

Форма

НП «Ассоциация энергоаудиторов и энергосервисных компаний Самарской области»

(наименование саморегулируемой организации)

ФГБ ОУ ВПО Самарский государственный университет путей сообщения

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 035-002-1008/2012
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Самарский государственный экономический университет"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Исполняющий обязанности ректора

Андрончев Иван Константинович

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

Ректор

Хасяев Габидулла Рабаданович

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

Декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Самарский государственный экономический университет"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 443090, Самарская область, г. Самара, ул. Советской Армии, 141
3. Фактический адрес 443090, Самарская область, г. Самара, ул. Советской Армии, 141
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) -
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 6318100897, КПП: 631801001, ОГРН: 1026301505120, БИК: 043601001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО САМАРСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40501810836012000002
7. Код по ОКВЭД 80.30.1
8. Ф.И.О., должность руководителя Ректор - Хасаев Габибулла Рабаданович
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние Мязин Александр Александрович - Начальник эксплуатационно-технического отдела: 8 (846) 222-78-47
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Фролов Олег Владимирович - Главный инженер: 8 (846) 224-36-97, 8 (846) 224-36-50

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Услуги в системе образования					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		110000	110000	110000	110000	110000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	562415,5473	622373,6264	600921,6033	591636,5737	620591,2962
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	2412	2211	2115	2294	1755
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	562415,5473	622373,6264	600921,6033	591636,5737	620591,2962
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	2412	2211	2115	2294	1755
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	1,898251	1,864353	2,295139	2,2025	2,092763
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	1,898251	1,864353	2,295139	2,2025	2,092763
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	12845,512	14897,97	18023,081	19818,425	20930,93
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м ³	28,8	33,9	78,262	52,852	52,957
	тыс. м ³	28,8	33,9	78,262	52,852	52,957

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,0000034	0,000003	0,0000038	0,0000037	0,0000034
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,0000034	0,000003	0,0000038	0,0000037	0,0000034
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	2,28	2,39	3	3,35	3,45
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	1,9786	1,9786	1,9786	1,9786	1,9786
	тыс. кВт	0,4418	0,4418	0,4418	0,4418	0,4418
15. Среднегодовая численность работников	чел.	1585	1585	1572	1574	1495

(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
1	Сызранский филиал Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования "Самарский государственный экономический университет"	446022, Самарская область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23	6318100897/632503001	84	-

* - 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:	29			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	2	Меркурий-201.4	1,0	-
		7	СА4У-И672М	2,0	-
		6	СА4У-И672М	1,0	-
		6	СЕ300 R31	1,0	-
		7	Меркурий-203 AR03	1,0	-
		1	СТЭ 560	1,0	-
	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	Заменить счетчики с классом точности 2,0 на счетчики с классом точности не более 1,0			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	8			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	7	ВКТ-7	Класс С (1%) или 1	-
		1	ТС-07	Класс В (2%) или 2	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	Установить приборы учета на все ввода			
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	-			-
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:	5			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	1	Actaris G10	1,5	-
		2	БК G4	1,5	-
		2	БК G6	1,5	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	Усовершенствования не требуются			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	9			
	полученной со стороны	-			
	собственного производства	-			
	потребляемой	2	BCX-50	B (2%)	
		1	BMX-65	B (2%)	
		1	ВСКМ-50	B (2%)	
		1	BCX-32	B (2%)	
		1	BCX-40	B (2%)	
		1	СВМ-32	B (2%)	
		1	СКБ-40	B (2%)	
		1	СВМ-25	B (2%)	
	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	-			

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Усовершенствования не требуются			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	2092,65	2072,203	2154,83	2137,19	2113,23	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	7058	6630	9475,59	8602,8	8876,25	-
1.3	Твердого топлива	т,м ³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т,м ³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	128,595	165,337	158,188	147,507	127,094	-
	бензина	л,ф	116520	149786	143416	133721	114557	-
	керосина	л,ф	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л,ф	60	100	-	10	600	В 2009 году потребление отсутствует
	газа	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м ³	-	-	66,6953	34,964	46,341	Данные за 2007-2008 года отсутствуют
1.7	Воды	тыс. м ³	28,8	33,9	78,262	52,852	52,957	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	-						
3.2	Тепловой энергии	Потребление тепловой энергии в 2009 году возросло в связи с вводом в эксплуатацию нового здания						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	Потребление моторного топлива зависит от интенсивности использования транспортных средств						
	бензина	Потребление моторного топлива зависит от интенсивности использования транспортных средств						
	керосина	-						
	дизельного топлива	Потребление моторного топлива зависит от интенсивности использования транспортных средств						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	Потребление природного газа зависит от количества проживающих в общежитиях. Снижение в 2010 году обусловлено установкой приборов учета						
3.7	Воды	Потребление воды в 2009 году возросло в связи с вводом в эксплуатацию нового здания, в 2010 году снизилось в связи с установкой счетчиков в новое здание						

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	2092,65	2072,203	2154,83	2137,19	2113,23	2113,23	2113,23	1694,58	1694,58	1694,58
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	2092,65	2072,203	2154,83	2137,19	2113,23	2113,23	2113,23	1694,58	1694,58	1694,58
2	Расход										
2.1	Технологический расход	1639,943	1623,92	1721,051	1687,64	1694,58	1694,58	1694,58	1694,58	1694,58	1694,58
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	452,707	448,283	433,779	449,55	418,65	418,65	399,3	-	-	-
2.5	Технологические потери всего, в том числе:										
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	452,707	448,283	433,779	449,55	418,65	418,65	399,3	-	-	-
	Итого суммарный расход	2092,65	2072,203	2154,83	2137,19	2113,23	2113,23	2113,23	1694,58	1694,58	1694,58

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	7058	6630	9475,59	8602,8	8876,25	8876,25	8876,25	8876,25	7580,604	5830,2245
	Итого суммарный приход	7058	6630	9475,59	8602,8	8876,25	8876,25	8876,25	8876,25	7580,604	5830,2245
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	3884,95	3649,36	5193,2	4600,715	5010,7745	5010,7745	5010,7745	5010,7745	5010,7745	5010,7745
2.3	Горячее водоснабжение	770,2	1289,65	1270,25	853,85	819,45	819,45	819,45	819,45	819,45	819,45
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	4655,15	4939,01	6463,45	5454,565	5830,2245	5830,2245	5830,2245	5830,2245	5830,2245	5830,2245
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	2402,85	1690,99	3012,14	3148,235	3046,0255	3046,0255	3046,0255	3046,0255	1750,3795	-
	Итого суммарный расход	7058	6630	9475,59	8602,8	8876,25	8876,25	8876,25	8876,25	7580,604	5830,2245

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
	Природный газ	-	-	76,966	34,964	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478
	Итого суммарный приход	-	-	76,966	40,348	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	76,966	40,348	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кухонные плиты	-	-	76,966	40,348	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	76,966	40,348	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478	53,478

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажиро-мест, чел	Вид используемого 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, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
AUDI A6	1	5 чел.	Бензин АИ-95	18,9 л/(100·км)	0,0156 тыс. км	0,04212 тыс. пасс·км	0,003 тыс. л	Счета за топливо	19,23 л/(100·км)	0,003 тыс. л	-
TOYOTA Camry	1	5 чел.	Бензин АИ-95	15 л/(100·км)	51,46 тыс. км	12,865 тыс. пасс·км	8,57 тыс. л	Счета за топливо	16,65 л/(100·км)	8,57 тыс. л	-
TOYOTA RAV4	1	5 чел.	Бензин АИ-95	12,7 л/(100·км)	55,825 тыс. км	13,956 тыс. пасс·км	7,68 тыс. л	Счета за топливо	13,76 л/(100·км)	7,68 тыс. л	-
TOYOTA Camry	1	5 чел.	Бензин АИ-95	15 л/(100·км)	68,593 тыс. км	17,148 тыс. пасс·км	10,285 тыс. л	Счета за топливо	15 л/(100·км)	10,285 тыс. л	-
CHEVROLET NIVA	1	5 чел.	Бензин АИ-95	11,5 л/(100·км)	13,246 тыс. км	3,312 тыс. пасс·км	1,671 тыс. л	Счета за топливо	12,6 л/(100·км)	1,671 тыс. л	-
КИА КАРНИВАЛ	1	5 чел.	Бензин АИ-95	19,6 л/(100·км)	60,2 тыс. км	10,033 тыс. пасс·км	12,428 тыс. л	Счета за топливо	20,64 л/(100·км)	12,428 тыс. л	-
ГАЗ-31105	1	5 чел.	Бензин АИ-95	12 л/(100·км)	49,59 тыс. км	12,397 тыс. пасс·км	9,07 тыс. л	Счета за топливо	18,29 л/(100·км)	9,07 тыс. л	-
ГАЗ-3102	1	5 чел.	Бензин АИ-92	12 л/(100·км)	44,155 тыс. км	11,039 тыс. пасс·км	7,735 тыс. л	Счета за топливо	17,52 л/(100·км)	7,735 тыс. л	-
ГАЗ-3110	1	5 чел.	Бензин АИ-92	12 л/(100·км)	26,144 тыс. км	6,536 тыс. пасс·км	4,14 тыс. л	Счета за топливо	15,84 л/(100·км)	4,14 тыс. л	-
ГАЗ-3110	1	5 чел.	Бензин АИ-92	12 л/(100·км)	50,093 тыс. км	12,523 тыс. пасс·км	7,31 тыс. л	Счета за топливо	14,59 л/(100·км)	7,31 тыс. л	-
ВАЗ-21104	1	5 чел.	Бензин АИ-92	9,2 л/(100·км)	63,547 тыс. км	15,887 тыс. пасс·км	6,28 тыс. л	Счета за топливо	9,88 л/(100·км)	6,28 тыс. л	-
ГАЗ-32213	1	3,5 т	Бензин АИ-92	13,5 л/(100·км)	41,027 тыс. км	3,156 тыс. т·км	9,5 тыс. л	Счета за топливо	23,16 л/(100·км)	9,5 тыс. л	-
ГАЗ-32213	1	3,5 т	Бензин АИ-92	13,5 л/(100·км)	35,805 тыс. км	2,754 тыс. т·км	7,027 тыс. л	Счета за топливо	19,63 л/(100·км)	7,027 тыс. л	-
ГАЗ-3302	1	3,5 т	Бензин АИ-92	13,5 л/(100·км)	42,059 тыс. км	22,14 тыс. т·км	8,45 тыс. л	Счета за топливо	20,09 л/(100·км)	8,45 тыс. л	-

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажиро-мест, 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, м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³
ВИС 23472	1	1,71 т	Бензин АИ-92	9,7 л/(100·км)	45,696 тыс. км	42,7 тыс. т·км	4,805 тыс. л	Счета за топливо	10,52 л/(100·км)	4,805 тыс. л	-
ГАЗ-2705	1	3,5 т	Бензин АИ-92	17,9 л/(100·км)	21,134 тыс. км	10,57 тыс. т·км	3,89 тыс. л	Счета за топливо	18,41 л/(100·км)	3,89 тыс. л	-
ВАЗ-21043	1	5 чел.	Бензин АИ-92	8,7 л/(100·км)	8,159 тыс. км	2,04 тыс. пасс·км	0,819 тыс. л	Счета за топливо	10,04 л/(100·км)	0,819 тыс. л	-
Трактор ДТ-75Н	1	-	Дизель	8 л/моточас	75 маш/час	-	0,6 тыс. л	счета за топливо	8 л/моточас	0,6 тыс. л	-
HYUNDAI Accent	1	5 чел.	Бензин АИ-92	9,8 л/(100·км)	47,786 тыс. км	11,946 тыс. пасс·км	4,883 тыс. л	Счета за топливо	10,22 л/(100·км)	4,883 тыс. л	-

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			-
1.1	Характеристика ВЭР			-
1.1.1	Фазовое состояние		-	-
1.1.2	Расход	м³/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	кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	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:	1374	20798	724,43	1255140	1347860	1301165	1346767	1360056
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:	1374	20798	724,43	1255140	1347860	1301165	1346767	1360056
	главный учебный корпус № 1, литера «А», ул. С.Армии, 141	41	3591	111,01	196266	210913	204801	216161	218296
	главный учебный корпус № 1, литера «Б», ул. С.Армии, 141	12	912	28,32	50070	53807	52247	55146	55690
	главный учебный корпус № 1, литера «В», ул. С.Армии, 141	47	1714	55,18	97558	104839	101800	107448	108508
	административный корпус «Д», литера «Д», ул. С.Армии, 141	16	790	24,98	44165	47461	46085	48642	49122
	аудиторный корпус «Д», литера «Д1», ул. С.Армии, 141	16	791	25,01	44218	47518	46141	48701	49181
	учебный корпус литера «Е», ул. С.Армии, 141	56	4911	151,81	268400	288431	280071	295609	298526
	спортивный корпус, литера «С», ул. С.Армии, 141	53	458	17,98	31789	34161	33171	35012	35357
	нежилое здание, литера «П», ул. С.Армии, 149 «А»	68	2040	66,64	117820	126613	122943	129764	131045
	здание общежития, литера «О», ул. С.Армии, 149	362	690	49,66	87799	94352	91617	96700	97654
	общежитие №4, литера «Г», ул. С.Армии, 141 «А»	260	360	31,6	55869	60039	58298	61533	62140
	столовая на 530 мест, литера «А», ул. С.Армии, 146 «А»	307	726	46,34	81929	88043	85492	90235	91125
	общежитие №1, литера «Кк», ул. Галактионовская, д. 118	7	1911	57,89	102350	109988	106801	112726	113838
	лабораторный корпус №1, литера «Б», ул. Галактионовская, д. 118	8	391	12,37	21870	23502	22821	24087	24325
	общежитие, ул. Галактионовская, д. 118	46	24	4,4	7779	8360	8117	8568	8652
	учебный корпус №2, ул. Галактионовская, д. 118	11	252	8,44	14922	16036	15571	16435	16597

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленн ая мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегаю щими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
	нежилое трехэтажное здание с двухэтажным пристроем и подвалом, литера «АА1», г. Сызрань	42	1135	27,4	27017	28238	21046	-	-
	спортивный комплекс, литера «А3А4А5А2», г. Сызрань	22	102	5,4	5319	5559	4143	-	-
2	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		1374	20798	724,43	1255140	1347860	1301165	1346767	1360056

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 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.)		
главный учебный корпус № 1, литера «А», ул. С.Армии, 141	1970	Стены	Железобетон	32, 32	0,51	0,37	-	-	42,888	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
главный учебный корпус № 1, литера «Б», ул. С.Армии, 141	1970	Стены	Кирпич	32, 32	0,508	0,486	-	-	42,749	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
главный учебный корпус № 1, литера «В», ул. С.Армии, 141	1970	Стены	Кирпич	32, 32	0,509	0,417	-	-	42,771	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
административный корпус «Д», литера «Д», ул. С.Армии, 141	1988	Стены	Железобетон	16, 16	0,509	0,37	-	-	42,773	-	-
		Окна	Пластиковые / Деревянные								
		Крыша	Мягкая кровля								
аудиторный корпус «Д», литера «Д1», ул. С.Армии, 141	1988	Стены	Железобетон	16, 16	0,509	0,37	-	-	42,798	-	-
		Окна	Пластиковые / Деревянные								
		Крыша	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.)		
учебный корпус литера «Е», ул. С.Армии, 141	2008	Стены	Кирпич	5, 5	0,205	0,37	-	-	17,242	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
спортивный корпус, литера «С», ул. С.Армии, 141	1996	Стены	Железобетон	9, 9	0,237	0,44	-	-	19,938	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
нежилое здание, литера «П», ул. С.Армии, 149 «А»	1972	Стены	Кирпич	21, 21	0,38	0,37	-	-	31,99	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Металлическая								
здание общежития, литера «О», ул. С.Армии, 149	1972	Стены	Кирпич	29, 29	0,371	0,359	-	-	31,213	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Шиферная								
общежитие №4, литера «Г», ул. С.Армии, 141 «А»	1977	Стены	Кирпич	27, 27	0,47	0,359	-	-	39,509	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
столовая на 530 мест, литера «А», ул. С.Армии, 146 «А»	1972	Стены	Кирпич	29, 29	0,216	0,44	-	-	18,139	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
общежитие №1, литера «Кк», ул. Галактионовская, д. 118	1940	Стены	Кирпич	55, 55	0,497	0,359	-	-	41,822	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Железная								

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.)		
лабораторный корпус №1, литера «Б», ул. Галактионовская, д. 118	1964	Стены	Кирпич	34, 34	0,54	0,44	-	-	45,402	-	-
		Окна	Пластиковые								
		Крыша	Мягкая кровля								
общежитие, ул. Галактионовская, д. 118	1927	Стены	Бревенчатые	65, 65	0,497	0,359	-	-	41,752	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Железная								
учебный корпус №2, ул. Галактионовская, д. 118	1927	Стены	Кирпич / Деревянные	65, 65	0,538	0,44	-	-	45,233	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Железная								
нежилое трехэтажное здание с двухэтажным пристроем и подвалом, литера «АА1», г. Сызрань	1960	Стены	Кирпич	31, 31	0,508	0,417	-	-	28,658	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Мягкая кровля								
спортивный комплекс, литера «АЗА4А5А2», г. Сызрань	1972	Стены	Кирпич	29, 29	0,205	0,486	-	-	19,661	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Мягкая кровля								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Отсутствует
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	- (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	- (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 электроэнергии по всем зданиям	тыс. кВтч/чел	0,167784117	0,1719021	Проводить семинары по энергосбережению, заменить лампы накаливания на энергосберегающие
	Удельный расход воды по всем зданиям	тыс.куб.м/чел	0,004168545	0,004265982	Проводить семинары по энергосбережению
	Удельный расход газа в зданиях общежитий	тыс.куб.м/чел	0,012053321	0,00879229	-
	Удельный расход тепла по всем зданиям	Гкал/кв.м	0,142612771	0,147186384	Утеплить ограждающие конструкции зданий, установить автоматические терморегуляторы и отражатели на радиаторы отопления, установить автоматику в тепловые пункты, заменить деревянные окна на пластиковые
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.

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-норматив ное за базовый год	
-		-	-	-	

(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	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* Кроме электрической энергии.

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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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 шинпроводам	-	-	-	-	-

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-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная 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	
			Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная 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	Потреб-леное 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. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-
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. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-
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. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимост-ном выраже-нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	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:	-	-	т у. т.	-	-	-	-	т у. т.	-

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									
	Проведение семинаров по вопросам энергосбережения	-	19,35	тыс. кВт·ч	77,4	-	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие во всех зданиях	316,02	399,3	тыс. кВт·ч	1597,2	0,2	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
	Утепление ограждающих конструкций всех зданий, исключая учебный корпус литеры «Е», ул. С.Армии, 141	44605,104	1750,3795	Гкал	1724,13	25,9	-	-	-	-
	Установка автоматических терморегуляторов на радиаторы отопления во всех зданиях	4767,5	833,5	Гкал	821	5,8	-	-	-	-
	Установка отражающих экранов за радиаторами отопления во всех зданиях	381,4	83,35	Гкал	82	4,6	-	-	-	-
	Установка автоматизации во всех тепловых пунктах	15360	833,5	Гкал	821	18,7	-	-	-	-
	Замена деревянных окон на пластиковые	11895,66	364,746	Гкал	359,276	33	-	-	-	-
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	-	-	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
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. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
6	По природному газу									
7	По воде									
	Проведение семинаров по вопросам энергосбережения	-	0,45	тыс. м ³	32,661	-	-	-	-	
8	ИТОГО:	77325,684	718,635	т у. т.	5482,006	14,349	-	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 окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Проведение семинаров по вопросам энергосбережения. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	19,35	77,4	-	-	II, 2013
Проведение семинаров по вопросам энергосбережения. Вода	тыс. м³	0,45	32,661	-	-	II, 2013
Итого	тыс. т у.т.	-	110,061	-	-	-
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие во всех зданиях. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	399,3	1597,2	316,02	0,2	I, 2014
Установка отражающих экранов за радиаторами отопления во всех зданиях. Тепловая энергия	Гкал	83,35	82	381,4	4,6	III, 2014
Итого	тыс. т у.т.	-	1679,2	697,42	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Утепление ограждающих конструкций всех зданий, исключая учебный корпус литеры «Е», ул. С.Армии, 141. Тепловая энергия	Гкал	1750,3795	1724,13	44605,104	25,9	III, 2015
Установка автоматических терморегуляторов на радиаторы отопления во всех зданиях. Тепловая энергия	Гкал	833,5	821	4767,5	5,8	III, 2014
Установка автоматизации во всех тепловых пунктах. Тепловая энергия	Гкал	833,5	821	15360	18,7	III, 2014
Замена деревянных окон на пластиковые. Тепловая энергия	Гкал	364,746	359,276	11895,66	33	III, 2014
Итого	тыс. т у.т.	-	3725,406	76628,264	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,719	5482,006	77325,684	14,349	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)
	единица измерения	кол-во				
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	
Тепловая энергия	Гкал	3865,476	3807,406	77009,664	20,218	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	418,65	1674,6	316,02	0,2	
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	
Сжатый воздух	тыс. м ³	-	-	-	-	
Вода	м ³	450	32,661	-	-	

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	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	тел. 8 (846) 224-36-97, факс 8 (846) 224-36-50, oleg.frolov@sseu.ru	Разработка положений по проведению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и обеспечение контроля его исполнения	Приказ № 660-ОВ "О назначении ответственного по проведению мероприятий по энергосбережению"

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 - _____ Очеловек.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Сызранский филиал Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования "Самарский государственный экономический университет"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 446022, Самарская область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23
3. Фактический адрес 446022, Самарская область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Самарский государственный экономический университет"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 6318100897, КПП: 632503001, ОГРН: 1026301505120, БИК: 043601001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО САМАРСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40501810836012000002
7. Код по ОКВЭД 80.30.1
8. Ф.И.О., должность руководителя Гороховицкая Татьяна Николаевна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние Правдин Михаил Николаевич - Заместитель директора: 88464 993550
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Правдин Михаил Николаевич - Заместитель директора: 88464 993550

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Услуги в системе образования					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		110000	110000	110000	110000	110000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	29773	31400	32080	27900	31800
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	106	138	238	287	186
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	29773	31400	32080	27900	31800
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	106	138	238	287	186
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	-	-	0,170527	0,141209	0,101163
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	-	-	0,170527	0,141209	0,101163
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	1373,17	1361,04	1112,46
10. Потребление воды, всего	тыс. м ³	-	-	1,665	1,155	0,738
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м ³	-	-	1,665	1,155	0,738

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	0,0000053	0,0000051	0,0000032
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	0,0000053	0,0000051	0,0000032
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	4,28	4,88	3,5
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
	тыс. кВт	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
15. Среднегодовая численность работников	чел.	87	87	85	85	84

(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-про- изводст-венный 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:	1			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	СТЭ560	1,0	-
	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	Усовершенствования не требуются			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	ТС-07	Класс В (2%) или 2	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	-
	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	-			

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Установить приборы учета на все ввода			
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	-			
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	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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:	1			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	СВМ-25	В (2%)	-
	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	Усовершенствования не требуются			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	41,874	56,183	53,755	Данные за 2007-2008 года отсутствуют
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	824,761	820,075	469,559	Данные за 2007-2008 года отсутствуют
1.3	Твердого топлива	т, м ³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м ³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, ф	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, ф	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, ф	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м ³	-	-	1,665	1,155	0,738	Данные за 2007-2008 года отсутствуют
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	В 2010 году потребление электроэнергии возросло из-за высокой температуры в летний период, работали кондиционеры						
3.2	Тепловой энергии	Потребление снизилось в связи с установкой в середине 2010 года прибора учета						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						
	дизельного топлива	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды	Снижение в 2010 году обусловлено закрытием душевых на ремонт						

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	-	-	41,874	56,183	53,755	53,755	52,675	42,215	42,215	42,215
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	41,874	56,183	53,755	53,755	52,675	42,215	42,215	42,215
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	32,88	44,121	42,215	42,215	41,675	42,215	42,215	42,215
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	8,994	12,062	11,54	11,54	11	-	-	-
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	-	-	8,994	12,062	11,54	11,54	11	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	41,874	56,183	53,755	53,755	52,675	42,215	42,215	42,215

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	-	-	824,761	820,075	469,559	469,559	469,559	469,559	307,01	100,312
	Итого суммарный приход	-	-	824,761	820,075	469,559	469,559	469,559	469,559	307,01	100,312
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	-	-	279,751	275,65	100,312	100,312	100,312	100,312	100,312	100,312
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	279,751	275,65	100,312	100,312	100,312	100,312	100,312	100,312
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	545,01	544,425	369,247	369,247	369,247	369,247	206,698	-
	Итого суммарный расход	-	-	824,761	820,075	469,559	469,559	469,559	469,559	307,01	100,312

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажиро-мест, 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, м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			-
1.1	Характеристика ВЭР			-
1.1.1	Фазовое состояние		-	-
1.1.2	Расход	м³/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	кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	МВт·ч	-	-

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	64	1237	32,828	32336	33797	25189	-	-
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:	64	1237	32,828	32336	33797	25189	-	-
	нежилое трехэтажное здание с двухэтажным пристроем и подвалом, литера «АА1», г. Сызрань	42	1135	27,428	27017	28238	21046	-	-
	спортивный комплекс, литера «А3А4А5А2», г. Сызрань	22	102	5,4	5319	5559	4143	-	-
2	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		64	1237	32,828	32336	33797	25189	-	-

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 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.)		
нежилое трехэтажное здание с двухэтажным пристроем и подвалом, литера «АА1», г. Сызрань	1960	Стены	Кирпич	31, 31	0,508	0,417	-	-	28,658	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Мягкая кровля								
спортивный комплекс, литера «А3А4А5А2», г. Сызрань	1972	Стены	Кирпич	29, 29	0,205	0,486	-	-	19,661	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Мягкая кровля								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Отсутствует
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	-
	(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
	(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 электроэнергии по всем зданиям	тыс. кВтч/чел	0,047952721	0,047224879	Проводить семинары по энергосбережению, заменить лампы накаливания на энергосберегающие
	Удельный расход воды по всем зданиям	тыс.куб.м/чел	0,000615522	0,004429723	Проводить семинары по энергосбережению
	Удельный расход тепла по всем зданиям	Гкал/кв.м	0,095036138	0,135920162	Утеплить ограждающие конструкции зданий, установить автоматические терморегуляторы и отражатели на радиаторы отопления, заменить деревянные окна на пластиковые
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	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* Кроме электрической энергии.

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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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 шинпроводам	-	-	-	-	-

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-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ-лен ная 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	
			Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установ-лен ная 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	Потреб-леное 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. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-
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. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-
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. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимост-ном выраже-нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	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:	-	-	т у. т.	-	-	-	-	т у. т.	-

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									
	Проведение семинаров по вопросам энергосбережения	-	0,54	тыс. кВт·ч	2,16	-	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие во всех зданиях	14,72	11	тыс. кВт·ч	44	0,3	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
	Утепление ограждающих конструкций всех зданий	2182,128	206,698	Гкал	298,423	7,3	-	-	-	-
	Установка автоматических терморегуляторов на радиаторы отопления во всех зданиях	422,5	55,6	Гкал	80,3	5,2	-	-	-	-
	Установка отражающих экранов за радиаторами отопления во всех зданиях	33,8	5,6	Гкал	8	0,7	-	-	-	-
	Замена деревянных окон на пластиковые во всех зданиях	1863,225	101,349	Гкал	146,3245	12,7	-	-	-	-
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	-	-	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									

№ 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.)	
	Проведение семинаров по вопросам энергосбережения	-	0,0069	тыс. м ³	0,37	-	-	-	-	-
8	ИТОГО:	4516,373	58,846	т у. т.	579,2075	7,235	-	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 окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Проведение семинаров по вопросам энергосбережения. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,54	2,16	-	-	II, 2013
Проведение семинаров по вопросам энергосбережения. Вода	тыс. м³	0,0069	0,37	-	-	II, 2013
Замена ламп накаливания на энергосберегающие во всех зданиях. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	11	44	14,72	0,3	I, 2014
Установка отражающих экранов за радиаторами отопления во всех зданиях. Тепловая энергия	Гкал	5,6	8	33,8	0,7	III, 2014
Итого	тыс. т у.т.	-	54,53	48,52	-	-
Среднезатратные						
Установка автоматических терморегуляторов на радиаторы отопления во всех зданиях. Тепловая энергия	Гкал	55,6	80,3	422,5	5,2	III, 2014
Итого	тыс. т у.т.	-	80,3	422,5	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Утепление ограждающих конструкций всех зданий. Тепловая энергия	Гкал	206,698	298,423	2182,128	7,3	III, 2015
Замена деревянных окон на пластиковые во всех зданиях. Тепловая энергия	Гкал	101,349	146,3245	1863,225	12,7	III, 2014
Итого	тыс. т у.т.	-	444,7475	4045,353	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,059	579,2075	4516,373	7,235	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	369,247	533,0475	4501,653	7,827	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	11,54	46,16	14,72	0,3	-
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Вода	м ³	6,9	0,37	-	-	-

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	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	тел. 8 (846) 224-36-97, факс 8 (846) 224-36-50, oleg.frolov@sseu.ru	Разработка положений по проведению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и обеспечение контроля его исполнения	Приказ № 660-ОВ "О назначении ответственного по проведению мероприятий по энергосбережению"

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 - _____ Очеловек.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-