



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19 ноября 2021 года

г. Омск

№ 405/83

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 265/73

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 265/73 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы» следующие изменения:

1. В наименовании и по тексту слова «2019 - 2021 годы» заменить словами «2019 - 2022 годы».

2. Приложения №№ 1-5 к приказу изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 ноября 2021 года № 405/83

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 265/73

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019–2022 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»; 644103, г. Омск, ул. 60 лет Победы, д. 8; директор Филиппов Юрий Николаевич, тел. 91-31-79
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д.42; Председатель Вичкуткина Людмила Анатольевна, тел. 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация города Омска; 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 32; Исполняющий обязанности мэра города Омска Фомин Евгений Викторович, тел. 78-78-20

»

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных годах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего			Профинансировано	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2022					2020	2021	2022			
																5		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																		
1.1	Замена старого трубопровода протяженностью 1300 м	Бесперебойное и качественное снабжение потребителей тепловой энергией	г. Омск, ул. Ключевая, 37	диаметр	мм	200	300	2019	2019	16551,01	0,00	16551,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей	Подключение объекта капитального строительства «Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова»	г. Омск, ул. 60 лет Победы - ул. Суворова	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	12,174	2021	2021	148355,75	0,00	0,00	0,00	148355,75	0,00	0,00	148355,75	
Всего по группе 1										164906,76	0,00	16551,01	0,00	148355,75	0,00	0,00	148355,75	
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1	Установка блочно-модульной насосной станции	Необходимость приведения гидравлического режима работы тепловых сетей к оптимальному с целью экономии энергоресурсов	г. Омск, ул. Москаленко 137	количество	шт.	0	1	2019	2019	5891,05	0,00	5891,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей	Снижение износа, тепловых и гидравлических потерь	г. Омск, от котельной ОАО ОКС к жилым домам микрорайона Анагаторок	диаметр/ протяженность	мм/м	300/30,4	200/30,4	2020	2021	11242,47	0,00	0,00	4177,04	7065,43	0,00	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2	Бесперебойное и качественное снабжение потребителей тепловой энергией	г. Омск, ул. Москаленко 137, котельная № 2	количество	шт.	1	1	2020	2023	6772,36	0,00	0,00	184,00	0,00	0,00	6588,36	0,00	
Всего по группе 3										23905,88	0,00	5891,05	4361,04	7065,43	0,00	6588,36	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение пилотных значений показателей эффективности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1	Реконструкция резервного топливного хозяйства	Снижение затрат тепловой и электрической энергии на собственные нужды	г. Омск, ул. Москаленко 137	вид топлива	-	мзлут	дизельное топливо	2020	2022	11864,28	0,00	0,00	4389,52	4232,50	3242,26	0,00	0,00	

4.2	Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2	Снижение затрат электрической энергии на собственные нужды	г. Омск, ул. Московская 137, Котельная №2	электроэнергия	тыс. кВт/год	777,6	578,9	2022	2022	842,88	0,00	0,00	0,00	842,88	0,00	0,00	
				Мощность	кВт	75	75										
				Обороты	об/мин	1000	500-1000										
4.3	Установка регулятора-стабилизатора давления на плавящем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 (ст. № 4)	Снижение потребления топлива, затрат тепловой и электрической энергии на собственные нужды	г. Омск, ул. Московская 137, Котельная №2	газ	тыс. м3	7681,7	7662,5	2022	2022	270,37	0,00	0,00	0,00	270,37	0,00	0,00	
				давление рабочее	кПа	0,18	0,34										
Всего по группе 4										12977,53	0,00	0,00	4389,52	4232,50	4355,51	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по программе										201790,17	0,00	22442,06	8750,56	159653,68	4355,51	6588,36	148355,75

»

Приложение № 3
приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 ноября 2021 года № 405/83

«Приложение № 3
приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 265/73

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	17,88	17,73	17,88	17,73	17,73	17,73
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	158,7	156,1	158,7	158,7	156,1	156,1
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	12,1740	11,4037	-	12,1740	-
4	Износ 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	2137,90	6450,50	6450,50	6450,50	4467,20	4467,20
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	3922,10	15603,72	15603,72	15603,72	8370,80	8370,80
		куб. м для пара <***>	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

»

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» на 2019-2022 годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Г кал (т)				
		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, кг. у.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (т/м2)					Текущее значение				
		Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение				
		2019	2020	2021	2022	2022	2019	2020	2021	2022	2022	2019	2020	2021	2022	2022	2019	2020	2021	2022	2022					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная ООО «Тепловая компания»	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	158,7	158,7	158,7	156,1	156,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Тепловые сети от котельной ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,59 (4,74)	2,34 (5,43)	2,34 (5,43)	2,47 (2,49)	2,50 (2,49)	2137,90 (3907,50)	5752,00 (13355,19)	5752,00 (13355,19)	4467,20 (6122,27)	4467,20 (6122,27)

»

Приложение № 5
 приказу Региональной
 энергетической комиссии Омской области
 от 19 ноября № 405/РЗ
2018 года
 «Приложение № 5
 к приказу Региональной
 энергетической комиссии Омской области
 от 30 октября 2018 года № 265/73

Финансовый план
 Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
 в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		теплоснабжение		2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	162668,18	162668,18	18701,72	7292,13	133044,74	3629,59
1.1.	амортизационные отчисления	11297,81	11297,81	0,00	3480,87	4187,35	3629,59
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	13948,07	13948,07	4909,21	3811,26	5227,60	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	123629,79	0,00	0,00	123629,79	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	13792,51	13792,51	13792,51	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	162668,18	162668,18	18701,72	7292,13	133044,74	3629,59

_____»