



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 26 октября 2023 г.

№ 275

г. Йошкар-Ола

Об утверждении инвестиционной программы Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в сфере теплоснабжения на 2024 год

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 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в сфере теплоснабжения на 2024 год.

И.о. министра

М.Н.Полубарьев

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 26 октября 2023 г. № 275

**Инвестиционная программа
Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в сфере
теплоснабжения на 2024 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 16 февраля 2023 года № 103/пр

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**
Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой
разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»

Местонахождение регулируемой организации

Чувашская республика, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, д. 4

Сроки реализации инвестиционной программы

2024 г.

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Морозов Константин Анатольевич

Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц

(8352) 22 53 63, Konstantin.Morozov@trplusgroup.ru

Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации,
утвердившего инвестиционную программу

Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл

Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации,
утвердившего инвестиционную программу

Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, Набережная Брюгге, д. 3

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее
инвестиционную программу

Министр Крылов Станислав Игоревич

Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц

(8362) 64 20 71

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего
инвестиционную программу

Администрация городского округа «Город Йошкар-Ола»

Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего
инвестиционную программу

Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, Ленинский проспект, д. 27

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее
инвестиционную программу



Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц

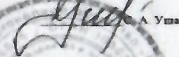
(8362) 41 44 89


Руководитель регулируемой организации
М.П.

Ушаков Сергей Анатольевич

**Инвестиционная программа
Филиала "Ильичи Эи и Чудовица" ПАО "Т Плюс"**
по осуществлению работ по модернизации
и сфере теплоснабжения на 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификация по виду работ (Однородный объект)	Вид объекта	Описание и место размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики							Газ из расчета потребления	Газ из расчета расхода	Результаты реализации мероприятий в проектных годах, тыс. руб. без НДС					Распределение инвестиционных финансовых затрат инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																				
					Назначение и видовой инвентаризация				Итого вводимые мощности					Планируемые расходы		Проинвестировано в (Плановый Ээкспорт + Топлив) в 2024 году	Финансирование, в т.ч. в 2024 (в сфере теплоснабжения)	Средств Финансирования (Экспорт + Топлив)	Амортизация (стр. 1.1 ФФУ)	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФФУ)	Средства, полученные из остатка на инвестиционные (стр. 1.3 ФФУ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФФУ)	Уточненная разница (стр. 1.5 ФФУ)	Разница по смете (стр. 1.6 ФФУ)	Итого бюджетные средства (стр. 2 ФФУ)	Прочие средства на инвестирование (стр. 2.1 ФФУ)	Бюджетные средства на инвестирование (стр. 2.2 ФФУ)	Прочие средства на инвестирование (стр. 2.3 ФФУ)											
					Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Удельная мощность, кВт	Проектируемая мощность, кВт	Проектируемая мощность, кВт			Способ производства	Удельная мощность, кВт														Проектируемая мощность, кВт	Проектируемая мощность, кВт	Способ производства	в том числе:	ИТОГ	СРР					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.9	11.10		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях обеспечения потребителей																																							
1.1 Строительство новых тепловых сетей и сетей теплового пункта																																							
1.2 Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребителей																																							
1.3 Увеличение проектной мощности существующих тепловых сетей и сетей теплового пункта																																							
1.4 Увеличение мощности и проектной мощности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребителей																																							
Итого по группе 1																																							
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с обеспечением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																							
Итого по группе 2																																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения и сетей систем централизованного теплоснабжения и сетей систем централизованного теплоснабжения в целях замены износившихся элементов																																							
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																							
3.1.1	Переводные потребители (0.1-1), замена котельной на централизованное теплоснабжение от тепловых пунктов М.7, Т.К.2 с осуществлением блочной котельной ЦТП с зарядной системой с сетевым теплоснабжением		Ильичи-Орловский тепловой сети	г Ильичи-Орловский					23,200	23,200	150	0,720	выполнение монтажа	2024	2024	26 876,71		26 876,71	0,00	26 876,71	0,00	26 876,71	0,00	26 876,71	0,00	26 876,71	0,00												
3.1.2	Переводные нагрузки по котельной в сервисе (подогреватели) ОК-М на теплопункт М.7		Ильичи-Орловский тепловой сети	г Ильичи-Орловский					23,140	23,140	25	0,36	подготовка монтажа	2024	2024	3 083,33	3 083,33	0,00	3 083,33	0,00	3 083,33	0,00	3 083,33	0,00	3 083,33	0,00	3 083,33	0,00											
3.1.3	Техническое перевооружение тепловых сетей в том числе УТ-6Б до УТ-3 (1 группа)		Ильичи-Орловский тепловой сети	г Ильичи-Орловский					580	580	2200	0,605	подготовка	2024	2024	28 400,00		28 400,00	0,00	28 400,00	0,00	28 400,00	0,00	28 400,00	0,00	28 400,00	0,00												
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	Ремонт котельной под станцией Ильичи-Орловская ТЭЦ-2		Ильичи-Орловская ТЭЦ-2	с/п Ермаков, 4703, Ильичи-Орловский	355,86								355,86	2024	2024	6 391,00	6 391,00	0,00	6 391,00	0,00	6 391,00	0,00	6 391,00	0,00	6 391,00	0,00	1 407,94	1 791,45											
3.2.2	Модернизация блочной котельной типа БК-1200 ст.№1		Ильичи-Орловская ТЭЦ-2	с/п Ермаков, 4703, Ильичи-Орловский	355,86								355,86	2024	2024	54 082,00	54 082,00	0,00	54 082,00	0,00	54 082,00	0,00	54 082,00	0,00	14 278,19	18 813,41													
3.2.3	Ремонт котельной системы подогревателей УТ ст. №2		Ильичи-Орловская ТЭЦ-2	с/п Ермаков, 4703, Ильичи-Орловский	355,86								355,86	2024	2024	6 200,00	436,28	5 763,72	0,00	3 336,35	0,00	1 697,47	0,00	1 697,47	0,00	1 697,47	0,00												
3.2.4	Техническое перевооружение котельной типа БК-3		Ильичи-Орловская ТЭЦ-2	с/п Ермаков, 4703, Ильичи-Орловский	355,86								355,86	2024	2024	1 800,00	1 500,00	0,00	807,23	0,00	396,16	0,00	411,07	0,00	411,07	0,00													
Итого по группе 3																																							
Группа 4. Модернизация, направленная на повышение эффективности использования энергетических ресурсов, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																							
Итого по группе 4																																							
Группа 5. Ввод новых тепловых пунктов, строительство и модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения																																							
5.1 Ввод новых тепловых пунктов, строительство и модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения																																							
Итого по группе 5																																							
Группа 6. Модернизация, направленная на повышение эффективности использования энергетических ресурсов, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения, в том числе модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения																																							
Итого по группе 6																																							
ИТОГО по программе																																							

Директор
М.П.

А. Ушаков



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

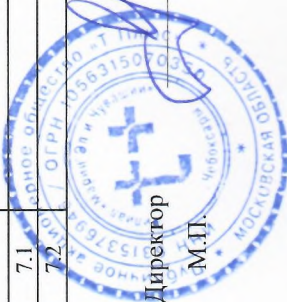
Филиал "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					2024	в т.ч. по годам
1	2	3	4	5	6	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/мкуб	10,7	10,7	10,7	10,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./мкуб	138,51	142,1	141,7	141,7
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	6,1	6,1
4	Процент износа объектов теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0	0	250	250
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	0	0	1,5	1,5
		тонн в год для воды	0	0	772,51	772,51
		куб.м для пара				
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410					
7.1						
7.2						

Директор С. А. Ушаков

М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Филиал "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжателя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Перевод ОК-16	0	0	0	0	11	12
2	Перевод ОК-34	0	0	142,1	141,7	142,1	141,7
3	Техническое перевооружение тепловых сетей в том числе, УТ-6А до УТ-2 (1 очередь)	0	0	0	0	15	16
				0,00	1,22	0,00	2,50
				0,00	0,00	0,00	0
				1,69	1,84	710	880


 С. А. Ушаков
 Директор
 М.П.


Финансовый план
Филиал "Марий Эл и Чуваши" ПАО "Т Плюс"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		Вид деятельности (тепловая энергия)	Вид деятельности (теплоноситель)			
1	2	3	4	5	6	9
1	Собственные средства	83 778,99	11 257,82	95 036,80	95 036,80	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	70 834,56	5 525,25	76 359,80	76 359,80	3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	12 944,43	5 732,57	18 677,00	18 677,00	3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4
1.3	экономия расходов					
1.4	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					
1.5	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации					
1.6	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.7	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)					
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1					
3	Средства, привлеченные на возвратной основе					
3.1	кредиты					
3.2	займы организаций					
3.3	прочие привлеченные средства					
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов					
5	Прочие источники финансирования					

Директор
М.П.

С. А. Ушаков

