



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 октября 2016 года

г. Омск

№ 263/23

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической  
комиссии Омской области

Приложения №№ 1–4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2015 года № 360/62 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Нижеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1–4 к настоящему приказу.

Заместитель председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Омской области

А.В. Тихомиров

Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области,  
от 30.09.2018 № 263/18  
«18.10.2018»  
Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2015 года № 360/62

**Инвестиционная программа  
Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обозначение исполняющей организации (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)			Остаток финансирования в т.ч. за счет				
						Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				2016	2017	2018		в т.ч. за счет			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения энергоэффективности:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях повышения энергоэффективности:</b>																		
<b>1.1.1. Строительство систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях повышения энергоэффективности:</b>																		
<b>1.1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях повышения энергоэффективности:</b>																		
<b>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях повышения энергоэффективности:</b>																		
<b>Всего по группе 1:</b>																		
											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																		
<b>Всего по группе 2:</b>																		
											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня затрат существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
3.2.1	Замена котла КВЖ-0,3 на КВЖ-0,35	Замена изношенного оборудования	Котельня с. Повторщик, ул. Победы, 23В	Мощность	Гкал/час	0,3	0,3	2016	2016	382,10	0,00	382,10	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.2	Замена котла КВЖ-0,2 на КВЖ-0,25	Замена изношенного оборудования	Котельня с. Пугошка, ул. 30 лет Победы, 2Б	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2017	2017	288,20	0,00	0,00	288,20	0,00	0,00	0,00		
3.2.3	Замена котла КВЖ-0,3 на КВЖ-0,35	Замена изношенного оборудования	Котельня Глушиноземля, ул. Школьная, 40А	Мощность	Гкал/час	0,3	0,35	2018	2018	185,00	0,00	0,00	0,00	185,00	0,00	0,00		
3.2.4	Замена котла КВЖ-0,6 на котлагрегат КВЖ-0,6 в комплексе с вентилятором ВД-2,7 и запорной арматурой	Замена изношенного оборудования	Котельня с. Ситниково, ул. Ленина, 9А	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2018	2018	260,00	0,00	0,00	0,00	260,00	0,00	0,00		
<b>Всего по группе 3:</b>											1 115,30	0,00	382,10	288,20	185,00	260,00	445,00	0,00
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение целевых показателей энергоэффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																		
4.1.1	Замена сетевого насоса К-45/70 на насос NB 50-200/210	Снижение потребления электроэнергии	Котельня Глушиноземля, ул. Школьная, 40А	Мощность	кВт	7,5	2,3	2016	2016	140,80	0,00	140,80	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.2	Замена сетевого насоса К-45/70 на насос NB 50-200/210	Снижение потребления электроэнергии	Котельня с. Хортица, ул. К. Маркса, 15	Мощность	кВт	7,5	2,3	2016	2016	140,80	0,00	140,80	0,00	0,00	0,00	0,00		

4.1.3	Замена двух старых насосов Д-320/50 на новые ИВ 200-450/391	Снижение потребления электроэнергии	Центральная котельная с. Нижняя Осица, ул. Трудовая, 49	Мощность	кВт	150,0	90,0	2018	2018	819,70	0,00	0,00	0,00	819,70	0,00	0,00
4.1.4	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ЭД-50-Т-400-ПРМК	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Смирновка, пер. Школьный, 4А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	719,40	0,00	0,00	0,00	719,40	0,00	0,00
4.1.5	Установка резервного источника электроснабжения дизельной электростанции АД-30С-Т-400	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Новотроицк, ул. Победы, 23Б	Количество	шт.	0	1	2018	2018	249,60	0,00	0,00	0,00	249,60	0,00	0,00
4.1.6	Установка резервных котлов КВЖ-0,3	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Соловьевское, ул. Школьная, 26А	Количество	шт.	0	2	2018	2018	99,30	0,00	0,00	0,00	99,30	0,00	0,00
4.1.7	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ТСС АД-30С-Т400-ПРМ19	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Антоновка, ул. Школьная, 17А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	240,60	0,00	0,00	0,00	240,60	0,00	0,00
4.1.8	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ТСС АД-30С-Т400-ПРМ19	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Гуржикольская, ул. Школьная, 40А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	240,60	0,00	0,00	0,00	240,60	0,00	0,00
4.1.9	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ТСС АД-30С-Т400-ПРМ19	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Ситниково, ул. Ленина, 9А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	244,30	0,00	0,00	0,00	244,30	0,00	0,00
4.1.10	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ТСС АД-30С-Т400-ПРМ19	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Соловьевское, ул. Школьная, 26А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	244,30	0,00	0,00	0,00	244,30	0,00	0,00
4.1.11	Установка резервного источника электроснабжения дизельного генератора ТСС АД-30С-Т400-ПРМ19	Повышение надежности работы котельной	Котельная с. Хомутинка, ул. Трипюртская, 10А	Количество	шт.	0	1	2018	2018	240,60	0,00	0,00	0,00	240,60	0,00	0,00
Всего по группе 4.										3 380,00	0,00	281,60	0,00	3 098,40	0,00	0,00

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов центрального теплоснабжения

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем центрального 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										4 495,30	0,00	663,70	288,20	3 543,40	0,00	0,00

»

Приложение № 2  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 20.09.2015 № 163/15

Приложение № 2  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2015 года № 360/15

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Муниципального унитарного предприятия «Нижеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	55,55	52,85	55,55	52,85	52,85
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал кг у.т./м³	164,3	163,8	164,1	164,0	163,8
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	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуская тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т в год для воды 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 30.09.2015 № 463/13  
*А.И.Сорокин*  
«Приложение № 3  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2015 года № 360/62

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
Муниципального унитарного предприятия «Нижеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М <sup>2</sup> (т/М <sup>2</sup> )					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям, Гкал (т)				
		Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		
2016	2017	2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017		2016	2017			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21	23	24	25	26					
1	Котельная с. Новогорюк	-	-	-	-	0	0	0	0	185,7	182,3	175,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная с. Паутовка	-	-	-	-	0	0	0	0	182,3	182,3	182,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Котельная с. Глухониколаевка	-	-	-	-	0	0	0	0	182,3	182,3	182,3	182,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Котельная с. Ситниково	-	-	-	-	0	0	0	0	172,5	172,5	172,5	172,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Котельная с.Хортицы	-	-	-	-	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Центральная котельная с. Нижняя Омка	-	-	-	-	0	0	0	0	162,1	161,9	161,9	161,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Котельная с. Смирновка	-	-	-	-	0	0	0	0	182,3	182,3	182,3	182,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Котельная с. Соловецкое	-	-	-	-	0	0	0	0	156,2	156,8	156,8	156,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Котельная с. Антоновка	-	-	-	-	0	0	0	0	156,2	156,2	156,2	156,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	Котельная с. Хомутовка	-	-	-	-	0	0	0	0	173,7	173,7	173,7	173,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение № 4  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 30 сентября № 163/83  
2018 года

«Приложение № 4  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2015 года № 360/62

**Финансовый план  
Муниципального унитарного предприятия «Нижеомский коммунальник»  
Нижеомского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		теплоснабжение		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	2 216,60	2 216,60	663,70	288,20	1 264,70
1.1	амортизационные отчисления	2 018,70	2 018,70	465,80	288,20	1 264,70
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	197,90	197,90	197,90	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	2 278,70	2 278,70	0,00	0,00	2 278,70
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>4 495,30</b>	<b>4 495,30</b>	<b>663,70</b>	<b>288,20</b>	<b>3 543,40</b>

»