



Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области

ПРИКАЗ

от 27.06.2022

№ 104

Об утверждении инвестиционной программы
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2023 год

В соответствии с частью 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 34 и 35 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 05.05.2014 № 410, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

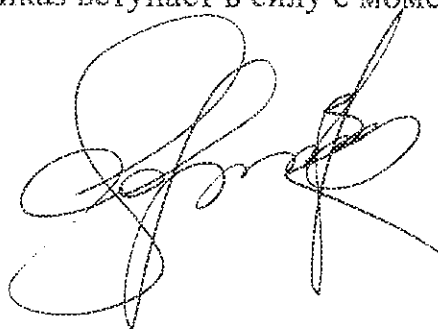
1. Утвердить инвестиционную программу филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2023 год согласно приложениям 1 – 5 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры (Стрельникова).

3. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of several large, overlapping loops and a long, sweeping tail that extends to the right.

А.М.Мордвинов

Приложение 1
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.06.2022 № 104

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала «Самарский» ПАО «Т плюс» на 2023 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Самарский» ПАО «Т плюс»
Местонахождение регулируемой организации	443110 г. Самара, ул. Челюскинцев,16
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Филиппов А.В. – главный инженер
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (846) 279-63-22
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	443100. г. Самара, ул. Самарская, 146А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Мордвинов А.М. – министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Дата утверждения инвестиционной программы	27.06.2022

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Маслов В.В. – руководитель управления энергетики департамента инфраструктуры министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области 443100, г. Самара, ул. Самарская, 146А; тел. 214-75-75
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г.о. Сызрань
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 96
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	А.Е.Лукиенко – и.о. главы г.о. Сызрань
Дата согласования инвестиционной программы	19.04.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	А.Е.Лукиенко – 446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 96; тел.: (8464) 98-10-86

Приложение 2
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области
от 27.06.2022 № 404

Инвестиционная программа
Филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные характеристики (валы реализации)	Описание и место размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Периоды реализации мероприятия	Глобальные результаты мероприятия	Размеры из программы софинансирования в прогнозном отчетах, тыс. руб. (с НДС)
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
г) Самарь										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей теплоснабжения потребителей										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
										0,00
1.2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										0,00
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										0,00
Всего по группе 1										0,00
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе отработавших ранее тепловых сетей										
2.1.1										0,00
Всего по группе 2										0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях повышения уровня надежности функционирования объектов и (или) снижения затрат от потерь источников										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1. Повышение пропускной способности ТЭЦ на участках П-30 до П0-72, 2Ду*300мм (2 в.к. от П0-08 до П-30)										23 400,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										11 940,00
3.2.1	СМР. Техническое перевооружение УГО с землей наездом ПГОК КСН1.2	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Здание СУ-2 Земля под установку габрифта обводнения	Пропускная способность	м3/час	130 м3/час	190 м3/час	2023	2023	2 976,00
3.2.2	СМР. Техническое перевооружение паропровода 30 эта и переводом раздаточного устройства в положение тепловых пункта	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Главный корпус Выход существующего паропровода 30 эта и установка раздаточного устройства	Подключение паропровода Ø 273 мм Р-12 эта		Подключение через паропровод бл. 30 эта (80м)	Подключение через новый монтажный паропровод (30 м)	2023	2023	7 028,00
3.2.3	СМР. Техническое перевооружение установки бойлера на здании АВК	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Здание административно-бытового корпуса	Тепловая мощность	Гкал / час	1,2	3,114	2023	2023	1 264,00
3.2.4	СМР. Техническое перевооружение паропровода на модульно-пакетную от эстакады бл. 130	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Паропровод на модульно-пакетную от эстакады бл.ок. 130	Подключение паропровода Ø 219 мм Р-12 эта		Подключение через паропровод бл. 30 эта (450м)	Подключение через новый монтажный паропровод (300м)	2023	2023	2 400,00
3.2.5	СМР. Техническое перевооружение паропровода ПА-16А от эстакады бл. 110 от модульно-пакетной	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Паропровод ПА-16А от эстакады бл.ок. 130 до модульно-пакетной	Подключение паропровода Ø 159 мм Р-12 эта		Подключение через паропровод бл. 30 эта (450м)	Подключение через новый монтажный паропровод (150м)	2023	2023	3 600,00
3.2.6	СМР. Техническое перевооружение систем газобезопасности и пеленки газовых турбин и БОА ГТУ-10, ГТУ-11	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Котлоурбинный цех Повышение пара-газовых турбин ГТУ-10, ГТУ-11	Критерий надежности системы 3.1.3 РД 153-34.1-35.137-00		не соответствует	соответствует	2023	2023	1 567,00
3.2.7	ПНР. Техническое перевооружение АСУ ТП ВК-3 (ПТВА-100)	Обеспечение надежности функционирования районных теплоснабжения	Самарская ТЭЦ Исполнительный цех Вологодский котел КС2	Проектирование системных работ	шт.	0	1	2023	2024	434,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные потребности (если реализация)	Описание и место размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Каждый из реализуемых мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (с НДС)		
				Наименование изделия (материал, марка, классификация, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				Целевые показатели	
									до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
3.2.8	СМР. Устранение протечек воды из трубопровода собственности и соседственных домов	Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	Система ТЭЦ. Катастрофический износ. Трубопровод собственности и соседственных домов	История	Гидростат	18	13	2023	2023	4 050,00
3.2.9	СМР. Техническое перевооружение здания котельной в котельной №4 бл. №1	Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	Система ТЭЦ. Катастрофический износ. Износный трубопровод питательной воды участка бл.№4	Положительный эффект от трубопроводов питательной воды		Положительные через трубопровод бл. №4 (145м)	Положительные через новый контролируемый трубопровод (60м)	2023	2023	5 325,00
3.2.10	СМР. Техническое перевооружение здания котельной котельная с модульной горелой в котельной бл.№1 в бл.№1 50	Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	Система ТЭЦ. Катастрофический износ. Износ котла относится к котельной в котельной бл.№1 в бл.№1 50	Положительные от котла	1/6	1,5	0	2023	2023	3 631,00
Всего по группе 3									58 340,40	
Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение надежности производства на объектах, доступ к которым осуществляется исключительно по железнодорожной инфраструктуре объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										
4.1.1										
Всего по группе 4										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетевых сетей									
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
Всего по группе 5										
Итого по плану 4									58 340,40	
Итого по физлицу "Самарский" ПАО "Т Плюс"									58 340,40	

Приложение 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.06.2022 № 104

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы филиала "Самарский"
ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения
				2023
1	2	3	4	5
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,76	0,88
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1647	0,1546
		т.у.т./м ³		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		
4	Изнас объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаса объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	92,5%	93,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	143 991	123 127
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,4%	11,0%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	604 072	385 272
		тонн для пара	0	0
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		
7.1	Валовый выброс в атмосферу вредных веществ	тис. тонн	0,660	0,66
7.2	Валовый выброс в атмосферу парниковых газов	млн. тонн	0,79	0,79
7.3	Удельные объемы водопотребления свежей воды на производственные нужды	куб. м/кВтч	0,00015	0,0002

Приложение 4
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области
от 27.06.2023 № 704

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2023 год

№ 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 (в одноструйном исполнении)		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, отпускаяемой с коллектора источника тепловой энергии кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии / теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/м³ / т/м³		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии / теплоносителя по тепловым сетям тыс.Гкал / тыс.м³	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
			2023		2023		2023		2023		2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Сызранская ТЭЦ			164,7	154,6						
2	Сызранские тепловые сети							2,66/11,02	2,25/7,03	145,99/604,07	123,13/385,27

Приложение 5
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области,
от 27.06.2022 № 104

Финансовый план
Филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)	
		2022	2023
1	2		3
1.	Собственные средства		46 117,00
1.1.	амортизационные отчисления		46 117,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		
1.3.	средства, полученные за счет плати за подключение		
1.4.	Средства от аренды		
1.5.	прочие собственные средства		
	Привлеченные средства		0,00
2.1.	кредиты		
2.2.	займы организаций		
2.3.	прочие привлеченные средства		
3.	бюджетное финансирование		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. дивиденг		
5.	ИТОГО по программе		46 117,00