РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

8 августа 2019 года № 113/46

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 сентября 2018 года № 136/62

Приложения №№ 2 - 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 сентября 2018 года № 136/62 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 4 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области Л. А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 8 августа 2019 года № 113/146

«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Инвестиционная программа
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик»
Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 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 ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
Всего по группе 1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
Всего по группе 2										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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена котлов марки КВЖ-0,3(2 шт.) на котлы марки КВВ-0,6(2 шт.)	Увеличение КПД котельного оборудования	Котельная №16, с. Белосток, ул. Ленина, 22а	мощность	Гкал/час	0,52	1,032	2019	2019	1 178,68	0,00	1 178,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3										1 178,68	0,00	1 178,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 7, с. Ганновка, ул. Школьная, 12	мощность	кВт	7,5	3	2021	2021	116,78	0,00	0,00	0,00	116,78	0,00	0,00
4.1.2	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 14, с. Орехово, ул.Гагарина, 9Г	мощность	кВт	7,5	3	2019	2019	107,94	0,00	107,94	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 11, с. Желанное, пер. Больничный, 2Б	мощность	кВт	7,5	3	2020	2020	112,26	0,00	0,00	112,26	0,00	0,00	0,00

4.1.4	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос GRUNDFOS 40-125/127 (2 шт.)	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 16, с.Белосток, ул. Ленина, 22а	мощность	кВт	7,5	3	2019	2019	334,38	0,00	334,38	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NKR-G 50-125/144	Повышение надежности	Котельная № 5, с.Благодаровка, ул. Центральная, 19а	мощность	кВт	7,5	7,5	2019	2019	47,03	0,00	47,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Приобретение резервного источника электроснабжения (дизельная генераторная установка ТСС АД-30-Т400-1РМ19)	Предписание надзорного органа	Котельная № 11, с. Желанное, пер. Больничный,2Б	количество	шт	0	1	2019	2019	249,10	0,00	249,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4										967,49	0,00	738,45	112,26	116,78	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы 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										2146,17	0,00	1917,13	112,26	116,78	0,00	0,00

»

Приложение № 2
к приказу у Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 8 августа 2019 года № 113/46

«Приложение № 3
к приказу у Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

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 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	57,3	29,7	43,5	36,6	29,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
		т.у.т./м^3	175,8	175,0	175,8	175,0	175,0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72,0	49,0	65,0	57,0	49,0
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	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	-	-	-	-	-

»

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 31 августа 2018 № 113/146

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		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/ч 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)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (т)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21	23	24	25	26
1	Котельная №5, с. Благодаровка	-	-	-	-	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №7, с. Ганновка	-	-	-	-	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №11, с. Желанное	-	-	-	-	0	0	0	0	205,4	205,4	205,4	205,4	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №14, с. Орехово	-	-	-	-	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №16, с. Белосток	-	-	-	-	0	0	0	0	216,7	216,7	177,4	177,4	-	-	-	-	-	-	-	-

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 8 августа 2019 № 113/46 года

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Финансовый план
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик»
Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		теплоснабжение		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	336,98	336,98	107,94	112,26	116,78
1.1	амортизационные отчисления	336,98	336,98	107,94	112,26	116,78
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	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
3	Бюджетное финансирование	1 809,19	1 809,19	1 809,19	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	2 146,17	2 146,17	1 917,13	112,26	116,78

_____»