



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

*15 сентября 2015 года*

г. Омск

№ 263/49

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис" Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "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 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис" Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Исполняющий обязанности  
председателя Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области

И.П. Михайлов

Инвестиционная программа  
Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис" Крутинского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Наименование мероприятия	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 предусмотрено)					в т.ч. за счет финансирования по плану на 2016г	в т.ч. за счет финансирования по плану на 2017г	в т.ч. за счет финансирования по плану на 2018г	в т.ч. за счет финансирования по плану на 2019г
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	2016	2017	2018	2019				
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																		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2																		
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. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.1.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1																		
	Модернизация котельной № 26 с. Рыжово	в связи с физическим износом замена имеющихся котлов КВВ-1,0-1шт. на аналогичные новые КВВ-1,0-1шт.	Крутинский район с. Рыжово	мощность	Гкал/ч	0,86	0,9	2017	2017	438,3	0,0	0,00	438,3	0,00	0,00	0,00		
	Модернизация котельной № 27 с. Новоарасук	в связи с физическим износом замена имеющихся котла КВВ-1,0-1шт. на аналогичный новый КВВ-1,0-1шт.	Крутинский район с. Новоарасук	мощность	Гкал/ч	0,86	0,9	2018	2018	442,70	0,00	0,00	0,00	442,7	0,00	0,00		
Всего по группе 3																		
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																		
	Модернизация котельной № 30 с. Толоконцево	замена имеющегося севального насоса К 45-30 на насос меньшей мощности 200 ШРБ 65-180 Г с целью сокращения потребления электроэнергии	Крутинский район, с. Толоконцево	мощность	кВт	7,5	1,5	2016	2016	75,90	0,00	75,90	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Модернизация котельной № 25 п. Новгородцево	замена имеющегося севального насоса К 80-50-200 на насос меньшей мощности N8G 80-65-160/167 А-А-ВАQE	р.п. Крутинна, п. Новгородцево	мощность	кВт	11,0	9,0	2016	2016	190,40	0,00	190,40	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 4																		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5																		
ИТОГО по программе																		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис"  
Крутинского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	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/м <sup>3</sup>	46	30	30	30	30
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,206	0,201	0,206	0,206	0,201
		т.у.т./м <sup>3</sup> <*>	-	-	-	-	-
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	%	95	10	95	0	10
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	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	-	-	-	-	-
7.1.							
7.2.							

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис" Крутинского 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/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отклонение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup> (тонн/м <sup>2</sup> )					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение		Плановое значение		2019	Текущее значение		Плановое значение		2019	Текущее значение		Плановое значение		2019	Текущее значение		Плановое значение		2019	Текущее значение		Плановое значение		2019
1	2	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 № 25 п. Новогородцево					0	0	0	0	0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0											
2	Котельная № 26 с. Рыжково					0	0	0	0	0	203,6	203,6	203,6	181,9	181,9											
3	Котельная № 27 с. Новохарасук					0	0	0	0	0	221,2	221,2	221,2	221,2	181,9											
4	Котельная № 29 с. Толоконцево					0	0	0	0	0	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9											
5	Тепловые сети от котельной № 25 п. Новогородцево	0	0	0	0						2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	2,41 (0,95)	413,98 (163,93)	413,98 (163,93)	413,98 (163,93)	413,98 (163,93)	413,98 (163,93)	
6	Тепловые сети от котельной № 26 с. Рыжково	0	0	0	0						0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	0,84 (1,45)	165,58 (285,76)	165,58 (285,76)	165,58 (285,76)	165,58 (285,76)	165,58 (285,76)	
7	Тепловые сети от котельной № 27 с. Новохарасук	0	0	0	0						2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	2,18 (1,19)	236,41 (129,29)	236,41 (129,29)	236,41 (129,29)	236,41 (129,29)	236,41 (129,29)	
8	Тепловые сети от котельной № 29 с. Толоконцево	0	0	0	0						1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	1,02 (1,00)	11,02 (10,83)	11,02 (10,83)	11,02 (10,83)	11,02 (10,83)	11,02 (10,83)	

**Финансовый план**  
**Общества с ограниченной ответственностью "Жилищно-коммунальный сервис"**  
**Крутинского 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		
		<i>тепловая энергия</i>		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства,	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	1147,30	1147,30	266,30	438,30	442,70
4	Прочие источники финансирования, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>1147,30</b>	<b>1147,30</b>	<b>266,3</b>	<b>438,30</b>	<b>442,7</b>