Муниципальное унитарное предприятие
«ГОРВОДОКАНАЛ»

ПРИКАЗ

05.06.2015г. № 52

Об утверждении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Горводоканал» на 2015 - 2019годы.

Для реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования и в связи с приведением в соответствие с Решениями РСТ по Нижегородской области от 30.03.2015г. : №13/5,13/6,13/7,13/8,—

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Горводоканал» на 2015-2019г.г.
2. Назначить ответственным лицом за выполнение программы главного инженера МУП «Горводоканал» Букреева В.В.
3. Ответственному лицу представлять в Региональную службу по тарифам по Нижегородской области ежеквартальные отчёты о фактическом исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019годы не позднее 9 числа месяца, следующего за отчётным кварталом, и годовой отчёт не позднее 1 февраля года, следующего за отчётным.
4. Контроль над исполнением программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Горводоканал» на 2015 - 2019г.г. оставляю за собой.
5. Считать утратившим силу Приказ № 89 от 21.11.2014
6. С приказом ознакомить главного инженера, заместителя директора по производству и общим вопросам, заместителя директора по экологии и реализации услуг, главного энергетика, начальника цеха водоснабжения, начальника цеха водоотведения и очистки сточных вод, начальника планово-экономического отдела.

Директор предприятия С.П.Дыдыкин

Линёва А.М.
278-96

Муниципальное унитарное предприятие
«ГОРВОДОКАНАЛ»

ПРИКАЗ

12.05.2016 № 59

О внесении изменений в Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Горводоканал» на 2015 - 2019годы.

В связи с производственной необходимостью —

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Горводоканал» на 2015 – 2019 г. г., утвержденную Приказом директора от 05.06.2015г. №52, изложив ее в новой редакции.
2. Направить в Региональную службу по тарифам по Нижегородской области данную редакцию Программы.
3. С приказом ознакомить главного инженера, заместителя директора по производству и общим вопросам, заместителя директора по экологии и реализации услуг, главного энергетика, начальника цеха водоснабжения, начальника цеха водоотведения и очистки сточных вод, начальника планово-экономического отдела.

Директор предприятия С.П.Дыдыкин

Линёва А.М.
7-78-96

30.05.16г.

С изменениями не ознакомлена 27.05.16г.

26.05.16

26.05.15

26.05.2016г.

Утверждена Приказом директора
От 05.06.2015г. №52
(в ред. Приказа директора от 12.05.2016г. № 59)

Программа

энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Горводоканал» г. Сарова

на 2015 -2019годы

Руководитель организации
Директор МУП "Горводоканал"

_____ Дыдыкин С.П.

"12" 05 2016 г.

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ муниципального унитарного предприятия "ГОРВОДОКАНАЛ" г. Сарова на 2015 - 2019 годы

I. паспорт

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	607188, г.Саров, Нижегородская обл., ул.Димитрова,6
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Главный инженер -Букреев В.В. (83130)77789, e-mail glini@gvksarov.ru
Даты начала и окончания	2015-2019гг.

Год	Затраты на реализацию		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		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
Водоснабжение											
2013г.(факт)	0,948	0,206		1422,5	14,2	204,1	2,01	94,8	0,645	5,91	0,11
2014г.(факт)	0,805	0,063		1387,9	14,8	88,0	0,86	91,8	0,72	6,27	0,13
2015	0,058	0,058		1377,7	16,3	1,74	0,018	91,7	0,78	0	0
2016	0,03	0,030		1376,0	17,8	1,74	0,030	91,7	0,84	0	0
2017	0,02	0,015		1375,5	19,4	2,24	0,039	91,7	0,89	0	0
2018	0,00	0,000		1375,5	21,2	2,24	0,041	91,7	0,96	0	0
2019	0,00	0,000		1375,5	23,1	2,24	0,044	91,7	1,02	0	0
ВСЕГО за 5 лет	0,10	0,10		6880,00	97,78	10,21	0,171	458,7	4,5	0,0	0,0
Водоотведение											
2013г.(факт)	0	0		3108,25	30,81	56,73	0,4453	268,0	1,825	16,70	0,31
2014г.(факт)	3,868	3,868		3151,04	33,04	426,04	4,67	239,5	1,87	16,35	0,33
2015	5,214	5,179		3145,98	35,58	407,29	4,93	239,4	2,04	0	0
2016	4,17	4,136		3145,74	38,78	414,31	5,36	270,4	2,22	0	0
2017	0,04	0,000		3145,72	42,27	414,33	5,73	270,4	2,42	0	0
2018	0,16	0,125		3145,72	46,07	418,72	6,20	270,4	2,64	0	0
2019	0,04	0,000		2773,66	50,22	0,72	0,61	270,4	2,87	0	0
ВСЕГО за 5 лет	9,62	9,44		15356,82	212,91	1655,37	22,83	1321,1	12,2	0	0
Всего по предприятию											
2013г.(факт)	0,948	0,206		4530,7	45,0	260,8	2,5	362,8	2,5	22,6	0,4
2014г.(факт)	4,673	3,931		4539,0	47,9	514,1	5,5	331,4	2,6	22,6	0,5
2015	5,272	5,237		4523,7	51,9	409,0	4,9	331,1	2,8	0,0	0,0
2016	4,201	4,166		4521,7	56,6	416,1	5,4	362,2	3,1	0,0	0,0
2017	0,05	0,015		4521,2	61,7	416,6	5,8	362,2	3,3	0,0	0,0
2018	0,16	0,125		4521,2	67,2	421,0	6,2	362,2	3,6	0,0	0,0
2019	0,035	0		4149,1	73,3	3,0	0,7	362,2	3,9	0,0	0,0
ВСЕГО за 5 лет	9,72	9,54		22236,8	310,7	1665,6	23,0	1779,8	16,7	0,0	0,0

Согласовано:

главный инженер	_____ (подпись)	В.В.Букреев
главный энергетик	_____ (подпись)	А.И.Шахов
начальник ПЭО	_____ (подпись)	А.М.Линёва

Приложение N 2
к требованиям к форме программы

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	2013г.факт	2014г.факт	Плановые значения целевых показателей по годам				
							2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11
1	**в сфере водоснабжения**										
1.1	**Показатели энергетической эффективности объектов водоснабжения**										
1.1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды , поданной в водопроводную сеть	%			14,16	16,34	17,17	18,44	18,44	18,44	18,44
1.1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/куб.м.			0,275	0,271	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
1.1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в техгнологическом процессе транспортировки питьевой воды питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт.ч/куб.м.			0,168	0,165	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
1.1.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в техгнологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды ВСЕГО	кВт.ч/куб.м.			0,442	0,437	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
1.2	**Целевые показатели энергорсбережения и повышения энергетической эффективности**										
1.2.1.	Расход воды на технологические нужды на единицу отпуска воды в сеть	куб.м./куб.м.			0,0213	0,0208	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196
1.2.2.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящтихся в собственности при осуществлении регулируемого вида деятельности	т.у.т.			227,56	235,41	219,20	219,20	219,20	219,20	219,20
1.3.	**Дополнительные показатели**										
1.3.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт/ч			500	163,18	2,972	2,972	4,423	4,423	4,423
1.3.2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс.руб			1810	636	13	13	21	23	25

1.3.3	Расход электроэнергии на подъем воды	тыс. кВтч			2300	2214	2187	2187	2187	2187	2187
1.3.4	Расход электроэнергии на транспортировку воды	тыс. кВтч			1400	1352	1395	1392	1391	1391	1391
1.3.5	Расход электроэнергии на подачу воды ВСЕГО	тыс. кВтч			3700	3566	3582	3579	3578	3578	3578
1.3.6	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал			214	214	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
1.3.7	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс.руб			202	228	5,5	5,8	6,1	6,4	6,7
1.3.8	Расход тепловой энергии	Гкал			997	1073	967	962	962	962	962
2.	**в сфере водоотведения и очистке сточных вод**										
2.1.	**Показатели энергетической эффективности объектов водоотведения**										
2.1.1.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (реализованных)	кВт.ч/куб.м.			0,188	0,193	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
2.1.2.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (реализованных)	кВт.ч/куб.м.			0,610	0,534	0,597	0,594	0,594	0,593	0,593
2.1.3.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (реализованных) ВСЕГО	кВт.ч/куб.м.			0,798	0,726	0,816	0,814	0,814	0,812	0,812
2.2.	**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**										
2.2.1.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящтихся в собственности при осуществлении регулируемого вида деятельности	т.у.т.			771,03	786,51	780,27	780,03	780,01	780,01	780,01
2.3.	**Дополнительные показатели**										
2.3.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт/ч			59	1 131	1 138	1 158	1 158	1 171	84
2.3.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс.руб			214	4 411	4 811	5 237	5 603	6 061	468
2.3.3.	Расход электроэнергии на транспортировку сточных вод				1 749	1 674	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700

2.3.4.	Расход электроэнергии на очистку сточных вод				5 687	5765 / 4634	4 627	4 607	4 607	4 594	4 594
2.3.5.	Расход электроэнергии на отведение и очистку сточных вод ВСЕГО	тыс. кВтч			7 436	7439 / 6308	6 327	6 307	6 307	6 294	6 294
2.3.6.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал			245	245	102	104	104	104	104
2.3.7.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс.руб			232	261	116,5	124,3	130,6	137,2	144,0
2.3.8.	Расход тепловой энергии	Гкал			3 678	3 959	3 925	3 923	3 923	3 923	3 923
3	**Прочие целевые показатели использования энергетических ресурсов предприятия**										
	собственные нужды										
3.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт/ч			75	75	0	0	0	0	0
3.2.	Экономии электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.			271,5	292,5	0	0	0	0	0
3.3.	Расход электроэнергии	тыс. кВтч			171	166	170	170	170	170	170
3.4.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал			152	152	0	0	0	0	0
3.5.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.			144	162	0	0	0	0	0
3.6.	Расход тепловой энергии	Гкал			2 045	1 845	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834
3.7.	Удельный расход тепловой энергии в расчете на 1 $м^2$ площади(6911,5-915+841=6838м2)	Гкал/$м^2$			0,30	0,270	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
3.8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии.	%			100	100	100	100	100	100	100
3.9.	Расход воды на собственные нужды	тыс. $м^3$			10,50	10,50	10,50	10,09	10,09	10,09	10,09
3.10.	Удельный расход воды в расчете на 1 человека (работающего)	$м^3$/чел			28,2	29	28,2	27,1	27,1	27,1	27,1
3.11.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой организацией.				90	100	100	100	100	100	100
3.12.	Удельный расход электроэнергии в расчете на 1 человека (работающего)	кВтч/чел			0,934	0,907	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
3.13.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии.	%			100	100	100	100	100	100	100

Приложение N 3
к требованиям к форме программы

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

в сфере водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия програм											
									ед. измерения	2015 г. цена за 14г. Оценка			2016г.			2017г.			2018г.	
		ед. измерения	всего	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		численное значение экономии 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.	численное значение экономии 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция системы внутреннего освещения (замена светильников на светодиодные, установка датчиков движения в зданиях и помещениях с круглосуточным нахождением персонала)	шт.	24	18	0	6	0	0	кВт*ч	2972	1,02	0,013	2972	1,02	0,013	4423	1,52	0,021	4423	1,52
2	Оснащение зданий и строений МУП «Горводоканал» приборами учёта холодной воды	шт.	18	0	18	0	0	0	куб.м.	0	0,00	0	810,9		0,010	810,9		0,011	810,9	
3	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в зд. АБК, зд. пристройки ВЗУ	п.м	82	82	0	0	0	0	Гкал	4,84	0,72	0,0055	4,84	0,72	0,0058	4,84	0,72	0,0061	4,84	0,72
4	Ведение с работниками МУП «Горводоканал» просветительской работы в области энергосбережения	чел.	0	0	0	0	0	0												
5	Итого										1,74	0,018		1,74	0,030		2,24	0,039		2,24

в сфере водоотведения и очистке сточных вод

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия програм											
									ед. измерения	2015 г.			2016г.			2017г.			2018г.	
		ед. измерения	всего	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		численное значение экономии 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.	численное значение экономии 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция системы внутреннего освещения (замена светильников на светодиодные, установка датчиков движения в зданиях и помещениях с круглосуточным нахождением персонала)	шт.	49	0	27	0	22	0	кВт.ч.	0	0	0	5978	2,06	0,027	5978	2,06	0,029	11300	3,89
2	Установка частотно регулируемых приводов на насосы технической воды	шт.	1	0	0	0	1	0	кВт.ч.	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	7425	2,56
3	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в зд. Участка ОСВ	п.м.	55	31	24	0	0	0	Гкал	1,78	0,3	0,002	3,44	0,51	0,004	3,56	0,53	0,004	3,56	0,53
4.	Установка частотно регулируемых приводов на циркуляционные насосы активного ила	шт.	2	2	0	0	0	0	кВт.ч.	52013	17,9	0,220	65700	22,63	0,297	65700	22,63	0,318	65700	22,63
5.	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной изоляции.	п.м.	275	275	0	0	0	0	Гкал	100,26	14,9	0,114	100,26	14,90	0,120	100,26	14,90	0,126	100,26	14,90
6.	Установка энергоэффективных воздуходувок для технологического разделения воздушных потоков при аэрации. - Договор финансовой аренды (лизинга). **	шт.	2	1	1	0	0	0	кВт*ч	1086240	374,2	4,591	1086240	374,21	4,912	1086240	374,21	5,256	1086240	374,21
7.	Ведение с работниками МУП «Горводоканал» просветительской работы в области энергосбережения	шт.	5	1	1	1	1	1												
8.	Итого										407,3	4,93		414,31	5,36		414,33	5,73		418,72

мы				Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
	2019г.													
численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
0,023	4423	1,52	0,025	4,38	15,78	0,009	3	0,045	0	0,015	0	0	материалы	Средства предприятия
0,0118	810,9		0,0126	3,31	18,78	0,006	5	0	0,03				материалы	Средства предприятия
0,0064	4,84	0,72	0,0067	2,70	36,09	0,023	5	0,013	0	0	0	0	материалы	Средства предприятия
0,041		2,243	0,044			0,038		0,06	0,03	0,02	0,00	0,00		Средства предприятия
												0,103	0,103	кап.влож.

мы				Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
	2019г.													
численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
0,059	11300	3,89	0,063	4,7	14,28	0,012	5	0	0,068	0	0,055	0	материалы	Средства предприятия
0,038	7425	2,56	0,041	1,9	8,91	0,002	5	0	0	0	0,07	0	амортизация	Средства предприятия
0,005	3,56	0,53	0,005	3,12	30,11	0,006	5	0,005	0,004	0	0	0	материалы	Средства предприятия
0,340	65700	22,63	0,364	4,0	56,82	0,048	5	0,01	0	0	0	0	амортизация	Средства предприятия
0,132	100,26	14,90	0,139	6,4	13,16	0,058	7	0,67	0	0	0	0	амортизация	Средства предприятия
5,624	0	0,00	0,000	2,3	48,73	4,863	5	4,064	4,064	0	0	0	лизинг	Средства предприятия
								0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	обучение	Средства предприятия
6,20		44,51	0,61			4,99		5,214	4,171	0,035	0,160	0,035		Средства предприятия

II. Пояснительная записка

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУП «Горводоканал» на 2015-2019гг.

Составлена на основании энергетического паспорта предприятия МУП «Горводоканал» РЕГ №ЭП 123-000472 ООО «Энергосервисная компания КУПЕР» Дата составления: июнь 2014г.

Должность лица, утвердившего Программу:
директор предприятия МУП «Горводоканал» _____ С.П. Дыдыкин
(подпись)

Должности лиц, с которыми согласована Программа:
главный инженер _____ В.В.Букреев
(подпись)

главный энергетик _____ А.И.Шахов
(подпись)

начальник ПЭО _____ А.М.Линёва
(подпись)

1. Информация об организации

– **Основные виды деятельности организации:**

Основными видами деятельности предприятии МУП «Горводоканал» являются услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) 2012г.
			2008	2009	2010	2011	
	Объём производства продукции(работ, услуг)	Тыс.руб.	161268	188457	211785	226678	227169
	Производство продукции в натуральном выражении	Тыс.м³	19856	18996	18893	17981	17560
	Потребление энергетических ресурсов	Тыс.т.у.т.	5,855397	5,879247	5,852492	5,490508	5,570386
	Объём потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции	Тыс.руб.	14578	16696	34670	45140	47665
	Потребление воды на собственные нужды	Тыс.м³	159,46	125	187,4	297,9	169,3
	Энергоёмкость производст-	Тыс т.у.т./	0,000036	0,000031	0,000028	0,000024	0,000025

	ва продукции(работ, услуг)	тыс.руб.					
	Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведённой продукции	%	9,039611	8,859315	16,370376	19,91371	20,982176
	Суммарная мощность электроприёмных устройств:						
	разрешённая установленная	Тыс.кВт	6,37222	6,84722	7,37222	7,37222	7,25722
	среднегодовая заявленная	Тыс.кВт	1,565	1,508	1,507	1,386	1,441
	Среднегодовая численность работников	Чел.	423	416	408	403	390

– **Сведения о количестве точек приёма электрической энергии по предприятию**

№ п/п	Наименование показателя	Кол-во	Примечание
1.	Количество точек приёма электрической энергии, полученной со стороны, всего: из них:	37	ПСЧ-4ТМ.05М.04, ПСЧ-3ТМ.05М.01, ПСЧ-4ТМ.05М.01, СЭТ-4ТМ.02.2,СЭТ-4ТМ.02М.15, СЭТ-4ТМ.02М.11, ПСЧ-3А.05.2, СА4У-И672М с классами точности 05S, 05.
1.1.	Оснащение точек поставки приборами учёта	37	
1.2.	Количество не оборудованных приборами учёта всего:	0	
1.3.	Количество приборов учёта с нарушенными сроками поверки	0	
1.4.	Количество приборов учёта с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности	0	
1.5.	Количество приборов учёта, оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой	0	

– **Сведения о количестве точек энергетических ресурсов на хозяйственные нужды (электроэнергия, тепловая, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе оснащение приборами учёта:**

№ п/п	Наименование показателя	Кол-во	Тип прибора		Примечание
			марка	Класс точности	
1.	Количество точек учёта, оснащённых приборами электрической энергии, на хоз.нужды	6+1	ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-3ТМ.05М.01	0,5S	Из них один прибор некоммерческий
2.	Количество точек учёта, оснащённых приборами тепловой энергии и гвс, на хоз.нужды	5	СПТ-961	Класс В (2%)	Оснащены автоматизированной системой сбора информации «WORM»
2.1	Насосная повысительная Давиденко,12 стр.1	1	по нагрузке	-	Не оснащена прибором учёта, т.к. экономически нецелесообразно.
3.	Количество точек учёта, оснащённых приборами холодной воды, на хоз.нужды	36		А	

– **Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях**

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	13 707	13 206	13 198	12 145	12 625	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	6 753	8 064	7 842	7 946	7 383	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	129,84	131,47	140,46	125,78	123,96	-
	бензина	л	71 822	72 571	79 605	69 299	68 567	-
	керосина	л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л	39 823	40 466	41 310	38 839	38 029	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	159,46	125	187,4	297,9	169,3	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	В 2010 году началась реконструкция внутреннего и наружного освещения, в 2012 году была произведена замена насосов меньшей мощности на Аргинском водозаборе						

3.2.	Тепловой энергии	Начиная с 2010 года был произведен монтаж регуляторов теплового потока тепловых узлов и автоматизированных тепловых пунктов тепловых узлов
3.3.	Твердого топлива	-
3.4.	Жидкого топлива	-
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	-
	бензина	Увеличение потребления бензина в 2010 году связано с увеличением пробега автотранспорта в связи с сильными пожарами в летний период
	керосина	-
	дизельного топлива	Увеличение потребления дизельного топлива в 2010 году связано с увеличением пробега автотранспорта в связи с сильными пожарами в летний период
	газа	-
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-
3.7.	Воды	Увеличение потребления воды в 2010 году связано с пожарами, а в 2011 году потребление увеличилось за счет многократного промывания фильтров очистного сооружения

– **Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:**

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т., пассажировместимость, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100км., л/моточас
1	2	3	4	5
УАЗ-31512,легковая	1	5мест	А76	17
ГАЗ-3102,легковая	1	5мест	А92	13
HUNDAI,легковая	1	7мест	А93	13
ГАЗ-2705,фургон спец.	1	1,5	А92	17
ГАЗ-2705,фургон	1	1,5	А92	17
ГАЗ-2705,фургон спец	1	1,5	А92	17
ГАЗ-37054,грузовая	1	1,2	А92	19
ГАЗ-37054,грузовая	1	1,2	А92	19
ГАЗ-2834,грузовая	1	1,2	А92	19
ГАЗ-322100, микроавтобус	1	8мест	А92	17
ГАЗ-278813,грузовая	1	1,0т	А92	19
ГАЗ-3909,грузовая	1	6мест	А76	19
ГАЗ-3307,грузовая	1	4,5	А76	32
ГАЗ-3307,спец. фургон	1	4,5т	А76	32
ГАЗ-3307,фургон спец.	1	4,5т	А76	32
ГАЗ-3307,фургон спец.	1	4,5т	А76	32
ГАЗ-3307,фургон спец.	1	4,5т	А76	32
ГАЗ-3307,фургон спец.	1	2,0т	А76	31
ГАЗ-3307,фургон спец.	1	2,0т	А76	31
ЗИЛ-431410(КО-502)	1	6,0	А76	36
ЗИЛ-431362(КО-502)	1	6,0	А76	36

1	2	3	4	5
ЗИЛ-130(КО-510)	1	6,0	А76	36
ЗИЛ-130(ИЛ980),спец.	1	6,0	А76	36
ЗИЛ-45085,самосвал	1	6,0	А76	40
ЗИЛ-441410,грузов	1	6,0	А76	40
ЗИЛ-441510,тягач спец	1	8,0т	А76	40
ГАЗ-33023, грузовая	1	1,1т	А92	19
ГАЗ-2217,м/автобус	1	17	А92	17
Маз-533603,грузовая	1	9,2т	ДТ	29
КС-3577,МАЗ, автокран	1	8,0т	ДТ	34
МАЗ-5553А2-323, самосвал	1	10т	ДТ	34
ГАЗ-2322	1	4,5	ДТ	19
Самоходное шасси (моточасы и т.д.)	1		ДТ	266
Трактор МТЗ-82	1		Дт	1102
Трактор МТЗ-80	1		Дт	87
Трактор ДТ-75	1		Дт	420
Экскаватор АТЭК-881	1		ДТ	280
Экскаватор ЭО2621	1		ДТ	260
Экскаватор ЭО-3323	1		ДТ	423
Экскаватор ЭО2621	1		ДТ	260
Экскаватор ЭО-3323	1		ДТ	423
Сварочный агрегат	1		ДТ	589

– **Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения:**

Наименование здания (сооружения)	Площадь, м²/объем, м³/ этажность здания	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический (физический) износ здания (сооружения)
			Наименование конструкции	Краткая характеристика	
1. Административно-бытовой корпус, ул. Димитрова, 6	1242,6/ 5615,0 / 3	1999	Стены	Кирпичные с облицовкой металлическим сайдингом	11,2%
			Окна	Стеклопакеты ПВХ	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; плоские железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
2. Производственный корпус, ул. Димитрова, 6, стр.1	3130,9/ 21998 / 2	1990	Стены	Железобетонные стеновые панели	18,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид или наплавляемый рулонный материал	
3.Стоянка автомобилей, ул. Димитрова, 6, стр.2	1589,3/ 20989/ 1	1987	Стены	Железобетонные панели	20,8%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид или наплавляемый рулонный материал	
4. Мойка автомобилей, ул. Димитрова, 6, стр.3	81,6/ 471/ 1	2003	Стены	Кирпичные	8%
			Окна	Отсутствуют	

			Крыша	Покрытие бесчердачное; железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
5. Склад №1, Варламовская дор.,15	555,6/ 2629/ 1	1969	Стены	Кирпичные	35,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
6. Склад №2, Варламовская дор., 21	544,3/ 2713 / 1	1969	Стены	Кирпичные	35,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
7. Склад ГСМ Варламовская дор., 21, стр.1	118,1/ 432/ 1	1969	Стены	Кирпичные	35,2%
			Окна	–	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
8. Административно-бытовой корпус, зд.№1, Б. Коммунальная дор.,2 ОСГ	921,9/ 4041 /2	1980	Стены	Кирпичные	26,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; плоские железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
9. Бытовые помещения, здание №3, Б. Коммунальная дор.,2, стр. 10/3, II очередь ОСГ	16,2/ 101/1	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
10. Здание №4,	64,1/ 252/1	1957	Стены	Кирпичные, частично разрушены	100%

Мойка, Б. Коммунальная дор.,2			Окна	Отсутствуют	
			Крыша	Отсутствует	
11. Бункер песка, зд. № 5, Б. Коммунальная дор.,2 II очередь ОСГ	64,2/ 467/1	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
12. Мастерская СГЭ, зд.№6, Б. Коммунальная дор.,2	232,7/ 1198/1	1979	Стены	Кирпичные	26,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый рулонный материал	
13. Насосная станция сырого осадка, зд. №7, Б. Коммунальная дор., 2, II очередь ОСГ	151,5/ 372/ 1	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
14. Насосно-воздуходувная станция, здание №8, Б. Коммунальная дор.,2 стр. 10/8	475/ 2851/2	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
15. Электролизная, здание №9, Б. Коммунальная дор.,2	356/ 2394/2	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное; ребристые железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
16. Приемная камера решеток, зд.№2, Б. Коммунальная	30,1/ 161/1	1975	Стены	Шифер	76%
			Окна	Отсутствуют	

дор.,2 стр. 10/2			Крыша	Покрытие бесчердачное; шифер по металлическим балкам	
17. Насосная станция метантенков, здание №16, Б. Коммунальная дор.,2	65,6/ 189/1	1975	Стены	Кирпичные	30,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное, железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
18. Здание №17, Б. Коммунальная дор.,2 II очередь ОСГ	22,2/ 104/1	1960	Стены	Кирпичные	53%
			Окна	Заколочены досками	
			Крыша	Покрытие бесчердачное, железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
19. Здание №18, Б. Коммунальная дор.,2 II очередь ОСГ	39,1/ 217/1	1960	Стены	Кирпичные	53%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие бесчердачное, железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
20. Здание №19, Б. Коммунальная дор.,2 II очередь ОСГ	28,4/ 166/1	1960	Стены	Кирпичные	53%
			Окна	–	
			Крыша	Покрытие бесчердачное, железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
21. Бытовые помещения, зд.№21, Б. Коммунальная дор.,2	184/763/1	1950	Стены	Кирпичные	63%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Чердачная, стропильная, покрытие - рулонное	
22. Мастерская, здание №22, Б. Коммунальная дор.,2	148,2/ 824/1	1960	Стены	Кирпичные	42,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	

23. Здание №24, Б. Коммунальная дор.,2 II очередь ОСГ	65/ 306/1	1950	Стены	Кирпичные	63%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Чердачная, стропильная, покрытие из листовой стали	
24. Склад, зд.№26, Б. Коммунальная дор.,2	97,5/ 405/1	1964	Стены	Кирпичные	37,6%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
25. Склад, здание №27, Б. Коммунальная дор.,2	71,2/ 308/1	1955	Стены	Кирпичные	46,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты, рулонная кровля	
26. Насосная канализация №41, здание №28, Б. Коммунальная дор.,2	135,9/483/1	1974	Стены	Кирпичные	31,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
27. Проходная, зд.№29, Б. Коммунальная дор.,2	11,3/ 60/1	1979	Стены	Кирпичные	27,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
28. Насосная станция сырого осадка, зд. №46, Б. Коммунальная дор.,2	112/92,6/1	1997	Стены	Кирпичные	12,8%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
29. Здание решеток, зд.№53, Б. Коммунальная дор.,2 III очередь ОСГ	265,1/ 1810/1	1989	Стены	Кирпичные	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; кровля рулонная	

30. Насосно – воздуходувная станция, зд.№54, Б. Коммунальная дор.,2	395,8/ 2204/1	1989	Стены	Железобетонные стеновые панели	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением и стеклопакеты из ПВХ	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал и рубероид	
31. Здание обработки осадка, зд.№56, Б. Коммунальная дор.,2	1394,2/ 7225/2	1989	Стены	Железобетонные стеновые панели	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением и стеклопакеты из ПВХ	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал и рубероид	
32. Слесарная мастерская, зд.№57, Б. Коммунальная дор.,2	342,5/ 4740/1	1989	Стены	Железобетонные стеновые панели	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал и рубероид	
33. Бункер песка, здание №61, Б. Коммунальная дор.,2 III очередь ОСГ	67,6/ 814/1	1989	Стены	Кирпичные	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
34. Трансформаторная подстанция, здание №64, Б. Коммунальная дор.,2	53,8/258/1	1989	Стены	Кирпичные	19,2%
			Окна	Отсутствуют	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
35. Канализационная насосная станция, здание №71,	35,8/ 142/1	1989	Стены	Кирпичные	19,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	

Б. Коммунальная дор.,2			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
36. КНС № 5, Б. Коммунальная дор., 2, зд.№30	369,4/1073/1	1997	Стены	Кирпичные	12,8%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
37. Административно-бытовое здание, пр. Музрукова, 9	329,9/ 1346/1	1967	Стены	Кирпичные	36,8%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
38. Главная канализационная насосная станция, КНС №2, стр.№5	73,4/ 330/1	1960	Стены	Кирпичные	42,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
39. Центральная канализационная насосная станция, КНС №3, пр. Музрукова, 9 стр.№6	170,3/ 578/1	1953	Стены	Кирпичные	48%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
40. Перекачная канализационная насосная станция, КНС №4, пр. Музрукова, 9 стр.№7	378,4/ 1144/1	1980	Стены	Кирпичные	26,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
41. Гараж - стоянка, пр. Музрукова, 9 стр.№3	83,8/ 437/1	1970	Стены	Кирпичные	34,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	

			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
42. Склад материалов, пр. Музрукова, 9 стр.№2	74/ 226/1	1965	Стены	Кирпичные	38,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
43. Механическая мастерская, пр. Музрукова, 9 стр. №1	102,7/ 250/1	1967	Стены	Кирпичные	36,8%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Чердачная, стропильная, верхний слой кровли - рубероид	
44. Склад на участке канализационных сетей, пр. Музрукова, 9 стр.4	61,9/ 226/ 1	1987	Стены	Кирпичные	20,8%
			Окна	Отсутствуют	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
45. КНС, пр. Октябрьский, 6, стр.2	49,4/ 321/1	1949	Стены	Кирпичные	51,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
46. Здание КНС ТИЗ-1	15,7/ 64/1	2005	Стены	Профилированный настил с утеплением	16%
			Окна	Отсутствуют	
			Крыша	Покрытие бесчердачное, металлическое; верхний слой кровли – рубероид	
47. Здание КНС в мкр.15	_____	2012	Стены	Кирпичные	0,8%
			Окна	–	

			Крыша	Бесчердачное, железобетонные плиты, верхний слой – наплавляемый кровельный материал	
48. Лаборатория, зд.№63 Б. Коммунальная дор.,2	841/ 3396/2	1989	Стены	Железобетонные стеновые панели с облицовкой металлическим сайдингом	19,2%
			Окна	Стеклопакеты из ПВХ	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
49. Склад, зд.№25, Б. Коммунальная дор.,2	59,2/ 229/1	1958	Стены	Шлакоблочные	53%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
50. Лаборатория, ул. Карла Маркса, 3, стр.1	204,7/ 1009 / 1	1983	Стены	Железобетонные стеновые панели	24%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
51. Насосная станция II-го подъема, ул. Карла Маркса, 3, стр. 2а	1027,1/ 3101 / 1	1984	Стены	Кирпичные	23,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
52. Насосная станция II-го подъема, стр. ул. Карла Маркса, 3, 2б	628,7/ 3703/ 2	2002	Стены	Кирпичные	9%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	

53. Насосная станция, ул. Карла Маркса, 3, стр. 3/7	255,9/ 1600/ 1	1954	Стены	Шлакоблочные	57%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
54. Здание РММ, ул. Карла Маркса, 3, стр. 6	134,1/ 642 /1	2000	Стены	Кирпичные	10,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
55. Проходная, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/9	7,4/ 36/ 1	1955	Стены	Кирпичные	46,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
56. Электролизная, ул. Карла Маркса, 3, стр.4	188,6/ 1369/ 2	2000	Стены	Кирпичные	10,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
57. Фтораторная, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/9	118,3/ 603/ 1	1954	Стены	Кирпичные	47,2%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – наплавляемый кровельный материал	
58. Склад инвентаря, ул. Карла Маркса, 3, стр.5	225,8/ 1309/ 1	2000	Стены	Кирпичные	10,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Покрытие - железобетонные плиты; кровля рулонная	

59. Скважина №2, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/2	5,5/ 45/ 1	1965	Стены	Кирпичные	38,4%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
60. Скважина №3, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/3	50,2/ 149/ 1	1965	Стены	Кирпичные	38,4%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
61. Скважина №3А, ул. Карла Маркса, 3, стр.8	35,4/ 967/ 1	2000	Стены	Кирпичные	10,4%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
62. Скважина №4, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/4	123,4/ 87,6/ 1	1955	Стены	Металлические	57%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - металлическое	
63. Скважина №4А, ул. Карла Маркса, 3, стр.7	35,4/ 111/ 1	2000	Стены	Кирпичные	10,4%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
64. Скважина №5, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/5	67,3/ 172/ 1	1965	Стены	Кирпичные	38,4%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
65. Скважина № 6, ул. Карла Маркса, 3, стр.3/6	123/ 59,2/ 1	1955	Стены	Металлические	57%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - металлическое	

66. ПНС №52, МКР-5А ул. Давиденко,12, стр.1	16,7/ 96/1	1984	Стены	Кирпичные	21,6%
			Окна	Деревянные с двойным остеклением	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
67. Скважина №9 с/т «Восход», стр.1	39,9/ 81/ 1	1970	Стены	Кирпичные	35,2%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
68. Скважина №10 з/о Протяжка, стр.1	11,9/ 58/ 1	1976	Стены	Кирпичные	29,6%
			Окна	_	
			Крыша	Бесчердачное, покрытие - железобетонные плиты; верхний слой кровли – рубероид	
69-73. Скважины № 1-5 Аргинского водозабора	18,7/ 41/1	2006	Стены	Металлические	14%
			Окна	_	
			Крыша	Металлическая	
74-80. Скважины № 6-12	21,3/-- /1	2011	Стены	Металлические	4%
			Окна	_	
			Крыша	Металлическая	

2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

О результатах реализации программы энергосбережения в МУП «Горводоканал» за 2010-2014гг.:

1. В 2009г. было произведено энергетическое обследование и получены рекомендации по повышению энергоэффективности работы предприятия.
2. В 2010г. была утверждена «Программа энергосбережения и повышения эффективности муниципального унитарного предприятия «Горводоканал» на 2010-2014гг.
3. За время 2009-2012гг. были произведены следующие мероприятия:
   3.1. По электрической энергии:
      3.1.1. Реконструкция системы внутреннего освещения, прекращение закупки ламп накаливания.

Лампы или светильники до реконструкции	Кол-во,шт.	Лампы или светильники после реконструкции	Кол-во, шт.	Разница в установленной мощности,Вт	Годовой эффект в кВт*ч,
Лампы накаливания 40Вт,60Вт,100Вт,150Вт	415	КЛЛ 15,13,11,9Вт	415	39,67	129619,4
Светильники с лампами ДРЛ-400 и 250	120	Светильники ГКУс лампами МНТ-250Вт и 150Вт, ЖКУ с лампами ДРИ-250Вт и 150Вт	87	27,42	76341,6

Были заменены лампы накаливания на энергосберегающие КЛЛ:

с 60Вт на 15,13,11Вт, 40Вт на 9Вт, 100Вт на 20Вт, 150Вт на 30Вт, светильники с ДРЛ -250,400лампами на энергосберегающие светильники ГКУ,ГСП -17с лампами ДРИ-150,250 и МНТ-150. В результате применения энергоэффективных источников света снизилась установленная мощность системы освещения и сократилось потребление электроэнергии.

Фактически на мероприятие затрачено 564тыс.руб. без НДС, среднегодовая фактическая экономия составила 205тыс. кВт*ч что составляет в рублях 655тыс., срок окупаемости почти 0,9лет;

3.1.2. Реконструкция системы наружного освещения, прекращение закупки ламп накаливания.

Лампы или светильники до реконструкции	Кол-во,шт.	Лампы или светильники после реконструкции	Кол-во, шт.	Разница в установленной мощности,кВт	Эффект в кВт*ч, годовой
Лампы накаливания 100Вт,60Вт	2	КЛЛ 20,13Вт	2	0,127	453,6
Светильники с лампами ДРЛ-400 и 250	127	Светильники ГКУс лампами МНТ-250Вт и 150Вт, ЖКУ с лампами ДРИ-250Вт и 150Вт	127	18,21	74736

Были заменены РКУ с лампами ДРЛ мощностью 400Вт 25шт.на энергосберегающие ЖКУ 02-150-003 с лампами ДНаТ-150Вт, РКУ с лампами ДРЛ мощностью 250Вт на ГКУ с лампами МНТ-150 75шт.,РКУ с лампами ДРЛ-400 на ГКУ с лампами МНТ-250- 27шт.. Были применены более эффективные источники света и современные светильники, обладающие высоким светотехническим КПД. Это позволило снизить установленную мощность системы наружного освещения, сократить потребление электроэнергии и повысить качество освещения.

Фактически на мероприятие затрачено 526тыс.руб. без НДС, среднегодовая фактическая экономия составила 75тыс. кВт*ч что составляет в рублях 239тыс., срок окупаемости 2,2 года;

3.1.3. Замена насосного оборудования и электрооборудования на скважинах Аргинского водозабора. Заменили 11 насосов на скважинах Аргинского водозабора на более энергоэффективные - это позволило снизить удельный расход электроэнергии на единицу отпуска воды в сеть с 0,35 до 0,29 кВт*ч/м.куб.. В результате установки устройств плавного пуска УПП на скважины мы избежали гидравлических ударов при переключениях оборудования и снизили аварийность на сетях.

Фактически на мероприятие затрачено 727,6тыс.руб. без НДС, среднегодовая фактическая экономия составила 720тыс. кВт*ч что составляет в рублях 2290тыс., срок окупаемости 0,3 года;

3.1.4. В 4 квартале 2013года произведены СМР и пуско–наладочные работы по замене воздуходувных агрегатов на очистных сооружениях города для аэрации на условиях договора финансовой аренды (лизинга) с 4-х воздуходувок по 160кВт на 2-е по 110кВт, одна по 37кВт и ещё одна 2,2кВт, что позволило на этом этапе сэкономить за 4 квартал 300т.кВт.ч.

3.2. по тепловой энергии:

3.2.1. Монтаж регуляторов теплового потока тепловых узлов и автоматизированных тепловых пунктов тепловых узлов.
Были установлены регуляторы теплового потока в количестве 12 штук, автоматизированные тепловые пункты в количестве 7 штук. С помощью автоматики регуляторы теплового потока и автоматизированные тепловые пункты дали возможность более четко отслеживать температурный режим наружного воздуха и теплоносителя на прямом и обратном трубопроводах. Возможность отслеживания и поддержание заданных параметров графика температурной зависимости для конкретной системы отопления здания. Это позволило снизить расход тепловой энергии и обеспечить более качественное отопление зданий.

Фактически на мероприятие затрачено 1578тыс.руб. без НДС, среднегодовая фактическая экономия составила 261Гкал что составляет в рублях 234тыс., срок окупаемости 6,8 лет.

3.4. по моторному топливу:

3.4.1. Установка 10штук транспортных навигаторов в 2012-2013гг. поэтапно на разные автомобили позволила оптимизировать маршруты движения автотранспорта и сократить расход ГСМ на 8%.

Свод затрат и экономическая эффективность от внедрения мероприятий по энергосбережению

Всего в сфере водоснабжения и водоотведения и очистки сточных вод:

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения	Потребность в финансовых ресурсах по годам реализации программы, тыс.руб. (без НДС)	Фактическая экономия за 2010-2013гг. с учетом поэтапного ввода мероприятий		Окупаемость затрат за 4 года, %
			Всего за 2010-2013 факт	Кол-во (кВт.ч , Гкал)	т.р.	
1	Реконструкция системы внутреннего освещения	2010 г.	564	612 232	2 143	380
2	Реконструкция системы наружного освещения	2010 г.	526	169 956	595	113
3	Монтаж регуляторов теплового потока тепловых узлов	2010-2011 г. г.	1 578	1 544	1 429	91
4	Оснащение зданий и строений МУП «Горводоканал» приборами учёта холодной воды	2011 г.	263	4000	40	15
5	Прекращение закупки ламп накаливания	2010 г.				
6	Замена насосного оборудования на скважинах Аргинского водозабора	2012-2013	727,6	792000	2772	381
7	Замена воздуходувок для аэрации на условиях договора финансовой аренды (лизинга)	2013-2016	1000	300000	1050	105

Анализ динамики потребления и экономии энергетических ресурсов

Всего по предприятию:

№ п/п	Виды энергии	Ед.изм.	2010 факт	2011 факт	2012 факт	2013 факт	2010-2013 факт
	I. Электрическая энергия :						
1.	Расход электроэнергии	т. кВтч	13167	12 146	12 625	11 345	49 283
2.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	кВтч	30535	222 786	367 707	1 244 505	1 865 533
3.	Экономии электрической энергии в стоимостном выражении, т.р.	т. руб	96	704	1 199	4 505	6 504
	II. Тепловая энергия:						
1.	Расход тепловой энергии	Гкал	7842	7 946	7 382	6 719	29889
2.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал	0	321	611	611	1 544
3.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	т. руб.	0	277	547	605	1 429
	Всего экономия:	т. руб.	96	980	1 746	5 110	7 933

Анализ динамики изменения потерь энергетических ресурсов при передаче воды потребителям

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Значения целевых показателей			
			Факт 2010 (база)	факт 2011	факт 2012	факт 2013
1.	Изменение доли потерь воды при её передаче в общем объёме переданной воды	%	0	-4,62	-1,96	-1,84
2.	Изменение удельного расхода электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки воды в системах водоснабжения(на 1куб. метр)	тыс.кВт/м³	0	-0,003	+0,03*	-0,064
3.	Изменение удельного расхода электрической энергии , используемой в системах водоотведения (на 1 куб.метр)	тыс.кВт/м³	0	-0,019	-0,001	-0,014

примечание.:

*в связи с тем, что в конце 2011г. была введена II очередь Аргинского водозабора с повышенным удельным расходом электрической энергии насосного оборудования на скважинах согласно проекту произошло увеличение этого показателя.
Для снижения расхода электроэнергии в 2012-2013гг. была произведена замена насосного оборудования на оборудование с меньшим удельным расходом на всех скважинах Аргинского водозабора.

4. Текущее состояние в области энергосбережения.

- В настоящее время в сфере **водоснабжения** в результате выполнения ряда энергоэффективных мероприятий организационного , технического, технологического характера оптимизирована работа двух главных станций водозаборного узла города: станции I подъема воды – Аргинский водозабор и станции II подъема – машинный зал №1 и №2 – подача воды в распределительную сеть.

В ходе реализации проекта по обеспечению энергосбережения за счет внедрения энергоэффективного насосного оборудования на станции I подъема Аргинского водозабора были достигнуты следующие результаты:

- снижен удельный расход электроэнергии на 1 м3 поднятой воды на 26%;

обеспечены нормативные значения подъема воды в сутки из каждой скважины не более 5000м3 (или 208м3 в час);

- отсутствуют переключения насоса в течение суток;
- оптимизирована диспетчеризация управления станцией I подъема;
- снижен износ насосов.

В годы, предшествующие Программе энергосбережения 2009-2014гг. на водозаборном участке города на станции II подъема было установлено оборудование, позволяющее автоматически поддерживать давление в сети и работать оборудованию в оптимальном режиме. Это установка частотного преобразователя «Веспер» с датчиками давления, АПЧ-250 с датчиками давления. Коме того, было установлено оборудование плавного пуска УПП ,что позволило сократить энергопотребление на транспортировке воды на 33%, а также избежать гидравлических ударов при переключении оборудования и снизить аварийность на сетях. В настоящее время на удалённом участке Аргинского водозабора на скважины действует диспетчерская система, что позволяет вовремя реагировать на возникающие ситуации и отслеживать состояние скважин.

Проведена основная работа по реконструкции системы внутреннего и наружного освещения.

Установлены регуляторы теплового потока тепловых узлов и автоматизированные тепловые пункты (АТП).

Анализ текущего состояния в области энергосбережения в сфере водоснабжения показывает, что основная работа по энергосбережению выполнена и на ближайшие 5 лет каких- либо существенных капитальных вложений в рамках Программы по энергосбережению не планируется. В связи с этим динамика целевых показателей меняется незначительно.

- В сфере **водоотведения и очистки сточных вод** работа по внедрению энергоэффективных мероприятий существенно затруднена.

Основная причина - сложная финансовая ситуация на предприятии и дорогостоящее энергоэффективное оборудование.

Наиболее энергоемкое оборудование – воздуходувки для аэрации (доля потребления электроэнергии воздуходувками от общего потребления электроэнергии на очистных сооружениях составляет75%). В целях сокращения энергопотребления на этом оборудовании был заключен договор аренды (лизинг) сроком на 3 года. Однако в процессе эксплуатации нового оборудования, переданного в аренду в 2014г. было обнаружено ухудшение химико- бактериологических показателей состава сточной воды.

В связи с этим обстоятельством была остановлена работа двух новых воздуходувок и возобновлена работа двух старых воздуходувок.

Эффективность договора сократилась, снижение расхода электроэнергии составляет 1086т. кВт.час. в год, при этом срок окупаемости составит - 3 года. Источником финансирования являются сэкономленные средства за счет сокращения энергопотребления.

Проведена основная работа по реконструкции системы внутреннего и наружного освещения.

Установлены регуляторы теплового потока тепловых узлов и автоматизированные тепловые пункты (АТП).

В апреле 2014г. на ОСГ был изменен режим работы аэротенок: аэротенки переведены в режим работы без регенерации (в рамках существующей технологической схемы), что позволило отключить один из двух насосов циркуляционного ила и получить экономию электроэнергии в размере 41т. кВт.час в месяц, или 320т.квт.час до конца года. Мероприятие носит временный характер и связан с проведением реконструкции системы аэрации.

Анализ текущего состояния в области энергосбережения в сфере водоотведения и очистки сточных вод показывает, что дальнейшая работа по энергосбережению требует изменения технологии, разработки проекта реконструкции очистных сооружений и огромных капитальных вложений для ее реализации.

В 2013-2014году было произведено энергетическое обследование, что позволило предприятию оценить произведённые мероприятия и дальнейшие перспективы в области энергосбережения в пределах реальных финансовых возможностей предприятия.

5. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

– **Затраты организации на программу и источники финансирования:**

Источником финансирования являются средства предприятия

- **в сфере водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения	Потребность в финансовых ресурсах по годам реализации программы, тыс. руб. (без НДС)					Всего 2015–2019 годы
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.	
1	Реконструкция системы внутреннего освещения (замена светильников на светодиодные, установка датчиков движения в зданиях и помещениях с круглосуточным нахождением персонала)	2015-2019 г.	45		15			60
2	Оснащение зданий и строений МУП «Горводоканал» приборами учёта холодной воды	2016-2019 г.	–	30				30
3	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в зд. АБК, зд. пристройки ВЗУ	2015г.	13	–	–	–	–	13
4	Ведение с работниками МУП «Горводоканал» просветительской работы в области энергосбережения	2015-2019 г.г. (постоянно)						
	Итого		58	30	15			103

- **в сфере водоотведения и очистке сточных вод**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения	Потребность в финансовых ресурсах по годам реализации программы, тыс. руб. (без НДС)					Всего 2015–2019 годы
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.	
1	Реконструкция системы внутреннего освещения (замена светильников на светодиодные, установка датчиков движения в зданиях и помещениях с круглосуточным нахождением персонала)	2017-2019 г.	68	-	55	-	-	123
2	Установка частотно регулируемых приводов на насосы технической воды	2017-2018г.г.	–	–	–	70	-	70
3	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в зд. Участка ОСВ	2015-2016	5	4	–	–	–	9
5	Установка частотно регулируемых приводов на циркуляционные насосы активного ила	2016-2019 г.	440	-	-	–	-	440
6	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэфективной изоляции.	2015	670	–	–	–	–	670
7	Установка энергоэффективных воздуходувок для технологического разделения воздушных потоков при аэрации. - Договор финансовой аренды (лизинга). **	2014-2016гг.	4064	4064	–	–	–	8128
8	Ведение с работниками МУП «Горводоканал» просветительской работы в области энергосбережения	2015-2019г.г. (постоянно)	35	35	35	35	35	175
9	Итого		5282	4103	90	105	35	9615
Всего в сфере водоснабжения и водоотведения			**5340**	**4133**	**105**	**105**	**35**	**9718**

8 . Изменение потребления энергетических ресурсов для целей регулируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Базовый 2013год	факт	Период действия Программы				
				2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
1.	В сфере водоснабжения								
1.1.	Электрической энергии	Тыс.кВт	-987	-134	-3	-3	-1	-1	-1
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	+23	+76	-106	-5	0	0	0
1.3.	Потери воды	%	-1,82	+2,18	+1,27	0	-0,1	-0,1	-0,1
2.	В сфере водоотведения и очистки сточных вод								
2.1.	Электрической энергии	Тыс.кВт	-310	-1130	+19	-59	-38	-12	0
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-661	+281	-34	-2	0	0	0

Пояснение к п.1.3. изменение потерь воды при транспортировке: в связи с резким снижением нормативов потребления населением услуг водоснабжения и водоотведения, введенных с 01.07.2014г. в соответствии с Постановлением Правительства Нижегородской области от 19 июня 2013г. №376 (на18-19%) и с учетом установленных общедомовых приборов учета холодной воды имеющая место тенденция к сокращению потерь воды в 2013г. и в I полугодии 2014г. изменилась во II полугодии 2014г. в сторону увеличения потерь, что приведет к увеличению % потерь к концу 2014 г. и в 2015году. В дальнейшем ожидается незначительное снижение потерь.

9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по годам действия Программы.

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Базовый 2013год	ФАКТ	Период действия Программы				
				2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
1.	Электрической энергии	Тыс.кВт	-20	-5	+4	0	0	0	0
2.	Тепловой энергии	Гкал	-24	-200	-11	0	0	0	0

Основные мероприятия по энергосбережению выполнены в предыдущие годы:

- Проведена основная работа по реконструкции системы внутреннего и наружного освещения.
- Установлены регуляторы теплового потока тепловых узлов и автоматизированные тепловые пункты (АТП).
- В зданиях АБК и химико-бактериалогической лаборатории заменены окна на пластиковые.

10. Динамика расхода топлива автотранспортом и спецтехникой по годам действия Программы.

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Базовый 2013год (факт)	Оценка			Период действия Программы		
				2014г.			2015г-2019гг.(ежегодно).		
				План расхода	Тариф руб/л (без НДС)	Сумма тыс.руб.	План расхода	Тариф руб/л (без НДС)	Сумма тыс.руб.
1.	Бензин А-92	тонн	36,3	33,6	27,15	912,7	33,6	28,42	956
2.	Бензин А-76,80	тонн	33	31	24,57	750,5	31	25,72	786
3.	Дизельное топливо	тонн³	30,8	29	29,54	826,6	29	30,92	865
4.	Всего по предприятию:	тонн	100	93	-	-	93	-	-
		Тыс.руб.	2635	-	-	2490	-	-	2607

Установка 10штук транспортных навигаторов в 2012-2013гг. поэтапно на разные автомобили позволила оптимизировать маршруты движения автотранспорта и сократить расход ГСМ на 8%.
Объемы потребления в 2014г и 2015-2019гг. запланированы со снижением к 2013г. на 7,4%.

11. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации по годам действия

Целевые показатели использования энергетических ресурсов для осуществления регулируемого вида деятельности:

- **водоснабжение**

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Значение целевых показателей						
			факт 2013	Факт 2014	План				
					2015	2016	2017	2018	2019
1.1	**Показатели энергетической эффективности объектов водоснабжения**								
1.1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды , поданной в водопроводную сеть	%	14,16	16,34	17,17	18,44	18,44	18,44	18,44
1.1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/ куб.м.	0,275	0,271	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
1.1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт.ч/ куб.м.	0,168	0,165	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
1.1.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды ВСЕГО	кВт.ч /куб.м.	0,442	0,437	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442

1.2	**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**								
1.2.1.	Расход воды на технологические нужды на единицу отпуска воды в сеть	куб.м./ куб.м.	0,0213	0,0208	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196
1.2.2.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности при осуществлении регулируемого вида деятельности	т.у.т.	227,56	235,41	219,20	219,20	219,20	219,20	219,20
1.3.	**Дополнительные показатели**								
1.3.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт *ч	500	163,18	2,972	2,972	4,423	4,423	4,423
1.3.2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс.руб	1810	636	13	13	21	23	25
1.3.3	Расход электроэнергии на подъем воды	тыс. кВтч	2300	2214	2187	2187	2187	2187	2187
1.3.4	Расход электроэнергии на транспортировку воды	тыс. кВтч	1400	1352	1395	1392	1391	1391	1391
1.3.5	Расход электроэнергии на подачу воды ВСЕГО	тыс. кВтч	3700	3566	3582	3579	3578	3578	3578
1.3.6	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал	214	214	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
1.3.7	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс.руб	202	228	5,5	5,8	6,1	6,4	6,7
1.3.8	Расход тепловой энергии	Гкал	997	1073	967	962	962	962	962

- Цена Гкал 1048 руб. (цены 2013 года)
  - Цена кВт/час 3,62 руб. (ср.цены 2013 года), 3,95 руб за 1 кВт.ч. в2014г.

- **водоотведение и очистка сточных вод:**

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Значение целевых показателей						
			факт 2013	факт 2014	План				
					2015	2016	2017	2018	2019
2.1.	**Показатели энергетической эффективности объектов водоотведения**								
2.1.1.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (реализованных)	кВт.ч/ куб.м.	0,188	0,193	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
2.1.2.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (реализованных)	кВт.ч/ куб.м.	0,610	0,534	0,597	0,594	0,594	0,593	0,593
2.1.3.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (реализованных) ВСЕГО	кВт.ч/ куб.м.	0,798	0,726	0,816	0,814	0,814	0,812	0,812
2.2.	**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**								
2.2.1.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности при осуществлении регулируемого вида деятельности	т.у.т.	771,03	786,51	780,27	780,03	780,01	780,01	780,01
2.3.	**Дополнительные показатели**								
2.3.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт *ч	59	1 131	1 138	1 158	1 158	1 171	84

2.3.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс.руб.	214	4 411	4 811	5 237	5 603	6 061	468
2.3.3.	Расход электроэнергии на отведение сточной воды	тыс. кВтч	1 749	1 674	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
2.3.4.	Расход электроэнергии на очистку сточной воды	тыс. кВтч	5 687	5765 / 4634	4 627	4 607	4 607	4 594	4 594
2.3.5.	Расход электроэнергии на подачу воды ВСЕГО	тыс. кВтч	7 436	7439 / 6308	6 327	6 307	6 307	6 294	6 294
2.3.6.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал	245	245	102	104	104	104	104
2.3.7.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс.руб	232	261	116,5	124,3	130,6	137,2	144,0
2.3.8.	Расход тепловой энергии	Гкал	3 678	3 959	3 925	3 923	3 923	3 923	3 923

- **на собственные нужды:**

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Значение целевых показателей						
			факт 2013	факт 2014	План				
					2015	2016	2017	2018	2019
3.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс.кВт.ч	75	75	0	0	0	0	0
3.2.	Экономии электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	271,5	292,5	0	0	0	0	0
3.3.	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	171	166	170	170	170	170	170
3.4.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	Гкал	152	152	0	0	0	0	0

3.5.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	144	162	0	0	0	0	0
3.6.	Расход тепловой энергии	Гкал	2 045	1 845	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834
3.7.	Удельный расход тепловой энергии в расчете на 1 $м^2$ площади(6911,5-915+841=6838м2)	Гкал/$м^2$	0,30	0,270	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
3.8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии.	%	100	100	100	100	100	100	100
3.9.	Расход воды на собственные нужды	тыс. $м^3$	10,50	10,50	10,50	10,09	10,09	10,09	10,09
3.10.	Удельный расход воды в расчете на 1 человека (работающего)	$м^3$/чел	28,2	29	28,2	27,1	27,1	27,1	27,1
3.11.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой организацией.		90	100	100	100	100	100	100
3.12.	Удельный расход электроэнергии в расчете на 1 человека (работающего)	кВтч/ чел	0,934	0,907	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
3.13.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии.	%	100	100	100	100	100	100	100

Целевые показатели рассчитаны на период действия Программы сроком на 5 лет.
Экономический эффект от внедрения каждого мероприятия рассчитывается в конкретный период и сохраняется в течение действия Программы - 5лет, т.е. учитывается в последующих периодах в рамках Программы.
Исключение составляет мероприятие в сфере водоотведения: Установка энергоэффективных воздуходувок для технологического разделения воздушных потоков при аэрации. - Договор финансовой аренды (лизинга). В 2019г. экономия электроэнергии не учитывается, т.к. мероприятие внедрено в 2014году с окупаемостью в течение 2014-2016гг.

12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для достижения целевых показателей.

1. Планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности
2. Использование энергетических ресурсов с учётом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.
3. Обеспечение комплексности проведения мероприятий.
4. Выставление заявок на приобретение материалов, оборудования на электронные торги закупок в соответствии с действующим законодательством.
5. Издание Приказов по предприятию по энергосбережению и назначение ответственных лиц.
6. Контроль за выполнением мероприятий, их сроками и показателями главным инженером и ПЭО.
7. Материальное поощрение работников по результатам экономического эффекта от внедрения энергосберегающих мероприятий.

13. Контроль и мониторинг за выполнением Программы.

Контроль за выполнением Программы осуществляет регулирующий орган – Региональная служба по тарифам по Нижегородской областив соответствии с действующим законодательством.

На предприятии контроль за целевыми показателями Программы осуществляет главный инженер, ПЭО.