

Некоммерческое партнерство

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов**

**Государственное учреждение "Социально-реабилитационный центр для
несовершеннолетних ""**

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор _____

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

Директор ГБУ _____

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

Март, 2012

(месяц, год составления паспорта)

**Общие сведения об объекте энергетического обследования
Государственное учреждение "Социально-реабилитационный центр для
несовершеннолетних ""**

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес _____
3. Фактический адрес _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН _____

7. Код по ОКВЭД 85.31
8. Ф. И. О., должность руководителя _____
9. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
Олег Витальевич - Начальник хозяйственного отдела: Тел. , факс. _____
10. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____
Олег Витальевич - Начальник хозяйственного отдела: Тел. , факс. _____

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги предоставляемые в полустационарных условиях, в том числе для лиц без опред. места жительства	Услуги предоставляемые в полустационарных условиях, в том числе для лиц без опред. места жительства	Услуги предоставляемые в полустационарных условиях, в том числе для лиц без опред. места жительства	Услуги предоставляемые в полустационарных условиях, в том числе для лиц без опред. места жительства	Услуги предоставляемые в полустационарных условиях, в том числе для лиц без опред. места жительства
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		1350000	1350000	1350000	1350000	1350000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	8500	7196	9873,7	12900,6	10192,7
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел.дн	10950	10950	7300	7300	7300
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	8500	7196	9873,7	12900,6	10192,7
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел.дн	10950	10950	7300	7300	7300
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,03535	0,03697	0,03757	0,03444	0,0373
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,03535	0,03697	0,03757	0,03444	0,0373
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	630	624	647	634,1	844,065
10. Потребление воды, всего	тыс. м³	0,785	0,812	0,794	0,737	0,869
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м³	0,785	0,812	0,794	0,737	0,869

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000416	0,000005138	0,0000038	0,00000267	0,00000366
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000416	0,000005138	0,0000038	0,00000267	0,00000366
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	7,4	8,67	6,55	4,92	8,28
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:		–	–	–	–	–
- разрешенная установленная	тыс. кВт	–	–	–	–	–
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	–	–	–	–	–
15. Среднегодовая численность работников	чел.	43	43	44	44	40

(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
				–	–

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:	1			
	полученной со стороны	1	ЦЭ 6803 В	1,0	
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	–			
	полученной со стороны	–			
	собственного производства	–			
	потребляемой	–			
	отданной на сторону	–			
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Рекомендаций нет			
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	–			
	собственного производства	–			
	потребляемой	–			
	отданной на сторону	–			
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				

Сведения об оснащённости приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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				
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:	1			
	полученного со стороны	1	СГМН-1G-6	1,0	
	собственного производства				
	потребляемого				
	отданного на сторону				

Сведения об оснащённости приборами учета

№ 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				
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	Рекомендаций нет			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	СВК-20-5	В (2%)	
	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				
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Рекомендаций нет			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	55,93	64,84	68,16	40,84	56,1	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	
1.3.	Твердого топлива	тонн	–	–	–	–	–	
1.4.	Жидкого топлива	тонн	–	–	–	–	–	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	7,66605	8,10411	8,32314	9,85635	9,965865	
	бензина	литров	7000	7400	7600	9000	9100	
	керосина	литров	–	–	–	–	–	
	дизельного топлива	литров	–	–	–	–	–	
	газа	тыс. м³	–	–	–	–	–	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	18,03	18,1	18,08	16,953	17,707	
1.7.	Воды	тыс. м³	0,785	0,812	0,794	0,737	0,869	
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	Увеличение в 2008г и в 2009 г связано с покупкой новой техники и оборудования, ремонт и ввод в эксплуатацию мощной электроплиты, снижение потребления в 2010 году эл.энергии объясняется снижением кол-ва воспитанников.						
3.2.	Тепловой энергии							
3.3.	Твердого топлива							
3.4.	Жидкого топлива							
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина	Увеличение связано с частой необходимостью поездок на дальние расстояния						
	керосина							

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	дизельного топлива							
	газа							
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)		Снижение или увеличение потребления природного газа связано с изменениями средней температуры наружного воздуха за отопительный период					
3.7.	Воды		Увеличение потребления воды в 2008 г и в 2011 г связано с внеплановым увеличением количества детей в учреждении					

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс.
кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	55,93	64,84	68,16	40,84	56,1	56,1	53,295	53,295	53,295	53,295
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	55,93	64,84	68,16	40,84	56,1	56,1	53,295	53,295	53,295	53,295
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	53,13	61,598	64,752	38,798	53,295	53,295	53,295	53,295	53,295	53,295
2.2.	Расход на собственные нужды	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	условно-постоянные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрузочные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные потери	2,8	3,242	3,408	2,042	2,805	2,805	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	55,93	64,84	68,16	40,84	56,1	56,1	53,295	53,295	53,295	53,295

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	152	152,6	152,4	142,9	149,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	152	152,6	152,4	142,9	149,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
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	53	53,1	53,1	49,8	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	53	53,1	53,1	49,8	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	99	99,5	99,3	93,1	96,9	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	152	152,6	152,4	142,9	149,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
	Природный газ	20,80662	20,8874	20,86432	19,56376	20,43388	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588
	Итого суммарный приход	20,80662	20,8874	20,86432	19,56376	20,43388	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588
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:	20,80662	20,8874	20,86432	19,56376	20,43388	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588
	в котельной	20,80662	20,8874	20,86432	19,56376	20,43388	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	20,80662	20,8874	20,86432	19,56376	20,43388	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588	6,58588

*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	Удельный 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/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³
ВАЗ-21703 Приора	1	5 чел.	Бензин АИ-92	7,02 л/100 км	47 тыс. км	–	3,299 тыс. л	по квитанциям	7,5 л/100 км	3,5 тыс. л	0,201 тыс. л
ГАЗ-221400 "Газель"	1	14 чел.	Бензин АИ-92	18 л/100 км	28,7 тыс. км	–	5,166 тыс. л	по квитанциям	19,5 л/100 км	5,6 тыс. л	0,434 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	м ³ /ч	–	
1.1.3.	Давление	МПа	–	
1.1.4.	Температура	°С	–	
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	–	
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	–	
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	–	
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)			
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	–	
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	–	
2.3.	Мощность энергетической установки	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		Отчётный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	–	105	1,575	1290,3	939,32	1567,68	1491,32	1286,39
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–
	Здание котельной	–	2	0,03	24,6	17,92	29,86	28,41	24,5
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–
	Здание ГУ СО "Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних" "Солнечный лучик"	–	103	1,545	1265,7	921,4	1537,82	1462,91	1261,89
2.	Наружное освещение	–	–	–	–	–	–	–	–
	ИТОГО:	–	105	1,575	1290,3	939,32	1567,68	1491,32	1286,39

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	Единица измерения			
1	Здание ГУ СО "Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних" "	Система освещения	0,001545	–	7300	чел.дн	эл.энергия, кВт.ч	1265,7	
		Орг.техника	0,00595	–	–	–	эл.энергия, кВт.ч	4824,6	
		Бытовая техника	0,06075	–	–	–	эл.энергия, кВт.ч	49592,4	
		Система отопления	–	0,031	–	–	природный газ, м3	17707	
2	Здание котельной	Система освещения	0,00003	–	72	кВт	эл.энергия, кВт.ч	24,6	
		насосное оборудование	0,000502	–	–	–	эл.энергия, кВт.ч	392,7	

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

Краткая характеристика объекта (зданий, строений, 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°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
Здание ГУ СО "Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних" " [redacted]	1995	Стены	Силикатный кирпич, обшитый металлическим окрашенным профилем	21; 21	0,57	0,47
		Окна	Рамы из ПВХ			
		Крыша	Оцинкованное железо			
Здание котельной (Не отапливается)	1995	Стены	Силикатный кирпич	55; 55	-	-
		Окна	Деревянные рамы			
		Крыша	Шифер			

Сведения о показателях энергетической эффективности

- | | | |
|----|--|-----------------------------------|
| 1. | Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | Программа отсутствует |
| 2. | Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | Программа отсутствует |
| 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 электроэнергии	кВтч/чел	7,643	876,5	
	Удельный расход воды	м3/чел	0,12	14,6	
	Удельный расход природного газа	тыс.м3/м2	0,04	0,0021	
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
5	По основному технологическому оборудованию				

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	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	тонн	–	–	
1.4.	жидкого топлива	тонн	–	–	
1.5.	моторного топлива		–	–	
1.5.1.	бензина		–	–	
1.5.2.	керосина		–	–	
1.5.3.	дизельного топлива		–	–	
1.5.4.	газа		–	–	
1.6.	природного газа	тыс. м ³	–	–	
1.7.	воды	тыс. м ³	–	–	

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды *

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
			–
			–
			–

*кроме электрической энергии

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчётный (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	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчётный (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	Наименование	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчётный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, 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	Отчётный (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. м ³	–	–	–	–	–	–	
1.7.	Природного газа	млн. м ³	–	–	–	–	–	–	
1.8.	Воды	тыс. м ³	–	–	–	–	–	–	
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. м ³	–	–	–	–	–	–	
2.7.	Природного газа	м ³	–	–	–	–	–	–	
2.8.	Воды	м ³	–	–	–	–	–	–	
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. м ³	–	–	–	–	–	–	
3.7.	Природного газа	м ³	–	–	–	–	–	–	
3.8.	Воды	м ³	–	–	–	–	–	–	

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	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	единицы 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	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии									
	Закупка энергопотребляющего оборудования (холодильники, принтеры, стиральные машины и т.д.) высоких классов (А) энергетической эффективности.	55	2,805	тыс. кВт·ч	17,503	3,1	–		–	–
2.	По тепловой энергии									
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:	48	1910	т у. т.	53,003	0,9	–	–	–	–
5.1.	бензин									
	Техническое обслуживание автомобилей, оптимизация маршрутов движения, соблюдение экономичного скоростного режима движения.	18	910	литров	25,253	0,7	–		–	–
	Закупка и установка ГБО на автотранспорт учреждения	30	1000	литров	27,75	1,1	–		–	–
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									
5.4.	газ									
6.	По природному газу									
	Провести работы по установке терморегуляторов на радиаторы отопления здания учреждения	30,6	12	тыс. м³	40,012	0,8	–		–	–
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	133,6	16,285	т у. т.	110,518	1,4	–	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	количество				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Разработать Положение о стимулировании работников за организацию эффективного использования энергоресурсов и энергосбережения.. Не задано		-	-	-	-	III. 2012
Провести разъяснительные беседы с персоналом о том, что необходимо вовремя выключать свет утром, когда он уже не нужен, и полностью отключать офисную технику на ночь и выходные.. Не задано		-	-	-	-	III. 2012
Регламентировать режимы работы электроплит (исключать работы на холостом ходу).. Не задано		-	-	-	-	III. 2012
Провести разъяснительные беседы с персоналом о том, что необходимо вовремя закрывать краны в туалетных комнатах, предотвращая потери воды.. Не задано		-	-	-	-	III. 2012
Техническое обслуживание автомобиля, оптимизация маршрутов движения, соблюдение экономичного скоростного режима движения.. Моторное топливо: бензин	литров	910	25,253	18	0,7	III. 2012
Итого:		-	25,253	18	0,7	
Среднезатратные						
Провести работы по установке терморегуляторов на радиаторы отопления здания учреждения. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м ³	12	40,012	30,6	0,8	II. 2013
Закупка и установка ГБО на автотранспорт учреждения. Моторное топливо: бензин	литров	1000	27,75	30	1,1	III. 2013
Закупка энергопотребляющего оборудования (холодильники, принтеры, стиральные машины и т.д.) высоких классов (А) энергетической эффективности.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,805	17,503	55	3,1	IV. 2013
Итого:		-	85,265	115,6	1,7	
Долгосрочные, крупнозатратные						
		-	-	-	-	
Итого:		-	-	-	-	

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	количество				
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т у. т.	0,016	110,518	133,6	1,4	
Котельно-печное топливо	т у. т.	13,848	40,012	30,6	0,8	
Тепловая энергия	Гкал	–	–	–	–	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,805	17,503	55	3,1	
Моторное топливо	т у. т.	2,092	53,003	48	0,9	
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	
Сжатый воздух	тыс. м ³	–	–	–	–	
Вода	м ³	–	–	–	–	

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	Олег Витальевич	Начальник хозяйственного отдела	Тел. [REDACTED]	Контроль за эффективностью исполнения энергосберегающих ресурсов	Приказ №36 а от 11.01.2011 г.

Форма

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 0 человек.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации.