



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 октября 2025 года

№ 141/25

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 июля 2021 года № 153/52

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 июля 2021 года № 153/52 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы» следующие изменения:

1. В названии и тексте приказа цифры «2022-2026» заменить цифрами «2022-2028».

2. Приложения №№ 1-5 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 21 октября 2025 года № 141/75

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 июля 2021 года № 153/52

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
в сфере теплоснабжения на 2022-2028 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается ИП в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
Местонахождение регулируемой организации	644049, Омская обл., г. Омск, ул. Барабинская, 20
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод» Кривицкий Николай Александрович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (3812) 91-05-67
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Омской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, 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
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (3812) 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Омска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Адрес: 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Омска Шелест Сергей Николаевич
Контакты ответственных лиц за согласование инвестиционной программы	тел. (3812) 78-78-20

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
в сфере теплоснабжения на 2022-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без учета НДС)									По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
		производство и передача тепловой энергии										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной 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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Иные собственные средства, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочие источники финансирования	434 967,71	434 967,71	4 124,46	177 315,45	14 224,07	77 396,60	80 635,72	40 635,71	40 635,70	40 635,70	мероприятия №№ 3.2.1 - 3.2.4, 4.1 - 4.6, 6.1
	ИТОГО по программе	434 967,71	434 967,71	4 124,46	177 315,45	14 224,07	77 396,60	80 635,72	40 635,71	40 635,70	40 635,70	-