



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 октября 2025 года

№ 153/77

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 2 июля 2024 года № 75/32

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 5 мая 2014 года № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Приложения №№ 1-5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 2 июля 2024 года № 75/32 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2025 - 2027 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2025 года № 153/77

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 июля 2024 года № 75/32

Паспорт инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского
муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области
Местонахождение регулируемой организации	646860, Омская область, Одесский район, с. Одесское, улица Лебедева, дом 46
Сроки реализации инвестиционной программы	2025 - 2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Малимон Сергей Дмитриевич, инженер
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы	тел. (38159)21-310, электронная почта: teplo-servis.odessa@yandex.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Омской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившего инвестиционную программу	Председатель региональной энергетической комиссии Омской области Русских Дмитрий Александрович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы	тел. (3812)79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Одесского муниципального района Омской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	646860, Омская область, Одесский район, с. Одесское, улица Ленина, дом 24
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава Одесского муниципального района Омской области Журавлёв Евгений Юрьевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы	тел. (38159)21-400

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2025 года № 153/27

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 июля 2024 года № 75/32

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения		
					в т. ч. по годам реализации		
					2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
		т.у.т./м ³	0,177	0,175	0,167	0,167	0,167
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	%	33	25	44	30	25
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
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. N 410	-	-	-	-	-	-

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2025 года № 133/РЭ

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 июля 2024 года № 75/32

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Омского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на I км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на I 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 величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)				
		Текущее значение	Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			
	2025	2026	2027	2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	162,0	162,0	162,0	162,0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-	-	232,9	156,4	156,4	156,4	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	239,3	205,8	205,8	205,8	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2025 года № 153/27

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 июля 2024 года № 75/32

Финансовый план
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	2025	2026	2027	
		производство и передача тепловой энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	94,95	94,95	0,00	94,95	0,00	4.1.3.
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	356,70	356,70	170,00	0,00	186,70	4.1.1, 4.1.2.
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Итого по программе	451,65	451,65	170,00	94,95	186,70	-