



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

20 ноября 2025 года

№ 167/22

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 октября 2022 года № 218/55

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 28 октября 2022 года № 218/55 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» в сфере теплоснабжения на 2023 - 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 20 ноября 2025 года № 167/82

«Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 28 октября 2022 года № 218/55

Паспорт инвестиционной программы  
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11»
Местонахождение регулируемой организации	644037, Россия, г. Омск, ул. Партизанская, д.10
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Бондарь Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(3812) 94-41-60
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 дом 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Русских Дмитрий Александрович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(3812) 79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Омска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	644099, г. Омск, ул. Гагарина, дом 34

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Омска Шелест Сергей Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3812) 78-79-21

»

















Приложение № 5  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 20 ноября 2025 года № 167/22

«Приложение № 5  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 28 октября 2022 года № 218/55

**Финансовый план  
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 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	по годам реализации инвестпрограммы					
		тепловая энергия		2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Собственные средства</b>	<b>4 381 917</b>	<b>4 381 917</b>	<b>967 681</b>	<b>737 818</b>	<b>737 818</b>	<b>969 300</b>	<b>969 300</b>	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	3 687 471	3 687 471	756 199	737 818	737 818	737 818	737 818	3.2.1-3.2.12, 3.2.14-3.2.18, 4.1.1 - 4.1.18, 4.1.20 - 4.1.40, 4.1.42, 4.1.43, 4.1.45 - 4.1.47, 4.1.51 - 4.1.70, 4.1.72 - 4.1.74, 4.1.77 - 4.1.101, 4.1.105, 4.1.107, 5.2.1, 6.1.1 - 6.1.24, 6.1.26 - 6.1.45, 6.1.47 - 6.1.55
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	694 446	694 446	231 482	0	0	231 482	231 482	4.1.27, 4.1.35, 4.1.36
1.3	экономию расходов	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	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 регулирующей организации	0	0	0	0	0	0	0	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	
1.5	расходы на уплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	
2	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
3	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	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	0	0	0	0	
5	<b>Прочие источники финансирования</b>	<b>3 577 091</b>	<b>3 577 091</b>	<b>0</b>	<b>1 916 076</b>	<b>1 661 015</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	3.2.1, 3.2.5, 3.2.7, 3.2.10 - 3.2.16, 3.2.19, 4.1.1, 4.1.3, 4.1.5, 4.1.7, 4.1.11 - 4.1.14, 4.1.16, 4.1.19, 4.1.22, 4.1.23, 4.1.25, 4.1.27, 4.1.29, 4.1.32, 4.1.33, 4.1.37 - 4.1.42, 4.1.44, 4.1.46, 4.1.48 - 4.1.58, 4.1.62, 4.1.66 - 4.1.69, 4.1.71, 4.1.72, 4.1.75 - 4.1.77, 4.1.79, 4.1.80, 4.1.85 - 4.1.90, 4.1.92 - 4.1.96, 4.1.98, 4.1.103 - 4.1.108, 6.1.2, 6.1.6, 6.1.10, 6.1.12 - 6.1.17, 6.1.21 - 6.1.24, 6.1.26 - 6.1.28, 6.1.30, 6.1.33, 6.1.37 - 6.1.41, 6.1.46 - 6.1.55
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>7 959 009</b>	<b>7 959 009</b>	<b>967 681</b>	<b>2 653 894</b>	<b>2 398 833</b>	<b>969 300</b>	<b>969 300</b>	