

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

31 октября 2022 г.

г. Ставрополь

№ 298

Об утверждении изменения в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2025 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 09 сентября 2019 г. № 221

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов от 30.09.2022 г. № 05/1261

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить изменение в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2025 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 09 сентября 2019 г. № 221 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы», изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 08 сентября 2021 г. № 259 «Об утверждении изменения в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 09 сентября 2019 г. № 221».

3. Контроль за выполнение настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Руденко В.В.

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



А.В.Рябкин

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 09 сентября 2019 г. № 221  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 31 октября 2022г. № 298)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

в сфере теплоснабжения филиала  
ЗАО «Южная Энергетическая Компания»  
г. Лермонтов на 2020-2025 годы

г. Лермонтов, 2022 г.

**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. Плющиха, д. 62 стр. 1 357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А»
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2025
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО И.Е. Глухов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А» (87935) 3-28-53, i.gluhov@a-group.com
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 жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-64-88/26-68-40, e-mail: mgkh-sk@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации	355035, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К. А. Шишманиди
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Приёмная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru
Наименование органа местного самоуправления или органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-65-13/ 29-66-27

**Инвестиционная программа  
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2020-2025 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 план	2021 план	2022 план	2023 план			2024план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																		
3.1.1.	Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3	Отработан нормативный срок службы	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Тепловая энергия	м	212	212	2025	2025	15150,1						15150,1		
3.1.2.	Замена баков аккумуляторов	Отработан нормативный срок службы	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Теплоноситель	м³	2000	2000	2023	2025	35945,6			16603,1			19342,565		
3.1.3.	Замена фильтров очистки воды на ХВО 5 шт	Отработан нормативный срок службы	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Качество теплоносителя	м³/ч	300	300	2023	2024	17165,2			6705,169	10460,064				
3.1.4.	Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3	Снижение потерь	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Тепловая энергия, теплоноситель	комп.	0	5	2022	2022	1710,6			1710,618					
3.1.5.	Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды	Отработан нормативный срок службы	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Электрическая мощность	м	31	31	2022	2022	435,199			435,199					
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
3.2.1.	Реконструкция башенной градирни №2	Снижение удельных расходов воды на отпуск тепловой энергии	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Производительность, НУР	м³/ч м³/Гкал	20000,96	20000,92	2020	2021	26754,454		20052,000	6702,454					
3.2.2.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 3. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Электрическая мощность	МВт	6	6	2021	2021	7359,709			7359,709					









**Финансовый план**  
**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов**  
**(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2025 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности			Всего		по годам реализации инвестпрограммы ( в целом по организации)					
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности	по организа- ции	в сфере тепло- снабжения	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024план	2025план
Производство электрической энергии	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	8	9			10	11	12	13		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Собственные средства	60 659,75	89 328,90	16 092,54	166 081,19	105 421,44	16 710,00	11 718,47	16 609,77	29 423,52	37 558,45	54 060,98
1.1.	амортизационные отчисления текущего периода	22 542,6	25 013,31	3 334,25	50 890,26	28 347,57	5 917,00	5 917,00	10 445,64	9 815,90	9 816,60	8 978,12
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	38 117,06	64 315,58	12 395,62	115 190,93	77 073,87	10 793,00	5 801,47	5 801,47	19 607,63	27 741,84	45 082,86
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства (амортизация прошлых лет)	-	-	362,67	362,67	-	-	-	362,67	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средст- ва	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финанси- рования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>60 659,75</b>	<b>89 328,90</b>	<b>16 092,54</b>	<b>166 081,19</b>	<b>105 421,44</b>	<b>16 710,00</b>	<b>11 718,47</b>	<b>16 609,77</b>	<b>29 423,52</b>	<b>37 558,45</b>	<b>54 060,98</b>

## Приложение 1 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов**  
**(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2025 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 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024 план	2025 план
	производство тепловой энергии	4	5	6	7	8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Реконструкция башенной градирни №2</b>								
1.	Собственные средства	12 449,74	9 330,86	3 118,88	-	-	-	-
1.1.	амортизационные отчисления	4 890,22	3 311,75	1 578,48	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	7 559,52	6 019,12	1 540,40	-	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>								
2.	Собственные средства	3 424,72	-	3 424,72	-	-	-	-
2.1.	амортизационные отчисления	1 733,27	-	1 733,27	-	-	-	-
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 691,45	-	1 691,45	-	-	-	-
<b>Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3</b>								
3.	Собственные средства	12 625,09	-	-	-	-	-	12 625,09
3.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Замена баков аккумуляторов</b>								
4.	Собственные средства	16 726,70	-	-	-	7 725,96	-	9 000,74
4.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Замена фильтров очистки воды НА ХВО 5 шт</b>								
5.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды</b>								
6.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>								
7.	Собственные средства	3 232,85	-	-	3 232,85	-	-	-
7.1.	амортизационные отчисления	3 232,85	-	-	3 232,85	-	-	-
7.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>								
8.	Собственные средства	8 291,34	-	-	-	-	8 291,34	-
8.1.	амортизационные отчисления	4 445,67	-	-	-	-	4 445,67	-
8.2.	прибыль, направленная на инвестиции	3 845,67	-	-	-	-	3 845,67	-
<b>Восстановительный ремонт системы освещения котельного оборудования</b>								
9.	Собственные средства	651,86	-	-	651,86	-	-	-
9.1.	амортизационные отчисления	329,91	-	-	329,91	-	-	-
9.2.	прибыль, направленная на инвестиции	321,95	-	-	321,95	-	-	-
<b>Замена отработавшего нормативный срок службы, электродвигателя дутьевого вентилятора К-2</b>								
10.	Собственные средства	129,47	-	-	129,47	-	-	-
10.1.	амортизационные отчисления	65,52	-	-	65,52	-	-	-
10.2.	прибыль, направленная на инвестиции	63,94	-	-	63,94	-	-	-
<b>Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3</b>								
11.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 с заменой экранов солевых отсеков в топке котла</b>								
12.	Собственные средства	1 891,98	-	-	1 891,98	-	-	-
12.1.	амортизационные отчисления	216,67	-	-	216,67	-	-	-
12.2.	прибыль, направленная на	1 675,32	-	-	1 675,32	-	-	-

	инвестиции							
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №2 (замена эжектора)</b>								
13.	Собственные средства	935,32	-	-	935,32	-	-	-
13.1.	амортизационные отчисления	473,37	-	-	473,37	-	-	-
13.2.	прибыль, направленная на инвестиции	461,95	-	-	461,95	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт турбоагрегата ст.№ 3. (Замена системы регулирования, капитальный ремонт и замена системы возбуждения)</b>								
14.	Собственные средства	13 029,33	-	-	-	5 584,00	-	7 445,33
14.1.	амортизационные отчисления	8 150,00	-	-	-	4 450,00	-	3 700,00
14.2.	прибыль, направленная на инвестиции	4 879,33	-	-	-	1 134,00	-	3 745,33
<b>Восстановительный ремонт к/а ст.№ 4. ( капитальный ремонт)</b>								
15.	Собственные средства	4 653,33	-	-	-	-	4 653,33	-
15.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
15.2.	прибыль, направленная на инвестиции	4 653,33	-	-	-	-	-	-
<b>Реконструкция мазутного хозяйства</b>								
16.	Собственные средства	3 160,54	-	-	-	-	3 160,54	-
16.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-
16.2.	прибыль, направленная на инвестиции	3 160,54	-	-	-	-	3 160,54	-
<b>Ремонт турбоагрегата АП-6 ст.№4</b>								
17.	Собственные средства	162,29	-	-	162,29	-	-	-
17.1.	амортизационные отчисления	82,14	-	-	82,14	-	-	-
17.2.	прибыль, направленная на инвестиции	80,16	-	-	80,16	-	-	-
<b>Замена насоса раствора соли</b>								
18.	Собственные средства	111,21	-	-	111,21	-	-	-
18.1.	амортизационные отчисления	56,29	-	-	56,29	-	-	-
18.2.	прибыль, направленная на инвестиции	54,93	-	-	54,93	-	-	-
<b>Замена насоса ИЦВ1</b>								
19.	Собственные средства	200,93	-	-	200,93	-	-	-
19.1.	амортизационные отчисления	101,69	-	-	101,69	-	-	-
19.2.	прибыль, направленная на инвестиции	99,24	-	-	99,24	-	-	-
<b>Замена насоса циркуляционной воды</b>								
20.	Собственные средства	371,80	-	-	371,80	-	-	-
20.1.	амортизационные отчисления	188,17	-	-	188,17	-	-	-
20.2.	прибыль, направленная на инвестиции	183,63	-	-	183,63	-	-	-
<b>Замена трубопровода слива гидрозатвора деаэратора ст.№1,2 бойлерной №1</b>								
21.	Собственные средства	588,655	0,000	0,000	588,655	0,000	0,000	0,000
21.1.	амортизационные отчисления	297,921	0,000	0,000	297,921	0,000	0,000	0,000
21.2.	прибыль, направленная на инвестиции	290,734	0,000	0,000	290,734	0,000	0,000	0,000
<b>Реконструкция башенной градирни №1</b>								
22.	Собственные средства	6 691,73	-	-	-	-	-	6 691,73
22.1.	амортизационные отчисления	749,62	-	-	-	-	-	749,62
22.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5 942,11	-	-	-	-	-	5 942,11
<b>Итого по разделу программы производство тепловой энергии</b>								
23.	Собственные средства	89 328,90	9 330,86	6 543,59	8 276,38	13 309,96	16 105,22	35 762,89
23.1.	амортизационные отчисления	25 013,31	3 311,75	3 311,75	5 044,53	4 450,00	4 445,67	4 449,62
23.2.	прибыль, направленная на инвестиции	64 315,58	6 019,12	3 231,85	3 231,85	8 859,96	11 659,55	31 313,26

## Приложение 2 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов**  
**(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2025 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 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024план
1	2	3	4	5	6	7	
<b>Реконструкция башенной галереи №2</b>							
1.	Собственные средства	9 845,64	7 379,14	2 466,50	-	-	-
1.1.	амортизационные отчисления	3 847,00	2 605,26	1 241,75	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5 998,64	4 773,88	1 224,76	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>							
2.	Собственные средства	2 708,37	-	2 708,37	-	-	-
2.1.	амортизационные отчисления	1 363,51	-	1 363,51	-	-	-
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 344,86	-	1 344,86	-	-	-
<b>Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3</b>							
3.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-
3.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
<b>Замена баков аккумуляторов</b>							
4.	Собственные средства	13 227,99	-	-	-	6 109,93	7 118,06
4.1.	амортизационные отчисления	900,00	-	-	-	-	900,00
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 327,99	-	-	-	6 109,93	6 218,06
<b>Замена фильтров очистки воды НА ХВО 5 шт</b>							
5.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-
5.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
5.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды</b>							
6.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-
6.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
6.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>							
7.	Собственные средства	2 556,64	-	2 556,64	-	-	-
7.1.	амортизационные отчисления	1 961,24	-	1 961,24	-	-	-
7.2.	прибыль, направленная на инвестиции	595,40	-	595,40	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>							
8.	Собственные средства	6 557,05	-	-	-	6 557,05	-
8.1.	амортизационные отчисления	1 301,09	-	-	-	1 301,09	-
8.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5 255,96	-	-	-	5 255,96	-
<b>Восстановительный ремонт системы освещения котельного оборудования</b>							
9.	Собственные средства	515,51	-	515,51	-	-	-
9.1.	амортизационные отчисления	259,53	-	259,53	-	-	-
9.2.	прибыль, направленная на инвестиции	255,98	-	255,98	-	-	-
<b>Замена, отработавшего нормативный срок службы, электродвигателя дутьевого вентилятора К-2</b>							
10.	Собственные средства	102,39	-	102,39	-	-	-
10.1.	амортизационные отчисления	51,55	-	51,55	-	-	-
10.2.	прибыль, направленная на инвестиции	50,84	-	50,84	-	-	-
<b>Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3</b>							
11.	Собственные средства	-	-	-	-	-	-
11.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
11.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 с заменой экранов солевых отсеков в топке котла</b>							
12.	Собственные средства	1 496,24	-	1 496,24	-	-	-
12.1.	амортизационные отчисления	759,61	-	759,61	-	-	-
12.2.	прибыль, направленная на инвестиции	736,63	-	736,63	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №2 (замена эжектора)</b>							
13.	Собственные средства	739,68	-	739,68	-	-	-
13.1.	амортизационные отчисления	372,39	-	372,39	-	-	-
13.2.	прибыль, направленная на инвестиции	367,29	-	367,29	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт турбоагрегата ст.№ 3. (Замена системы регулирования, капитальный ремонт и замена системы возбуждения)</b>							
14.	Собственные средства	10 304,00	-	-	4 416,00	-	5 888,00
14.1.	амортизационные отчисления	5 380,27	-	-	4 416,00	-	964,27
14.2.	прибыль, направленная на инвестиции	4 923,73	-	-	-	-	4 923,73
<b>Восстановительный ремонт к/а ст.№ 4. ( капитальный ремонт)</b>							
15.	Собственные средства	3 680,00	-	-	-	3 680,00	-
15.1.	амортизационные отчисления	1 852,67	-	-	-	1 852,67	-

15.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 827,33	-	-	-	-	1 827,33	-
<b>Реконструкция мазутного хозяйства</b>								
16.	Собственные средства	2 499,46	-	-	-	-	2 499,46	-
16.1.	амортизационные отчисления	1 258,33	-	-	-	-	1 258,33	-
16.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 241,12	-	-	-	-	1 241,12	-
<b>Ремонт турбоагрегата АП-6 ст.№4</b>								
17.	Собственные средства	128,35	-	-	128,35	-	-	-
17.1.	амортизационные отчисления	64,62	-	-	64,62	-	-	-
17.2.	прибыль, направленная на инвестиции	63,73	-	-	63,73	-	-	-
<b>Замена насоса раствора соли</b>								
18.	Собственные средства	87,95	-	-	87,95	-	-	-
18.1.	амортизационные отчисления	44,28	-	-	44,28	-	-	-
18.2.	прибыль, направленная на инвестиции	43,67	-	-	43,67	-	-	-
<b>Замена насоса НЦВ1</b>								
19.	Собственные средства	158,90	-	-	158,90	-	-	-
19.1.	амортизационные отчисления	80,00	-	-	80,00	-	-	-
19.2.	прибыль, направленная на инвестиции	78,90	-	-	78,90	-	-	-
<b>Замена насоса циркуляционной воды</b>								
20.	Собственные средства	294,03	-	-	294,03	-	-	-
20.1.	амортизационные отчисления	148,03	-	-	148,03	-	-	-
20.2.	прибыль, направленная на инвестиции	146,00	-	-	146,00	-	-	-
<b>Замена трубопровода слива гидрозатора деаэратора ст.№1,2 бойлерной №1</b>								
21.	Собственные средства	465,53	-	-	465,53	-	-	-
21.1.	амортизационные отчисления	234,37	-	-	234,37	-	-	-
21.2.	прибыль, направленная на инвестиции	231,16	-	-	231,16	-	-	-
<b>Реконструкция башенной градирни №1</b>								
22.	Собственные средства	5 292,03	-	-	-	-	-	5 292,03
22.1.	амортизационные отчисления	2 664,23	-	-	-	-	-	2 664,23
22.2.	прибыль, направленная на инвестиции	2 627,80	-	-	-	-	-	2 627,80
<b>Итого по разделу программы производство электрической энергии</b>								
23.	Собственные средства	60 659,75	7 379,14	5 174,88	6 545,22	10 525,93	12 736,51	18 298,09
23.1.	амортизационные отчисления	22 542,69	2 605,26	2 605,25	3 975,59	4 416,00	4 412,09	4 528,49
23.2.	прибыль, направленная на инвестиции	38 117,06	4 773,88	2 569,62	2 569,62	6 109,93	8 324,41	13 769,60

## Приложение 3 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов**  
**(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2025 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 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024план	2025план
	передача тепловой энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Замена фильтров очистки воды на ХВО 5 шт</b>								
1.	Собственные средства	14 304,36	-	-	-	5 587,64	8 716,72	-
1.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 908,74	-	-	-	949,90	958,84	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 395,62	-	-	-	4 637,74	7 757,88	-
<b>Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды</b>								
2.	Собственные средства	362,67	-	-	362,67	-	-	-
2.1.	амортизационные отчисления текущего периода	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	амортизационные отчисления прошлых лет	362,67	-	-	362,67	-	-	-
<b>Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3</b>								
3.	Собственные средства	1 425,52	-	-	1 425,52	-	-	-
3.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 425,52	-	-	1 425,52	-	-	-
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по разделу программы передача тепловой энергии</b>								
4.	Собственные средства	16 092,54	-	-	1 788,18	5 587,64	8 716,72	-
4.1.	амортизационные отчисления текущего периода	3 334,25	-	-	1 425,52	949,90	958,84	-
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 395,62	-	-	-	4 637,74	7 757,88	-
4.3.	амортизационные отчисления прошлых лет	362,67	-	-	362,67	-	-	-

## Приложение 3 к форме 5

**Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов**  
**(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2025 годы**  
**(производство тепловой и электрической энергии, передача тепловой энергии)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности указать вид деятельности	по годам реализации инвестпрограммы					
			2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024план	2025план
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Реконструкция башенной грядирни №2</b>								
1.	Собственные средства	22 295,38	16 710,00	5 585,38	-	-	-	-
1.1.	амортизационные отчисления текущего периода	8 737,22	5 917,00	2 820,22	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	13 558,15	10 793,00	2 765,15	-	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>								
2.	Собственные средства	6 133,09	-	6 133,09	-	-	-	-
2.1.	амортизационные отчисления текущего периода	3 096,78	-	3 096,78	-	-	-	-
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	3 036,32	-	3 036,32	-	-	-	-
<b>Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3</b>								
3.	Собственные средства	12 625,09	-	-	-	-	-	12 625,09
3.1.	амортизационные отчисления текущего периода	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 625,09	-	-	-	-	-	12 625,09
<b>Замена баков аккумуляторов</b>								
4.	Собственные средства	29 954,69	-	-	-	13 835,88	-	16 118,80
4.1.	амортизационные отчисления текущего периода	900,00	-	-	-	-	-	900,00
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	29 054,69	-	-	-	13 835,88	-	15 218,80
<b>Замена фильтров очистки воды на ХВО 5 шт</b>								
5.	Собственные средства	14 304,36	-	-	-	5 587,64	8 716,72	-
5.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 908,74	-	-	-	949,90	958,84	-
5.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 395,62	-	-	-	4 637,74	7 757,88	-
<b>Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды</b>								
6.	Собственные средства	362,67	-	-	362,67	-	-	-
6.1.	амортизационные отчисления текущего периода	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	амортизационные отчисления прошлых лет	362,67	-	-	362,67	-	-	-
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>								
7.	Собственные средства	5 789,49	-	-	5 789,49	-	-	-
7.1.	амортизационные отчисления текущего периода	5 194,09	-	-	5 194,09	-	-	-
7.2.	прибыль, направленная на инвестиции	595,40	-	-	595,40	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>								
8.	Собственные средства	14 848,39	-	-	-	-	14 848,39	-
8.1.	амортизационные отчисления	5 746,77	-	-	-	-	5 746,77	-
8.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9 101,63	-	-	-	-	9 101,63	-
<b>Восстановительный ремонт системы освещения котельного оборудования</b>								
9.	Собственные средства	1 167,38	-	-	1 167,38	-	-	-
9.1.	амортизационные отчисления текущего периода	589,44	-	-	589,44	-	-	-
9.2.	прибыль, направленная на инвестиции	577,93	-	-	577,93	-	-	-
<b>Замена, отработавшего нормативный срок службы, электродвигателя дутьевого вентилятора К-2</b>								
10.	Собственные средства	231,86	-	-	231,86	-	-	-
10.1.	амортизационные отчисления текущего периода	117,07	-	-	117,07	-	-	-
10.2.	прибыль, направленная на инвестиции	114,78	-	-	114,78	-	-	-
<b>Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3</b>								
11.	Собственные средства	1 425,52	-	-	1 425,52	-	-	-
11.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 425,52	-	-	1 425,52	-	-	-
11.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 с заменой экранов солевых отсеков в топке котла</b>								
12.	Собственные средства	3 388,22	-	-	3 388,22	-	-	-
12.1.	амортизационные отчисления	976,28	-	-	976,28	-	-	-
12.2.	прибыль, направленная на	2 411,95	-	-	2 411,95	-	-	-

	инвестиции							
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №2 (замена эжектора)</b>								
13.	Собственные средства	1 675,00	-	-	1 675,00	-	-	-
13.1.	амортизационные отчисления текущего периода	845,76	-	-	845,76	-	-	-
13.2.	прибыль, направленная на инвестиции	829,24	-	-	829,24	-	-	-
<b>Восстановительный ремонт турбоагрегата ст.№ 3. (Замена системы регулирования, капитальный ремонт и замена системы возбуждения)</b>								
14.	Собственные средства	23 333,33	-	-	-	10 000,00	-	13 333,33
14.1.	амортизационные отчисления текущего периода	13 530,27	-	-	-	8 866,00	-	4 664,27
14.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9 803,07	-	-	-	1 134,00	-	8 669,07
<b>Восстановительный ремонт к/а ст.№ 4. ( капитальный ремонт)</b>								
15.	Собственные средства	8 333,33	-	-	-	-	8 333,33	-
15.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 852,67	-	-	-	-	1 852,67	-
15.2.	прибыль, направленная на инвестиции	6 480,67	-	-	-	-	6 480,67	-
<b>Реконструкция мазутного хозяйства</b>								
16.	Собственные средства	5 660,00	-	-	-	-	5 660,00	-
16.1.	амортизационные отчисления текущего периода	1 258,33	-	-	-	-	1 258,33	-
16.2.	прибыль, направленная на инвестиции	4 401,67	-	-	-	-	4 401,67	-
<b>Ремонт турбоагрегата АП-6 ст.№4</b>								
17.	Собственные средства	290,64	-	-	290,64	-	-	-
17.1.	амортизационные отчисления текущего периода	146,75	-	-	146,75	-	-	-
17.2.	прибыль, направленная на инвестиции	143,89	-	-	143,89	-	-	-
<b>Замена насоса раствора соли</b>								
18.	Собственные средства	199,17	-	-	199,17	-	-	-
18.1.	амортизационные отчисления текущего периода	100,57	-	-	100,57	-	-	-
18.2.	прибыль, направленная на инвестиции	98,60	-	-	98,60	-	-	-
<b>Замена насоса НЦВ1</b>								
19.	Собственные средства	359,83	-	-	359,83	-	-	-
19.1.	амортизационные отчисления текущего периода	181,69	-	-	181,69	-	-	-
19.2.	прибыль, направленная на инвестиции	178,14	-	-	178,14	-	-	-
<b>Замена насоса циркуляционной воды</b>								
20.	Собственные средства	665,83	-	-	665,83	-	-	-
20.1.	амортизационные отчисления	336,20	-	-	336,20	-	-	-
20.2.	прибыль, направленная на инвестиции	329,63	-	-	329,63	-	-	-
<b>Замена трубопровода слива гидрозатвора деаэратора ст.№1,2 бойлерной №1</b>								
21.	Собственные средства	1 054,18	-	-	1 054,18	-	-	-
21.1.	амортизационные отчисления текущего периода	532,29	-	-	532,29	-	-	-
21.2.	прибыль, направленная на инвестиции	521,89	-	-	521,89	-	-	-
<b>Реконструкция башенной градирни №1</b>								
22.	Собственные средства	11 983,76	-	-	-	-	-	11 983,76
22.1.	амортизационные отчисления текущего периода	3 413,85	-	-	-	-	-	3 413,85
22.2.	прибыль, направленная на инвестиции	8 569,90	-	-	-	-	-	8 569,90
<b>Итого по разделу программы производство тепловой и электрической энергии, передача тепловой энергии</b>								
23.	Собственные средства	166 081,19	16 710,00	11 718,47	16 609,77	29 423,52	37 558,45	54 060,98
23.1.	амортизационные отчисления текущего периода	50 890,26	5 917,00	5 917,00	10 445,64	9 815,90	9 816,60	8 978,12
23.2.	прибыль, направленная на инвестиции	114 828,27	10 793,00	5 801,47	5 801,47	19 607,63	27 741,84	45 082,86
23.3.	амортизационные отчисления прошлых лет	362,67	-	-	362,67	-	-	-

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
в сфере теплоснабжения**

без НДС

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>								
3.1.1.	Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3	2024	-	2024	-	12625,085	0	
3.1.2.	Замена баков аккумуляторов	2022	-	2023	-	29954,687	0	
3.1.3.	Замена фильтров очистки воды на ХВО 5 шт	2023	-	2024	-	14304,361	0	
3.1.5.	Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды	2022	-	2022	-	362,666	0	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>								
3.2.1.	Реконструкция башенной градирни № 2	2020	2021	2020	2021	22295,378	23652,929	
3.2.2.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5	2021	2021	2021	2021	6133,091	5713,317	
3.2.3.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5	2022	-	2022	-	5789,486	0	
3.2.4.	Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.	2024	-	2022	-	14848,392	0	
3.2.6.	Замена, отработавшего нормативный срок службы, электродвигателя дутьевого вентилятора К-2	2022	-	2023	-	231,855	0	
0	Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1, П2, П3	0	-	2023	-	0,000	0	
3.2.7.	Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 с заменой экранов солевых отсеков в топке котла	2022	-	2024	-	3388,222	0	
3.2.8.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №2 (замена эжектора)	2022	-	2022	-	1675,000	0	
3.2.9.	Восстановительный ремонт турбоагрегата ст. № 3. (Замена системы регулирования, капитальный ремонт и замена системы возбуждения)	2023	-	2025	-	23333,333	0	
3.2.10.	Восстановительный ремонт к/а ст. № 4. ( капитальный ремонт)	2024	-	2024	-	8333,333	0	
3.2.11.	Реконструкция мазутного хозяйства	2025	-	2025	-	5660,000	0	
3.2.17.	Реконструкция башенной градирни №1	2024	-	2024	-	11983,756	0	
Всего по группе 3						160918,647	29366,246	

## Форма N 6.2-ИП ТС

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения  
 ЗАО "ЮЭК" г. Лермонтов  
 (наименование регулируемой организации)  
 за 2021 год**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ЗАО "ЮЭК" г. Лермонтов	4	0	0	0	157,56	157,48	4,0118	3,89	41907	40736

**Паспорт  
программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
на 2020 – 2024 годы.**

Основание для разработки			Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.									
Почтовый адрес			357340 г. Лермонтов, Ставропольский край, ул. Промышленная №7А.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Начальник ПТО С.В. Сычев., тел. (879-35) 3-28-53, lertec@mail.ru									
Дата начала и окончания действия программы.			2020 – 2024г.г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные			При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)	0	0	0	0	112319	592	-	-	-	-	-	-
2020	20,2	18,4	-	-	106363	565	403	3,61	-	-	-	-
2021	2,6	1,3	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2022	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2023	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2024	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
Всего	26,7	0	4%	4%	531815	2825	2907	15,8	-	-	-	-



Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы						Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования						
		ед. измерения	всего:	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020г.		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %									ЧДД, руб.					
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.																
											11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				21	22	23	24	25				26	27	28	29	30
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	33	34	35	36	37
1	<b>По природному газу</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	1120	224	224	1089740	224	224	1089740	224	224	1089740	224	224	1089740	224	224	1089740				1783390	1200000	200000	1200000	1200000			
1.1	Ежемесячный контроль присосов воздуха в газовый тракт котлов ст. №1-6 (газоанализатором, тепловизором)	замер	60	12	12	12	12	12	т.у.т	280	56	56	272276	56	56	272276	56	56	272276	56	56	272276	56	56	272276	-	-	-	0	0	0	0	0	-	-	
1.2	Устранение присосов в топки и газоходы котлов ст. №1-6. (текущий ремонт обмуровки, гарнитуры котлов).	ремонт	5	1	1	1	1	1	т.у.т	190	38	38	184902	38	38	184902	38	38	184902	38	38	184902	38	38	184902	3,78	5,00	640,6	-	1200000	1200000	1200000	1200000	1200000	текущий ремонт	тариф
1.3	Поддержание оптимальных избытков воздуха в топках котлов ст.№1-6 (приобретение и установка приборов контроля (кислородомеров)).	шт.	4	4	0	0	0	0	т.у.т	650	130	130	632561	130	130	632561	130	130	632561	130	130	632561	130	130	632561	1,00	5,00	2809,3	7	583390	0	0	0	0	амортизационные отчисления	тариф
1.4	Аттестовать узлы учёта газа на котлах ст. №1-6.	шт.	6	6	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Сокращение внеплановых остановов-пусков котлов, путём своевременного проведения ППП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	<b>По электрической энергии</b>	-	-	-	-	-	-	-		2120	100	55	267622	505	278	1351491	505	278	1351491	505	278	1351491	505	278	1351491				325589	1416695	101120	101120	101120			
2.1	<b>Снижение технических потерь эл. энергии в сети</b>	-	-	-	-	-	-	-		1620	0	0	0	405	223	1083869	405	223	1083869	405	223	1083869	405	223	1083869				324469	1415575	100000	100000	100000			
2.1.1	Обследование ТП, ПС 6/0,4кВ, на предмет загрузки силовых трансформаторов.	шт.	66	22	22	22	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.2	Замена существующих трансформаторов на трансформаторы с уменьшенной мощностью с целью сокращения потерь х.х. в	шт.	20	0	5	5	5	5	тыс. кВт ч	20	0	0	0	5	2,75	13381	5	2,75	13381	5	2,75	13381	5	2,75	13381	4,83	5,00	80,24	10	0	100000	100000	100000	100000	амортизационные отчисления	тариф











