

Форма

Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «Объединение  
энергоаудиторов Приокского региона»  
(наименование саморегулируемой организации)

ООО «Виброзащита»  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Per. № ЭП-023-008-640  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация городского поселения "Город Кременки"  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор ООО «Виброзащита»

Сури́н Семен Серге́евич  
(подпись лица, проводившего энергетическое обследование  
(руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя,  
физического лица) и печать юридического лица, индивидуального  
предпринимателя)

Глава

Плотников Николай Александрович  
(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)  
исполнительного органа организации, заказавшей проведение  
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Ноябрь, 2012  
(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Администрация городского поселения "Город Кременки"  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 249185, Калужская область, Жуковский р-н, г. Кременки, Ленина, 2
3. Фактический адрес 249185, Калужская область, Жуковский р-н, г. Кременки, Ленина, 2
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация МУ "Жуковский район"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 4007008126, КПП: 400701001, ОГРН: 1024000630774, БИК: 042908612, КАЛУЖСКОЕ ОСБ N 8608, р/сч. 4020481080000000702
7. Код по ОКВЭД 75.11.31
8. Ф.И.О., должность руководителя Плотников Николай Александрович - Глава
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Брежнев Игорь Юрьевич - Заместитель Главы по коммунальному хозяйству, энергетике, ГО и ЧС: 8 (48432) 58-755, 8 (48432) 58-755
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Брежнев Игорь Юрьевич - Заместитель Главы по коммунальному хозяйству, энергетике, ГО и ЧС: 8 (48432) 58-755, 8 (48432) 58-755

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	2011
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Прочие услуги населению					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		8000008	8000008	8000008	8000008	8000008
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	15187,1	21592,1	19119,5	21411	49608,6
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	15187,1	21592,1	19119,5	21411	49608,6
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,126	0,126	0,127	0,127	0,128
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,126	0,126	0,127	0,127	0,128
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	918,41	908,806	1132,102	1554,955	1586,182

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

\*\* - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м <sup>3</sup>	0,08	0,08	0,08	0,065	0,071
	тыс. м <sup>3</sup>	0,08	0,08	0,08	0,065	0,071
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,0000083	0,00000584	0,00000664	0,00000593	0,00000258
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,0000083	0,00000584	0,00000664	0,00000593	0,00000258
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	6,05	4,21	5,92	7,26	3,20
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	тыс. кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15. Среднегодовая численность работников	чел.	20	20	21	22	21

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	в т.ч. промышленно- производст- венный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

\*\* - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			-
	полученной со стороны	1	СЭТ 3а -02 - 34 - 03/1п	1,0	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	-			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			Организация занимает часть здания и не имеет выделенного электрического ввода
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	-			
3	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-			-
	собственного производства	-			-
	потребляемого	-			-
	отданного на сторону	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	4			-
	полученной со стороны	4	Resida Jet CQn 1.5	A (1%)	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	-			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	336,8	337,5	337,46	341,23	337,98	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	67,1	67,1	72,3	63,15	75,03	-
1.3	Твердого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т, т.	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, т	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,065	0,071	-
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	Рост потребления электрической энергии в 2010г. связан с изменением интенсивности использования кондиционера, тепловентиляторов, вентиляторов.						
3.2	Тепловой энергии	Увеличение потребления тепловой энергии в 2009 -2011г. связано с изменением арендуемых площадей.						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды		Уменьшение потребления воды с 2010г. связано с установкой счетчика в 2010г.					



## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *							
		2007	2008	2009	2010	2012		2013	2014	2015	2016				
1	Приход														
1.1	Сторонний источник	336,8	337,5	337,46	341,23	337,98	337,98	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	336,8	337,5	337,46	341,23	337,98	337,98	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48
2	Расход														
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	324,33	325	324,96	328,59	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64	177,64
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	12,47	12,50	12,50	12,64	160,340	160,340	158,650	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	12,47	12,50	12,50	12,64	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	9,72	9,74	9,74	9,85	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140	10,140
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	2,75	2,76	2,76	2,79	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	147,5	147,5	145,81	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	336,80	337,50	337,46	341,23	337,980	337,980	336,290	190,480	190,480	190,480	190,480	190,480	190,480	190,480

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

## Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениям

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *							
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016			
1	Приход													
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	67,1	67,1	72,3	63,15	75,03	63,15	72,3	75,03	74,03	70,35	70,35	70,35	70,35
	Итого суммарный приход	67,1	67,1	72,3	63,15	75,03	63,15	72,3	75,03	74,03	70,35	70,35	70,35	70,35
2	Расход													
2.1	Технологические расходы всего, в том числе: пара, из них контактным (острым) способом горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	65,3	65,3	70,5	61,35	70,35	61,35	70,5	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35
2.3	Горячее водоснабжение	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	67,1	67,1	72,3	63,15	72,15	63,15	72,3	72,15	72,15	72,15	72,15	72,15	72,15
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	2,88	-	-	2,88	1,88	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	67,1	67,1	72,3	63,15	75,03	63,15	72,3	75,03	74,03	72,15	72,15	72,15	72,15

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(погребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *							
		2007	2008	2009	2010	2012		2013	2014	2015	2016				
1	Приход														
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход														
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маши/час	Объем грузопревозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			-
1.1	Характеристика ВЭР			-
1.1.1	Фазовое состояние		-	-
1.1.2	Расход	м <sup>3</sup> /ч	-	-
1.1.3	Давление	МПа	-	-
1.1.4	Температура	°С	-	-
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			-
2.1	Наименование (вид)		-	-
2.2	Основные характеристики			-
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч	-	-

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	26	263	7,13	12731,33	12731,33	12731,33	12731,33	12731,33
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	26	263	7,13	12731,33	12731,33	12731,33	12731,33	12731,33
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Наружное освещение	501	38	73,41	298217,76	305217,76	305217,76	305217,76	305217,76
ИТОГО:				80,54	310949,09	317949,09	317949,09	317949,09	317949,09

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребляемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание	
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность				
1		-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
2		-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
3		-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-

\*Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Отражающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Организация занимает часть здания	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								



Форма

### Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)
 

	нет программы энергосбережения
	-
	-
	-
	(соответствует, не соответствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 

	-
	-
	-
	(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным \*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	-	-	-	
2	По видам проводимых работ	-	-	-	
3	По видам оказываемых услуг	-	-	-	
4	По основным энергоемким технологическим процессам	-	-	-	
5	По основному технологическому оборудованию	-	-	-	

\* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
1.3	твердого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.4	жидкого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.5	моторного топлива	т у.т.	-	-	-
1.5.1	бензина	т	-	-	-
1.5.2	керосина	т	-	-	-
1.5.3	дизельного топлива	т	-	-	-
1.5.4	газа	тыс. куб.м	-	-	-
1.6	природного газа	тыс. куб.м	-	-	-
1.7	воды	тыс. куб.м	-	-	-
	Установка счетчика	тыс. м <sup>3</sup>	0,009	2010	В 2011 г. мероприятие дало экономию в 11% к уровню потребления 2009г.

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

\* Кроме электрической энергии.

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1	Всего:	-	-	-	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
4.5	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинпроводам	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год 2011		2010		2009		2008		2007			
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА		
1	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2			-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год 2011		2010		2009		2008		2007			
			Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр		
1.1		3–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		27,5–35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Шунтирующие реакторы	150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1		до 15,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	СК и генераторы, в режиме СК	50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1		0,38–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	БСК и СТК	150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предшествующие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
<b>1 Объем передаваемых энергетических ресурсов</b>									
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-
<b>2 Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов</b>									
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-
<b>3 Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов</b>									
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-



Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта			
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1	По сокращению потерь электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь газового конденсата	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ИТОГО:	-	-	т.у.т.	-	-	-	-	-	т.у.т.	-

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля							
		Средний срок окупаемости (план), лет	Средний срок окупаемости (факт)	Средний срок окупаемости (факт), лет					
Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Заграты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Годовая экономия ТЭР (факт)					
		в натуральном выражении	ед. измерения	в натуральном выражении	ед. измерения				
		в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в стоимостном выражении (тыс. руб.)					
1	По электрической энергии								
	Ведение разъяснительной работы среди сотрудников	0,1	тыс. кВт·ч	7,57	-	-	-	-	-
	Модернизация системы освещения	1058,7300	тыс. кВт·ч	723,24	-	-	-	-	-
2	По тепловой энергии								
	Ведение разъяснительной работы среди сотрудников	0,1	Гкал	0,36	-	-	-	-	-
	Установка теплоотражателей между отопительными приборами и наружными стенами	4	Гкал	2,38	-	-	-	-	-
3	По твердому топливу								
4	По жидкому топливу								
5	По моторным топливам, в том числе:	-	т.у.т.	-	-	-	т.у.т.	-	-
5.1	бензин								
5.2	керосин								
5.3	дизельное топливо								
5.4	газ								
6	По природному газу								
7	По воде								
	Ведение разъяснительной работы среди сотрудников	0,05	тыс. м³	0,0113	-	-	-	-	-
8	ИТОГО:	1062,9300	т.у.т.	733,55	-	-	т.у.т.	-	-

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозагрязняющие мероприятия						
Ведение разъяснительной работы среди сотрудников. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1,69	7,57	0,1	0,0132	I, 2013
Ведение разъяснительной работы среди сотрудников. Тепловая энергия	Гкал	0,375	0,36	0,1	0,278	I, 2013
Ведение разъяснительной работы среди сотрудников. Вода	тыс. м³	0,00071	0,011	0,1	9,09	I, 2013
Итого	тыс. т у.т.	0,000638	7,941	0,3	0,0378	-
Среднезагрязняющие						
Модернизация системы освещения. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	145,81	723,24	1058,73	1,46	I, 2014
Установка теплоотражателей между отопительными приборами и наружными стенами. Тепловая энергия	Гкал	2,5	2,38	4	1,68	IV, 2013
Итого	тыс. т у.т.	0,0506	725,62	1062,73	1,46	-
Долгосрочные, крупнозагрязняющие						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0512	733,55	1062,93	1,45	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	2,88	2,74	4,1	1,50	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	147,50	730,81	1058,83	1,45	-
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Вода	м³	0,71	0,011	0,1	9,09	-

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Плотников Николай Александрович	Глава	тел. 8 (48432) 58-755, факс 8 (48432) 58-755; <a href="mailto:kremenki@mo-kremenki.ru">kremenki@mo-kremenki.ru</a>	Общее руководство за проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	Приказ №106-Р от 12.12.2012г. "О назначении ответственного за реализацию мероприятий и предоставление отчетности по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"
2	Брежнев Игорь Юрьевич	Заместитель Главы Администрации по коммунальному хозяйству, энергетике, ГО и ЧС	тел. 8 (48432) 58-755, факс 8(48432) 58-755; <a href="mailto:kremenki@mo-kremenki.ru">kremenki@mo-kremenki.ru</a>	Техническое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	Приказ №106-Р от 12.12.2012г. "О назначении ответственного за реализацию мероприятий и предоставление отчетности по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - \_\_\_\_\_ 0 человек.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации.
1	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-