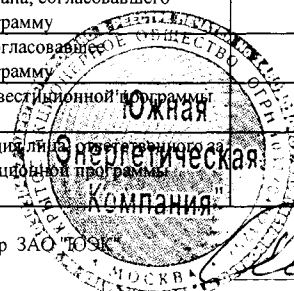


**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое Акционерное Общество "Южная Энергетическая Компания" Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
Местонахождение регулируемой организации	119121, г. Москва, ул. Плещиха, д. 62 стр. 1 357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А»
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2024
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО С.В. Сычев
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(87935) 3-28-53, lertec@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр Р.А. Марченко
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(865-2) 26-52-56
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Лермонтова
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	357340 Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Решетника 1.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Лермонтов С.А. Полулях
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(879-35) 3-77-81
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	355029 Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира 448 .
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края С.Г. Губский
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (865) 295-61-67

Генеральный директор ЗАО "ЮЭК"
М.П.

С.П. Сенников



**Инвестиционная программа
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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.	Мероприятия по переводу открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	п. 8 ст. 40 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Тепловая сеть г. Лермонтов	22,6 320 итп	км шт.	открытая схема теплоснабже ния	закрытая схема теплоснабже ния	2020	2024	139758,639	0,000	1174,081	12904,320	40261,480	41871,940	43546,82		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 6 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**	Отработан нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 6. Ввод в эксплуатацию 1954г. Увеличение надежности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Тепловая мощность	Гкал/ч			2021	2022	69583,584	0,000		53139,193	16444,391				
3.2.2.	Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 3 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**	Отработан нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 3. Ввод в эксплуатацию 1954г. Увеличение надежности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Тепловая мощность	Гкал/ч	35 157,56	45 152,69	2023	2023	74560,413	0,000				74560,413			
3.2.3.	Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 2 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**	Отработан нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 2. Ввод в эксплуатацию 1954г. Увеличение надежности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Тепловая мощность	Гкал/ч	35 157,56	45 152,69	2024	2024	77534,628	0,000					77534,628		
3.2.4.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 3. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надежности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Электрическая мощность	МВт	22	22	2021	2021	16799,276	0,000		16799,276					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.5	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №4 АП-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. №4. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Электрическая мощность	МВт	22	22	2021	2021	17473,095	0,000		17473,095					
3.2.6	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. №5. Ввод в эксплуатацию 1992г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Электрическая мощность	МВт	22	22	2022	2022	18171,146	0,000			18171,146				
3.2.7.	Замена, отработавшего нормативный срок службы, турбоагрегат ст. №1 на новый П-6-3,43/0,49 (с увеличением мощности)	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегат ст. №1. Ввод в эксплуатацию 1954г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Увеличение установленной мощности электростанции. Снижение удельного расхода топлива.	ТЭЦ г. Лермонтов	Электрическая мощность	МВт	22	28	2020	2020	42957,373	0,000	42957,373						
3.2.8.	Реконструкция башенной градирни №2	Снижение удельных расходов воды на отпуск тепловой энергии	ТЭЦ г. Лермонтов	Производ-ость, НУР	м ³ /ч м ³ /Гкал	2000 0,62	2000 0,33	2020	2020	21701,258	0,000	21701,258						
3.2.9.	Приобретение и установка приборов-кислородомеров на к/а ст. №1-6 (4шт.)	Поддержание оптимальных избытков воздуха в топках котлов ст. №1-6. Снижение удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии	к/а ст. №1-6 ТЭЦ г. Лермонтов	НУР	кг/Гкал	155,56	155,26	2020	2020	700,069	0,000	700,069						
3.2.10.	Приобретение и установка приборов учета распределения тепловой энергии по кварталам. (10 компл.)	Организация учёта распределения тепловой энергии. Снижение коммерческих потерь тепловой Энергии.	Квартальные тепловые сети г. Лермонтов	Энергия (потери)	Гкал	45490	39565	2020	2024	2917,853	0,000	538,741	560,350	582,736	605,928	630,099		
Всего по группе 3										482157,334	0,000	67071,521	100876,234	75459,752	117038,282	121711,545		
ИТОГО по программе										482157,334	0,000	67071,521	100876,234	75459,752	117038,282	121711,545		

** Мероприятия не привели к изменению (уменьшению) негативного воздействия на окружающую среду.



С.П. Сенников

**Планируемые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование реализуемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Планируемые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт ч/м ³	23,23	23,23	23,22	23,21	23,2	23,19	23,18
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и электрической энергии	кг ут /Гкал г ут/квтч	157,48 599,48	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58
3	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,97	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
5	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%/%	45/100	45/100	41/95	38/75	35/70	33/65	30/50
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	45116	44249	43078	41907	40736	39565	39565
		% от полезного отпуска тепловой энергии	31,69	31,09	30,52	29,94	29,35	28,75	28,75
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	179800	151930	151930	151930	120723	89517	58310
8	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	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505
8.1.	Объем выбросов парниковых газов	СО ₂ экв/Ткал	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505

Генеральный директор ЗАО "ЮЭК"
М.П.



С.П. Сенников

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Дербинин
(наименование ресурсной организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																	
		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					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение											
2020	2021		2022	2023	2024	2020	2021		2022	2023	2024	2020	2021		2022	2023	2024	2020	2021		2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
	ЗАО "ЮЭК" филиал в г. Дербинин	0	0,1770	0,1327	0,0885	0,0442	0,0442	0	0	0	0	0	0	0	157,48	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	4,466	4,1239	4,0118	3,8997	3,7876	3,7876	45116	43078	41907	40736	39565	39565



С.П. Сенин

Финансовый план
Филлал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

N 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	указать вид деятельности	по организации	в сфере теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024
		Производство электрической энергии	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Собственные средства	124928,950	157971,752	118897,077	401797,779	276868,829	31840,933	51896,073	50144,609	70093,669	72893,544
1.1.	амортизационные отчисления	8881,206	12115,327	6533,216	27529,750	18648,544	2838,925	3576,835	4441,014	2992,396	4799,374
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	116047,744	145856,425	112363,860	374268,029	258220,285	29002,008	48319,238	45703,596	67101,274	68094,170
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	124928,950	157971,752	118897,077	401797,779	276868,829	31840,933	51896,073	50144,609	70093,669	72893,544

Генеральный директор ЗАО
 "Южная Энергетическая
 Компания"
 М.П.



С.П. Сенников

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы
(передача тепловой энергии)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	2020	2021	2022	2023	2024
		Передача тепловой энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8
Мероприятия по переводу открытой схемы теплоснабжения на закрытую.							
1.	Собственные средства	116465,533	978,401	10753,600	33551,233	34893,283	36289,015
1.1.	амортизационные отчисления	4892,004	978,401	978,401	978,401	978,401	978,401
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	111573,528	0,000	9775,199	32572,832	33914,882	35310,614
Приобретение и установка приборов учёта распределения тепловой энергии по кварталам. (10 компл.)							
2.	Собственные средства	2431,544	448,951	466,958	485,613	504,940	525,082
2.1.	амортизационные отчисления	1641,212	194,599	258,799	325,574	395,017	467,223
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	790,332	254,351	208,159	160,039	109,924	57,859
Итого по разделу программы передача тепловой энергии							
3.	Собственные средства	118897,077	1427,351	11220,558	34036,846	35398,224	36814,097
3.1.	амортизационные отчисления	6533,216	1173,000	1237,200	1303,975	1373,418	1445,624
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	112363,860	254,351	9983,358	32732,871	34024,806	35368,473

Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы
(производство тепловой энергии)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	2020	2021	2022	2023	2024
		производство тепловой энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 6 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**							
1.	Собственные средства	32379,561	0,000	24727,438	7652,123	0,000	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	32379,561	0,000	24727,438	7652,123	0,000	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 3 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**							
2.	Собственные средства	34695,446	0,000	0,000	0,000	34695,446	0,000
2.1.	амортизационные отчисления	1618,978	0,000	0,000	0,000	1618,978	0,000
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	33076,468	0,000	0,000	0,000	33076,468	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 2 ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**							
	Собственные средства	36079,447	0,000	0,000	0,000	0,000	36079,447
	амортизационные отчисления	3353,750	0,000	0,000	0,000	0,000	3353,750
	прибыль, направленная на инвестиции	32725,697	0,000	0,000	0,000	0,000	32725,697
Замена, отработавшего нормативный срок службы, турбоагрегат ст. № 1 на новый П-6-3,43/0,49 (с увеличением мощности)							
1.	Собственные средства	19989,498	19989,498	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	1340,160	1340,160	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	18649,338	18649,338	0,000	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5							
2.	Собственные средства	7817,263	0,000	7817,263	0,000	0,000	0,000
2.1.	амортизационные отчисления	2339,635	0,000	2339,635	0,000	0,000	0,000
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5477,628	0,000	5477,628	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №4 АП-6-35/5							
	Собственные средства	8130,814	0,000	8130,814	0,000	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	8130,814	0,000	8130,814	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5							
	Собственные средства	8455,640	0,000	0,000	8455,640	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	3137,039	0,000	0,000	3137,039	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	5318,601	0,000	0,000	5318,601	0,000	0,000
Приобретение и установка приборов-кислородомеров на к/а ст. №1-6 (4шт.)							
3.	Собственные средства	325,765	325,765	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	амортизационные отчисления	325,765	325,765	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция башенной градирни №2							
4.	Собственные средства	10098,319	10098,319	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	10098,319	10098,319	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по разделу программы производство тепловой энергии							
5.	Собственные средства	157971,752	30413,582	40675,515	16107,763	34695,446	36079,447
5.1.	амортизационные отчисления	12115,327	1665,925	2339,635	3137,039	1618,978	3353,750
5.2.	прибыль, направленная на инвестиции	145856,425	28747,656	38335,880	12970,724	33076,468	32725,697

Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы
(производство электрической энергии)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности указать вид деятельности производство электрической энергии	по годам реализации инвестпрограммы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 6 TC-35M на новый E-45-3,9-440 ГМ**							
1.	Собственные средства	25606,759	0,000	19555,223	6051,536	0,000	0,000
1.1	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	25606,759	0,000	19555,223	6051,536	0,000	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 3 TC-35M на новый E-45-3,9-440 ГМ**							
2.	Собственные средства	27438,232	0,000	0,000	0,000	27438,232	0,000
2.1	амортизационные отчисления	1280,338	0,000	0,000	0,000	1280,338	0,000
2.2	прибыль, направленная на инвестиции	26157,894	0,000	0,000	0,000	26157,894	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 2 TC-35M на новый E-45-3,9-440 ГМ**							
	Собственные средства	28532,743	0,000	0,000	0,000	0,000	28532,743
	амортизационные отчисления	2652,250	0,000	0,000	0,000	0,000	2652,250
	прибыль, направленная на инвестиции	25880,494	0,000	0,000	0,000	0,000	25880,494
Замена, отработавшего нормативный срок службы, турбоагрегат ст. № 1 на новый П-6-3,43/0,49 (с увеличением мощности)							
3.	Собственные средства	15808,313	15808,313	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	амортизационные отчисления	1059,840	1059,840	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	прибыль, направленная на инвестиции	14748,473	14748,473	0,000	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5							
2.	Собственные средства	6182,134	0,000	6182,134	0,000	0,000	0,000
2.1	амортизационные отчисления	1850,256	0,000	1850,256	0,000	0,000	0,000
2.2	прибыль, направленная на инвестиции	4331,878	0,000	4331,878	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №4 АП-6-35/5							
	Собственные средства	6430,099	0,000	6430,099	0,000	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	6430,099	0,000	6430,099	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5							
	Собственные средства	6686,982	0,000	0,000	6686,982	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	1780,897	0,000	0,000	1780,897	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	4906,084	0,000	0,000	4906,084	0,000	0,000
Приобретение и установка приборов-кислородомеров на к/а ст. №1-6 (4шт.)							
3.	Собственные средства	257,625	257,625	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	амортизационные отчисления	257,625	257,625	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция башенной градирни №2							
4.	Собственные средства	7986,063	7986,063	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	прибыль, направленная на инвестиции	7986,063	7986,063	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по разделу программы производство электрической энергии							
5.	Собственные средства	124928,950	24052,001	32167,456	12738,518	27438,232	28532,743
5.	амортизационные отчисления	8881,206	1317,465	1850,256	1780,897	1280,338	2652,250
5.2	прибыль, направленная на инвестиции	116047,744	22734,536	30317,200	10957,620	26157,894	25880,494

Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы
(производство тепловой и электрической энергии)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 6		ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**					
1	Собственные средства	57986,320	0,000	44282,661	13703,659	0,000	0,000
11	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	прибыль, направленная на инвестиции	57986,320	0,000	44282,661	13703,659	0,000	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 3		ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**					
2	Собственные средства	62133,678	0,000	0,000	0,000	62133,678	0,000
21	амортизационные отчисления	2899,316	0,000	0,000	0,000	2899,316	0,000
22	прибыль, направленная на инвестиции	59234,362	0,000	0,000	0,000	59234,362	0,000
Замена, отработавшего нормативный срок службы, котлоагрегат ст. № 2		ТС-35М на новый Е-45-3,9-440 ГМ**					
	Собственные средства	64612,190	0,000	0,000	0,000	0,000	64612,190
	амортизационные отчисления	6006,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6006,000
	прибыль, направленная на инвестиции	58606,190	0,000	0,000	0,000	0,000	58606,190
Замена, отработавшего нормативный срок службы, турбоагрегат ст. № 1 на новый П-6-3,43/0,49 (с увеличением мощности)							
1	Собственные средства	35797,811	35797,811	0,000	0,000	0,000	0,000
11	амортизационные отчисления	2400,000	2400,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	прибыль, направленная на инвестиции	33397,811	33397,811	0,000	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5							
2	Собственные средства	13999,397	0,000	13999,397	0,000	0,000	0,000
21	амортизационные отчисления	4189,891	0,000	4189,891	0,000	0,000	0,000
22	прибыль, направленная на инвестиции	9809,506	0,000	9809,506	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №4 АП-6-35/5							
	Собственные средства	14560,913	0,000	14560,913	0,000	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	14560,913	0,000	14560,913	0,000	0,000	0,000
Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5							
	Собственные средства	15142,621	0,000	0,000	15142,621	0,000	0,000
	амортизационные отчисления	4917,936	0,000	0,000	4917,936	0,000	0,000
	прибыль, направленная на инвестиции	10224,685	0,000	0,000	10224,685	0,000	0,000
Приобретение и установка приборов-кислородомеров на к/а ст. №1-6 (4шт.)							
3	Собственные средства	583,390	583,390	0,000	0,000	0,000	0,000
31	амортизационные отчисления	583,390	583,390	0,000	0,000	0,000	0,000
32	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция башенной градирни №2							
4	Собственные средства	18084,382	18084,382	0,000	0,000	0,000	0,000
41	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	прибыль, направленная на инвестиции	18084,382	18084,382	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по разделу программы производство тепловой и электрической энергии							
5	Собственные средства	282900,702	54465,583	72842,971	28846,281	62133,678	64612,190
51	амортизационные отчисления	20996,533	2983,390	4189,891	4917,936	2899,316	6006,000
52	прибыль, направленная на инвестиции	261904,169	51482,193	68653,080	23928,344	59234,362	58606,190