

Форма



Некоммерческое Партнерство - Саморегулируемая Организация «Гильдия Энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготрэйд»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ГЭ-0067/013015-270613/001

потребителя топливно-энергетических ресурсов

муниципальное образовательное учреждение Гаюгинская средняя общеобразовательная школа

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор



Семей Александрович

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

Директор



Николаева Евгения Евгеньевна

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

Март, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

муниципальное образовательное учреждение Гаютинская средняя общеобразовательная школа

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 152854, Ярославская область, Пошехонский р-н, с. Гаютино, ул. Центральная, 42
3. Фактический адрес 152854, Ярославская область, Пошехонский р-н, с. Гаютино, ул. Центральная, 42
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) не является обществом
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 7624003196, КПП: 762401001, ОГРН: 1027601117455, БИК: 047888001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ, р/сч. 40204810000000000038
7. Код по ОКВЭД 80.21.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Николаева Евгения Евгеньевна - директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Травников Николай Михайлович - оператор котельной: тел/факс (48546)3-21-76
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Травников Николай Михайлович - оператор котельной: тел/факс (48546)3-21-76

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Среднее (полное) общее образование					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		112000 9	112000 9	112000 9	112000 9	112000 9
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	5940,81	6740,559	7678,597	8848,891	9041,088
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	5940,81	6740,559	7678,597	8848,891	9041,088
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,067	0,066	0,067	0,072	0,084
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,067	0,066	0,067	0,072	0,084
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	665,795	780,179	1072,484	1444,84	1648,294

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	0,671	0,345	0,664	0,52	0,179
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	0,671	0,345	0,664	0,52	0,179
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000113	0,00000979	0,000008726	0,00000814	0,00000929
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000113	0,00000979	0,000008726	0,00000814	0,00000929
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	11,2	11,6	13,97	16,3	18,2
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	тыс. кВт	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
15. Среднегодовая численность работников	чел.	23	23	23	23	23

(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-производственный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;

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

Сведения об оснащённости 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	Меркурий 230 АМ-03А(0,5-220-5,1)	1,0	ООО "Инкотекс"
	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	Указанный прибор учета соответствует установленным требованиям			
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:	--			
	полученной со стороны	--	--	--	--

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	–			–
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	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	–	–	–	–
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				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	ВК-х/32	В (2%)	ОАО "Завод Водоприбор"
	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	Указанный прибор учета соответствует установленным требованиям			

Форма

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	281,019	272,759	283,059	323,154	313,406	Сведения получены по прибору учета
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	Не используется
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	Не используется
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	Не используется
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	–	–	–	–	9,707503	–
	бензина	л, т	–	–	–	–	8801	Сведения получены по бухгалтерскому учету
	керосина	л, т	–	–	–	–	–	Не используется
	дизельного топлива	л, т	–	–	–	–	–	Не используется
	газа	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	Не используется
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	Не используется
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0,671	0,345	0,664	0,52	0,179	Сведения получены по нормативу из договора и прибору учета
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	Не используется
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	Не используется
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение электропотребления с 2008 по 2010 год связано с увеличением числа электрооборудования						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение и уменьшение теплотребления связано с изменением наружных температур воздуха в отопительный период.						
3.3.	Твердого топлива	–						
3.4.	Жидкого топлива	–						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	—						
	бензина	—						
	керосина	—						
	дизельного топлива	—						
	газа	—						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	—						
3.7.	Воды	Снижение водопотребления с 2010 года связано с установкой водосчетчика						

Форма

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	281,019	272,759	283,059	323,154	313,406	278,813	274,631	270,512	266,454	262,457
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	281,019	272,759	283,059	323,154	313,406	278,813	274,631	270,512	266,454	262,457
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	281,019	272,759	283,059	323,154	313,406	278,813	274,631	270,512	266,454	262,457
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:										
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	281,019	272,759	283,059	323,154	313,406	278,813	274,631	270,512	266,454	262,457

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление 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										
	Не используется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное 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, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
Автобус КАВЗ 397653	1	22 чел.	Бензин А-80	33,9 л/100 км	25,98 тыс. км	285,78 тыс. пасс. км	8,801 тыс. л	исходя из данных о пробеге ТС	33,9 л/100 км	8,801 тыс. л	—

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	куб. м/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.	–	–

Форма

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	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	137	113	21,37	25633	26699	23301	22287	23091
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:	137	113	21,37	25633	26699	23301	22287	23091
	Здание основной школы Лит.А	88	81	14,35	17200	17916	15636	14956	15495
	Здание столовой Лит.Б	–	9	0,68	813	846	739	706	732
	Здание начальной школы Лит.В.	34	15	4,2	5020	5229	4563	4365	4522
	Здание дошкольной группы	15	8	2,14	2600	2708	2363	2260	2342
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	–	–	–	–	–	–	–	–
	ИТОГО:	137	113	21,37	25633	26699	23301	22287	23091

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 потребленных 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

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
Здание основной школы Лит.А	1965	Стены	Бревенчатые	24; 24	0,43	0,49
		Окна	Двойные створные			
		Крыша	Шифер			
Здание столовой Лит.Б	1959	Стены	Бревенчатые	28; 28	0,43	0,27
		Окна	Двойные створные			
		Крыша	Шифер			
Здание начальной школы Лит.В.	1905	Стены	Бревенчатые	53; 37	0,43	0,49
		Окна	Двойные створные			
		Крыша	Шифер			
Здание дошкольной группы	1968	Стены	Бревенчатые	23; 23	0,43	0,52
		Окна	Двойные створные			
		Крыша	Шифер			
Котельная	1968	Стены	Бревенчатые	25; 25	0,42	0,27
		Окна	нет			
		Крыша	Шифер			

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности отсутствует
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	(соответствует, не соответствует) — (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.	твёрдого 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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-
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 шинопроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					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.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

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		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.		27,5–35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.4.		500 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.5.		750 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.		50 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.		160 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	БСК и СТК	0,38–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.		35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.		220 кВ и выше	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
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. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
1.8.	Воды	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
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. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
2.7.	Природного газа	куб. м	–	–	–	–	–	–	–
2.8.	Воды	куб. м	–	–	–	–	–	–	–
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
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. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
3.7.	Природного газа	куб. м	–	–	–	–	–	–	–
3.8.	Воды	куб. м	–	–	–	–	–	–	–

Форма

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:									

Форма

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			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии									
	Оснащение систем электроснабжения осветительных приборов, системой мониторинга потребления электроэнергии (основная школа)	5	2,56	тыс. кВт·ч	13,312	0,4	–	–	–	–
	Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы (основная школа)	10,56	8,384	тыс. кВт·ч	43,597	0,2	–	–	–	–
	Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы (начальная школа)	4,08	3,275	тыс. кВт·ч	17,03	0,2	–	–	–	–
	Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы (дошкольная группа)	1,8	1,441	тыс. кВт·ч	7,493	0,2	–	–	–	–
	Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (основная школа)	3,45	3,707	тыс. кВт·ч	19,276	0,2	–	–	–	–
	Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления, столовая	2,3	1,091	тыс. кВт·ч	5,673	0,4	–	–	–	–
	Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления, начальная школа	2,875	1,851	тыс. кВт·ч	9,614	0,3	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (дошкольная группа)	2,3	6,048	тыс. кВт·ч	6,047	0,4	–	–	–	–
	Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (дошкольная группа)	197,12	3,877	тыс. кВт·ч	20,16	9,8	–	–	–	–
	Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (начальная школа)	250,32	6,169	тыс. кВт·ч	32,079	7,8	–	–	–	–
	Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (основная школа)	626,08	12,36	тыс. кВт·ч	64,272	9,7	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии									
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.1.	бензин									
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									
5.4.	газ									
6.	По природному газу									

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	1105,885	17,488	т.т.	238,553	4,427	-	т.т.	-	

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Пропаганда мероприятий по энергосбережению. Не задано	–	–	–	–	–	II. 2012
Поддержание в чистоте окон и осветительных приборов. Не задано	–	–	–	–	–	II. 2012
Обучение персонала в области энергосбережения и повышения энергоэффективности. Не задано	–	–	–	5	–	IV. 2012
Разработать и принять программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2012-2016 гг.». Не задано	–	–	–	15	–	II. 2012
Оснащение систем электроснабжения осветительных приборов, системой мониторинга потребления электроэнергии(основная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,56	13,312	5	0,4	II. 2014
Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы(основная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	8,384	43,597	10,56	0,2	I. 2013
Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы(начальная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,275	17,03	4,08	0,2	IV. 2012
Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие люминесцентные лампы(дошкольная группа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,441	7,493	1,8	0,2	IV. 2012
Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (основная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,707	19,276	3,45	0,2	II. 2013

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (столовая). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,091	5,673	2,3	0,4	II. 2013
Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (начальная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,851	9,614	2,875	0,3	II. 2013
Применение экранов-отражателей за радиаторами отопления (дошкольная группа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	6,048	6,047	2,3	0,4	II. 2013
Итого:			122,042	52,365	0,4	
Среднезатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (начальная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	6,169	32,079	250,32	7,8	II. 2014
Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (основная школа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	12,36	64,272	626,08	9,7	III. 2014
Замена устаревших оконных блоков на современные пластиковые с двойным стеклопакетом (дошкольная группа). Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,877	20,16	197,12	9,8	–
Итого:			116,511	1073,52	9,2	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,017	238,553	1105,885	4,427	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Тепловая энергия	Гкал	–	–	–	–	–
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	50,763	238,553	1105,885	4,427	–
Моторное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	–
Сжатый воздух	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
Вода	куб. м	–	–	–	–	–

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	Николаева Евгения Евгеньевна	директор	тел./факс(48546)3-21-76 E-mail: gajutino_sh@mail.ru	Контроль за выполнением мероприятий	Приказ №31 от 13.02.2012г Управление образования.

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.	–	–	–	–	–	–	–