

Некоммерческое Партнёрство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

ОГУП «Ивановский центр энергосбережения» г. Иваново

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района
Ивановской области

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор

Шарыпов Владимир Николаевич

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

Глава Администрации

Сорокина Галина Валентиновна

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

Декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Администрация Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района
Ивановской области

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения
2. Юридический адрес 155382, Ивановская область, Пучежский р-н, с. Сеготь, ул. Советская, 32
3. Фактический адрес 155382, Ивановская область, Пучежский р-н, с. Сеготь, ул. Советская, 32
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) –
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 3720003353, КПП: 372001001, ОГРН: 1063720004039, БИК: 042406001, ГРКЦ
ГУ БАНКА РОССИИ ПО ИВАНОВСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40204810600000000005
7. Код по ОКВЭД 75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Сорокина Галина Валентиновна - Глава Администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Сорокина Галина Валентиновна - Глава Администрации: +7(49345)2-91-23, +7(49345)2-91-25
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Сорокина Галина Валентиновна - Глава Администрации: +7(49345)2-91-23, +7(49345)2-91-25

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Прочие услуги населению					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		800000	800000	800000	800000	800000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1461,9	1904	1764,85	1899,7	2163,5
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	–	–	–	–	–	–
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1461,9	1904	1764,85	1899,7	2163,5
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	–	–	–	–	–	–
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,085	0,086	0,085	0,089	0,086
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,085	0,086	0,085	0,089	0,086
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	160,081	179,749	214,606	235,197	219,06

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00005839	0,000045113	0,000048012	0,000046701	0,000039788
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00005839	0,000045113	0,000048012	0,000046701	0,000039788
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	10,95	9,441	12,16	12,381	10,125
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,035	0,035	0,035	0,045	0,045
	тыс. кВт	0,029	0,029	0,029	0,045	0,045
15. Среднегодовая численность работников	чел.	17	17	17	17	17

(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 оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	3			—
	полученной со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	1	ЦЭ 6803В	1,0	—
		2	СО-ЭЭ6705	2,0	—
	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:	—			—
	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:	—			—
	полученной со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	—	—	—	—
	отданной на сторону	—	—	—	—
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	—			—
	полученной со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	—	—	—	—
	отданной на сторону	—	—	—	—
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	—			—
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	—			—
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	—			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	4,628	4,089	3,897	7,743	5,24	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	Не потреблялось
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	173	174,2	170,9	177,8	173,8	–
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	Не потреблялось
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	2,7523159	2,9006363 1	3,3142171 9	2,7923437 7	2,8790395 7	–
	бензина	л, ₴	2495,3	2629,77	3004,73	2531,59	2610,19	–
	керосина	л, ₴	–	–	–	–	–	Не потреблялось
	дизельного топлива	л, ₴	–	–	–	–	–	Не потреблялось
	газа	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	Не потреблялось
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	Не потреблялось
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	–
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	Не потреблялось
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	Не потреблялось
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Снижение потребления электрической энергии в 2008 году на 11,65%, в 2011 году на 32,33% и увеличение потребления в 2010 году на 98,69% связано с изменением электропотребляющего оборудования.						
3.2.	Тепловой энергии	–						
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	Снижение потребления бензина в 2008 году на 5,39%, в 2009 году на 14,26% и увеличение потребления в 2010 году на 15,75% связано с изменением пробега автотранспорта.						
	керосина	—						
	дизельного топлива	—						
	газа	—						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	—						
3.7.	Воды	—						

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	4,628	4,089	3,897	7,743	5,24	5,24	5,24	3,663	3,663	3,663
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	4,628	4,089	3,897	7,743	5,24	5,24	5,24	3,663	3,663	3,663
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	4,628	4,089	3,897	7,743	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	–	–	–	–	1,577	1,577	1,577	–	–	–
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	условно-постоянные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрузочные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные потери	–	–	–	–	1,577	1,577	1,577	–	–	–
	Итого суммарный расход	4,628	4,089	3,897	7,743	5,24	5,24	5,24	3,663	3,663	3,663

* 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	310,73	312,89	306,96	319,36	312,17	312,17	312,17	282,06	282,06	282,06
1.2.	Сторонний источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	310,73	312,89	306,96	319,36	312,17	312,17	312,17	282,06	282,06	282,06
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	310,73	312,89	306,96	319,36	282,06	282,06	282,06	282,06	282,06	282,06
2.3.	Горячее водоснабжение	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого производственный расход	310,73	312,89	306,96	319,36	282,06	282,06	282,06	282,06	282,06	282,06
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	–	–	–	–	30,11	30,11	30,11	–	–	–
	Итого суммарный расход	310,73	312,89	306,96	319,36	312,17	312,17	312,17	282,06	282,06	282,06

* Графы, рекомендуемые к заполнению

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										
	Каменный уголь	0,934	0,841	0,887	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
	Дрова	79,857	80,511	78,923	82,099	80,231	80,231	80,231	72,4	72,4	72,4
	Итого суммарный приход	80,791	81,352	79,81	83,033	81,165	81,165	81,165	73,334	73,334	73,334
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:	80,791	81,352	79,81	83,033	81,165	81,165	81,165	73,334	73,334	73,334
	в котельной	80,791	81,352	79,81	83,033	81,165	81,165	81,165	73,334	73,334	73,334
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	80,791	81,352	79,81	83,033	81,165	81,165	81,165	73,334	73,334	73,334

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транс- портных средств	Коли- чество транс- порт- ных средств	Грузо- подъ- емность т, пассажи- ровмести- мость, чел.	Вид использо- ванного топлива	Уд.расход топлива по паспорт- ным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработа- но, маш/час	Объем грузопере- возок, тыс. т-км, тыс. пасс- км.	Количес- тво израсхо- дованно- го топлива, тыс. л, куб. м	Способ измере- ния расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученно- го топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
Легковое, ВАЗ-2115	1	5 чел.	Бензин АИ-92	9,18 л/100 км	23,325 тыс. км	—	2,61 тыс. л	Путевой лист	9,18 л/100 км	2,61 тыс. л	—

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.	—	—

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	25	79	5,502	3615	3750	3830	3900	3980
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:	25	79	5,502	3615	3750	3830	3900	3980
	Здание Администрации с. Сеготь	15	15	2,07	1360	1400	1420	1450	1480
	Здание сельского клуба д. Марищи	10	22	1,836	1206	1250	1280	1300	1330
	Здание сельского клуба д. Петрово	–	42	1,596	1049	1100	1130	1150	1170
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	3	3	0,36	394	400	420	440	460
ИТОГО:		28	82	5,862	4009	4150	4250	4340	4440

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
1	—	—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
3	—	—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—

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

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые 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.)		
Здание Администрации с. Сеготь	1985	Стены	Кирпичная кладка	45; 45	0,43	0,43	—	—	48	—	—
		Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление								
		Крыша	Металлическая								
Здание сельского клуба д. Марищи	1933	Стены	Бревенчатые	40; 40	0,43	0,43	—	—	40	—	—
		Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление								
		Крыша	Шифер								
Здание сельского клуба д. Петрово	1959	Стены	Бревенчатые	45; 45	0,43	0,43	—	—	42	—	—
		Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление								
		Крыша	Шифер								

Сведения о показателях энергетической эффективности

1.	Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Программа 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				
	Удельный расход электрической энергии	тыс.кВт*ч/чел	0,308	0,292	Рекомендуется произвести замену ламп накаливания на энергосберегающие лампы.
	Удельный расход котельно-печного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	260	248	Рекомендуется произвести ревизию, ремонт и уплотнение оконных рам и провести гидрохимическую промывку в здании Администрации.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
	—	—	—	—	—

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

(Таблица 2)

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт·ч			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.3.	твердого топлива	т, куб.м			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.4.	жидкого топлива	т, куб.м			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.5.	моторного топлива	т у.т.	—		
1.5.1.	бензина	т			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.5.2.	керосина	т			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактиче- ская годовая экономия	Год внедре- ния	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			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—

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.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная 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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная 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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

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	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (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:									

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									
	Мероприятие по замене ламп накаливания на энергосберегающие лампы	3,36	1,577	тыс. кВт·ч	8,154	0,41	—	—	—	—
	Мероприятие по обучению работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	20	—	—	—	—	—	—	—	—
2.	По тепловой энергии									
	Мероприятие по ревизии, ремонту и уплотнению оконных рам	64	28,92	Гкал	30,626	2,09	—	—	—	—
	Мероприятие по гидрохимической промывке системы отопления в здании Администрации	5	1,19	Гкал	1,26	3,96	—	—	—	—
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:	15	0,432	т у.т.	11,642	—	—	—	—	—
5.1.	бензин									
	Мероприятие по установке спутникового контроля через систему ГЛОНАСС	15	392	л	11,642	1,29	—	—	—	—
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									
5.4.	газ									

№ 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. изменения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. изменения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
6.	По природному газу									
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	107,36	5,45	т у.т.	51,682	1,689	—	т у.т.	—	—

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок 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						
Мероприятие по обучению работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	–	–	–	20	–	III. 2013
Мероприятие по гидрохимической промывке системы отопления в здании Администрации. Тепловая энергия	Гкал	1,19	1,26	5	3,96	I. 2014
Мероприятие по замене ламп накаливания на энергосберегающие лампы. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,577	8,154	3,36	0,41	I. 2014
Итого:			9,414	28,36	–	
Среднезатратные						
Мероприятие по установке спутникового контроля через систему ГЛОНАСС. Моторное топливо: бензин	л	392	11,642	15	1,29	IV. 2013
Мероприятие по ревизии, ремонту и уплотнению оконных рам. Тепловая энергия	Гкал	28,92	30,626	64	2,09	I. 2014
Итого:			42,268	79	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,005	51,682	87,36	1,689	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Тепловая энергия	Гкал	30,11	31,886	69	2,164	–
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,577	8,154	3,36	0,41	–
Моторное топливо	т у.т.	0,432	11,642	15	1,29	–
Смазочные материалы	тыс. 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				
Сжатый воздух	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
Вода	куб. м	—	—	—	—	—

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.	—	—	—	—	—
2.	—	—	—	—	—
3.	—	—	—	—	—
4.	—	—	—	—	—

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.	–	–	–	–	–	–	–