

СОГЛАСОВАНО

Председатель КИЗО
МО «г. Десногорск»
Смоленской области
О.В. Романова
5 сентября 2016г.



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
МУП «ККП»
МО г. Десногорск
Смоленской области
А.Н. Шубин
5 сентября 2016г.



ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Муниципального унитарного предприятия
«Комбинат коммунальных предприятий» МО г. Десногорск
Смоленской области на 2016-2019 гг.

Согласовано
и утверждено


2016 г.

08.09.2016


08.09.2016.

				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2015	0	-	0%	32683,2	169,19	0	0	307,613	1,145	0	0
2016	0,1146	-	0%	32683,2	169,19	0	0	307,613	1,145	0,028	0,000407
2017	0,1466	-	0%	32683,2	169,19	0	0	307,585	1,1446	0,028	0,000407
2018	0,0166	-	0%	32683,2	169,19	0	0	307,557	1,1442	0,028	0,000407
2019	0,0016	-	0%	32683,2	169,19	0	0	307,529	1,1438	0,028	0,000407
ВСЕГО	0,2794	-	0%	130732,8	676,76	0	0	1230,284	4,5776	0,112	0,001628

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(должность)

Главный бухгалтер
(должность)

на обороте документа:

Н.И.Курлуков
(Ф.И.О.)

Л.П.Погудина
(Ф.И.О.)

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Общие сведения об организации

Название организации	<p><u>Полное наименование:</u> Муниципальное унитарное предприятие «Комбинат коммунальных предприятий» муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области</p> <p><u>Сокращенное наименование:</u> МУП «ККП» МО « город Десногорск» Смоленской области</p>
Учредитель организации	Муниципальное учреждение Комитет имущественных и земельных отношений муниципального образования город « Десногорск»
Год основания организации	1994г.
Ф.И.О.	Генеральный директор Шубин Андрей Николаевич
Среднесписочная численность	448человек
Доля государственной(муниципальной) собственности	100 %
Предмет основной деятельности	Обеспечение населения г. Десногорска, энергетическими ресурсами
Вид регулируемой деятельности	Обеспечение потребителей тепловой энергией и горячей водой, холодное водоснабжение и водоотведение
Банковские реквизиты	ИНН 6724002162, КПП 672401001 Р\сч. 40702810059210100722 Отделение №-8609Сбербанка России г. Смоленск

	Кор\сч.30101810000000000632, БИК 046614632
	<p><u>Юридический адрес:</u> 216400 РФ Смоленская область, г. Десногорск, 3микрорайон пристройка к дому № 1 « б»</p> <p>Почтовый адрес: 216400 РФ Смоленская область, г. Десногорск, 3микрорайон пристройка к дому № 1 « б»</p> <p><u>Телефон, факс:</u> (48153)7-28-60, факс 7-13-12</p> <p><u>Адрес электронной почты:</u> mup kkp@mail.ru</p>

Основные сведения о МУП «ККП»

Производственная деятельность предприятия

Муниципальное унитарное предприятие «Комбинат коммунальных предприятий» муниципального образования «Город Десногорск» является самостоятельным предприятием с правом юридического лица, учредителем которого является муниципальное образование город Десногорск Смоленской области.

Учреждено постановлением муниципального образования от 16.11.2005г.

№ 661.

Основным видом деятельности МУП «ККП» является обеспечение населения и прочих потребителей тепловой энергией и горячей водой, холодное водоснабжение и водоотведение.

Поставщиком тепловой энергия в горячей воде, холодного водоснабжения является Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

Источником теплоснабжения являются:

1. ТФУ-1 производительностью 171 Гкал/час.

2. ТФУ-2 производительностью 187 Гкал/час.

3. ПРК (пуско-резервная котельная) производительностью 80 Гкал/час, предназначенная для обеспечения теплоснабжения потребителей при штатных или аварийных остановках теплофикационных установок.

В хозяйственном ведении МУП «ККП» находится 43,348 км. Трубопроводов тепловых сетей, выполненных в двухтрубном исполнении. Тепловые сети проложены в подземных непроходных каналах, выполненных из сборного железобетона, с гидроизоляцией, надземным способом на низких опорах. Для уменьшения тепловых потерь выполнена тепловая изоляция. Система теплоснабжения- открытая.

Диаметр трубопроводов от 108 до 630мм.

Рабочее давление до 16 кгс/см².

Температурный график 130/70⁰С (с изломом 110⁰).

Регулирование температуры теплоносителя производится центральным качественным методом- путем изменения температуры теплоносителя на источнике теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха .

Первый, второй, третий, четвертый, шестой, восьмой микрорайоны и 813 объект г.Десногорска снабжаются тепловой энергией по трубопроводам второй теплосети, часть третьего микрорайона и КСЗ (коммунально-складская зона) г.Десногорска подключены к теплопроводам первой теплосети.

МУП «ККП» осуществляет регулируемые виды деятельности, а именно – по ОКВЭД - распределение горячей воды (тепловой энергии).

Тарифы (цены) на реализуемую предприятием тепловую энергию и горячую воду подлежат государственному регулированию в соответствии с полномочиями органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

МКП «ККП» осуществляет водоснабжение в границах муниципального образования. Все наружные сети водоснабжения, от ВК-1 , относятся к эксплуатационной зоне МУП «ККП» МО г. Десногорск, за исключением участка водопроводной сети от 9ВК-1 до объектов САЭС.

Система водоснабжения города Десногорска характеризуется объединённой системой хозяйственно – питьевого и противопожарного водоснабжения.

В границах города Десногорска единая централизованная система водоснабжения забор воды осуществляется из Генинского водозабора и Хомутовского забора. После оббезоруживания на насосной станции подается в населенный пункт.

Суммарный водоотвод за 2015г. составил 1810,038 тыс .м³

Одной из основных проблем предприятия является ветхое состояние водопроводных сетей, износ которых составляет более 81% . Вся система водоснабжения выполнена из стальных труб, что вызывает высокую аварийность сетей, низкий коэффициент полезного действия мощностей и большие потери энергоносителей. Протяженность водоводов и уличной водопроводной сети находящихся в хозяйственном ведении предприятия, составляет- 52,72км.

МУП «ККП» осуществляет водоотведение в границах муниципального образования. Все наружные сети водоотведения, относятся к эксплуатационной зоне МУП «ККП» МО г. Десногорск. Для бесперебойной работы системы отведения в наличии имеются шесть КНС, которые расположены на территории г. Десногоска и служат для нормальной работы хозфекальной канализации. Очистные сооружения ОС-2 которые расположены на расстоянии 5 км от г. Десногорска на территории Рославльского района

Протяженность сетей водоотведения составляют 65,836 км.

На балансе МУП «ККП»:

- находятся два административно-производственных здания общей площадью	5318 кв. метров.
- автотранспорт и тракторный парк составляет	42 ед
из них спецтехника	31 ед.
Общее количество точек подключения энергетических ресурсов	5 шт.
- из них: теплоснабжение и горячее водоснабжение	2 точки подключения
- холодное водоснабжение	1 точки подключения
- водоотведение (ХФК)	1 точки подключения
- электрической энергии	1 точки подключения

МУП «ККП» разработан перечень мероприятий, внедрив которые мы сможем сэкономить топливно-энергетические ресурсы, а как следствие снизить затраты на их оплату 0,001628 млн. руб.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНАЩЕННОСТИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА

№ п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	% оснащённости приборами учета, шт.	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС	
					план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электрическая энергия					
1.1.	Собственное производство					
1.2.	Получено со стороны					
1.3.	Потребляемая	1	0	100		
1.4.	Отданная на сторону					
2.	Тепловая энергия					
2.1.	Собственное производство					
2.2.	Получено со стороны	1	0	100		
2.3.	Потребляемая					
2.4.	Отданная на сторону					
3.	Горячее водоснабжения					
3.1.	Собственное производство					
3.2.	Получено со стороны					
3.3.	Потребляемая	0	1	0	98	98
3.4.	Отданная на сторону					
4.	Холодное водоснабжение					
4.1.	Собственное производство					
4.2.	Получено со стороны					
4.3.	Потребляемая		1	0	54	0
4.4.	Отданная на сторону	0				
5.	Природный газ					
5.1.	Собственное производство					
5.2.	Получено со стороны					
5.3.	Потребляемая					
5.4.	Отданная на сторону					

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2015	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2. Услуги по передаче тепловой энергии									
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии	кВтч/Гкал, % от отпуска в сеть	-	-	3,47	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
2.2.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб.м/Гкал,%	-	-	2,77	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче	Гкал, %	-	-	0	0	0	0	0
2.4.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч, %	-	-	Н.д	82,32	82,32	82,32	82,32
2.5.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал,%	-	-	1830,363	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
2.6.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м., %	-	-	288,164	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%

2.7.	Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче тепловой энергии	т.у.т., %	-	-	0	0	0	0	0
2.8.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям, расчеты за услуги по передаче которой осуществляются по приборам учета	%	-	-	0	0	0	0	0
2.9.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии	%	-	-	0	50	50	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0

3. Услуги по холодному водоснабжению

3.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу отпуска воды в сеть	кВтч/куб.м., %	-	-	0,24	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
3.2.	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	куб. м, %	-	-	0	0	0	0	0
3.3.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч, %	-	-	0	0	0	0	0
3.4.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал,%	-	-	0	0	0	0	0

3.5.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м., %	-	-	483,23 0%	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
3.6.	Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по холодному водоснабжению	т.у.т., %	-	-	0	0	0	0	0
3.7.	Увеличение доли отпуска воды потребителям, расчеты за которую осуществляются по приборам учета	%	-	-	0	0	0	0	0
3.8.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии	%	-	-	0	50	50	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0
4. Услуги по водоотведению и очистке сточных вод									
4.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу отведенной сточной жидкости	кВтч/куб.м., %	-	-	1,57	0 0%	0 0%	0 0%	0 0%
4.2.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч, %	-	-	0	0	0	0	0
4.3.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %	-	-	0	0	0	0	0
4.4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м., %	-	-	0	0	0	0	0

4.5.	Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по водоотведению и очистке сточных вод	т.у.т., %	-	-	0	0	0	0	0
4.6.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии	%	-	-	0	50	50	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0
		%	-	-	100	0	0	0	0

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
						ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2016 г.			2017 г.							дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %		
		ед. измерения	всего	2016	2017			численное значение экономии и в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Услуги по передаче электрической энергии																					
1.1	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и тех. учета	Кол-во измерений	24	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0014	0,0014	-	Собственные средства
1.2	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	шт	4	2	2	КВт/ч	164,64	82,32	0,028	0,000407	82,32	0,028	0,000407	-	-	-	-	0,0002	0,0002	-	Собственные средства
1.3	Проверка счетчиков электроэнергии	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Услуги по передаче тепловой энергии																					
2.1	Установка шаровой запорной арматуры повышенной	шт	4	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,015	0,015	-	Собственные средства

	плотности, шаровой запорно-регулирующей арматуры с гидропроводом																				
2.2	Установка счетчика по горячей воде	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,098	-	-	Собственные средства
3. Услуги по холодному водоснабжению, в/отведению и очистке сточных вод																					
3.1*	Замена насосных агрегатов с целью снижения оптимизации режимов работы	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,076	-	-	Собственные средства
3.2.	Установка счетчика по холодной воде	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,054	-	-	Собственные средства

*п.3.1 – замена насоса на идентичный

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
						ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2018 г.			2019 г.							дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %		
		ед. измерения	всего	2018	2019			численное значение экономии и в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Услуги по передаче электрической энергии																					
1.1	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и тех. учета	Кол-во измерений	24	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0014	0,0014	-	Собственные средства
1.2	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	шт	4	2	2	КВт/ч	164,64	82,32	0,028	0,000407	82,32	0,028	0,000407	-	-	-	-	0,0002	0,0002	-	Собственные средства
1.3	Проверка счетчиков электроэнергии	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Услуги по передаче тепловой энергии																					
2.1	Установка шаровой запорной арматуры повышенной	шт	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,015	-	-	Собственные

	плотности, шаровой запорно-регулирующей арматуры с гидропроводом																				
2.2	Установка счетчика по горячей воде	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Услуги по холодному водоснабжению, в/отведению и очистке сточных вод																					
3.1*	Замена насосных агрегатов с целью снижения оптимизации режимов работы	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Установка счетчика по холодной воде	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*п.3.1 – замена насоса на идентичный

Прошнү сва:с, пронумеровано

и скреплено печатью

16 (шестнадцать) листов

И.о.начальника ПТО

Ю.И. Калиткина

