

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнёрство по проведению энергетических обследований Саморегулируемая организация "ЭнергоСтандарт"
СРО-Э-146

(наименование саморегулируемой организации)

Автономная некоммерческая организация Дополнительного профессионального образования «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного и энергосберегающего назначения»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 146-003-2013-0351
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация муниципального образования "Гуринское"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор АНО ДПО "Природоохранный центр"  Соловьева Нина Петровна

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

Глава Администрации МО "Гуринское"  Мезенцева Надежда Викторовна

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

  В.И.Кашин

октябрь, 2013

(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

Администрация муниципального образования "Гуринское"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 427383, Удмуртская Респ, Сюмсинский р-н, Гура с, Молодежная ул, 1
3. Фактический адрес 427383, Удмуртская Респ, Сюмсинский р-н, Гура с, Молодежная ул, 1
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ НБ УДМУРТСКОЙ РЕСП. БАНКА РОССИИ, р/сч. 40204810100000000267, БИК 049401001, ИНН 1820002871, КПП 182101001, ОГРН 1061821002077
7. Код по ОКВЭД 75.11.32;75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Мезенцева Надежда Викторовна, Глава Администрации МО
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Мезенцева Надежда Виктровна, Глава Администрации МО, 34152-5-21-24, 34152-5-21-24
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Мезенцева Надежда Викторовна, Глава Администрации МО, 34152-5-21-24, 34152-5-21-24

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность органов местного самоуправления поселковых и сельских населенных пунктов					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	-	-	800000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	715,5
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	-	715,5
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	-	0,007193
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	-	0,007193
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	-	218
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	-	0,009
	тыс. куб.м	-	-	-	-	0,009
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	-	0,00001
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	-	0,00001
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	30,468204
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	-	-	-	0,0046
	тыс. кВт.	-	-	-	-	0,0015
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	-	-	4

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Примечания: Объем продукции в натуральном выражении определить невозможно, т. к. организация осуществляет административное управление муниципальным образованием. Данные по оплате за отопление и электроэнергию в организации отсутствуют.

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:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	-	-	Система электроснабжения является общей для всего здания.
	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	Установка узла учета электроэнергии не требуется, т. к. максимальная нагрузка менее 5кВт.			
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	-	-	система отопления нежилых помещений организации является частью системы отопления здания
	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	Установка узла учета тепловой энергии не требуется, т. к. максимальная нагрузка менее 0,2Гкал/ч.			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	не потребляется
	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 потребляется
	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	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	-	-	-
	полученной со стороны	1	-	-	ввод в нежилые помещения
	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	-	-	-	-

Рекомендации по
совершенствованию системы
учета воды

Установить прибор учета воды с классом точности не ниже
В.

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011			
1. Объем потребления:									
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	1,817	Данные организацией не предоставлены. Приведены расчетно-нормативные данные.	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	43,81	Данные организацией не предоставлены. Приведены расчетно-нормативные данные.	
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, ₴	-	-	-	-	50	Данные за 2008-2011 годы организацией не предоставлены	
	бензина	л, ₴	-	-	-	-	50	Данные за 2008-2011 годы организацией не предоставлены	
	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	

												0,000		предоставлены	
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	Приведены расчетно-нормативные данные за базовый год.													
3.2.	Тепловой энергии	Приведены расчетно-нормативные данные за базовый год.													
3.3.	Твердого топлива	-													
3.4.	Жидкого топлива	-													
3.5. Моторного топлива, в том числе:															
	бензина	Приведены фактические расходы за базовый год.													
	керосина	-													
	дизельного топлива	-													
	газа	-													
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-													
3.7.	Воды	Объемы потребления воды определены на основании расчетно-договорной величины.													

Примечания: Оплата за электроэнергию и тепловую энергию ведутся напрямую из бюджета района на все здание.

Форма

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

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

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) 2012 год	Прогноз на последующие годы*								
		2008	2009	2010	2011	2013		2014	2015	2016	2017					
1.	Приход															
1.1	Сторонний источник	-	-	-	-	-	1,817	1,817	1,601	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	1,817	1,817	1,601	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
2.	Расход															
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	1,817	1,817	1,601	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
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	-	-	-	-	-	1,817	1,817	1,601	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Субабоненты, фактические и технологические потери в организации отсутствуют. Приведены расчетно-нормативные данные за базовый год. Данные за 2008-2011 года в учреждении отсутствуют.

Форма

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

и Гребованиям в энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Очетный (базовый) 2012 год	Прогноз на последующие годы*					
		2008	2009	2010	2011	2013		2014	2015	2016	2017		
1.	Приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	43,81	43,81	43,37	43,37	38,99	34,61	
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	43,81	43,81	43,37	43,37	38,99	34,61	
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	-	-	-	-	-	43,81	43,81	43,37	43,37	38,99	34,61	
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	43,81	43,81	43,37	43,37	38,99	34,61	
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	43,81	43,81	43,37	43,37	38,99	34,61	

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

в соответствии с энергетическому паспорту, составленному на
результатах обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) 2012 год	Прогноз на последующие годы*									
		2008	2009	2010	2011	2013		2014	2015	2016	2017						
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Т.т. рафы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Котельно-печное топливо в организации не потребляется.

и топливными и энергетическими приборами, по назначению по результатам обследования энергетического оборудования, и энергетическому персоналу, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениям

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, пассажироместность, чел.	Вид используемого топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш./час	Объем грузооборот, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество твоем израсходованного топлива, тыс. л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
Автобус, ПАВ-3205	1	16 чел	Бензин, А-80	32,05 л/100км	0,156 тыс. км	2,5 тыс. пасс-км	0,05 тыс. л	расчетный (по путевым листам)	32,05 л/100км	0,05 тыс. л	0 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №9

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

Итого:

Система 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	Фактовое 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	-	-

Примечание: Организация не использует вторичные энергетические ресурсы, альтернативные топлива и возобновляемые энергетические ресурсы.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Отчетный (базовый) 2012 год	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2011	2010	2009	2008	
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	6	14	1,2	642	-	-	-	-	
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:	6	14	1,2	642	-	-	-	-	
	Нежилые помещения в здании детского сада, Литера -Д	6	14	1,2	642	-	-	-	-	
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО:		6	14	1,2	642	-	-	-	-	

Примечания: За 2008-2011гг. нет данных по потреблению электрической энергии. Наружное освещение отсутствует. Раздельный учет электроэнергии в учреждении не организован. Объем потребления электроэнергии на цели освещения определен расчетным способом.

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) 2012 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

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют.

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) 2012 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые 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)		
Нежилое помещение в здании детского сада, Литера-Д	1988	Стены	кирпичные, толщиной 0,64м	34	0,68	0,57	-	-	71,3	-	-
		Окна	деревянные двойные переплеты								
		Крыша	двухскатная, шифер								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
Окна	-										
Крыша	-										

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области энергосбережения и энергоэффективности зданий, сооружений, подлежащих проектированию на основании проектной документации

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

отсутствует

программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)

программа отсутствует
(достигнута, не достигнута)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

(Таблица 1)

№ 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 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
			-	-	
2	По видам проводимых работ				
			-	-	
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/куб.м	0,088	0,073	Устранение тепловых потерь через входные двери. Замена деревянных окон на пластиковые оконные блоки.
	Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/кв.м	15,9	15,9	Замена ламп накалывания на энергосберегающие
	Удельный расход воды	литров/чел. в сут.	9	12	Установка прибора учета холодной воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовый эффект	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивавших 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	-	-	-

		ТРИС. КУБ. М			
1.6.	ИЗУЩЕНОГО РАБА	ТРИС. КУБ. М			
1.7.	ВОДЫ	ТРИС. КУБ. М			

Приложение №15

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

Таблица 1. Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
Воздушные линии						
1.1	1150 В	-	-	-	-	-
1.2	100 В	-	-	-	-	-
1.3	750 В	-	-	-	-	-
1.4	500 В	-	-	-	-	-
1.5	400 В	-	-	-	-	-
1.6	330 В	-	-	-	-	-
1.7	220 В	-	-	-	-	-
1.8	150 В	-	-	-	-	-
1.9	110 В	-	-	-	-	-
1.10	10 В	-	-	-	-	-
1.11	6 В	-	-	-	-	-
1.12	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.13	1 кВ	-	-	-	-	-
1.14	0,4 кВ	-	-	-	-	-
1.15	0,38 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.16	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.17	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
Кабельные линии						
2.1	110 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 В	-	-	-	-	-
2.3	35 В	-	-	-	-	-
2.4	27,5 В	-	-	-	-	-
2.5	10 В	-	-	-	-	-
2.6	10 В	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9	1 кВ	-	-	-	-	-
2.10	0,4 кВ	-	-	-	-	-
2.11	0,38 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

Динамика изменения показателей по годам

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	отчетный		Предшествующие годы										
			(базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008				
			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		однoфаз-ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.4.	Итого:	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		префикс наде	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
4.6.			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
5.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

Динамика изменения показателей по годам

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	отчетный		Предыдущие годы							
			(Базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			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.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь передаваемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2012 год	Предшествующие годы					Примечание
					2011	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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-

1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 37. 38. 39. 40. 41. 42. 43. 44. 45. 46. 47. 48. 49. 50. 51. 52. 53. 54. 55. 56. 57. 58. 59. 60. 61. 62. 63. 64. 65. 66. 67. 68. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100.

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 за 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | |
|----|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---|
| 7. | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | ИТОГО: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания: Форма не заполняется исходя из спецификации деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Источники 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 | Оценка внедрения энергосберегающих мероприятий в организационный профиль | | | |
|-------|---|--------------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | | | 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 | 0,7 | 0,29 | тыс. кВт.ч | 1,1 | 0,64 | - | - | - | - | |
| | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | 0,7 | 288 | кВт.ч | 1,1 | 0,64 | - | - | - | - | |
| 2. | По тепловой энергии | 90,5 | 9,2 | Гкал | 44,1 | 2,05 | - | - | - | - | |
| | Устранение тепловых потерь через входные двери | 0,5 | 0,44 | Гкал | 1,8 | 0,28 | - | - | - | - | |
| | Замена деревянных окон на пластиковые оконные блоки | 90 | 8,76 | Гкал | 42,3 | 2,13 | - | - | - | - | |
| 3. | По твердому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4. | По жидкому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5. | По моторным топливам, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|------|--------------------|------|-------------|------|------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.3 | Дизельное топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4. | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По природному газу | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | ИТОГО: | 91,2 | 1,47 т.у.т. | 45,2 | 2,02 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания: Стоимость тепловой энергии рассчитывалась исходя из расхода электроэнергии на работу электродвигателя системы отопления здания.

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия,
вид энергетического ресурса | в натуральном
выражении | | в
стоимостном
выражении,
тыс. руб.
(по тарифу) | Затраты,
тыс.руб. | Средний
срок
окупаемос-
ти,
лет | Согласованный
срок внедрения,
квартал, год |
|--|----------------------------|--------|--|----------------------|---|--|
| | единица
измерения | кол-во | | | | |
| Организационные и малоозатратные мероприятия | | | | | | |
| Установка прибора учета холодной воды, Вода, ХВС | куб. м | - | - | - | - | 2 квартал, 2014 год |
| Устранение тепловых потерь через входные двери,
Тепловая энергия | Гкал | 0,44 | 1,8 | 0,5 | 0,28 | 1 квартал, 2014 год |
| Замена ламп накаливания на энергосберегающие,
Электрическая энергия | кВт.ч | 288 | 1,1 | 0,7 | 0,64 | 2 квартал, 2014 год |
| Итого | - | - | 2,9 | 1,2 | 0,41 | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Замена деревянных окон на пластиковые оконные
блоки, Тепловая энергия | Гкал | 8,76 | 42,3 | 90 | 2,13 | 3 квартал, 2016 год |
| Итого | - | - | 42,3 | 90 | 2,13 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Итого | - | - | - | - | - | - |
| Всего, тыс. т у.т.
в том числе по видам ТЭР: | - | - | - | - | - | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | 0,0015 | 45,2 | 91,2 | 2,02 | - |
| Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 9,2 | 44,1 | 90,5 | 2,05 | - |
| Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 0,29 | 1,1 | 0,7 | 0,64 | - |

форма

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

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Контактная информация (номер телефона, факсов, адреса электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Наименование и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий |
|-------|-----|------------------------|--|---|---|
| 1. | - | - | - | - | - |
| 2. | - | - | - | - | - |
| 3. | - | - | - | - | - |
| 4. | - | - | - | - | - |

Примечания: Должностные лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организации отсутствуют. Рекомендуются назначить ответственное лицо за обеспечение мероприятий 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. | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания: Персонал учреждения не проходил обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Рекомендуется пройти обучение персоналу, обеспечивающему реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Лист разъяснений

Энергетический паспорт

Разъяснение 2:

Объем продукции в натуральном выражении определить невозможно, т. к. организация осуществляет административное управление муниципальным образованием. Данные по оплате за отопление и электроэнергию в организации отсутствуют.

Разъяснение 4:

Плата за электроэнергию и тепловую энергию ведутся напрямую из бюджета района на все здание.

Разъяснение 5:

Субарендаторы, фактические и технологические потери в организации отсутствуют. Приведены расчетно-нормативные данные за базовый год. Данные за 2008-2011 года в учреждении отсутствуют.

Разъяснение 6:

Централизованное горячее водоснабжение, субарендаторы и сетевые потери в организации отсутствуют. Приведены расчетно-нормативные данные за базовый год. Данные за 2008-2011 года в учреждении отсутствуют.

Разъяснение 7:

Газово-печное топливо в организации не потребляется.

Разъяснение 9:

Организация не использует вторичные энергетические ресурсы, альтернативные топлива и возобновляемые энергетические ресурсы.

Разъяснение 10:

За 2008-2011 гг. нет данных по потреблению электрической энергии. Наружное освещение отсутствует. Раздельный учет электроэнергии в учреждении не организован. Объем потребления электроэнергии на цели освещения определен расчетным способом.

Разъяснение 11:

Технологические комплексы отсутствуют.

Разъяснение 14:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 15:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 16:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 17:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 18:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 19:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

Разъяснение 20:

Ценность тепловой энергии рассчитывалась исходя из расхода электроэнергии на работу котлоагрегата системы отопления здания.

Приложение 21:

Стоимость тепловой энергии рассчитывалась исходя из расхода электроэнергии на работу котла системы отопления здания.

Приложение 22:

Должностные лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организации отсутствуют. Рекомендуется назначить ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Приложение 23:

Персонал учреждения не проходил обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Рекомендуется пройти обучение персоналу, обеспечивающему реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.