РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

8 октября 2020 года № 215/62

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 июля 2017 года № 89/36

Приложения №№ 2 - 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 июля 2017 года № 89/36 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2020 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 8 ноября № 115/42
2020 года

«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля № 89/36

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» в сфере теплоснабжения на 2018–2020 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. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финанси-ровано к 2018 г.	в т.ч. по годам			Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020		
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:																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
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 дымососов ДН-17У на дымососы ДН-15,5	Замена изношенного оборудования	Корпус № 1 котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97, г.Омска	Диаметр	дм	17	15,5	2020	2020	4 634,62	0,00	0,00	0,00	4 634,62	0,00	0,00
Всего по группе 3.										4 634,62	0,00	0,00	0,00	4 634,62	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 2 (двух) сетевых насосов 1Д1250-125 на котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97 на насосы меньшей мощности 1Д630-125	Снижение затрат электроэнергии на привод сетевого оборудования	Корпус 2 котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97, г.Омска	Мощность	кВт	2 520,00	1 966,00	2018	2018	3 701,45	0,00	3 701,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	Замена 2 (двух) повысительных насосов Д320/50 на ТПНС-101 на насосы большие мощности Д630-90	Обеспечение потребителей тепловой энергией	ТПНС-101 по ул. 21-я Амурская, 23, г.Омска	Мощность	кВт	288,0	556,0	2019	2019	2 899,89	0,00	0,00	2 899,89	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Замена насосов исходной воды типа К и подпиточной воды типа КМ, НКУ на насосы NB50 с частотным регулированием CUE	Оптимизация гидравлических режимов. Снижение потребления электроэнергии	г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, 97	Мощность	кВт	170,0	111,0	2020	2020	6 761,40	0,00	0,00	0,00	6 761,40	0,00	0,00

4.1.4	Замена насосов исходной вода типа К и подпиточной воды типа К на насосы NB40 с частотным регулированием CUE	Оптимизация гидравлических режимов. Снижение потребления электроэнергии	г. Омск, ул. 30-я Северная, 65/1	Мощность	кВт	30,0	22,0	2020	2020	2 513,09	0,00	0,00	0,00	2 513,09	0,00	0,00
4.1.5	Замена подогревателя сетевой воды ПСВ-15-7-125 на более эффективный TS20 (9 Гкал/ч)	Повышение энергетической эффективности	г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, 97	Коэффициент полезного действия	%	60,0	90,0	2020	2020	3 709,98	0,00	0,00	0,00	3 709,98	0,00	0,00
4.1.6	Замена подогревателя сетевой воды ПСВ-15-7-125 на более эффективный TS20 (17 Гкал/ч)	Повышение энергетической эффективности	г. Омск, ул. 30-я Северная, 65/1	Коэффициент полезного действия	%	60,0	90,0	2020	2020	9 563,78	0,00	0,00	0,00	9 563,78	0,00	0,00
4.1.7	Замена трансформаторов КТП-19 мощностью 1260 кВА на более мощные 2000 кВА	Обеспечение собственных нужд	г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, 97	Мощность трансформаторов	кВА	1 260,0	2 000,0	2020	2020	9 658,50	0,00	0,00	0,00	9 658,50	0,00	0,00
4.1.8	Установка прибора учета сточных вод	п. 7 ФЗ № 416, п. 83 ПП № 644, ст.13 ФЗ № 261	г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, 97	Объем сточных вод	шт	0	1	2020	2020	1 442,86	0,00	0,00	0,00	1 442,86	0,00	0,00
4.1.9	Установка прибора учета сточных вод	п. 7 ФЗ № 416, п. 83 ПП № 644, ст.13 ФЗ № 261	г. Омск, ул. 30-я Северная, 65/1	Объем сточных вод	шт	0	1	2020	2020	541,53	0,00	0,00	0,00	541,53	0,00	0,00
Всего по группе 4.										40 792,480	0,000	3 701,450	2 899,890	34 191,140	0,000	0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
ИТОГО по программе										45 427,100	0,000	3 701,450	2 899,890	38 825,760	0,000	0,000

»

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 декабря 2017 № 115/62

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля № 89/36

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,398	0,320	0,398	0,320	0,320
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения	%	95,30	98,50	97,00	99,90	98,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	87 815,90	82 329,60	80 591,10	82 329,60	82 329,60
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,10	14,65	14,79	14,27	14,65
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т в год для воды	133 257,90	133 898,40	133 257,90	133 898,40	133 898,40
		м³ 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 30 декабря 2020 года № 215/62
«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля № 89/36

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

№ 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 (тонн/м²)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21	23	24	25	26
1	Котельная по ул. 22-го Партсъезда, 97	-	-	-	-	0	0	0	0	163,1	163,1	162,3	162,3	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная по ул. 30-я Северная, 65/1	-	-	-	-	0	0	0	0	169,7	169,7	170,9	170,9	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловые сети от котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97	63	63	63	63	-	-	-	-	-	-	-	-	2,47 (4,36)	2,47 (4,36)	2,56 (4,44)	2,56 (4,44)	67654,9 (119643,0)	67654,9 (119643,0)	69388,4 (120257,0)	69388,4 (120257,0)

_____»