

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 Илья-Высоковского 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

Никулин Александр Владимирович

(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 Илья-Высоковского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения _____
2. Юридический адрес 155375, Ивановская область, Пучежский р-н, с. Илья-Высоково, ул. Школьная, 3 _____
3. Фактический адрес 155375, Ивановская область, Пучежский р-н, с. Илья-Высоково, ул. Школьная, 3 _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) – _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0 _____
6. Банковские реквизиты, ИНН 3720003339, КПП: 372001001, ОГРН: 1063720002719, БИК: 042406001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ИВАНОВСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40204810800000000177 _____
7. Код по ОКВЭД 75.11.32 _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Никулин Александр Владимирович - Глава Администрации _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Никулин Александр Владимирович - Глава Администрации: +7(49345)27136, +7(49345)27136 _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Никулин Александр Владимирович - Глава Администрации: +7(49345)27136, +7(49345)27136 _____

(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.	1580	1765	1918,7	2353,8	2367,5
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	–	–	–	–	–	–
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1580	1765	1918,7	2353,8	2367,5
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	–	–	–	–	–	–
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,08147	0,08152	0,08187	0,08223	0,08277
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,08147	0,08152	0,08187	0,08223	0,08277
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	615	637,9	892	907,8	926,55

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000051561	0,000046189	0,000042667	0,000034934	0,000034961
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000051561	0,000046189	0,000042667	0,000034934	0,000034961
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	38,93	36,14	46,49	38,57	39,14
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	тыс. кВт	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
15. Среднегодовая численность работников	чел.	23	23	23	23	23

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;

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

Сведения об оснащённости приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	5			–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	4	СО-ЭЭ 6705	2,0	–
		1	ЦЭ 6803ВШ	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	7,55	8,033	7,902	8,08	8,17	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	376,987	375,121	375,121	375,121	375,121	–
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	105	104	104	104	104	–
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	Не потреблялось
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	2,7029015	3,0336912	3,3921662	3,6694604	4,1433092	–
	бензина	л, т	2450,5	2750,4	3075,4	3326,8	3756,4	–
	керосина	л, т	–	–	–	–	–	Не потреблялось
	дизельного топлива	л, т	–	–	–	–	–	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	–	–	–	–	–	Не потреблялось
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	–						
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	Увеличение потребления моторного топлива в 2008 г. на 12,23 %, в 2009 г. на 11,81 %, в 2011 г. на 12,91 % связано с увеличением пробега автотранспорта предприятия.						
	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	7,55	8,033	7,902	8,08	8,17	8,17	8,17	6,03	6,03	6,03
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	7,55	8,033	7,902	8,08	8,17	8,17	8,17	6,03	6,03	6,03
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	7,55	8,033	7,902	8,08	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	–	–	–	–	2,14	2,14	2,14	–	–	–
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	условно-постоянные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрузочные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные потери	–	–	–	–	2,14	2,14	2,14	–	–	–
	Итого суммарный расход	7,55	8,033	7,902	8,08	8,17	8,17	8,17	6,03	6,03	6,03

* 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	195,9	194,034	194,034	194,034	194,034	194,034	194,034	173,88	173,88	173,88
1.2.	Сторонний источник	181,087	181,087	181,087	181,087	181,087	181,087	181,087	163,39	163,39	163,39
	Итого суммарный приход	376,987	375,121	375,121	375,121	375,121	375,121	375,121	337,27	337,27	337,27
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	376,987	375,121	375,121	375,121	337,27	337,27	337,27	337,27	337,27	337,27
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	376,987	375,121	375,121	375,121	337,27	337,27	337,27	337,27	337,27	337,27
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	37,851	37,851	37,851	-	-	-
	Итого суммарный расход	376,987	375,121	375,121	375,121	375,121	375,121	375,121	337,27	337,27	337,27

* 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										
	Твёрдое котельно-печное топливо	68,565	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	60,858	60,858	60,858
	Итого суммарный приход	68,565	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	60,858	60,858	60,858
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:	68,565	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	60,858	60,858	60,858
	в котельной	68,565	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	60,858	60,858	60,858
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	68,565	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	67,912	60,858	60,858	60,858

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
Легковой, ВАЗ 2107	1	–	–	9,1 л/100 км	41,27 тыс. км	–	3,756 тыс. л	Путевой лист	9,1 л/100 км	3,756 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 установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	48	147	10,04	3959	4231	4653	4969	4963
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:	48	147	10,04	3959	4231	4653	4969	4963
	Администрация Илья-Высоковского сельского поселения	–	20	0,4	538	541	644	624	641
	Библиотека д. Кораблево	2	6	0,43	330	332	395	383	393
	Дом культуры д. Лужинки	4	26	1,42	409	411	489	475	488
	Дом культуры с. Илья-Высоково	26	95	6,27	1806	2066	2077	2471	2397
	Филиал администрации д. Дубново	16	–	1,52	876	881	1048	1016	1044
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	3	–	0,285	832	836	995	965	961
	ИТОГО:	51	147	10,325	4791	5067	5648	5934	5924

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

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

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

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 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.)		
Администрация Илья-Высоковского сельского поселения	1900	Стены	Бревенчатые	100; 100	0,43	0,43	-	-	38	-	-
		Окна	Деревянные, распашные, глухие двойное остекление								
		Крыша	Скатная, металлическая								
Библиотека д. Кораблево	1980	Стены	Кирпичная кладка	50; 50	0,43	0,43	-	-	44	-	-
		Окна	Деревянные, распашные, глухие двойное остекление								
		Крыша	Скатная, шиферная								
Дом культуры д. Лужинки	1958	Стены	Бревенчатые	100; 100	0,37	0,37	-	-	39	-	-
		Окна	Деревянные, распашные, глухие двойное остекление								
		Крыша	Скатная, шиферная								
Дом культуры с. Илья-Высоково	1968	Стены	Кирпичная кладка	100; 100	0,33	0,33	-	-	42	-	-
		Окна	Деревянные, распашные, двойное остекление								
		Крыша	Скатная, мягкая кровля								

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 обще-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.)		
Филиал администрации д. Дубново	1970	Стены	Кирпичная кладка	70; 70	0,42	0,42	-	-	36	-	-
		Окна	Деревянные, распашные, двойное остекление								
		Крыша	Скатная, шиферная								

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	кВт/м ²	6,98	4,29	Рекомендуется заменить лампы накаливания в системе внутреннего освещения на энергосберегающие.
	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/м ²	0,2	0,18	Рекомендуется произвести гидрохимическую промывку системы отопления в зданиях.
	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	356	312	Рекомендуется произвести ревизию, ремонт и уплотнение оконных рам.
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	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	–	–	–	–	–
1.5.3.	дизельного топлива	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

*кроме электрической энергии

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1.	Всего:	-	-	-	-	-
4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5.	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6.	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7.	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8.	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9.	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11.	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12.	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13.	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14.	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

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

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 окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.	По сокращению потерь нефти									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	По сокращению потерь природного газа									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	По сокращению потерь воды									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	ИТОГО:									

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	6,12	2,14	тыс. кВт·ч	10,445	0,58	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии									
	Мероприятие по ревизии, ремонту и уплотнению оконных рам	110	31,68	Гкал	89,916	1,22	–	–	–	–
	Мероприятие по гидрохимической промывке системы отопления в зданиях домов культуры	30	6,171	Гкал	17,57	1,7	–	–	–	–
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:	35	0,622	т у.т.	14,19	–	–	–	–	–
5.1.	бензин									
	Мероприятие по установке спутникового контроля через систему ГЛОНАСС	15	564	л	14,19	1,05	–	–	–	–
	Мероприятие по обучению работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	20	–	–	–	–	–	–	–	–
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									

№ 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.)	
5.4.	газ									
6.	По природному газу									
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	181,12	6,984	т у.т.	132,121	1,215	–	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 замене ламп накаливания на энергосберегающие лампы. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,14	10,445	6,12	0,58	I. 2014
Мероприятие по гидрохимической промывке системы отопления в зданиях домов культуры. Тепловая энергия	Гкал	6,171	17,57	30	1,7	I. 2014
Мероприятие по установке спутникового контроля через систему ГЛОНАСС. Моторное топливо: бензин	л	564	14,19	15	1,05	I. 2015
Мероприятие по обучению работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Не задано	–	–	–	20	–	III. 2014
Итого:			42,205	71,12	–	
Среднезатратные						
Мероприятие по ревизии, ремонту и уплотнению оконных рам. Тепловая энергия	Гкал	31,68	89,916	110	1,22	I. 2014
Итого:			89,916	110	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,007	132,121	161,12	1,215	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Тепловая энергия	Гкал	37,851	107,486	140	1,299	–
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,14	10,445	6,12	0,58	–
Моторное топливо	т у.т.	0,622	14,19	15	1,05	–

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				
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	
Сжатый воздух	тыс. куб. м	–	–	–	–	
Вода	куб. м	–	–	–	–	

Форма

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

№ п/п.	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1.	–	–	–	–	–
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.	–	–	–	–	–	–	–