



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2025

г. Ростов-на-Дону

№ 160

Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790) на 2026 год

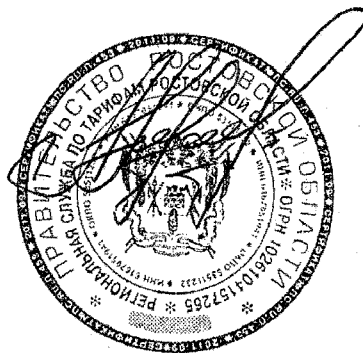
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790) в сфере теплоснабжения на 2026 год согласно приложению к постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Инвестиционная программа
ООО «Донэнерго Тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2026 год**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ООО «ДТС»)
Местонахождение регулируемой организации	ул. Кирова,14, г. Батайск, Ростовская область, 346880
Сроки реализации инвестиционной программы	2026 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер ООО «ДТС» - Поляшенко Алексей Викторович; Начальник Управления капитального строительства ООО «ДТС» - Кулешов Артем Геннадьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел.: 8(86354)2-32-90; электронная почта: tes@teploseti.donpac.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344019, г. Ростов-на-Дону, ул. Максима Горького, 295
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель – А.В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: 8-863-263-50-55; электронная почта: rek@donland.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Аксайского городского поселения; Администрация города Батайска; Администрация города Зверево; Администрация Цимлянского городского поселения.
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346720, Ростовская область, г. Аксай, ул. Гулаева, д. 108; 346880, Ростовская область, г. Батайск, пл. Ленина, 3; 346311, г. Зверево, ул. Обухова,14; 347320, Ростовская область, г. Цимлянск, ул. Азина, 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы Администрации Аксайского района - Морозов А.Г.; Заместитель Главы Администрации города Батайска - Шевцов Д.А.; Первый хаместитель Главв Администрации города Зверево - Лебединский А.В.; И.о. Главы Администрации Цимлянского района - Мельникова А.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	г. Аксай 8(86350)5-08-10; г. Батайск 8(86354)5-00-64; г.Зверево 8(86355) 6-00-11; г. Цимлянск 8(86391)5-10-30.

Инвестиционная программа

Инвестиционная программа ООО «ДизайнТерм» на 2026 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (сфера объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. без НДС				Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														
					Наименование и значение показателя												Профессиональные услуги в 2026 году	Финансирование в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, аккумулированная на инвестицию (стр. 1.2 ФП)	Средства, аккумулированные за счет авт. за пользование (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Правительственные средства на возмездной основе (стр. 2.1 ФП)	Бюджетные средства по единой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкурента на строительство (или) реконструкцию	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия														в том числе	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы						связанную с сохранением и модернизацией тепловой сети, сечной вышка и (или) модернизацией и (или) расширением тепловой вышки на источниках теплотого производства, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Пропускность в де-валутрубом исполнении, мм	Способ прокладки	Темловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Пропускность в де-валутрубом исполнении, мм	Способ прокладки	Темловая нагрузка, Гкал/ч																					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях оптимизации потребностей																																			
Всего по группе 1																																			
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																			
Всего по группе 2																																			
2.1.1.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной (установка паропеределателя блочной модульной котельной)	61-51-0010117-5	котельная (БМК)	ул. Октябрьно-18, г. Завьялово, Ростовская область	-	-	-	-	40,898	-	-	-	-	30,795	2026	2026	80526,35	670,00	79856,35	0,00	80526,35	80526,35	80526,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.2.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-41-0010604-12	котельная (БМК)	ул. Московская, 61-а, г. Шахтинск, Ростовская область	-	-	-	-	12,80	-	-	-	-	8,598	2026	2026	65023,44	670,00	64353,44	0,00	65023,44	65023,44	65023,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 2																																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																			
Всего по группе 3																																			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение ключевых показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																			
Всего по группе 4																																			
Группа 5. Выявление и ликвидация, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																																			
Всего по группе 5																																			
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальных активов регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организацией обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов тепло-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																			
6.1.1.	Строительство производственной базы (И.Ф.Э.Э.Э.Э.)	61-02-01-20111-21-05	производственная база	ул. Дружба, 15, г. Азов, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	49916,67	5050,00	44866,67	0,00	49916,67	49916,67	49916,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.1.2.	Строительство и реконструкция производственной базы (И.Ф.Э.Э.Э.Э.)	61-46-0012301-46	производственная база	ул. Урагановская, 122 ул. Митрофанова, 3, г. Батайск, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	11673,17	2000,00	9673,17	0,00	11673,17	11673,17	11673,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.3.	Приобретение оборудования	-	оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	20321,67	-	-	0,00	20321,67	20321,67	20321,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 6																																			
ИТОГО по программе																																			

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Донэнерго Тепловые сети»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения 2024	Текущие значения	Плановые значения в т.ч. по годам реализации
				2025	2026
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	49,75	49,75	49,75
2	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (на газовых и угольных котельных)	т.у.т./Гкал	0,16856	0,16798	0,16307
		т.у.т./м ³	0,21229	0,21152	0,21152
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на газовых котельных	т.у.т./Гкал	0,16705	0,16643	0,16273
		т.у.т./м ³	0,21519	0,21519	0,21519
2.1.1	Котельная ул. Осташенко, 18, г. Зверево, Ростовская область	т.у.т./Гкал	0,1632	0,16214	0,1591
2.1.2	Котельная ул. Московская, 61-а, г. Цимлянск, Ростовская область	т.у.т./Гкал	0,17199	0,17199	0,15878
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на угольных котельных	т.у.т./Гкал	0,22934	0,2579	0,2579
		т.у.т./м ³	0,4276	0,21519	0,21519
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	128 280,02	128280,02	128208,02
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,13	14,73	15,2
5.1	Котельная ул. Осташенко, 18, г. Зверево, Ростовская область	Гкал в год	6943,59	6943,59	6943,59
5.2	Котельная ул. Московская, 61-а, г. Цимлянск, Ростовская область	Гкал в год	2966,15	2966,15	2966,15
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	191 567	191 567	191 567
		куб.м. для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г №410				
7.1.	Выбросы парниковых газов	тонн в год	1337,483	1337,483	1182,782
7.1.1.	Азота диоксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	248,797	248,797	220,02
7.1.2.	Азота оксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	40,395	40,395	35,723
7.1.3.	Серы диоксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	178,494	178,494	157,848
7.1.4.	Углерода оксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	869,796	869,796	769,191
7.1.5.	Бензапирен (выброс в атмосферу)	тонн в год	0,0015736	0,0015736	0,0013916

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Донэнерго Тепловые сети»**

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал /м ² ; тонн /м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты централизованного теплоснабжения ООО "ДТС"	0	0	0	0	0,16798	0,16307	-	-	128280,02	128280,02
1.1.	Котельная ул. Осташенко, 18, г. Зверево, Ростовская область	0	0	0	0	0,16214	0,1591	-	-	6943,59	6943,59
1.2.	Котельная ул. Московская, 61-а, г. Цимлянск, Ростовская область	0	0	0	0	0,17199	0,15878	-	-	2966,15	2966,15

Финансовый план
ООО «Донэнерго тепловые сети»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации	
		поставка тепловой энергии в горячей воде		2026	
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	227 461,30	227 461,30	227 461,30	2.1.1; 2.1.2; 6.1.1; 6.1.2; 6.1.3.
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	227 461,30	227 461,30	227 461,30	2.1.1; 2.1.2; 6.1.1; 6.1.2; 6.1.3.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	0	0	
1.3.	экономия расходов	0	0	0	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	
3.1.	кредиты	0	0	0	
3.2.	займы организаций	0	0	0	
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	
5.	Прочие источники финансирования	0	0	0	

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за предыдущий год

ООО "Донэнерго Тепловые сети"

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план 2024	факт 2024	план 2024	факт 2024	план 2024	факт 2024	план 2024	факт 2024	план 2024	факт 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Объекты централизованного теплоснабжения ООО "ДТС"	0	0	0	0	0,173	0,169	1,5; 1.1	1,5; 1,1;	125875	125875

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ООО "Донэнерго Тепловые сети"

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											Примечание		
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт												
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования		Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
3.2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул.Институтская, 32 в пос.Рассвет (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2024	2024	2024	2024					9,03	52000	15653,715	4						38450				54107,715	
3.2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Садовая, 20/7 в г. Аксай (установка блочно-модульной котельной) ПИР	2024	2024	2025						-	500	120							500				620	
3.2.3.	Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР	2024	2024	2025						-	500		120						500				620	

3.2.4.	Техническое перевооружение котельной по ул.Центральная, 53 в х.Литвиновка (установка блочно-модульной котельной)	2024	2024	2024	2024					0,344	18000	14384,43								3650			18034,43		
3.2.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 85а в г. Гуково (замена котлов - 2 шт, с переводом в автоматический режим работы) (ПНР)	2024	2024	2025						-	500										420			420	
3.2.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Молодежная, 53б в г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					3,44	42000	5893,451									35000			40893,451	
3.2.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пожарского, 4б в г. Гуково РО (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,376	29000	9206,136									20000			29206,136	
3.2.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Милицейская, 40а в п.ш. Атрацит г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,806	32000	6726,944									25000			31726,944	
3.2.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Кооперативная, 2а в п.ш. Атрацит г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,032	28000	22958,531									4993			27951,531	
3.2.10.	Техническое перевооружение котельной по пер. Ардинцева, 12а в г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					2,579	33000	28096,589									5000			33096,589	

3.2.18.	Техническое перевооружение котельной по ул. Победы, 27 в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					0,258	12000	2626,366						5733			8359,366	
3.2.19.	Техническое перевооружение котельной по ул. Соц. Труда, 31 в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025						-	670							670			670	
3.2.20.	Техническое перевооружение котельной по ул.Ленина, 83 в п.Гигант (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025						-	670							670			670	
3.2.21.	Техническое перевооружение котельной по ул.Школьная, 16"а" в п.Приречный (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025						-	670							670			670	
Всего по группе 3										20,381	279350	119627,643	604					151522			271753,643	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																						
6.1	Приобретение генераторов	2024	2024	2024	2024					-	34619,58							30237			30237	
6.2	Приобретение спецтехники	2024	2024	2024	2024					-	26030,42	9852,407						17580			27432,407	
Всего по группе 6											60650	9852,407						47817			57669,407	
ИТОГО по программе											340000	129480,05	604					199339			329423,05	