



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 28.10.2021

№ 103

О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 30.10.2020 № 191 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2021 год»

В соответствии с частью 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 25, 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. Внести изменения приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 30.10.2020 № 191 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2021 год», изложив приложения 2 – 5 к указанному приказу в редакции согласно приложениям 1 – 4 к настоящему Приказу.

2. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

3. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

И.о. министра

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized letter 'M' enclosed within an oval shape.

И.В.Жарков

Приложение 1
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 163

Инвестиционная программа
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на 2021 год

№ 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) 2021
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
г. о. Тольятти										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и целей подключения потребителей:										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом поз. ДЗ.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 3 этажа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы	Подключение к системам теплоснабжения	ТУТС в г. Тольятти	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	0	0	2021	2021	4 249,66
1.1.2	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: 9-ти этажный кирпичный жилой дом поз. 66, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, квартал 71, ул. Белькина	Подключение к системам теплоснабжения	ТУТС в г. Тольятти	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	0	0	2021	2021	6 849,45
1.1.3	Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Я5.1 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы	Подключение к системам теплоснабжения	ТУТС в г. Тольятти	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	0	1	2021	2021	2 501,87
1.1.4	Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. ДЗ.5 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы	Подключение к системам теплоснабжения	ТУТС в г. Тольятти	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	0	0	2021	2021	4 529,18
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
Всего по группе 1.										
										18 130,16
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
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										
										89 768,22
3.1.1	Техническое перевооружение VII магистралей от I-ТК-37 до ТК-37/6 2Ду426, 2Ду273мм, L=728,4 м (по Молодежному б-ру от ул. Голосова до ул. Ленина)	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	Потери	Гкал / год	1 773	507	2021	2021	69 895,16
3.1.2	Техпервооружение ограждения административного здания с установкой шлабуэма	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	Безопасность		не соответствует НТД	соответствует НТД	2021	2021	309,30
3.1.3	Техпервооружение системы вентиляции РТС (ПИР)	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	Безопасность		не соответствует НТД	соответствует НТД	2021	2023	480,00
3.1.4	Техпервооружение тепловых сетей (ПВР будущих лет)	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	Потери	Гкал / год	3 042	1 821	2021	2023	1 128,00
3.1.5	Оборудование не требующее монтажа	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	отсутствует	шт.	0,0	79	2021	2023	13 005,76
3.1.6	Техпервооружение надежных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Тольятти	Потери	Гкал / год	4 249,0	1020	2021	2022	4 950,00
										283 413,76
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1.1	СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТТ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Конденсатор турбоагрегата ст.№5	тип	шт	Односедельный регулирующий клапан	Двухседельный регулирующий клапан	2021	2021	1 086,35
3.2.1.2	СМР. Техпервооружение КА-8, ПК; Замена III и IV ст. КИП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Контактный протерепреватель к/в ТП-87-1 ст.№8 массой 109т	Остаточный ресурс трубопроводов	%	Требование РД 34.17.452.	100	2021	2021	63 540,00

№ 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	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.1.3	СМР. Техническое перевооружение КА-8. ПК: Замена слоя теплоизоляционной обшивки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Экранная система к/а ТП-87-1 ст.№8	Соответствие присосов в топку котла	-	Не соответствует	Соответствует	2021	2021	14 380,80
3.2.1.4	СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н+5метров на два 2,5 метра, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Воздухоподогреватель к/а ТП-87-1 ст.№8 массой 150 тн	Соответствие присосов в газовый тракт	-	Не соответствует	Соответствует	2021	2021	10 259,02
3.2.1.5	ПНР. Техническое перевооружение КА-10. ПК: Техническое перевооружение корпуса ГЗ с демонтажем ВГД и монтажом ВРГД, газоходов ух. газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников. демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Короба горячего воздуха, газоходам к/а ТП-87-1 ст.№10 массой 84т	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2023	719,00
3.2.1.6	ПНР. Тех. перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на точечной части на облегченную	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Экранная система к/а ТП-87-1 ст.№10	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2023	486,84
3.2.1.7	ПНР. Тех. перевооружение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Газовоздухоходы к/а ТП-87-1 ст.№10 массой 50т	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2023	495,10
3.2.1.8	ПНР. Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на азгазовые (Зап-2,Каун-1, СВ), ЭШТ.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Воздушные выключатели 110кВ, установленные в ЗРУ 110кВ	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2023	1 200,00
3.2.1.9	ПНР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей РВД-100Б	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Разъединители 100кВ установленные в ОРУ - 110кВ	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2021	1 200,00
3.2.1.10	СМР. Техническое перевооружение приходящей ОВ-12-110, ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ 110кВ ЗРУ.	Класс точности ТТ		1	0,5S	2018	2021	8 319,12
3.2.1.11	СМР. Техническое перевооружение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отп. 0-8 километра ст.№ 10	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Кабельный трассы тоннелей №35-36 в главном корпусе КТЦ	Класс пожарной опасности / Тип исполнения кабельного изделия		О1.8.2.5.4 /горючий кабель	П116.8.2.2.2 / нераспространяющий горение н(А)-LS	2018	2021	6 690,72
3.2.1.12	ПНР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №2 СЭУ-10	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Стационарная электролизная установка	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2020	2022	475,20
3.2.1.13	СМР. Пуековой комплекс: Техническое перевооружение охранной сигнализации ТЭЦ, закупка и установка сервера, дополнительных датчиков сигнализации, кабеля.	Устранение промывки Упр-я Росгвардии № 518/9-1873(П) от 11.06.2021г. Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	Тольяттинская ТЭЦ Система безопасности периметрального ограждения	Обеспечение надежной защиты периметра Тольяттинской ТЭЦ в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2021	2021	3 538,94
3.2.1.14	СМР. Установка дополнительных серверов системы видеонаблюдения.	Устранение промывки Упр-я Росгвардии №528/7-4011 от 28.12.2017г. Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	Тольяттинская ТЭЦ Система безопасности периметрального ограждения	Обеспечение надежной защиты периметра Тольяттинской ТЭЦ в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2017	2021	1 435,06
3.2.1.15	Техническое перевооружение общепромышленной компрессорной Тольяттинской ТЭЦ	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Стационарная компрессорная установка	Суммарная мощность компрессоров	кВт/ч	1600	330	2020	2021	11 642,40
3.2.1.16	Техническое перевооружение ТФУ Тольяттинской ТЭЦ с заменой сетевых насосов	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Схемы теплофикационных установок турбин.	Проектно-изыскательские работы	шт.	0	1	2021	2022	1 730,00
3.2.1.17	ВНА. Аттестация ХЦ	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Химическая лаборатория	Акт оценки состояния измерений (аттестации) химической лаборатории	шт.	0	1	2021	2021	237,60
3.2.1.18	ПНР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Схемы теплофикационных установок турбин.	Проектно-изыскательские работы	шт.	0	1	2021	2022	858,00
3.2.1.19	СМР. Техническое перевооружение центрального склада	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Центральный склад. г.Тольятти, Центральный район, ул. Комсомольская, 96	Модернизация складского хозяйства	шт.	0	1	2021	2021	2 283,60
3.2.1.20	ПНР. Техническое перевооружение схемы газо-маслоохлаждения ТТ-6	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ Система газо-маслоохлаждения генератора ст. №6.	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2022	804,00
3.2.1	ИТОГО Тольяттинская ТЭЦ									131 381,75
3.2.2.1	ПНР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперегревателей, паропроводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЭ. Котлоагрегат ТГМ-84 ст.№4 Замена гибов пароперегревателей, паропроводящих трубопроводов, 18 шт.	Проектно-изыскательские работы	шт	0	1	2021	2023	480,00

№ 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	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.2.2	СМР. Техническое перевооружение ШПТ КА ТГМ-84 ст.№6	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Шармовый пароперегреватель котлоагрегата ТГМ-84 ст.№6. Объем поверхности нагрева в типовом исполнении 46 т.	Ресурс разрешенной эксплуатации Стандарт организации 17230282.27.100.005-2008 Контроль состояния металла	тыс.ч.	исчерпан	Восстановлен	2021	2021	31 119,60
3.2.2.3	СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Настенный пароперегреватель котлоагрегата ТГМ-84 ст.№6. Объем поверхности нагрева в типовом исполнении 39 т.	Ресурс разрешенной эксплуатации. Стандарт организации 17230282.27.100.005-2008 Контроль состояния металла	тыс.ч.	исчерпан	Восстановлен	2021	2021	12 872,40
3.2.2.4	ПИР. Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Котлоагрегат ТГМ-84 ст.№9. Экранная поверхность нагрева котла, объем поверхности нагрева в типовом исполнении 7,2 т.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2021	2023	468,00
3.2.2.5	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-3А,Б	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Котлоагрегат ТГМ-84 ст.№5, конденсатные насосы КН-3А,Б. Замена масляных выключателей типа ВМП-10К на вакуумные	тип	шт	0	8	2021	2021	6 791,40
3.2.2.6	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-3А,Б	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Котлоагрегат ТГМ-84 ст.№6, питательные насосы ПЭН-3,5,6, конденсатные насосы КНБ-3А,Б. Замена масляных выключателей типа ВМП-10К на вакуумные	тип	шт	0	8	2021	2021	8 925,62
3.2.2.7	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Котлоагрегат ТГМ-84 ст.№9, питательный насос ПЭН-3, конденсатный насос КНБ-3В. Замена масляных выключателей типа ВМП-10К на вакуумные	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2021	2023	349,20
3.2.2.8	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СП с заменой на вакуумные	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Электродвигатели сетевых насосов. Замена масляных выключателей типа ВМП-10К на вакуумные	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2021	2023	478,80
3.2.2.9	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1.2 очереди	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Трубопровод технологической воды 1 очереди. Рабочее давление – 16 кгс/см², рабочая температура – 150 °С. Диаметры трубопроводов от 426 до 820 мм, общая протяженность 2 296 м	Тепловые потери	Гкал / год	1022	256	2021	2021	15 438,00
3.2.2.10	СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Быстродействующая редукционная установка ст.№2. Давление острого пара – 14,0 МПа. Давление редукцированного пара – 1,0...1,6 МПа. Температура острого пара – 550 оС. Температура редукцированного пара – 250-300 оС. Производительность – 15...150 т/час.	Эксплуатационные характеристики. Паропроизводительность.	т/час	150	250	2021	2021	21 228,00
3.2.2.11	СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6-8 с применением переработанной обмотки статора	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Дутьевые вентиляторы котлоагрегата. Характеристики двигателя ДАЗО-2-18-59-6-8 (Мощн. кВт-1600/685, Напр. В - 6000. Токн. А - 194/92)	Эксплуатационные характеристики. Предельная температура.	°С	130	155	2021	2021	2 880,00
3.2.2.12	СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Водогрейный котел типа КВГМ-180-150-2 ст. №14. Компенсаторы теплового расширения газоходов, общий вес компенсаторов – 2 933 кг.	Эксплуатационные характеристики. Точка росы.	°С	≤133	≥133	2021	2021	2 255,15
3.2.2.13	СМР. Техническое перевооружение АРМ оператора ТСО.	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	-	не соответствует	соответствует	2021	2021	2 345,95
3.2.2.14	СМР. Техническое перевооружение дополнительного охранного освещения с интеграцией в систему охранной сигнализации.	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	-	не соответствует	соответствует	2021	2021	2 992,67

№ п/п	Наименование мероприятия	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	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.2.15	СМР. Техническое перевооружение охранной телевизионной системы.	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2021	2021	10 356,00
3.2.2.15	СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦ ВАЗа (участок ограждения южной стороны от КПИ-2 до северной стороны).	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2021	2021	11 263,20
3.2.2.16	СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦ ВАЗа (участок ограждения - восточная сторона).	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа. Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2021	2021	13 118,05
3.2.2.17	СМР. Техническое перевооружение путей следования поездов на радиусе запретной зоне вдоль периметрального ограждения.	Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".	ТЭЦ ВАЗа. Общая длина периметра 4 645 м.	Обеспечение надежной защиты периметра ТЭЦ ВАЗа в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2021	2021	8 504,36
3.2.2.18	ПДРН ТЭЦ ВАЗа	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Разработка и утверждение Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов	Безопасность		не соответствует	соответствует	2021	2021	165,60
3.2.2	ИТОГО ТЭЦ ВАЗа									152 032,01
Всего по группе 3.										373 181,98
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										
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										
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1.	СМР. Консервация мазутового хозяйства.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Мазутоносная №2: МБ-3, V=5000м3; МБ-4, V=5000м3; Мазутоносная №3: МБ-5, V=10000м3; МБ-6, V=10000м3	Объем мазута	тп	2956	0	2019	2021	4 140,00
Всего по группе 5.										4 140,00
ИТОГО по г.о. Тольятти										395 452,14
г. о. Сызрань										
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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.4. Увеличение мощности и приемлемости существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
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										
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										
										11 911,94

№ 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	после реализации мероприятия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
3.1.1	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов пара и горячей воды. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение тепломатрицы №1 (УУТ)	Приведение прямолинейных участков измерительных узлов коммерческого учета в соответствие с требованиями ГОСТ Р 8.899 – 2015 и ГОСТ 8.856.1 - 2005.	Тепломагистраль №1, теплосекция №1.	Система теплоснабжения – закрытая, зависимая; диаметры подпиточного и обратного трубопроводов - Ду700 мм; давление: прямая – 2-6 кгс/см ² ; обратная – 1-3 кгс/см ² ; тепловая нагрузка Q= 185,0 Гкал/ч	м	Длины прямолинейных участков трубопроводов не соответствуют требованиям ГОСТ	Длины прямолинейных участков трубопроводов соответствует требованиям ГОСТ	2018	2021	5 191,94	
3.1.2	ПНР. Техническое перевооружение тепломатрицы ТМ№1 на участке от П-30 до НО-72, 2Ду=500мм	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Сызрань	Потери	Гкал / год	1311,147665	438,7923325	2021	2022	1 800,00	
3.1.3	ПНР. Техническое перевооружение тепломатрицы ТМ№2. Вывод из работы обратного трубопровода Ду500, с переводом подпиточного трубопровода с Ду700 на Ду500 и переводом обратного трубопровода с Ду500 на Ду700	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Сызрань	Потери	Гкал / год	18309,31587	13114,5921	2021	2022	2 400,00	
3.1.4	ПНР. Техническое перевооружение тепломатрицы ТМ№1 на участке от П-10 до ПНС-2, 2Ду=600мм	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Сызрань	Потери	Гкал / год	6375,658247	2234,198205	2021	2022	1 080,00	
3.1.5	ПНР. Техническое перевооружение тепломатрицы ТМ№1 на участке от СО-126 до П-10, 2Ду=600мм	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	ТУТС в г. Сызрань	Потери	Гкал / год	675,2844136	236,6374053	2021	2024	1 440,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										28 374,40	
3.2.1	ПНР. Техническое перевооружение ЗРУ-35 кВ с заменой выключателей	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ Закрытое распределительное устройство 35 кВ.	Проектно-исследовательские работы	штг	0	1	2021	2023	900,00	
3.2.2	ПНР. Техническое перевооружение УГО с заменой насосов НГОВ №№1,2	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ Здание ОУ-2 установка глубокого обессоливания.	Проектно-исследовательские работы	штг	0	1	2021	2023	420,00	
3.2.3	ПНР. Техническое перевооружение системы управления арматурой и оборудования КИЦХ	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ Здание ОУ-2 кислотно-щелочное хозяйство.	Проектно-исследовательские работы	штг	0	1	2021	2024	1 224,00	
3.2.4	СМР. Техническое перевооружение вспомогательного оборудования. ПК: Теплопереоружение схемы нагрева сетевой воды с установкой ликовых бойлеров на ТФУ БУ-3	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ Блок 130 ата. Бойлерная установка №3	Длины тепловой сети - 0630*10,0 Диаметры паропровода и конденсатопровода - 20325-9,0/0273-7,0 Давление в тепловой сети: 5,6кгс/см ² Температурный график тепловой сети: 115/70°С Давление пара: 12кгс/см ² Температура пара: 300°С Давление конденсата: 15кгс/см ² Температура конденсата: 120°С	0	0	Подогреватель сетевой вертикальный ПСВ-500-14-23 - 2 шт., конденсатные насосы КСВ 200-130 - 2 шт., диаметры тепловой сети - 0530*10,0, диаметр паропровод - 0530*10,0, конденсатопровода - 0273*9,0/0219*7,0	2018	2021	23 010,40	
3.2.5	СМР. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение дополнительного охранного освещения для фиксации нарушений на охраняемом участке в ночное время и при плохой видимости.	Устранение предписания Управления Росгвардии №6528/9-21/ТЭКП от 11.06.2021. Постановление Правительства РФ №458 от 05.05.2012 "Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"	Сызранская ТЭЦ Периметральное ограждение протяженностью 3,5 км.	Обеспечение надежной защиты периметра Сызранской ТЭЦ в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»		не соответствует	соответствует	2020	2021	2 820,00	
Всего по группе 3.										40 286,34	
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											
Всего по группе 4.											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Всего по группе 5.											
ИТОГО по г. Сызрань											40 286,34
ИТОГО по филиалу "Самарский" ПАО "Т Плюс"											435 738,48

Приложение 2
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 163

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения
				2021 год
1	2	3	4	5
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,72	0,72
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1442	0,13999
		т.у.т./м ³		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	10,24	2,17
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	87,9	88,4
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	437 627	458 775
		% от полезного отпуска тепловой энергии	6,9%	7,5%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 078 685	1 078 431
		куб.м для пара	44	93
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	тыс. тонн	7,34	8,287
7.2.	Валовый выброс в атмосферу парниковых газов	млн. тонн	4,64	6,46
7.3	Удельные объемы водопотребления свежей воды на производственные нужды	куб.м/кВтч	0,00840	0,0084

Приложение 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 163

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2021 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 однострубно́м исчислении)		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/м ² / т/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии / теплоносителя по тепловым сетям тыс.Гкал / тыс.т			
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
			2021		2021		2021		2021		2021		2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Тольяттинская ТЭЦ	0	0	0	0	137,1	138,2						
2	ТЭЦ ВАЗа	0	0	0	0	135,4	136,5						
3	Тольяттинские тепловые сети	0	0	0	0	157,3	157,3	2/5,2	2,69/5,25	299,8/768,11	399,4/779,83		
4	Сызранская ТЭЦ	0	0	0	0	160,8	154,6						
5	Сызранские тепловые сети	0	0	0	0	0,0	0,0	2,5/5,7	2,13/10,7	137,8/310,62	59,38/298,7		

Приложение 4
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 163

Финансовый план
Филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на 2021 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)
		2021 год
1	2	3
1	Собственные средства	363 115
1.1	амортизационные отчисления	348 007
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	15 108
1.4	Средства от аренды	
1.5	прочие собственные средства,	
2	Привлеченные средства	0
2.1	кредиты	
2.2	займы организаций	
2.3	прочие привлеченные средства	
3	Бюджетное финансирование	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	
5	ИТОГО по программе	363 115