

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство  
«Союз «Энергоэффективность»

---

(наименование саморегулируемой организации)

Муниципальное унитарное предприятие «Чайковский инновационный центр»

---

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

## **ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № \_\_\_\_\_ потребителя топливно-энергетических ресурсов**

Муниципальное образовательное учреждение для детей дошкольного и младшего  
школьного возраста «Ельшатская начальная школа – детский сад»

---

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

---

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

---

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

март 2011 г.

---

(месяц, год составления паспорта)

**Общие сведения об объекте энергетического обследования**

Муниципальное образовательное учреждение для детей дошкольного и младшего школьного  
возраста «Ельшатская начальная школа – детский сад»

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма: Муниципальное образовательное учреждение.
2. Юридический адрес: 617195 д. Ельшата ул. Молодежная, 1а. Частинский район,  
Пермский край.
3. Фактический адрес: д. Ельшата ул. Молодежная, 1а. Частинский район Пермский край.
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ): .
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ):100.
6. Банковские реквизиты, ИНН: ИНН 5955002136, КПП 59470101, ОГРН 1025902376114, р/с  
40204810200000000517 в ГРКЦ ГУ Банка России по Пермскому краю г. Пермь, БИК 045773001.
7. Код по ОКВЭД 80.10.2
8. Ф.И.О., должность руководителя: Ерыпалова Надежда Васильевна, директор.
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое  
состояние оборудования: Ерыпалова Надежда Васильевна, т/факс 8(34268)26413.
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое  
хозяйство: Ерыпалова Надежда Васильевна, т/факс 8(34268)26413.

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год
		2006	2007	2008	2009	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Образовательная деятельность					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	ОКУН	110000	110000	110000	110000	110000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	885,107	1067,129	1374,943	1729,018	1775,443
3. Производство прод-ции в натуральном выражении, всего	Кол-во обученных в год	20	17	24	27	28
4. Объем произв-тва осн-й продукции, всего	тыс. руб.	885,107	1067,129	1374,943	1729,018	1775,443
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Кол-во обученных в год	20	17	24	27	28
6. Объем произ-ва	тыс. руб.	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год
		2006	2007	2008	2009	
дополни-ной продукции						
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,032	0,040	0,041	0,043	0,039
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,032	0,040	0,041	0,043	0,039
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	178,08	272,50	278,200	340,961	342,318
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	0,170	0,180	0,176	0,143	0,203
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	0,170	0,180	0,176	0,143	0,203
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000361	0,0000374	0,0000298	0,0000249	0,0000219
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000361	0,0000374	0,0000298	0,0000249	0,0000219
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	20,1	25,5	20,2	19,7	19,3
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная	тыс. кВт.	0,112	0,114	0,114	0,114	0,124
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	-	11,125	12,458	12,508
15. Среднегодовая численность работников	чел.	12	12	11	11	8

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ 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:	2	Индукционный Электронный		
	полученной со стороны	2	СА4У-И672 ЦЭ2727	1,0 1,0	Дата последней госповерки 2008
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	2	СА4У-И672 ЦЭ2727	1,0 1,0	Приборы учета являются теми же, что и полученные со стороны
	отданной на сторону	-	-	-	
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			
	полученной со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	-	-	-	
	отданной на сторону	-	-	-	
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии				
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			
	полученной со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	-	-	-	
	отданной на сторону	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		Отопление осуществляется от собственной электрической котельной
	полученной со стороны	-	-	-	
	собственного производства	1	-	-	
	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	-	-		
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Рекомендовано установить приборы учета			
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	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива		-		
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		
	полученного со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемого	-	-	-	
	отданного на сторону	-	-	-	
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		
	полученного со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемого	-	-	-	
	отданного на сторону	-	-	-	
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-		
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа		-		
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	Индукционный		Нет паспорта
	полученной со стороны	1	индукционный	-	Дата последней госповерки 1992
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	1	индукционный		Приборы учета являются теми же, что и полученные со стороны
	отданной на сторону	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	1	индукционный		
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	1	индукционный		
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Рекомендовано заменить прибор учета.			

Приборы коммерческого учета электроэнергии и воды полученной со стороны, являются единственными приборами учета.

**Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях**

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	97,9	125,0	127,6	132,7	120,6	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:		-	-	-	-	-	
	бензина	л, т	-	-	-	-	-	
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
1.7.	Воды	тыс. куб. м	170	180	176	143	203	
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	Уменьшение фактического потребления объемов ТЭР по сравнению с 2009-2010 гг. вызвано заменой ламп накаливания на люминесцентные лампы в классах и группах. Климатические условия.						
3.2.	Тепловой энергии							
3.3.	Твердого топлива							



№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
3.4.	Жидкого топлива							
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина							
	керосина							
	дизельного топлива							
	газа							
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7.	Воды		Увеличение фактического потребления объемов воды по сравнению с 2009-2010 гг. вызвано приобретением стиральной машины автомат и нерациональное использование. Климатические условия.					

**Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях**

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	97,9	125,0	127,6	132,7	120,6	116,9	113,4	109,9	106,6	103,4
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	97,9	125,0	127,6	132,7	120,6	116,9	113,4	109,9	106,6	103,4
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	97,58	124,68	127,28	132,38	120,28	-	-	-	-	-
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	0,3156	0,3156	0,3159	0,3156	0,3156	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	97,9	125,0	127,6	132,7	120,6	116,9	113,4	109,9	106,6	103,4

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

**Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях**

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	76,49	78,00	84,69	84,79	95,05					
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	76,49	78,00	84,69	84,79	95,05	-	-	-	-	-
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	76,486	78,996	84,686	84,786	95,046	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	76,49	78,00	84,69	84,79	95,05	92,19	89,42	86,51	83,91	81,39
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	76,49	78,00	84,69	84,79	95,05	92,19	89,42	86,51	83,91	81,39

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

**Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях**

(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный технол-кое испл-е										
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

**Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях**

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс.л, тыс.м <sup>3</sup>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**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 <sup>3</sup> /ч	-	
1.1.3.	Давление	МПа	-	
1.1.4.	Температура	°С	-	
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	-	
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР		-	
2.1.	Наименование (вид)		-	
2.2.	Основные характеристики		-	
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	-	
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч	-	

## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2010 год	Предыдущие годы			
						2009	2008	2007	2006
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	27	101	6,3	4284	5508	5508,2	5508,5	5508,5
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-		-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)								
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-		-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)	-	-	-		-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	27	101	6,3	4284	5508	5508,2	5508,5	5508,5
	Наименование (АБК): «здание школы»	27	101	6,3	4284	5508	5508,2	5508,5	5508,5
2.	Наружное освещение	4	-	0,24	122	122	122	122	122
ИТОГО:		31	101	6,54	4406	5630	5630,2	5630,5	5530,5

**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°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
«Ельшатская начальная школа – детский сад»	1992	Фундамент	Бет. ленточный	19	0,51	0,442
		Стены	Кирпичные б=0,57			
		Окна	Деревянные двойные створчатые; пластиковые двухкамерные			
		Крыша	Деревянные стропила, деревянная обрешетка, шифер			
		Полы	Дощатый настил, керамическая плитка			
		Стены				
		Окна				
		Крыша				

**Сведения о показателях энергетической эффективности**

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	-
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	-
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	( 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		-	-	-
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			
	Замена ламп накаливания	тыс. кВт.ч	1,836	2010	Энергетический эффект достигнут в результате замены ламп накаливания на энергосберегающие люминесцентные лампы.
			0,0002	2009	
			0,0003	2008	
1.2.	тепловой энергии	Гкал	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.3.	твердого топлива	т, куб. м	-		
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.	моторного топлива	т	-	-	
1.5.1.	бензина	т	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.2.	керосина	т	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.3.	дизельного топлива	т	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.4.	газа	тыс. куб. м	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.6.	природного газа	тыс. куб.м	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.7.	воды	тыс. куб. м	-	-	

**Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\***

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

\*Кроме электрической энергии

**Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии**

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчет-ный (базо-вый) 2010 год	Предыдущие годы			
			2009	2008	2007	2006
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	20	20	20	20	20
1.19.	Итого ниже 6 кВ	20	20	20	20	20
1.20.	Всего по воздушным линиям	20	20	20	20	20
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	60	60	60	60	40
2.12.	Итого ниже 6 кВ	60	60	60	60	40
2.13.	Всего по кабельным линиям	60	60	60	60	40
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчет-ный (базо-вый) 2010 год	Предыдущие годы			
			2009	2008	2007	2006
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									
			Отчетный (базовый) 2010 год		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			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 однофаз-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) 2010 год		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Количе- ство, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
		ные										
4.3		330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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) 2010 год		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3-20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5-35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.		50 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.		160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) 2010 год		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт./груп п	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр
		тыс.кВА										
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	БСК и СТК	0,38-20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2010 год	Предыдущие годы				Примечание
					2009	2008	2007	2006	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс.т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб.м	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2010 год	Предыдущие годы				Примечание
					2009	2008	2007	2006	
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб.м	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

**Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче**

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражения	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата									

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражения	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс.руб (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
1.	По электрической энергии	2,8	3,628	тыс. кВт.ч	11,558	0,3	-	-	-	-
	Обучение персонала методами и приемам рационального и эффективного использования электроэнергии	-	0,202	тыс. кВт.	0,612	-	-	-	-	-
	Дальнейшее сокращение применения ламп накаливания и замена их люминесцентными	2,8	3,628	тыс. кВт.	10,560	0,3	1,8	тыс. кВт.	4,068	0,2
	Сезонная очистка окон и стен от пыли и грязи	-	0,128	тыс. кВт	0,386	-	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	113,864	28,73	Гкал	43,09	3,2	-	-	-	-
	Замена деревянных оконных рам на пластиковые рамы	113,864	23,93	Гкал	35,89	3,2	-	-	-	-



	Уменьшение инфильтрации воздуха уплотнением дверных и оконных стыков	-	4,8	Гкал	7,2	-	-	-	-	-
	Совершенствование системы учета тепла. Установка автоматики погодного регулирования и утепление ограждающих конструкций	-	23,76	Гкал	35,64	15,1	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	-	60,9	куб. м	3,8	-	-	-	-	-
	Своевременное устранение утечек, сокращение расходов и потерь холодной воды	-	60,9	куб. м	3,8	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	654,864	9,119449	т у.т.	87,0830	-	0,6201	т у.т.	4,068	-

### Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Обучение персонала методами и приемам рационального и эффективного использования электроэнергии	тыс. кВт	0,202	0,612	-	-	3 кв. 2011 г.
Уменьшение инфильтрации воздуха уплотнением дверных и оконных стыков	Гкал	4,8	7,2	-	-	2 кв. 2011 г.
Дальнейшее сокращение применения ламп накаливания и замена их люминесцентными	тыс. кВт	3,5	10,560	2,8	0,3	3 кв. 2011 г.
Сезонная очистка окон и стен от пыли и грязи	тыс. кВт	0,128	0,386	-	-	3 кв. 2011 г.
Своевременное устранение утечек, сокращение расходов и потерь холодной воды	куб.	60,9	3,84	-	-	3 кв. 2011 г.
<b>Итого</b>			<b>58,488</b>	<b>116,664</b>		
<b>Среднезатратные</b>						
Замена деревянных оконных рам на пластиковые рамы	Гкал	23,93	35,89	113,864	3,2	2 кв. 2011 г.
<b>Итого</b>	-	<b>23,93</b>	<b>35,89</b>	<b>113,864</b>	<b>3,2</b>	<b>2 кв. 2011 г.</b>

Долгосрочные, крупнозатратные						
Совершенствование системы учета тепла. Установка автоматики погодного регулирования и утепление ограждающих конструкций	Гкал	23,76	35,64	538,2	15,1	3 кв. 2012 г.
Итого	-	23,76	35,64	538,2	15,1	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т у.т	0,009119	87,093	654,864		
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	52,49	71,695	652,064	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	3,83	11,558	2,8	-	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Вода	м <sup>3</sup>	60,9	3,84	-	-	-

**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.	Ерыпалова Н.В.	Директор	8(34268)26413	контроль за выполнением мероприятий	Приказ №11/3 от 20.05.2010 г. «О назначении ответственной за осуществлении мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности»
2.					
3.					
4.					

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

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

№ п/п.	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации.
1.	-						
2.							
3.							
4.							
5.							