



ПРИКАЗ
от 1 августа 2020г. г. Казань

БОЕРЫК
№ 289/2020

**Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества
«Елабужское предприятие тепловых сетей»
в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 28.07.2020 № 2-ЭС

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы с основными характеристиками согласно приложениям 1 - 2 к настоящему приказу.

2. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Врио председателя

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized loop followed by a few short strokes.

А.Л. Штром

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества "Елабужское предприятие тепловых сетей" в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, 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				2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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 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																
1.3.3																
1.4																
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1:																
Группа 2. Строительство новых объектов 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:																
3.1.1.	Реконструкция магистральной трассы Участок УТ-15П1 до ТК4/1	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Магистр теплосеть микр. 4-1	протяженность участка/диаметр	м./мм.	151/720	151/720	2021	2021	25 985,91		25 985,91				25 985,91
3.1.2.	Реконструкция магистральной трассы Участок УТ-4П до УТ-3П	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Пролетарская	протяженность участка/диаметр	м./мм.	103/720	103/720	2021	2021	10 410,18		10 410,18				10 410,18
3.1.3.	Замена мши ваты на трассах наружной прокладки на ППУ скворцуды д/у-700	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Магистр теплосеть микр. 4-1, 4-5	протяженность участка/диаметр	м./мм.	225/720	225/720	2022	2022	3 840,57		3 840,57				3 840,57
3.1.4.	Реконструкция магистральной трассы Участок УТ-5 до ЦТП-9	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, Теплосеть на 9 мкр. Ул. Гизлата	протяженность участка/диаметр	м./мм.	251/325	251/325	2022	2022	11 035,95		11 035,95				11 035,95
3.1.5.	Реконструкция магистральной трассы Участок ТК4/1 до УТ-1	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Марджани	протяженность участка/диаметр	м./мм.	95/325	95/325	2022	2022	4 864,29		4 864,29				4 864,29
3.1.6.	Реконструкция магистральной трассы Участок ТК4/1 до ЦТП-85	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Марджани	протяженность участка/диаметр	м./мм.	235/219	235/219	2022	2022	7 356,25		7 356,25				7 356,25
3.1.7.	Реконструкция магистральной трассы Участок от ОШ до ТК-1 (на 6 мкр)	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Марджани	протяженность участка/диаметр	м./мм.	47/426	47/426	2022	2022	3 146,33		3 146,33				3 146,33
3.1.8.	Реконструкция магистральной трассы Участок от ОШ до ТК-1 на (8, 11, 5 мкр)	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Интернациональная	протяженность участка/диаметр	м./мм.	97/426	97/426	2022	2022	4 449,51		4 449,51				4 449,51

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение		
						Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансирован в 2021 г.	2022	2023	Остаток финансирования			
																6	7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.9.	Реконструкция магистральной трассы Участок УТ-1 до УТ-3	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Молодежная	протяженность участка/диаметр	м./мм.	43/219	43/219	2023	2023	2 546,36				2 546,36	2 546,36		
3.1.10.	Реконструкция магистральной трассы Участок ЦК до УТ-2	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Молодежная	протяженность участка/диаметр	м./мм.	213/720	213/720	2023	2023	21 111,63				21 111,63	21 111,63		
3.1.11.	Реконструкция магистральной трассы Участок ТК-1 до ТК-2	Повышение надежности, энергосбережение	г. Елабуга, ул. Молодежная	протяженность участка/диаметр	м./мм.	302/426	302/426	2023	2023	12 274,40				12 274,40	12 274,40		
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
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																	
Всего по группе 4.																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1.1																	
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																	
Всего по группе 5.																	
Итого по программе																	
										107 021,38				36 396,09	34 692,90	35 932,39	107 021,38

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16 августа № 289/1020

**Источники финансирования инвестиционной программы
акционерного общества "Елабужское предприятие тепловых сетей"
в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		Всего		2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6		
1	Собственные средства	89 184,6	30 330,1	28 910,8	29 943,7		
1.1	амортизационные отчисления	89 184,6	30 330,1	28 910,8	29 943,7		
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	прибыль, направленная на инвестиции						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг*						
	ИТОГО по программе	89 184,6	30 330,1	28 910,8	29 943,7		

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
акционерного общества "Елабужское предприятие тепловых сетей"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенной к коллекторам источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловых сетей к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии тепловосетями по тепловым сетям				
		Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023					
1	г/с АО "Елабужское ПТС" в т.ч.:	3	4	5	6	7	9	10	11	12	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23					
1	Реконструкция магистральной т/сети Участок УТ-15П до ТК4/1	6,6	0	0	0	0	0	0	0	163,1	164,5	164,5	164,5	0,95	0,71	0,71	0,71	207,263	154,950	154,95	154,95					
2	Реконструкция магистральной т/сети Участок УТ-4П до УТ-3П	9,7	9,7	0	0	0	0	0	0					2,33	2,33	1,22	1,22	345,393	345,393	180,507	180,507					
3	Замена мин ваты на т/сетях наружной прокладки на ППУ скоростями дм-700	0	0	0	0	0	0	0	0					1,80	1,00	1,00	1,00	583,748	324,817	324,817	324,817					
4	Реконструкция магистральной т/сети Участок УТ-5 до ЦПП-9	8,0	8	0	0	0	0	0	0					2,21	2,21	1,33	1,33	360,169	360,169	217,5	217,5					
5	Реконструкция магистральной т/сети Участок ТК4/1 до УТ-1	10,5	11	0	0	0	0	0	0					2,21	2,21	1,33	1,33	136,319	136,319	82,321	82,321					
6	Реконструкция магистральной т/сети Участок УТ-12А до ЦПП-85	8,5	8,5	0	0	0	0	0	0					3,18	3,18	1,48	1,48	326,994	326,994	152,191	152,191					
7	Реконструкция магистральной т/сети Участок от ОШ до ТК-1 (на 6 мкр)	21,3	21,3	21,3	0	0	0	0	0					2,60	2,60	2,60	2,60	104,285	104,285	104,285	50,33					
8	Реконструкция магистральной т/сети Участок от ОШ до ТК-1 (на 8, 11, 5 мкр)	10	10,3	10,3	0	0	0	0	0					2,60	2,60	2,60	2,60	215,226	215,226	215,226	103,873					
9	Реконструкция магистральной т/сети Участок УТ-1 до УТ-3	23,3	23,3	0	0	0	0	0	0					2,48	2,48	1,48	1,48	46,744	46,744	27,848	27,848					

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологических нарушений на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, тепловых сетей к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловых сетей по тепловым сетям				
		Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023	Текущее значение	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23						
10	Реконструкция магистральной т/сети Участок ЦК до УТ-2	4,7	4,7	4,7	0	0	0	0	0	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	1,22	714,259	714,259	714,259	373,282						
11	Реконструкция магистральной т/сети Участок ТК-1 до ТК-2	6,6	6,6	6,6	0	0	0	0	0	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	1,26	670,086	670,086	670,086	323,398						
Итого по предприятию		6,7	6,2	3,1	0	0	0	0	0	2,377	2,319	1,483	2,377	2,319	1,483	1,138	3040,4	2729,2	2173,9	1667,6						