Приложение № 10
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 20.11.2026 № 63

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2026 г. Ростов-на-Дону № 276

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Сириус» (ИНН 7714652646), филиал ООО «Сириус» в г.Новочеркасск, город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2027 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 разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия исполнительных органов Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения», 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 «Сириус» (ИНН 7714652646), филиал ООО «Сириус» в г.Новочеркасск, город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2027 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области **А.В. Лукьянов**

Приложение
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 20.11.2026 № 276

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Филиал ООО "Сириус" в г. Новочеркасск

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск
Местонахождение регулируемой организации	г. Новочеркасск, Ростовской обл., ул. Гвардейская, 22
Сроки реализации инвестиционной программы	2027г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. директора Филиала ООО "Сириус" в г.Новочеркасск Церковников Ю. А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(8635) 21-58-98, 8(863) 521-58- 98 доб. 230, sirius_gkh@mail.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 Региональной службы по тарифам Ростовской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент ЖКХ и благоустройства Администрации г.Новочеркасск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346400 г. Новочеркасск, Ростовской обл., ул. Дворцовая, 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Директор Департамента ЖКХ и благоустройства Администрации г.Новочеркасск
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (8635) 22-40-57

Инвестиционная программа
Филиала ООО "Сириус" в г. Новочеркасск
в сфере теплоснабжения на 2027 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр,мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/час	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр,мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/час	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	Плановые расходы. в том числе. ПИР	Плановые расходы. в том числе. СМР	Профинансировано к N году (2024-2025)	Финансирование в том числе по годам. 2027	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1. ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4. ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4. ФП)	Экономия расходов (стр. 1.3. ФП). в результате реализации инвестиционной программы	Экономия расходов (стр. 1.3. ФП). связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сметной ценой и (или) амортизацией основного и (или) вспомогательного оборудования, планируемым к замене в рамках реализации инвестиционной программы, а также с снижением затрат на электрическую энергию, холодную воду, обусловленным снижением объема потребления указанных ресурсов в результате реализации инвестиционной программы (разделяется по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкретно на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.	11.6.1.	11.6.2.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.	11.11.
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																		
2.1.	Строительство БМК по ул.Загородная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	61:55:0020301:54	котельная	г.Новочеркасск, ул. Загородная, 30/31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,79	2 027	2 027	215 245,41		215 245,41		215 245,41	-	9 294,54	205 950,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	-	тепловая сеть	г.Новочеркасск, ул. Загородная, 30/31	-	-	-	-	-	350, 200, 150, 100, 80	178,24	2,224	в непроходных ЖБ каналах	-	2 027	2 027	74 583,43		74 583,43	-	74 583,43	-	1 277,96	73 305,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2															2 027	2 027	289 828,84	-	289 828,84	-	289 828,84	-	10 572,50	279 256,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																		
3.2.1.																																		
3.2.2.																																		
Всего по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр,мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/час	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр,мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе. ПИР	СМР	Профинансировано к N году (2024-2025)	Финансирование в том числе по годам. 2027	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1. ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4. ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4. ФП)	Экономия расходов (стр. 1.3. ФП). в результате реализации инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, оптимизацией режимов работы источников тепловой энергии, снижением расхода электрической энергии на собственные нужды источников тепловой энергии, сокращением расходов на ремонт основных средств в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы, а также с сокращением расходов по статье затрат "прочие расходы" (подконтрольные расходы) по регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения, снижением расходов на топливо, электрическую энергию, теплоноситель, воду, используемые в технологическом процессе при производстве тепловой энергии (мощности), теплоносителя, и расходов на оплату труда основного производственного персонала, непосредственно участвующего в производственном процессе, с учетом отчислений на социальные нужды, в результате внедрения мероприятий инвестиционной программы, по сравнению с базовым уровнем расходов, определенным на основании данных года, предшествующего первому году реализации инвестиционной программы, с применением индекса эффективности операционных расходов, установленного на соответствующий период регулирования, и корректирующего коэффициента, определенного органом регулирования по результатам оценки достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, показателей эффективности работы систем централизованного теплоснабжения за базовый период регулирования (2021 год)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов капитального характера (строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов капитального строительства) по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.	11.6.1.	11.6.2.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.	11.11.
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																																				
Всего по группе 4																																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
Всего по группе 5																																				
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 информационной инфраструктуры																																				
6.1.																																				
6.2.																																				
Всего по группе 6																																				
ИТОГО по программе															2 027	2 027	289 828,84	-	289 828,84	-	289 828,84	-	10 572,50	279 256,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения 2025 год	Текущее значение	Плановые значения
					в т.ч. по годам
					2027
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/Гкал	45,88	43,01	38,55
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, в том числе	т.у.т./Гкал	0,1767	0,1700	0,1628
		т.у.т./м3	-	-	-
	Строительство БМК по ул.Загорадная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	*т.у.т./Гкал*	-	-	*0,155*
		т.у.т./м3	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	21,03
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	56,00	65,00	65,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе	Гкал в год	37 035	14 993	12 014
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,96	7,98	6,39
	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	*Гкал в год*	-	-	*58,00*
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	104,50	23,81	13,30
		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	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск

№ 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), кг у.т./Гкал		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, эксплуатарующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		Текущее значение	Плановое значение 2027	Текущее значение	Плановое значение 2027	Текущее значение	Плановое значение 2027	Текущее значение	Плановое значение 2027	Текущее значение	Плановое значение 2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство БМК по ул.Загородная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	-	-	-	-	-	155,0	-	-	-	-
2	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	-	-	-	-	-	-	-	0,7	-	58
	В целом по предприятию	-	-	-	-	170,00	162,80	1,57	1,58	14998	12014

Финансовый план
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск

№ 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 (при наличии нескольких регулируемых вилов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		производство	передача		2027	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	215 245,41	74 583,43	289 828,84	289 828,84	2.1., 2.2.
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	9 294,54	1 277,96	10 572,50	10 572,50	2.1., 2.2.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	205 950,87	73 305,47	279 256,34	279 256,34	2.1., 2.2.
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Филиала ООО "Сириус" в г. Новочеркасск
2025 год

№ 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
						Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении)	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 (лизингу)	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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1.Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.4.Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
Всего по группе 1																							
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1.	Строительство БМК по ул.Загорадная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	2 024	2 024	2 025	2 027	-	-	-	-	25,79	212 652,00	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	19,00	
2.2.	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	2 024	2 024	2 025	2 027	350, 200, 150, 100, 80	178,24	2,224	в непроходных ЖБ каналах	-	28 666,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ 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
						Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении)	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 (лизингу)	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	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
Всего по группе 2											241 318,32	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,00	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих системы 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																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 5																							
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 информационной инфраструктуры																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе											241 318,32	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,00	-

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2024 год
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск

		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), кг у.т./Гкал		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, эксплуатарующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство БМК по ул.Загорадная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	-	-	-	-	170,00	177,60	-	-	-	-
2	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	-	-	-	-	-	-	1,38	1,62	14 997	41 551