



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 ноября 2023 года

№ 328/23

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2020 года № 279/68

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:

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2020 года № 279/68 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы» следующие изменения:

1) в наименовании и тексте приказа слова «Муниципальное предприятие города Омска» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество» в соответствующих падежах;

2) приложения №№ 1 - 5 к приказу 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 16 ноября 2023 года № 328/23

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2020 года № 279/68

Паспорт
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Акционерного общества «Тепловая компания»
на 2021 - 2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Тепловая компания»
Местонахождение регулируемой организации	644116, г. Омск ул. 24-я Северная, 125А
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. заместителя руководителя по технической политике, главного инженера Кокшаров Максим Валерьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(3812) 68-07-51
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, д. 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) 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Омска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	644099, г. Омск, ул. Гагарина, д. 34
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр г. Омска Шелест Сергей Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3812) 78-78-20

»

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 ноября 2023 года № 308/23

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2020 года № 279/68

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерного общества «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,430	1,419	1,419	1,419	1,419
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3	0,157	0,161	0,161	0,161	0,161
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,4632	9,6581	7,1339	2,5242	0,000
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	66,88	62,59	65,02	63,26	62,86
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	867052,90	843951,54	846150,90	845832,50	845370,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (собственные без ГВС)	тонн в год для воды кум. м. для пара	1001760,10	1007644,50	1004959,40	1005558,60	1007533,10
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Финансовый план
Акционерного общества «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

№ 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		Всего	по годам реализации			
		производство и передача тепловой энергии от тепловых источников АО «Тепловая компания»	передача тепловой энергии от тепловых источников в организциях г. Омска		2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	216 007,76	165 236,83	381 244,59	85 809,59	84 786,44	210 648,56	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	97 184,61	91 693,60	188 878,21	69 536,44	62 986,65	56 355,12	3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6, 3.1.7, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.4, 3.2.5, 3.2.6, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.11, 3.2.12, 3.2.13, 3.2.14, 3.2.17, 3.2.19, 3.2.20, 3.2.21, 3.2.24, 3.2.25, 3.2.26, 3.2.27, 3.2.28, 4.1.1, 4.1.3, 4.1.4, 4.1.5, 4.1.6, 4.1.7, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10, 4.1.11, 4.1.12, 4.1.13, 4.1.14, 4.1.15, 4.1.16, 6.1.2, 6.1.3, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.6, 6.1.7, 6.1.8, 6.1.9, 6.1.10, 6.1.11, 6.1.12, 6.1.13, 6.1.14, 6.1.15
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	69 510,16	0,00	69 510,16	0,00	0,00	69 510,16	3.1.6, 3.2.1, 3.2.3, 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11, 3.2.13, 3.2.14, 3.2.15, 3.2.16, 3.2.18, 3.2.22, 3.2.23, 3.2.25, 4.1.1, 4.1.2, 4.1.6, 4.1.17, 6.1.1, 6.1.2, 6.1.4, 6.1.5
1.3.	экономика расходов	0,00	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	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 регулирующей организации	0,00	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 регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)	49 312,99	73 543,23	122 856,22	16 273,15	21 799,79	84 783,28	1.1.1, 1.1.2, 1.1.3, 1.1.4, 1.1.5, 1.1.6, 1.1.7, 1.1.8, 1.3.1, 1.3.2, 1.3.3, 1.3.4, 1.3.5, 1.3.6, 1.3.7, 1.3.8, 1.3.9, 1.3.10, 1.3.11, 1.3.12, 1.3.13, 1.3.14, 1.3.15, 1.3.16, 1.3.17, 1.3.18, 1.3.19, 1.3.20, 1.3.21, 1.3.22, 1.3.23, 1.3.24, 1.3.25, 1.4.1
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.	займы организаций	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Прочие источники финансирования	0,00	25 371,61	25 371,61	0,00	0,00	25 371,61	3.2.28, 6.1.2, 6.1.3, 6.1.7, 6.1.8, 6.1.10, 6.1.11, 6.1.12, 6.1.13, 6.1.14, 6.1.15
	ИТОГО по программе	216 007,76	190 608,44	406 616,20	85 809,59	84 786,44	236 020,17	