



Аппарат Правительства
Смоленской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

26.09.2025 № 664/48п
(дата)

**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.09.2025 № 132

О внесении изменения в
постановление Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 27.10.2023 № 62

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области **п о с т а н о в л я е т**:

Внести в приложение к постановлению Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 27.10.2023 № 62 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения обществу с ограниченной ответственностью «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Сычевка) на 2024-2026 годы» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

Министр



Н.И. Борисов

Приложение
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 27.10.2023 № 62
(в редакции постановления
Министерства жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 23.09.2025 № 132)

**Инвестиционная программа
организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (г. Сычевка)**

№ 1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	г. Смоленск, ул. Шевченко, д. 77а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора М.В. Рожкова, заместитель технического директора М.С. Столяров
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4812) 37-72-22
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д. 14а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Н.И. Борисов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4812) 65-58-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования «Сычевский муниципальный округ» Смоленской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	215280, Смоленская область, г. Сычевка, площадь Революции, д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы муниципального образования «Сычевский муниципальный округ» Смоленской области С.Н. Митенкова
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48130) 4-11-44

Инвестиционная программа
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
(инвестиционная регулируемая организация)
в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (г. Смоленск)

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в			
					Наименование и значение показателей												Планируемые расходы			Профинансировано к 2024 году
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				ПНР				СМР		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки						Тепловая 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
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1.	Техническое перевооружение основного производственного объекта - Система теплоснабжения г. Смоленск, рег. номер А04-20075-0003, эксплуатируемого ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (замена оборудования в котельной № 2 по адресу: г. Смоленск, ГДРСУ)	67:19:0000000:173	котельная	Котельная № 2 по адресу: г. Смоленск, ГДРСУ	-	-	-	-	4	-	-	-	-	3,87	2024	2026	24 707,00	666,70	24 040,30	0,00
Всего по группе 3																	24 707,00	666,70	24 040,30	0,00
ИТОГО по программе																	24 707,00	666,70	24 040,30	0,00

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Сычевка)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,16423	0,16017	0,1593	0,1593	0,15862
		т у.т./м ³	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
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	2817,38	4030	4186	4186	4186
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,25	0,35	0,38	0,38	0,39
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		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
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Сычевка)
(наименование регулируемой организации)

№ 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)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Котельная № 2 по адресу: г. Сычевка, ГДРСУ	0	0	0	0	0	0	0	0	168,27	162,47	162,47	160,43	1,30	1,19	1,19	1,19	1360,91	1247,8	1248	1248

Финансовый план
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Сычевка)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов 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 тепловой энергии	передача тепловой энергии	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства:	24 707,00	-	24 707,00	8 235,67	8 235,67	8 235,66	п. 3.2.1
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	24 707,00	-	24 707,00	8 235,67	8 235,67	8 235,66	п. 3.2.1
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	-	-	-	-	-	-	-