



ООО «УралСтройГарант»

614000, г. Пермь, ул. Орджоникидзе, д.14, офис 308,

т/ф (342) 257-06-54, Email: usg288@mail.ru

ОГРН 1075902006828

ИНН 5902159486

КПП 590201001

Западно-Уральский банк Сбербанка РФ г. Пермь,

Р/С 40702810049490155484

в Дзержинском отделении 6984/0282,

К/С 30101810900000000603, БИК 045773603

СРО НП «Союз «Энергоэффективность»

**Общество с ограниченной ответственностью
"УралСтройГарант"**

Содержание:

- 1. Энергетический паспорт потребителя топливно – энергетических ресурсов**
- 2. Отчет по обязательному энергетическому обследованию**

г. Пермь
2012



Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Союз "Энергоэффективность"

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "УралСтройГарант"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 019-231-3995

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Калининская средняя общеобразовательная школа"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



директор

Муксенов Вадим
Рафаэлевич

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



директор

Филиппова Ирина
Александровна

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

июль, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Калининская средняя общеобразовательная школа"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 617442, Пермский край, Кунгурский р-н, Калинино с, Калинина ул, 6
3. Фактический адрес 617442, Пермский край, Кунгурский р-н, Калинино с, Калинина ул, 6
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ Банка России по Пермскому краю г.Пермь, р/сч. 40701810900001000270, л/сч. 209300013, БИК 045773001, ИНН 5940306879, КПП 591701001, ОГРН 1025901888760
7. Код по ОКВЭД 80.21.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Филиппова Ирина Александровна, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Филиппова Ирина Александровна, директор, 8 (34271) 5-73-53, 8 (34271) 5-73-67
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Новиков Виталий Николаевич, заведующий хозяйством, 8 (34271) 5-73-53, 8 (34271) 5-73-67

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в системе среднего образования				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	112000	112000	112000	112000	112000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	12 653,3	15 927,1	18 421,1	21 388,6	22 250,5
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	учен. мест	298	298	298	298	298
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	12 653,3	15 927,1	18 421,1	21 388,6	22 250,5
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	учен. мест	298	298	298	298	298

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,190309	0,321661	0,372073	0,371045	0,31627
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,190309	0,321661	0,372073	0,371045	0,31627
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1 126,24	2 164,03	3 015,08	3 177,66	3 203,65
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0,854	0,854	0,854	0,854	0,965
	тыс. куб.м	0,854	0,854	0,854	0,854	0,965
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000015	0,00002	0,00002	0,000017	0,000014
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000015	0,00002	0,00002	0,000017	0,000014
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	8,900761	13,587094	16,367535	14,856793	14,398103
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,15912	0,15912	0,15912	0,15912	0,15912
	тыс. кВт.	0,07956	0,07956	0,07956	0,07956	0,07956

15. Среднегодовая численность работников	чел.	59	59	59	59	59
--	------	----	----	----	----	----

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

N 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

Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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:	2	-		-
	полученной со стороны	2	ТРИО 1А4ТВ	1,0	дата последней поверки 15.02.2011 г.
	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:	1	-		-
	полученной со стороны	1	-	-	-
	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	Рекомендована установка приборов учета тепла			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	не используется
	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:	-	-	-	не используется
	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				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:				
	полученной со стороны	1	BC-50	A	дата последней поверки август 2011 г.
	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				

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (неужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1. Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	120,563	134,694	122,011	119,026	135	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	967,58	1 818,75	2 187,4	2 187,4	1 781,76	-
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:	л, т	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	-
	бензин	л, т	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	-
	керосин	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	0,854	0,854	0,854	0,854	0,965	-
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	Изменение потребления электрической энергии связано с несоблюдением организационных мероприятий по экономии электрической энергии						
3.2.	Тепловой энергии	Зависит от погодных условий						

3.3. Твёрдого топлива	-
3.4. Жидкого топлива	-
3.5. Моторного топлива, в том числе:	-
бензина	Договорная величина
керосина	-
дизельного топлива	-
газа	-
3.6. Природного газа (кроме моторного топлива)	-
3.7. Воды	Увеличение потребления воды связано с несоблюдением организационных мероприятий по экономии воды

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям (в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*												
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016								
1.	Приход																		
1.1	Сторонний источник	120,563	134,694	122,011	119,026	135	131,28	127,57	112,65	108,94	105,23								
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	Итого суммарный приход	120,563	134,694	122,011	119,026	135	131,28	127,57	112,65	108,94	105,23								
2.	Расход																		
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
2.2.	Расход на собственные нужды	109,958	122,846	111,279	108,556	123,125	119,431	115,738	112,044	108,35	104,656								
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
2.4.	Фактические (отчетные) потери	0,603	0,673	0,61	0,595	0,675	0,655	0,634	0,614	0,594	0,574								
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:																		
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
2.6.	Нерациональные потери	10,002	11,175	10,122	9,875	11,2	11,2	11,2	0	0	0								
	Итого суммарный расход	120,563	134,694	122,011	119,026	135	131,286	127,572	112,658	108,944	105,23								

* Графы, рекомендуемые к заполнению

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*						
		2007	2008	2009	2010	2012		2013	2014	2015	2016			
I.	Приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Собственная котельная	967,58	1 818,75	2 187,4	2 187,4	1 781,76	1 753,43	1 725,1	859,34	831,01	802,68			
1.2.	Сторонний источник	967,58	1 818,75	2 187,4	2 187,4	1 781,76	1 753,43	1 725,1	859,34	831,01	802,68			
	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	512,816	963,935	1 159,319	1 159,319	944,33	916	887,67	859,34	831,01	802,68			
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	512,816	963,935	1 159,319	1 159,319	944,33	916	887,67	859,34	831,01	802,68			
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	454,764	854,815	1 028,081	1 028,081	837,43	837,43	837,43	0	0	0			
	Итого суммарный расход	967,58	1 818,75	2 187,4	2 187,4	1 781,76	1 753,43	1 725,1	859,34	831,01	802,68			

*Графы, рекомендуемые к заполнению

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, т, пассажиропровместимость, 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, тыс. м ³ .	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м ³ .	Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³ .
УАЗ-220694 (Микроавтобус)	-	10 чел	Бензин	17,47 л/100км	25,1 тыс. км	-	4,385 тыс. л	спидометр	17,47 л/100км	4,409 тыс. л	0,024 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: учет грузоперевозок не ведется

Приложение №9

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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 ³ /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	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение осветлений	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы		
						2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	314	1116	92,5	81 228,63	83 265,73	91 921,17	82 277,55
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:	314	1116	92,5	81 228,63	83 265,73	91 921,17	82 277,55
2.	здание школы	314	40	10	8 781,47	9 001,7	9 937,42	8 894,87
ИТОГО:		314	1 156	102,5	90 010,1	92 267,43	101 858,59	91 172,42

Примечания: Светильники с энергосберегающими лампами установлены до обследуемого периода

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 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

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический объем здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт.м/куб.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.м/куб.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормативного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(куб.м С°сут)		
Школа № 2006	2006	Стены	кирпич	2	0,514	0,465	-	-	-	-	-
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	двухскатная, металл								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								

Примечания: Указанные значения суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию фактическое. Остальные ячейки не заполняются ввиду отсутствия утвержденного базового уровня нормируемых величин. Стеклопакеты установлены до обследуемого периода

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	не составлялась
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	соответствует, не соответствует
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	- (доступны, не доступны)

(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 2011 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

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	Фактически каж годовая экономика	Год высвобож- дения	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	-	-	
1.5.1.	бензина	т	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.2.	керосина	т	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.3.	дизельного топлива	т	-	-	

1.5.4.	газ	тыс. куб. м	•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•
1.6.	природного газа	тыс. куб. м	•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•
1.7.	воды	тыс. куб. м	•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•
			•	•	•	•	•	•	•

Blank area for handwritten notes or calculations.

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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

Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	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	-	-	-	-	-

4.	Шниопроводы					
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 шниопроводам	-	-	-	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации.

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единица мощности, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам												
			отчетный (базовый) 2011 год		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	-	трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год		Предыдущие годы						2007							
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	2010		2009		2008		2007							
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.	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.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	DEAC O/C/T/E	130-110 pH	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.1.		270 pH di giorno																		
1.2.																				
1.3.		Hydro																		

в Требованиям к энергетическому паспорту), составленную на результаты обязательного энергетического обследования, в энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы			Примечание
					2010	2009	2008	
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	-	-	-	-	-	-

3. Изменения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов

	тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1. Электрической энергии												
3.2. Тепловой энергии												
3.3. Нефти												
3.4. Нефтепродуктов												
3.5. Газового конденсата												
3.6. Попутного нефтяного газа												
3.7. Природного газа												
3.8. Воды												

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному на результатах обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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 (вспомог. combustibles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь полутного 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	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
1.	По электрической энергии	298,3	11,2	тыс. кВт.ч	43,48	6,86	-	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на светодиодные	298,3	11,205	тыс. кВт.ч	43,48	6,86	-	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	2 675,9	837,43	Гкал	1 206,21	2,22	-	-	-	-	-
	Проектирование и установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание в зависимости от температуры наружного воздуха	400	267,26	Гкал	384,96	1,04	-	-	-	-	-
	Проектирование и установка прибора учета тепловой энергии	150	142,54	Гкал	205,31	0,73	-	-	-	-	-

	1 988	178,18 Гкал	156,64	7,19	-	-	-
свои подразделения "Nanotek"®							
Проведение промывки системы отопления	50	178,18 Гкал	256,64	0,19	-	-	-
Установка теплоотражающего экрана за отопительным прибором	87,9	71,27 Гкал	102,66	0,86	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
7. По воде	316,8	273 куб. м	32,07	9,88	-	-	-
Замена сливных бачков на водосберегающие с двухрежимным сливом	184,8	0,193 тыс. куб. м	22,67	8,15	-	-	-

8.	Итого:	3,291	128,3 т. у. в.	0,08 тис. куб. м	9,4	14,04	*	*	*	*	*
					1 281,76	2,57	*	*	*	*	*

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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 малозатратные мероприятия						
Заключение энергосервисных договоров (контрактов)	-	-	-	-	-	3, 2012
Проведение инструктажей сотрудников по экономии энергоресурсов, осуществление ежедневного контроля за работой электрического освещения, водоснабжения	-	-	-	-	-	3, 2012
Осуществление ежедневной проверки работы приборов учета и состояния водопроводной и отопительной систем, своевременное принятие мер по устранению неполадок	-	-	-	-	-	3, 2012
Соблюдение графиков светового режима в помещениях школы	-	-	-	-	-	3, 2012
Проведение занятий, акций, конкурсов проектов и др. по вопросам экономии энергоресурсов	-	-	-	-	-	3, 2012
Организация в комнатах постов бережливости	-	-	-	-	-	3, 2012
Организация выпусков бюллетеней, стенок газет, листовок по экономии энергоресурсов	-	-	-	-	-	3, 2012
Проведение обучения ответственных лиц по программе энергосбережения	-	-	-	20	-	2, 3013
Оформление программы энергосбережения организации	-	-	-	-	-	3, 2012

Проектирование и установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание в зависимости от температуры наружного воздуха, Тепловая энергия	Гкал	267,26	384,96	400	1,04	2, 3013
Проектирование и установка прибора учета тепловой энергии, Тепловая энергия	Гкал	142,54	205,31	150	0,73	2, 3013
Проведение промывки системы отопления, Тепловая энергия	Гкал	178,18	256,64	50	0,19	2, 3013
Установка теплоотражающего экрана за отопительным прибором, Тепловая энергия	Гкал	71,27	102,66	87,9	0,86	2, 3013
Итого	-	-	949,57	707,9	0,75	-
Среднезатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена ламп накаливания на светодиодные, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	11,205	43,48	298,3	6,86	4, 2013
Замена сливных бачков на водосберегающие с двухрежимным сливом, Вода	тыс. куб. м	0,193	22,67	184,8	8,15	4, 2013
Установка автоматических смесителей с инфракрасными датчиками и фиксированной температурой подачи воды, Вода	тыс. куб. м	0,08	9,4	132	14,04	4, 2013
Обработка поверхности окон покрытием "Nanoterplex", Тепловая энергия	Гкал	178,18	256,64	1 988	7,75	4, 2013
Итого	-	-	332,19	2 603,1	7,84	-
Всего, тыс. т. у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,13	1 281,76	3 311	2,58	-
Котельно-печное топливо	т. у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	837,43	1 206,21	2 675,9	2,22	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	11,2	43,48	298,3	6,86	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м3	-	-	-	-	-

Примечания: Полностью указать данные по организационным мероприятиям не представляется возможным по причинам: 1. Этот вид мероприятий носит комплексный характер, т.е. направлен на организацию процесса по экономии нескольких видов энергоресурсов. Поэтому экономический эффект учтен непосредственно в конкретных целевых мероприятиях. 2. Данные мероприятия в основном без затратные или минимально затратные, поэтому по срокам окупаемости, сложившимся здесь, расчетные формулы не могут быть использованы.

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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.	Филиппова Ирина Александровна	директор	8 (34271) 5-73-53; 8 (34271) 5-73-67	Ответственный за разработку перспективных планов, определяет пути реализации комплексных программ, организует разработку и выполнение планов внедрения новой техники и технологий, планов организационно-технических энергосберегающих мероприятий и т.п., текущий контроль выполнения мероприятий по энергосбережению.	должностная инструкция
2.	Новиков Виталий Николаевич	заведующий хозяйством	8 (34271) 5-73-53; 8 (34271) 5-73-67	Ответственный за разработку перспективных планов, определяет пути реализации комплексных программ, организует разработку и выполнение планов внедрения новой техники и технологий, планов организационно-технических энергосберегающих мероприятий и т.п., текущий контроль выполнения мероприятий по энергосбережению.	должностная инструкция
3.					

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение 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.	-	-	-	-	-	-	-

Общество с ограниченной ответственностью "УралСтройГарант"

ОТЧЕТ

ПО ОБЯЗАТЕЛЬНОМУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ ОБСЛЕДОВАНИЮ

Общество с ограниченной ответственностью
"УралСтройГарант"

Ответственный исполнитель,
Погудин Денис Викторович



г. Пермь
2012 год

Содержание

1. Введение	3
2. Общие сведения об объекте энергоаудита	4
3. Анализ потребления и оценка потенциала энергосбережения с оценкой возможной экономии топливно-энергетических ресурсов	8
3.1 Электрическая энергия	7
3.2 Тепловая энергия	7
3.3 Хозяйственно-питьевая и теплофикационная вода	8
4. Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности	

Приложения.

Приложение 1. Энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов (Приказ Минэнерго РФ от 19.04.2010 г. №182)

1. Введение

Данное обязательное энергетическое обследование произведено в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. № 261 и заключенного договора от 27.02.2012 № 431 между МБОУ "Калининская СОШ» и Обществом с ограниченной ответственностью "УралСтройГарант".

По результатам данного энергетического обследования (энергоаудита) составлен энергетический паспорт в соответствии требованиями, изложенными в Приказе Минэнерго РФ «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» от 19.04.2010 г. № 182 и Топливо-энергетический баланс бюджетного учреждения (организации).

Энергоаудит проведен по методике экспресс-обследование (экспресс-аудит), на основе представленной документации, визуального осмотра без использования приборного оборудования для оценки эффективности использования всех видов ТЭР.

Обследование предприятия проводилось в 2012 году. За базовый год принят 2011 год.

Сведения об энергоаудиторской организации

ООО «УралСтройГарант»

Юридический адрес: 614000, г.Пермь,

Ул.Орджоникидзе, 14 офис 500

Почтовый адрес: 614000, г.Пермь,

Ул.Орджоникидзе, 14 офис 500

Телефон/факс: 8(342)2-59-98-28 / (324)2-59-98-31

ОГРН 1075902006828 ИНН 5902159486 КПП 590201001

Банковские реквизиты: Западно-Уральский банк Сбербанка РФ г.Пермь

р/с 40702810049490155484

к/с 30101810900000000603 БИК 045773603

2. Общие сведения об объекте энергоаудита

Объект энергетического обследования МБОУ "Калининская СОШ» располагается по адресу Пермский край, Кунгурский р-н, Калинино с, Калинина ул, 6 и потребляет электрическую, тепловую энергию, и хозяйственно-питьевую воду.

На данном предприятии работа по энергосбережению за рассматриваемый период не проводилась. На предприятии назначено 2 должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Персонал предприятия не проходил обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Данная информация отражена в приложениях № 13, 22, 23 энергетического паспорта, составленного по Приказу Минэнерго №182 от 29.04.2010 г.

В таблице 1 приведено потребление энергоресурсов и воды за период с 2007 года по 2011 год. На основании представленных данных заполнено приложение № 4 энергетического паспорта, составленного по Приказу Минэнерго №182 от 29.04.2010 г. (Приложение 1).

Таблица 1.

пп	Наименование энергоресурса	Ед. измерения	Потребление энергоресурсов по годам				
			2007	2008	2009	2010	2011
1	Электрическая энергия	кВтч	120563,0 0	134694,0 0	122011,0 0	119026,0 0	135000,0 0
		тут	41,53	46,40	42,03	41,00	46,51
2	Тепловая энергия	Гкал	967,58	1818,75	2187,40	2187,40	1781,76
		тут	143,78	270,27	325,05	325,05	264,77
3	Твердое топливо	т	0	0	0	0	0
		тут	0	0	0	0	0
4	Жидкое топливо	т	0	0	0	0	0
		тут	0	0	0	0	0
5	Моторное топливо	т	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		тут	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
6	Природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0
		тут	0	0	0	0	0
7	Водоснабжение	м ³	854,00	854,00	854,00	854,00	965,00
8	Всего	тут	190,46	321,82	372,23	371,20	316,43

На рис. 1 приведена структура потребления энергетических ресурсов в базовом 2011 году.

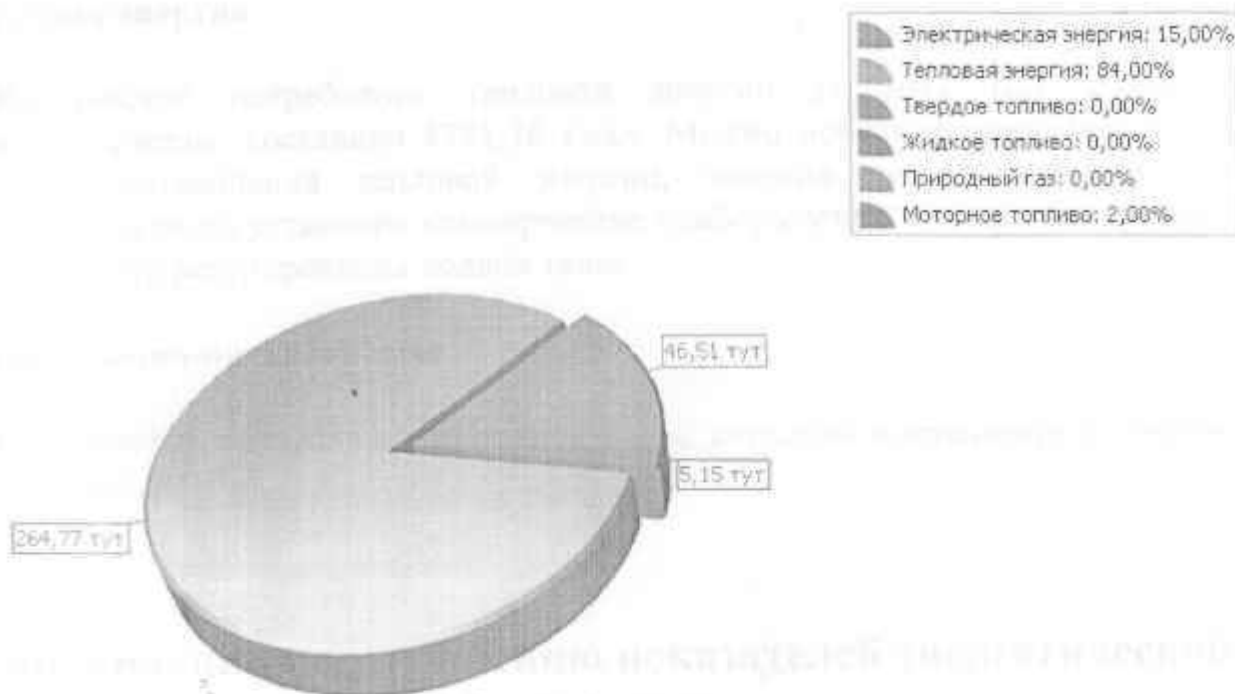


Рис. 1. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в 2011 г.

Из рис.1 видно, что основным потребляемым энергоресурсом является тепловая энергия (84% от общего потребления ТЭР).

При сравнении потребления тепловой энергии в 2011 году по отношению к 2010 году снизилось на 19%, одновременно возросло потребление электрической энергии на 12% , при этом занимаемая площадь не изменялась. Общее потребление энергоресурсов в т/г в 2011 году снизилось на 15%.

3. Анализ потребления и оценка потенциала энергосбережения с оценкой возможной экономии топливно-энергетических ресурсов

3.1 Электрическая энергия

Потребляемая электрическая энергия используется на нужды внутреннего и наружного освещения (76%), на бытовые нужды (24%). В помещениях используются преимущественно люминесцентные светильники. Замена оставшихся ламп накаливания на энергосберегающие лампы, установка датчиков движения позволит добиться экономии электроэнергии данного учреждения.

3.2 Тепловая энергия

Фактическое потребление тепловой энергии за 2011 год, согласно оплаченным счетам, составило 1781,76 Гкал. Можно добиться экономии путем сокращения потребления тепловой энергии, заменив деревянные окна на металлопластиковые, установив коммерческие приборы учета и установив систему автоматического регулирования подачи тепла.

3.3 Хозяйственно-питьевая вода

Фактическое потребление холодной воды, согласно выставленным счетам, составляет 965,00 м³.

4. Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности

Модернизация приборов учета, фиксирующих фактическое потребление энергоресурсов, экономия на оплате освещения и отопления мест общего пользования (лестничные проемы, переходы, коридоры, туалетные комнаты), разработка программы по энергосбережению и энергоэффективности с перечнем типовых мероприятий по снижению потребления ТЭР. На сегодняшний день отсутствует возможность оценить реальный эффект от внедрения мероприятий по энергосбережению. На сегодняшний день в организации отсутствует утвержденная программа энергосбережения. Бережное и экономное отношение к энергетическим ресурсам, агитация сотрудников и учащихся о методах и возможности экономии ресурсов позволит значительно сократить их потребление.