

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "Нурлатские тепловые сети"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Нурлатские тепловые сети"
Местонахождение регулируемой организации	423040 РТ. Г. Нурлат ул.Гагарина7
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2024 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Камалетдинов М.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 84345- 2 -20-12
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	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Руководитель регулируемой организации



Р. Ш Шаратов

**Инвестиционная программа
АО "Нурлагские тепловые сети"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (количество, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Про-финанси-рование на 2022 год	2022	2023			2024	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1																	
1.1.2																	
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1																	
1.2.2																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1																	
1.3.2																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1																	
1.4.2																	
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. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса) - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского сада "Камер батар"	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского сада "Камер батар"	Дл./протяженность	мм/м	219/310 108/40 89/70	219/310 108/40 89/70	2022	2023	7475,82	0	4461,42	3014,4	0	0		
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка Школьная-тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы искусств до жилого дома №23 по ул. Салижанова	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Тепловая сеть по ул. К. Маркса от школы искусств до жилого дома №23 по ул. Салижанова	Дл./протяженность	мм/м	159/225 89/85 57/5	159/225 89/85 57/5	2024	2024	4524,34	0	0	0	4524,34	0		
3.2.1																	
3.2.2																	
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																	
4.1.2																	
Всего по группе 4.																	
											12 000,16	0	4461,42	3014,4	4524,34	0	0

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
5.1.2												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
5.2.1												
5.2.2												
Всего по группе 5												
Итого по программе												
						12000,16	0	5140,6	2335,22	4524,34	0	0

Руководитель реализуемой организации



Ф.И.О.

Шараев Р.Ш.



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Нурлатские тепловые сети"
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации	2022	2023
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	4	5	6	7	8
1	2	3					
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1602	0,1585	0,1586	0,1586	0,1585
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м ³ *					
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	%	58	58	58	58	58
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4540,42	5841,6	5841,6	5841,6	5655,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	5,5	6,9	6,9	6,9	6,7
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 ***	-	-	-	-	-
7.1	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	-	-	-	-	-

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Шарапов Р.Ш.
Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Нурлатские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м.			Текущее значение	Плановое значение						
		2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024		2022	2023	2024				
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского сада "Камыр баггар")	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка Школьная - тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы искусство до жилого дома №23 по ул. Салимжанова	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	127,01	127,01	127,01	73,03
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	324,19	324,19	324,19	186,40
Всего по предприятию		0	0	0	0	0	0	0	0	9461,1	9464,1	9464,1	9464,1	9464,1	9464,1	9464,1	9464,1	4540,42	5841,60	5841,60	5655,20

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____
Ф.И.О. Р.Ш. Шаратов

М.П.



Финансовый план

АО "Нурлатские тепловые сети"

(наименование энергообеспечивающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		указанного вида деятельности и передача тепловой энергии	указанного вида деятельности		2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	9	12
1	Собственные средства			10 000,14	3717,85	2512	3770,29
1.1	амортизационные отчисления			10 000,14	3717,85	2512	3770,29
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			10 000,14	3717,85	2512	3770,29

Руководитель ресурсоснабжающей организации

Ф.И.О.

Р.Ш. Шарипов



Технические характеристики объектов инвестиционной программы

АО "Татарские тепловые сети"
(наименование энергообслуживающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 годы.

№ п/п	Наименование проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплотехнических систем	Потери тепловой энергии при передаче теплоносителя	Потери тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Выявленные основные резервы		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплотехнических систем	Потери тепловой энергии при передаче теплоносителя	Потери тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год	Количество/нагрузка новых подключаемых объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Выявленные основные резервы	
											основное	резервное										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 систем 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																							
1.1.1.2																							
1.1.2. Прочие проекты																							
1.1.2.1																							
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 пропускной способности существующих объектов систем 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 систем 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 систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1.																							

3.1.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (печка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хамидова до детского садика "Камар башыр"	г. Нурлат ул. Хамидова - точка подключения ДДУ "Камар башыр"	1991	20	80	197,18	-	Д- 219 мм- 310 м, Д- 108 мм - 40 м, Д- 89 мм-70 м, общая протяженность в 420 м, стальная труба ГОСТ 10704-91, изоляция мши. Вата	420	-	2023	25	0	113,37	-	0	Д- 219 мм- 310 м, Д- 108 мм - 40 м, Д- 89 мм-70 м, общая протяженность 420 м, труба стальная ГОСТ 10704-91 в ПИМ изоляции заводского изготовления	420	-
3.1.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (печка Школяни - тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы №23 по ул. Саймаканова	г. Нурлат ул. К. Маркса - точка подключения жилой дом №23 по ул. Саймаканова	1993	20	80	127,01	-	Д-159 мм-225 м, Д-89 мм- 85 м, Д- 57 мм-5 м - общая протяженность в 315 м стальная труба ГОСТ 10704-91, изоляция мши. Вата	315	-	2024	25	0	73,03	-	0	Д-159 мм-225 м, Д- 89 мм- 85 м, Д- 57 мм-5 м, общая протяженность 315 м, труба стальная ГОСТ 10704-91 в ПИМ изоляции заводского изготовления	315	-
3.1.2. Прочие проекты																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																			
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.2.2. Прочие проекты																			
Всего по разделу 3.				324,19		186,40		0		735		-		-		0		735	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного																			
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 систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1.																			
Всего по разделу 5.				324,19		186,4		0		735		-		-		0		735	
Всего по программе				324,19		186,4		0		735		-		-		0		735	



Руководитель, энергоснабжающей организации

Р.Ш. Шириню
Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.02.2015 № 36

АО "Нурлатские тепловые сети"
Прогноз ввода/вывода объектов
в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта (2022)	2 год проекта (2023)	3 год проекта (2024)	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского садика "Камыр батыр"	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского садика "Камыр батыр"	м	420	310	110	0	420	310	110	0
2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка Школьная - тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы искусств до жилого дома № 23 по ул. Салимжанова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка Школьная - тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы искусств до жилого дома № 23 по ул. Салимжанова	м	315	0,00	0,00	315,00	315,00	0,00	0,00	315,00
ИТОГО по программе			м	735	310,00	110,00	315,00	735,00	310,00	11,00	315,00



Руководитель энергонабжающей организации
М.П. Исполнитель
ИНЖЕНЕР СЕТИ

инженер ПТО

Р.Ш.Шарапов

Ф.И.О.

И.И. Хайруллина 8843452-39-76

Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail piqlarfts@mail.ru

План финансирования инвестиционной программы
АО "Нурлитские тепловые сети"
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 годы

Приложение 3
к приказу Государственно
комитета Республики Тата
по тарифам
от 17.02.2015 № 36

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. Программе			Финансирование инвестиционной программы												Всего за счет тарифов на теплоноситель					
			Всего	1 год проекта	2 год проекта	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год проекта	3 год проекта	1 год реализации, в т.ч. по											
						1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			1 год проес кта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2 год проес кта	3 год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до десятичного садака "Камыр батыр"	1. Собственные средства, т.ч.:	6229,85	3717,85	2512,00	0	3717,85	2512,00	2512,00				2512,00	0	0	0	0	0	0	0	0		
		1.1. амортизационные отчисления	6229,85	3717,85	2512,00	0	3717,85	2512,00	2512,00				2512,00	0	0	0	0	0	0	0	0		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции																					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)																					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг																					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:																					
		2.1. кредиты																					
		2.2. займы																					
		2.3. прочие привлеченные средства																					
		3. Бюджетное финансирование																					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																					
2	Реконструкция тепловых сетей	1. Собственные средства, т.ч.:	3 770,29	0	0	3 770,29	0	-	-	0	-	-	-	3 770,29	0	0	0	0	0	0			
		1.1. амортизационные отчисления	3 770,29	0	0	3 770,29	0	-	-	0	-	-	-	3 770,29	0	0	0	0	0	0			

Приложение 4
к приказу Государственного
Комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.02.2015 № 36

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Нурлатские тепловые сети"
(наименование энергообслуживающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 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./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			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		без инвестиционной составляющей в тарифе	с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период (факт)	-	1665,96	1665,96	-	1665,96	1665,96	0,0%	100	100	100	100
2	Утвержденный период	-	1665,96	1667,68	-	1665,96	1667,68	0,0%	100	100	100	100
3	2022 год	-	1667,68	1741,06	-	1667,68	1741,06	0,0%	100	104,4	100	104,4
4	2023 год	-	1741,06	1817,66	-	1741,06	1817,66	0,0%	100	104,4	100	104,4
5	2024 год	-	1817,66	1897,64	-	1817,66	1897,64	0,0%	100	104,4	100	104,4

Руководитель энергообслуживающей организации

М.П.

Исполнитель: Начальник ПЭО

(подпись)

Д.Р. Вырдина

Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

884345-2-39-91

Р.Ш. Шаранов
Ф.И.О.

пnlratbs@mail.ru

контакт. E-mail

контакт. E-mail



**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО "Нурлатские тепловые
сети**

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Является ли организация плательщиком НДС	да			да			
2	Выработано	Гкал	87229,92	92121,63	92074,70	92020,72	91936,91	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	811,30	1000,30	1000,30	1000,30	1000,30	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал						
5	Потери	Гкал	4540,42	5841,60	5841,60	5787,62	5703,81	
4.1	Горячая вода	Гкал						
4.2	Отборный пар	Гкал						
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал						
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	81878,20	85279,73	85232,80	85232,80	85232,80	
5.1	Горячая вода	Гкал	81878,20	85279,73	85232,80	85232,80	85232,80	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал						
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал						
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	61680,76	72511,47	69541,39	72873,71	74080,62	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	61680,76	72511,47	69541,39	72873,71	74080,62	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.						
6.3	Уголь	тыс.руб.						

6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.						
6.5	Нефть	тыс.руб.						
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.						
6.7	Дрова	тыс.руб.						
6.8	Пилеты	тыс.руб.						
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.						
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	485,74	594,49	522,74	569,65	596,18	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	172,84	239,66	183,67	191,02	202,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	218,31	217,72	234,54	240,00	250,00	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	94,59	137,11	104,53	138,63	144,18	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	18022,74	16513,56	19778,42	20767,34	21390,36	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	5406,99	4987,10	5973,08	6271,74	6459,89	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	11575,12	12324,61	12687,35	13194,84	13579,61	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	8779,53	6779,72	8604,74	7839,39	9802,99	
11.1	Амортизация производственного	тыс.руб.	2700,13	1469,61	3717,85	2512,00	3770,29	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6079,40	5310,11	4886,89	5327,39	6032,70	
	материалы	тыс.руб.	3259,43	2385,81	2469,30	2700,00	2520,00	
	заработная плата	тыс.руб.	2165,87	2246,01	2331,35	2452,66	2697,92	
	отчисления на соц.нужды	тыс.руб.	654,10	678,29	704,07	740,71	814,78	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.						
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.						
	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	3291,65	1872,20	1680,00	1680,00	1680,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в	тыс.руб.	15471,24	16457,31	15616,74	16450,83	17562,89	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	5605,40	6950,20	7540,58	8394,64	9230,00	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1646,46	2098,96	2277,26	2535,18	2787,46	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	3158,22	2096,11	1651,81	1200,00	1200,00	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	238,84	350,05	247,38	394,01	405,83	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.						
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	49,36	65,23	54,66	57,00	59,60	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	464,79	430,00	445,05	470,00	480,00	

14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	4308,17	4466,77	3400,00	3400,00	3400,00	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11624,86	10026,91	10799,93	11948,49	13116,32	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	5364,00	5600,73	6076,56	6884,22	7772,64	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1607,49	1691,42	1835,12	2079,03	2347,34	
15.3	Амортизация	тыс.руб.						
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	174,31	260,87	180,54	270,00	280,00	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.						
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	13,93	21,46	14,50	22,04	23,14	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.						
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	148,47	180,00	180,00	180,00	180,00	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	6,06	16,98	16,98	16,98	16,98	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	50,53	96,22	96,22	96,22	96,22	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.						
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и	тыс.руб.	324,71	359,00	400,00	400,00	400,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	110,45	109,00	120,00	120,00	120,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.						
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	214,26	250,00	220,00	280,00	280,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.						
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	3935,36	1800,23	2000,00	2000,00	2000,00	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	136338,63	142067,37	145204,38	#####	158268,86	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	67,16	63,85	63,85	63,85	63,85	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	67,16	63,85	63,85	63,85	63,85	
18	Товарная продукция	тыс.руб.						
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением	тыс.руб.						
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.						
21	НВВ	тыс.руб.	136405,79	142131,22	145268,23	#####	158332,71	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.						
21.2	Отборный пар*							
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						

21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.						
22	Тариф	руб./Гка л	1665,96	1666,65	1704,37	1779,36	1857,65	
22.1	Горячая вода	руб./Гка л						
22.2	Отборный пар							
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гка л						
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гка л						
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гка л						
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гка л						
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гка л						

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Руководитель энергоснабжающей организации

Р.Ш. Шаратов
Ф.И.О.



Исполнитель: (должность)

начальник планов Л.Р. Вырдина 8-84345-2-39-91

Ф.И.О.

контакт.тел. с кодом города

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.02.2015 № 36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

АО "Нурлагские тепловые сети"
(наименование энергообеспечивающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2024 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении ед.изм.	значение (кол-во) по годам	в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
1	2	17	18	19	20	21
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка К. Маркса - тепловая сеть по ул. Хаммадеева до детского сада "Камыр Батыр"	Уменьшение потерь	Гкал в год	83,81 Гкал - 2023 год	2022-2023 год -139,62 тыс. руб в год	В течении эксплуатации не окупается
2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 (ветка Школьная - тепловая сеть по ул. К. Маркса - от школы искусств до жилого дома № 23 по ул. Салимжанова	Уменьшение потерь	Гкал в год	53,98 Гкал- 2024 год	2024 год -89,93 тыс. руб в год	В течении эксплуатации не окупается

Руководитель энергообеспечивающей организации

М.П.

Исполнитель

(Должность)

инженер ПТО

Р.Ш. Шарапов

И.И. Хайрглинова

