

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
Акционерное общество
Республиканское
производственное объединение
«ТАТКОММУНЭНЕРГО»
Маршала Чуйкова, ул.,2Б, г.Казань,
Республика Татарстан, 420094
E-mail: rpo.tke@yandex.ru



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
«ТАТКОММУНЭНЕРГО»
Республика
житештерү берләшмәсе
Акционерлык жәмгыяте
Маршала Чуйкова ур.,2Б, Казан ш,
Татарстан Республикасы, 420094
E-mail: rpo.tke@yandex.ru

02.09.22 № _____

Председателю Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

А.С.Груничеву

Заявление

об утверждении инвестиционной программы организации,
осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на
территории Республики Татарстан,
на 2023 год

Прошу рассмотреть прилагаемые документы и утвердить инвестиционную
программу для:

Акционерного общества «Республиканское производственное объединение
«Таткоммунэнерго»

(полное и сокращенное (при наличии) наименование заявителя -)

юридического лица, его организационно-правовая форма или фамилия, имя и

отчество (последнее – при наличии) индивидуального предприятия)

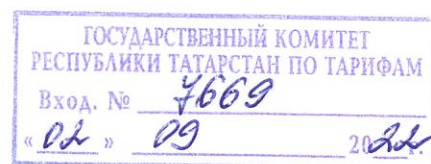
Почтовый адрес заявителя: 420000 РТ, г.Казань, ул.Сибирский тракт, д.27Г

Юридический адрес заявителя: 420094 РТ, г.Казань, ул.Маршала Чуйкова,
д.2Б

Адрес электронной почты заявителя rpo.tke@yandex.ru

Телефон/факс заявителя 8(843)212-62-67

К заявлению прилагаются следующие документы:



Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

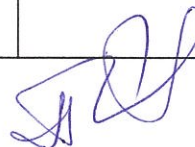
АО РПО "Таткоммунэнерго" Агрызский энергорайон

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО РПО "Таткоммунэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420094, г.Казань, ул.Маршала Чуйкова,д.2Б
Сроки реализации инвестиционной программы	2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Валеев К.Н.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(843)212-62-67
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Исполнительный комитет Агрызского муниципального района Республики Татарстан
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	422230, Республика Татарстан, г. Агрыз, ул. Гагарина, д.13
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Руководитель регулируемой организации: Генеральный директор

А.Г.Галявов




**Инвестиционная программа
АО РПО "Таткоммунэнерго" Агрызский энергорайон**
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2023 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	сходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Прогнозировано к 2023г.	в т.ч. по годам 2023 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1														
1.2. Строительство иных объектов системы 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 централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1														
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
2.1.1														
2.1.2														
Всего по группе 2.														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1.1	Замена теплопровода по ул.Г.Агрияна ст.трубы ф89мм	Износ труб	г.Агрыз ул.Г.Агрияна,1	ст. трубой ф89мм	км	0,14	0,14	2023	2023	1 563,18	1 563,18	1 563,18	1 563,18	
Всего по группе 3														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1.1	Диспетчеризация котельной по ул.К.Маркса,3а	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз, ул.К.Маркса,3а	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	122,086	18,73	103,356	103,356	
4.1.2	Диспетчеризация котельной по ул.2-й пер.Г.Агрияна,10а	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз, ул.2-й пер.Г.Агрияна,10а	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	122,086	18,73	103,356	103,356	
4.1.3	Диспетчеризация котельной по ул.Г.Агрияна,3	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз ул.Г.Агрияна,3	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	116,966	12,761	104,205	104,205	
4.1.4	Диспетчеризация котельной по ул.Омского,9	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз ул.Омского,9	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	122,086	18,73	103,356	103,356	
4.1.5	Диспетчеризация котельной по ул.Чайковского,9а	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз ул.Чайковского,9а	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	122,086	18,73	103,356	103,356	
4.1.6	Диспетчеризация котельной по ул.Энергетиков,2	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз ул.Энергетиков,2	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	116,966	12,761	104,205	104,205	
4.1.7	Диспетчеризация котельной по ул.Казанская,1а	Транспиривание информации о работе оборудования в режиме реального времени	г.Агрыз, ул.Казанская,1а	Кенгал-12Т	компл.	1	1	2023	2023	116,966	12,761	104,205	104,205	
Всего по группе 4.														
Группа 5. Выход на эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Выход на эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.1														
5.2. Выход на эксплуатацию, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1														
Всего по группе 5.														

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 АО РПО "Таткоммунэнерго" Агрызский энергорайон

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2021 г.	Плановые значения	
				Утвержденный период	2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	1,91	1,91	1,91
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1790	0,1610	0,1610
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	30,5	33	33
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	7 904,26	8 184,20	8 184,20
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	13,80	15,38	15,38
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды ** куб. м для пара *** в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1					
7.2					



Руководитель регулируемой организации
 М.П. А.Г.Гальянов
 Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО РПО "Таткоммунаэнерго"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности												
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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, м3/Гкал			Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал						
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение					
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	2																			
1	БМК ул.Казанская, 1а	0				0			181,71	140,64			0,97	0,8			415,17	312		
2	БМК ул.2-й пер.Гагарина	0				0			164,81	140,64			1,17	0,8			813,15	312		
3	Кот.ЦРБ, ул.Энергетиков,2а	0				0			206,59	140,64			1,79	0,8			500,26	312		
4	Центральная, ул.Гагарина,3	0				0			154,19	140,64			1,26	0,8			811,13	312		
5	БМК ул.Омегова,9	0				0			193,72	140,64			1,55	0,8			1 551,67	312		
6	БМК ул.К.Маркса,3а	0				0			188,89	140,64			1,43	0,8			1 047,09	312		
7	БМК ул.Чайковского,9а	0				0			202,22	140,64			1,72	0,8			1 600,07	312		
8	БМК, ул. Чапаева,5а	0				0			177,78	140,64			1,78	0,8			1 186,90	312		
9	Кот.поликлиники Маркса,11а	0				0			130,45	140,64			1,25	0,8			17,87	15		
10	Итого по предприятию					0			177,82	140,64			1,26	0,8			882,59	279		

Руководитель ресурсоснабжающей организации

А.Г.Галяев

Ф.И.О.



**Финансовый план
АО РПО "Таткоммуэнерго"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		
		производство и передача тепловой энергии		2023	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	2 002,02		2 002,02	2 002,02
1.1	амортизационные отчисления	2 002,02		2 002,02	2 002,02
1.2	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2	Привлеченные средства				
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства				
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	2 002,02		2 002,02	2 002,02



Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

А.Г.Галявов

Ф.И.О.

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

АО "ТЭО "Тарифообеспечение"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения и	До реконструкции/существования					После реконструкции/существования															
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн Гкал в год для	Потери теплового элемента сап при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн Гкал в год для	Тепловая мощность, нагрузка объектов сетей, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Единицы	Значение	Вид топлива	Основное резервное											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения энергоэффективности																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1.																							
1.1.1.2.																							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях повышения энергоэффективности																							
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.2.1.1.																							
1.2.1.2.																							
1.2.2. Прочие проекты																							
1.2.2.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях повышения энергоэффективности																							
1.2.2.1.1.																							
1.2.2.1.2.																							
1.2.2.1.3. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.2.2.1.3.1.																							
1.2.2.1.3.2.																							
1.2.2.1.3.3.																							
1.2.2.1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях повышения энергоэффективности																							
1.2.2.1.4.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
1.2.2.1.4.1.1.																							
1.2.2.1.4.1.2.																							
1.2.2.1.4.1.3.																							
1.2.2.1.4.1.4. Прочие проекты																							
1.2.2.1.4.1.4.1. Все по разделу 1																							
1.2.2.1.4.1.4.2.																							
1.2.2.1.4.1.4.3.																							
1.2.2.1.4.1.4.4. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
2.1.1.																							
2.1.1.1.																							
2.1.1.2.																							
2.1.1.3.																							
2.1.1.4.																							
2.1.1.5.																							
2.1.1.6.																							
2.1.1.7.																							
2.1.1.8.																							
2.1.1.9.																							
2.1.1.10.																							
2.1.1.11.																							
2.1.1.12.																							
2.1.1.13.																							
2.1.1.14.																							
2.1.1.15.																							
2.1.1.16.																							
2.1.1.17.																							
2.1.1.18.																							
2.1.1.19.																							
2.1.1.20.																							
2.1.1.21.																							
2.1.1.22.																							
2.1.1.23.																							
2.1.1.24.																							
2.1.1.25.																							
2.1.1.26.																							
2.1.1.27.																							
2.1.1.28.																							
2.1.1.29.																							
2.1.1.30.																							
2.1.1.31.																							
2.1.1.32.																							
2.1.1.33.																							
2.1.1.34.																							
2.1.1.35.																							
2.1.1.36.																							
2.1.1.37.																							
2.1.1.38.																							
2.1.1.39.																							
2.1.1.40.																							
2.1.1.41.																							
2.1.1.42.																							
2.1.1.43.																							
2.1.1.44.																							
2.1.1.45.																							
2.1.1.46.																							
2.1.1.47.																							
2.1.1.48.																							
2.1.1.49.																							
2.1.1.50.																							
2.1.1.51.																							
2.1.1.52.																							
2.1.1.53.																							
2.1.1.54.																							
2.1.1.55.																							
2.1.1.56.																							
2.1.1.57.																							
2.1.1.58.																							
2.1.1.59.																							
2.1.1.60.																							
2.1.1.61.																							
2.1.1.62.																							
2.1.1.63.																							
2.1.1.64.																							
2.1.1.65.																							
2.1.1.66.																							
2.1.1.67.																							
2.1.1.68.																							
2.1.1.69.																							
2.1.1.70.																							
2.1.1.71.																							
2.1.1.72.																							
2.1.1.73.																							
2.1.1.74.																							
2.1.1.75.																							
2.1.1.76.																							
2.1.1.77.																							
2.1.1.78.																							
2.1.1.79.																							
2.1.1.80.																							
2.1.1.81.																							
2.1.1.82.																							
2.1.1.83.																							
2.1.1.84.																							
2.1.1.85.																							
2.1.1.86.																							
2.1.1.87.																							
2.1.1.88.																							
2.1.1.89.																							
2.1.1.90.																							
2.1.1.91.																							
2.1.1.92.																							
2.1.1.93.																							
2.1.1.94.																							
2.1.1.95.																							
2.1.1.96.																							
2.1.1.97.																							
2.1.1.98.																							
2.1.1.99.																							
2.1.1.100.																							
2.1.1.101.																							
2.1.1.102.																							
2.1.1.103.																							
2.1.1.104.																							
2.1.1.105.																							
2.1.1.106.																							
2.1.1.107.																							
2.1.1.108.																							
2.1.1.109.																							
2.1.1.110.																							
2.1.1.111.																							
2.1.1.112.																							
2.1.1.113.																							
2.1.1.114.																							
2.1.1.115.																							
2.1.1.116.																							
2.1.1.117.																							
2.1.1.118.																							
2.1.1.119.																							
2.1.1.120.																							
2.1.1.121.																							
2.1.1.122.																							
2.1.1.123.																							
2.1.1.124.																							
2.1.1.125.																							
2.1.1.126.																							
2.1.1.127.																							
2.1.1.128.																							
2.1.1.129.																							
2.1.1.130.																							
2.1.1.131.																							
2.1.1.132.																							
2.1.1.133.																							
2.1.1.134.																							
2.1.1.135.																							
2.1.1.136.																							
2.1.1.137.																							
2.1.1.138.																							
2.1.1.139.																							
2.1.1.140.																							
2.1.1.141.																							
2.1.1.142.																							
2.1.1.143.																							
2.1.1.144.																							
2.1.1.145.																							
2.1.1.146.																							
2.1.1.147.																							
2.1.1.148.																							
2.1.1.149.																							
2.1.1.150.																							
2.1.1.151.																							
2.1.1.152.																							
2.1.1.153.																							
2.1.1.154.																							
2.1.1.155.																							
2.1.1.156.																							
2.1.1.157.																							
2.1.1.158.																							
2.1.1.159.																							
2.1.1.160.																							
2.1.1.161.																							
2.1.1.162.																							
2.1.1.163.																							
2.1.1.164.																							
2.1.1.165.																							
2.1.1.166.																							
2.1.1.167.																							
2.1.1.168.																							
2.1.1.169.																							
2.1.1.170.																							
2.1.1.171.																							
2.1.1.172.																							
2.1.1.173.																							
2.1.1.174.																							
2.1.1.175.																							
2.1.1.176.																							
2.1.1.177.																							
2.1.1.178.																							
2.1.1.179.																							
2.1.1.180.																							
2.1.1.181.																							
2.1.1.182.																							
2.1.1.183.																							
2.1.1.184.																							
2.1.1.185.																							
2.1.1.186.																							
2.1.1.187.																							
2.1.1.188.																							
2.1.1.189.																							
2.1.1.190.																							
2.1.1.191.																							
2.1.1.192.																							
2.1.1.193.																							
2.1.1.194.																							
2.1.1.195.																							
2.1.1.196.																							
2.1.1.197.																							
2.1.1.198.																							
2.1.1.199.																							
2.1.1.200.																							
2.1.1.201.																							
2.1.1.202.																							
2.1.1.203.																							
2.1.1.204.																							
2.1.1.205.																							
2.1.1.206.																							
2.1.1.207.																							
2.1.1.208.																							
2.1.1.209.																							
2.1.1.210.																							
2.1.1.211.																							
2.1.1.212.																							
2.1.1.213.																							
2.1.1.214.																							
2.1.1.215.																							
2.1.1.216.																							
2.1.1.217.																							
2.1.1.218.																							
2.1.1.219.																							
2.1.1.220.																							
2.1.1.221.																							
2.1.1.222.																							
2.1.1.223.																							
2.1.1.224.																							
2.1.1.225.																							
2.1.1.226.																							
2.1.1.227.																							
2.1.1.228.																							
2.1.1.229.																							
2.1.1.230.																							
2.1.1.231.																							
2.1.1.232.																							
2.1.1.233.																							
2.1.1.234.																							
2.1.1.235.																							
2.1.1.236.																							
2.1.1.237.																							
2.1.1.238.																							
2.1.1.239.																							
2.1.1.240.																							
2.1.1.241.																							
2.1.1.242.																							
2.1.1.243.																							
2.1.1.244.																							
2.1.1.245.																							
2.1.1.246.																							
2.1.1.247.																							
2.1.1.248.																							
2.1.1.249.																							
2.1.1.250.																							
2.1.1.251.																							
2.1.1.252.																							
2.1.1.253.																							
2.1.1.254.																							
2.1.1.255.																							
2.1.1.256.																							
2.1.1.257.																							
2.1.1.258.																							
2.1.1.259.																							
2.1.1.260.																							
2.1.1.261.																							
2.1.1.262.																							
2.1.1.263.																							
2.1.1.264.																							
2.1.1.265.																							
2.1.1.266.																							
2.1.1.267.																							
2.1.1.268.																							
2.1.1.269.																							
2.1.1.270.																							
2.1.1.271.																							
2.1.1.272.																							
2.1.1.273.																							
2.1.1.274.																							
2.1.1.275.																							
2.1.1.276.																							
2.1.1.277.																							
2.1.1.278.																							
2.1.1.279.																							
2.1.1.280.																							
2.1.1.281.																							
2.1.1.282.																							
2.1.1.283.																							
2.1.1.284.																							
2.1.1.285.																							
2.1.1.286.																							
2.1.1.287.																							
2.1.1.288.																							
2.1.1.289.																							
2.1.1.290.																							
2.1.1.291.																							
2.1.1.292.																							
2.1.1.293.																							
2.1.1.294.																							
2.1.1.295.																							
2.1.1.296.																							
2.1.1.297.																							
2.1.1.298.																							
2.1.1.299.																							
2.1.1.300.																							
2.1.1.301.																							
2.1.1.302.																							
2.1.1.303.																							
2.1.1.304.																							
2.1.1.305.																							
2.1.1.306.																							
2.1.1.307.																							
2.1.1.308.																							
2.1.1.309.																							
2.1.1.310.																							
2.1.1.311.																							
2.1.1.312.																							
2.1.1.313.																							
2.1.1.314.																							
2.1.1.315.																							
2.1.1.316.																							
2.1.1.317.																							
2.1.1.318.																							
2.1.1.319.																							
2.1.1.320.																							
2.1.1.321.																							
2.1.1.322.																							
2.1.1.323.																							
2.1.1.324.																							
2.1.1.325.																							
2.1.1.326.																							
2.1.1.327.																							
2.1.1.328.																							
2.1.1.329.																							
2.1.1.330.																							
2.1.1.331.																							
2.1.1.332.																							
2.1.1.333.																							
2.1.1.334.																							
2.1.1.335.																							
2.1.1.336.																							
2.1.1.337.																							
2.1.1.338.																							
2.1.1.339.																							
2.1.1.340.																							
2.1.1.341.																							
2.1.1.342.																							
2.1.1.343.																							
2.1.1.344.																							
2.1.1.345.																							
2.1.1.346.																							
2.1.1.347.																							
2.1.1.348.																							
2.1.1.349.																							
2.1.1.350.																							
2.1.1.351.																							
2.1.1.352.																							
2.1.1.353.																							
2.1.1.354.																							
2.1.1.355.																							
2.1.1.356.																							
2.1.1.357.																							
2.1.1.358.																							
2.1.1.359.																							
2.1.1.360.																							
2.1.1.361.																							
2.1.1.362.																							
2.1.1.363.																							
2.1.1.364.																							
2.1.1.365.																							
2.1.1.366.																							
2.1.1.367.																							
2.1.1.368.																							
2.1.1.369.																							
2.1.1.370.																							
2.1.1.371.																							
2.1.1.372.																							
2.1.1.373.																							
2.1.1.374.																							
2.1.1.375.																							
2.1.1.376.																							
2.1.1.377.																							
2.1.1.378.																							
2.1.1.379.																							
2.1.1.380.																							
2.1.1.381.																							
2.1.1.382.																							
2.1.1.383.																							
2.1.1.384.																							
2.1.1.385.																							
2.1.1.386.																							
2.1.1.387.																							
2.1.1.388.																							
2.1.1.389.																							
2.1.1.390.																							
2.1.1.391.																							
2.1.1.392.																							
2.1.1.393.																							
2.1.1.394.																							
2.1.1.395.																							
2.1.1.396.																							
2.1.1.397.																							
2.1.1.398.																							
2.1.1.399.																							
2.1.1.400.																							
2.1.1.401.																							
2.1.1.402.																							
2.1.1.403.																							
2.1.1.404.																							
2.1.1.405.																							
2.1.1.406.																							
2.1.1.407.																							
2.1.1.408.																							
2.1.1.409.																							
2.1.1.410.																							
2.1.1.411.																							
2.1.1.412.																							
2.1.1.413.																							
2.1.1.414.																							
2.1.1.415.																							
2.1																							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.6.	Дивелтеризация котельной по ул. Энергетиков-2	г. Агрыз ул. Энергетиков-2	нет	0	0	0	0	0	нет	0	нет	нет	2023	5	0	0	0	0	Котлал-12Т	компл.	1	нет	нет
4.7.	Дивелтеризация котельной по ул. Кавалская, 1а	г. Агрыз ул. Кавалская, 1а	нет	0	0	0	0	0	нет	0	нет	нет	2023	5	0	0	0	0	Котлал-12Т	компл.	1	нет	нет
Всего по разделу 4.																							

Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

5.1.	5.1.1.	5.2.	5.2.1.	5.2.1.1.	5.2.1.2.	5.2.1.3.	5.2.1.4.	5.2.1.5.	5.2.1.6.	5.2.1.7.	5.2.1.8.	5.2.1.9.	5.2.1.10.	5.2.1.11.	5.2.1.12.	5.2.1.13.	5.2.1.14.	5.2.1.15.	5.2.1.16.	5.2.1.17.	5.2.1.18.	5.2.1.19.	5.2.1.20.	5.2.1.21.	5.2.1.22.	5.2.1.23.	5.2.1.24.	
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	5.2.1.	Всего по разделу 5	ИТОГО по подразделу 5																						

Утверждено в соответствии с распоряжением Правительства Республики Татарстан от 10.08.2023 № 107-РП/2023/08/09/201

Исполнитель: директор филиала АО «Таткоммульсервис»

А.С.Дельнов
Ф.И.О.



**Прогноз ввода/вывода объектов
АО "РПО "Таткоммунэнерго"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Замена тепловых сетей	ул.Гагарина,1	км	0,14	0,140	0,140	0,140
		Всего по проекту 1.	км	0,14	0,140	0,140	0,140
2.	Установка системы диспетчеризации	Котельная по адресу ул.К.Маркса,3а	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.2-й пер.Гагарина,10а	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.Гагарина,3	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.Ометова,9	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.Чайковского,9а	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.Энергетиков,2	компл.	1	1,00	0,00	0,00
		Котельная по адресу ул.Казанская,1а	компл.	1	1,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		Всего по проекту 2.	КОМПЛ. 7		7,00	0,00	0,00



Разоводитель энергоснабжающей организации АО "РПО "Таткоммунэнерго"

А.Г.Галявов

Ф.И.О.

Начальник ПТО

К.Н.Валеев

Ф.И.О.

Исполнитель (должность)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. Программе							Всего за счет тарифов на тепловую энергию							Всего за счет тарифов на тепловую энергию						
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на тепловую энергию			Всего за счет тарифов на тепловую энергию						
			1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	1 год проекта	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00																				
		3. Бюджетное финансирование	0,00																				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00																				
12	Диспетчеризация котельной по ул.Казанская,1а	1. Собственные средства, т.ч.:	97,47	97,47			97,47	97,47															
		1.1. амортизационные отчисления	97,47	97,47			97,47	97,47															
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00																				
		#ССЫЛКА!	0,00																				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе привлеченные средства, в т.ч.:	0,00																				
		2.1. кредиты	0,00																				
		2.2. займы	0,00																				
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00																				
		3. Бюджетное финансирование	0,00																				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00																				
		ИТОГО по инвестиционной программе	2002,02	2002,02			2002,02	699,37															
		1.1. амортизационные отчисления	2002,02	2002,02			2002,02	699,37															
		1.2. прибыль, направленная на подключение (технологическое присоединение)	0,00																				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00				0,00																
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00																				
		2.1. кредиты	0,00																				
		2.2. займы	0,00																				
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00																				
		3. Бюджетное финансирование	0,00				0,00																
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00																				
		ИТОГО по программе	2002,02	2002,02			2002,02	699,37															

А.Г.Галиев
Ф.И.О.



"Генеральный директор филиала АО "РПО "Таткоммуэнерго"

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

АО "РПО "Таткоммунэнерго"
в сфере теплоснабжения
на (период реализации) гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./сл. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./сл. товаров (услуг))		Доля инвестиций (% (в тарифе))	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу без инвестиционной составляющей с инвестиционной составляющей в тарифе			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период		1 488,00	1 494,64								
2	Утвержденный		1 494,70	1 587,42								
3	1 год проекта	-	1 587,42	1 682,67	-	1 587,42	1 682,67	0,00%	100,0%	106,0%	100%	106,0%
4	2 год проекта											
5	3 год проекта											

Руководитель энергоснабжающей организации АО "РПО "Таткоммунэнерго"



А.Г.Галиев
Ф.И.О.

Исполнитель Начальник ЦЭО

Л.Л.Боква
Ф.И.О.

8(843)221-62-67

контакт. E-mail: pro/ke@yandex.ru

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

АО "РПО "Таткоммуэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2023 г.

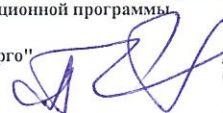
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии		
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	1 год проекта
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да
2	Выработано	Гкал	65794,06	62634,50	63579,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	539,36	1243,00	1243,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал			
5	Потери	Гкал	7954,31	8184,20	8184,20
4.1	Горячая вода	Гкал	7954,31	8184,20	8184,20
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	57300,39	53207,30	54152,00
5.1	Горячая вода	Гкал	57300,39	53207,30	54152,00
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	56238,18	48960,39	52540,88
6.1	Газ природный	тыс.руб.	56238,18	48960,39	52540,88
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	934,14	541,19	710,67
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	780,27	354,58	396,00
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	153,88	150,94	279,00
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		35,67	35,67
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	10275,46	8239,09	9146,53
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	3016,94	2488,21	2762,25
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	7969,71	9345,25	9955,82
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	5864,59	5787,65	6742,33
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	5084,23	4955,24	6031,77
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	780,36	832,41	710,56
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.			
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.			170,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1448,22	448,20	708,00
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	374,91	79,18	148,00
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	1073,31	369,02	560,00
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7092,41	5423,83	5292,21
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3561,96	3069,97	3069,97
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1055,60	927,13	927,13
15.3	Амортизация	тыс.руб.		75,49	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	143,49	89,10	150,00
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	136,23	1,63	136,23
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	247,75	28,93	101,38
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.			
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	282,71	134,88	173,50
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.		5,82	6,00
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.		6,37	7,50
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	282,71	122,68	160,00
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.			
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1664,67	1096,70	734,00
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	92839,65	81233,81	88028,69
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-7433,76	333,57	0,00
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.			
18	Товарная продукция	тыс.руб.	85405,89	81567,38	88028,69
19	Неполученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			
21	НВВ	тыс.руб.	85405,89	81567,38	88028,69
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	85405,89	81567,38	88028,69
22	Тариф	руб./Гкал	1490,49	1533,01	1625,59
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	1490,49	1533,01	1625,59


в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Руководитель энергоснабжающей организации АО "РПО "Таткоммуэнерго"
М.П.

Исполнитель, Начальник ПЭО
(должность)




А.Г.Галиев
 Ф.И.О.


Л.Л.Бокова
 Ф.И.О.

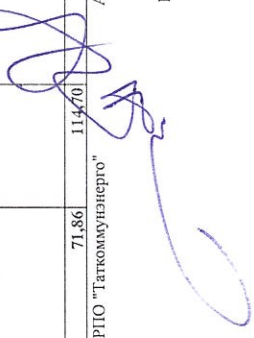
Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "РПО "Таткомунэнерго"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023г.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект в натуральном выражении			Ожидаемый эффект в стоимостном выражении			Ожидаемый эффект в натуральном выражении			Ожидаемый эффект в стоимостном выражении, тыс.руб.		Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	ед.изм.	значение (кол-во) по годам	в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	Наименование показателя	ед.изм.	значение (кол-во)	в стоимостном выражении, тыс.руб.	Наименование показателя	ед.изм.	значение (кол-во)		в стоимостном выражении, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Замена теплотрасы по ул.Г.Агарина, 1 ст.трубы ф89мм	снижение теплопотерь	Гкал	64,86	114,70	снижение потребления газа	тыс.м3	9,19	56,78	металлолом	тн	1,15	24,34	10
3	Диспетчеризация котельной по ул.К.Маркса, 3а	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
4	Диспетчеризация котельной по ул.2-й пер.Г.Агарина, 10а	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
5	Диспетчеризация котельной по ул.Г.Агарина, 3	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
6	Диспетчеризация котельной по ул.Ометова, 9	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
7	Диспетчеризация котельной по ул.Чайковского, 9а	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
8	Диспетчеризация котельной по ул.Энергетиков, 2	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
9	Диспетчеризация котельной по ул.Казанская, 1а	время информирования о состоянии оборудования котельной	минута	1										12
Итого:				71,86	114,70			9,19	56,78			1,15	24,34	12

Руководитель энергоснабжающей организации АО "РПО "Таткомунэнерго" А.Г.Галиев

Начальник ПТО К.Н.Валеев




Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*

АО "РПО "Таткоммуэнерджи"
(наименование энергообслуживающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			Утвержденная инвест. программа					скорректированная инвест. программа						
			в том числе по кварталам					в том числе по кварталам						
Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.1.1.1.														
1.1.2. Прочие проекты														
1.1.2.1.														
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.2.1.1.														
1.2.2. Прочие проекты														
1.2.2.1.														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.3.1.1.														
1.3.2. Прочие проекты														
1.3.2.1.														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.4.1.1.														
1.4.2. Прочие проекты														
1.4.2.1.														
Всего по разделу 1.														
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1.														
2.2. Прочие проекты														
2.2.1.														
Всего по разделу 2.														
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1.														
3.1.2. Прочие проекты														
3.1.2.1.														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
3.2.1.1.														
3.2.2.	Прочие проекты													
3.2.2.1.														
Всего по разделу 3.														
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1.														
4.2.														
Всего по разделу 4.														
Раздел 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 иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
5.2.1.														
Всего по разделу 5.														
ИТОГО по программе														
Итого по инвестиционной программе														
в том числе														

А.Г.Гальянов
Ф.И.О.

К.Н.Валеев
Ф.И.О.

8(843)212-62-67
контакт.тел. с кодом города
pfofke@yandex.ru
контакт. E-mail

ИТОГО по инвестиционной программе
в том числе

Руководитель энергообеспечивающей организации



Расчет эффективности Инвестиционной программы АО "РПО Таткоммуэнерджи" на 2023г.

ВВП	12%												2023-2048														
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034	2035	2040	2045	2050	2055	2065							
Всего капитальных затрат, в ценах текущих лет	2 002																										
Всего капитальных затрат по смете (с НДС)	2 402																										
Дата начала проекта	2023																										
Срок реализации проекта	2023																										
Результативность проекта	25																										
Степень окупаемости инвестиций	2023																										
Индекс эффективности	12,0																										
Затраты в ценах текущих лет	2 002																										
Индекс потребительских цен	106,1%																										
Индекс цен производителей, кроме энергии и газа	104,3%																										
Индекс цен производителей по электроэнерг. топливам, воде	104,5%																										
Индекс цен производителей по энергии	105,5%																										
Индекс цен производителей по энергии и газу	105,5%																										
Экономия (±) / Дополнительные расходы (-)																											
Затраты на газопровод																											
- стоимость теплоты (тыс. руб. м)	5 823																										
- стоимость теплоты (руб./куб. м)	8,546																										
- Итого, тыс. руб.	0																										
Всего затрат на топливо	0																										
Всего затрат на топливо с учетом дисконтирования	0																										
Эксплуатационные расходы																											
- кол-во электроэнергии (тыс. кВтч)	0,000																										
- стоимость электроэнергии (руб/кВтч)	0																										
Итого электроэнергия, тыс. руб.	0																										
Итого электроэнергия с учетом дисконтирования	0																										
Итого эксплуатационных расходов	0																										
Расходы на капитальный ремонт и техническое обслуживание																											
- кол-во мероприятий	0																										
- стоимость обслуживания (тыс. руб./м)	0																										
- прочие	0																										
Итого на капитальный ремонт и техническое обслуживание	0																										
Затраты на эксплуатацию персонала																											
- зарплата персонала (тыс. руб./мес)	0																										
- эксплуатационные персонал (чел-мес)	0																										
- зарплата персонала (тыс. руб./чел-мес)	0																										
Итого по персоналу	0																										
Итого по затратам на эксплуатацию и ремонт	0																										
Итого по затратам на эксплуатацию и ремонт с учетом дисконтирования	0																										
Дополнительные расходы на топливо																											
- кол-во топлива (тыс. куб. м)	64,9																										
- стоимость топлива (руб./куб. м)	1 887,42																										
Итого по дополнительным расходам на топливо	122 244																										
Итого по дополнительным расходам на топливо с учетом дисконтирования	23 223																										
Расходы на эксплуатацию материальных																											
- кол-во металлолома (тонн)	21 389																										
- стоимость металлолома (руб./т)	25																										
Итого по дополнительной оплате (тыс. руб.)	19 000,00																										
Итого по дополнительной оплате с учетом дисконтирования	20 159																										
Итого по дополнительным расходам	0																										
Итого по дополнительным расходам с учетом дисконтирования	0																										
Общая экономия	0																										
Общая экономия с учетом дисконтирования	0																										
Итого по дополнительным расходам (без дисконтирования)	0																										
Итого по дополнительным расходам с учетом дисконтирования	-2 002																										
NPV	0	-1 854	-1 224	-1 615	-1 500	-1 362	-1 281	-1 138	-1 014	-890	-765	-641	-518	-397	168	654	943										

Фонды с учетом дисконтирования	1 013												2023-2048															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034	2035	2040	2045	2050	2055	2065								
Исходная стоимость (исходная стоимость инвестиций)	61%																											
NPV (коэффициент эффективности)	39%																											
Итого по дополнительным расходам (без дисконтирования)	12%																											
Итого по дополнительным расходам с учетом дисконтирования																												
Общая экономия																												
Общая экономия с учетом дисконтирования																												
Итого по дополнительным расходам (без дисконтирования)																												
Итого по дополнительным расходам с учетом дисконтирования																												
NPV																												

Всего капитальных затрат, в ценах текущих лет	12%												2023-2048															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034	2035	2040	2045	2050	2055	2065								
Всего капитальных затрат по смете (с НДС)	2 402																											
Дата начала проекта	2023																											
Срок реализации проекта	2023																											
Результативность проекта	25																											
Степень окупаемости инвестиций	2023																											
Индекс эффективности	12,0																											
Затраты в ценах текущих лет	2 002																											