

Некоммерческое партнерство «Союз энергодилиторов»
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Современные Методы Автоматизации»
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Per. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное специальное образовательное учреждение Астраханской области для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат I-II вида»
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор
Восприков Андрей Васильевич
(подпись лица, проводившего энергетическое обследование)
(руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица, и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

Директор
Мухлаев Виталий Александрович
(должность и подпись руководителя единичного (коллективного) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

СРО НП «Союз энергодилиторов»
зарегистрирован энергетический паспорт по результатам обязательного энергетического обследования № 9 от 18.12.11
Per № ЭП.003 034-9909-05-02-12
Генеральный Директор _____
(подпись)
(Ф.И.О.)

Декабрь, 2011
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обслуживания

Государственное бюджетное специальное (коррекционное) образовательное учреждение Астраханской области для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат I-II вида» (полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения
2. Юридический адрес 414040, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Академика Королева, 48
3. Фактический адрес 414040, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Академика Королева, 48
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Министерство образования и науки Астраханской области
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 3015094134, КПП: 301501001, ОГРН: 1113015004343, БИК: 041203001, ГРКЦ ГВ БАНКА РОССИИ ПО АСТРАХАНСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40201810600000100004
7. Код по ОКВЭД 80.21.1
8. ФИО, должность руководителя Мухлаев Виталий Александрович - директор
9. ФИО, должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
10. ФИО, должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Услуги в системе образования			
		2006	2007	2008	2009
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		1100003	1100003	1100003	1100003
		тыс. руб.	9240,4	9316,4	11923,1
2. Объем производства продукции (работ, услуг) по ОКП					
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	67	80	80	74
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	9240,4	9316,4	11923,1	15905,8
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	67	80	80	74
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,156	0,151	0,155	0,182
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,156	0,151	0,155	0,182
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	591,382	577,616	715,385	970,252
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	591,382	577,616	715,385	970,252

№	ИИН/КПП	Фактический адрес	Среднегодовая численность работников	в т. ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;
 ** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Сведения об обособленных подразделениях организации

(Таблица 2)

Отчетный (базовый) год	Предшествующие годы				Единица измерения	Наименование
	2009	2008	2007	2006		
2010	8,75	8,085	7,575	12,077	20,859	10. Потребление воды, всего
						в т. ч. на производство основной продукции
0,0000152	0,0000115	0,000013	0,0000162	0,0000169	тыс. куб. м	11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего
						12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего
12	6,1	6	6,2	6,4	%	13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)
						14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная
0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	тыс. кВт	15. Среднегодовая численность работников
						200

Сведения об оснащённости приборами учёта

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	3			
	полученной со стороны	1	ЦЭВ6803ВМ	2,0	№009072038008053
		1	ЦЭВ6803В	2,0	№538555804689
		1	САУ514	2,0	№009026043010364
	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 учёта с нарушенными сроками поверки				
1.4	Количество приборов учёта с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учёта электрической энергии				
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	ВКТ-7	Класс С (1%) или I	
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:				
	полученной со стороны				
	собственного производства				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	потребляемой	-	-	-	
	отданной на сторону	-	-	-	
23.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	
24.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	
25.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	-	-	-	
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест (отрубки) всего, в том числе:	-	-	-	
	полученного со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемого	-	-	-	
	отданного на сторону	-	-	-	
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отрубки) всего, в том числе:	-	-	-	
	полученного со стороны	-	-	-	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемого	-	-	-	
	отданного на сторону	-	-	-	
4.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-	-	-	
	Газ				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.1	Количество оборудованных приборов мест (отружки) всего, в том числе:	1			
	полученного со стороны	1	PT-100	1,0	6192
	собственного производства	-			
	потребляемого	-			
	отданного на сторону	-			
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отружки) 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 (отружки) всего, в том числе:	3			
	полученной со стороны	1	ВСКМ90-20	В (2%)	039168
		1	Minomess M	В (2%)	
		1	MTWI	В (2%)	
	собственного производства	-			
	потребляемой	-			
	отданной на сторону	-			

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отрубки) 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 прибором всего	-			
5.5	Рекомендации по совершенствованию систем учета воды	-			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1. Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	164,828	148,767	151,888	161,115	174,469	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	636	586	640	816	750	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб.м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб.м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива	т.у.т.	-	-	-	-	-	-
	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	38,495	42,312	39,134	38,941	41	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	20,859	12,077	7,575	8,085	8,75	-
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 или уменьшение потребления эл. энергии за последние 5 лет в пределах 10%						
3.2.	Тепловой энергии	в 2009г. температура наружного воздуха находилась в низком диапазоне на протяжении всего отопительного периода.						
3.3.	Твердого топлива							
3.4.	Жидкого топлива							

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (необязательно зачеркнуть)	Пределесверхоные годы					Отчетный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009			
3.5.	Моторного топлива, в том числе:								
	бензина								
	керосина								
	дизельного топлива								
	газа								
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	увеличение или потребление газа за последние 5 лет в пределах 10%							
3.7.	Воды	в 2007 г. вывод из эксплуатации части знаний, в 2008 г. установка счетчиков ХВС.							

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*							
		2006	2007	2008	2009	2011		2012	2013	2014	2015				
1.	Приход														
1.1.	Сторонний источник	164,828	148,767	151,888	161,115	174,469	174,469	174,469	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	164,828	148,767	151,888	161,115	174,469	174,469	174,469	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298
2.	Расход														
2.1.	Технологический расход	164,828	148,767	151,888	161,115	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298
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	-	-	-	-	40,171	40,171	40,171	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	164,828	148,767	151,888	161,115	174,469	174,469	174,469	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298	134,298

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменению

(в Ткал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2010	Период на последующие годы*							
		2006	2007	2008	2009	2011		2012	2013	2014	2015				
1.	Приход														
1.1.	Собственная котельная	310,96	341,8	316,12	314,57	331,198	331,198	331,198	201,103	201,103	201,103	201,103	201,103	201,103	
1.2.	Сторонний источник	636	586	640	816	750	750	750	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3		
	Итого суммарный приход	946,96	927,8	956,12	1130,57	1081,198	1081,198	1081,198	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403		
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	946,96	927,8	956,12	1130,57	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403		
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Итого производственный расход	946,96	927,8	956,12	1130,57	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403		
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	444,795	444,795	444,795	-	-	-	-	-		
	Итого суммарный расход	946,96	927,8	956,12	1130,57	1081,198	1081,198	1081,198	636,403	636,403	636,403	636,403	636,403		

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменений

(потребление в т.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*								
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015				
1.	Приход														
	природный газ	44,42323	48,82805	45,16064	44,93791	47,314	47,314	47,314	28,729	28,729	28,729	28,729			
	Итого суммарный приход	44,42323	48,82805	45,16064	44,93791	47,314	47,314	47,314	28,729	28,729	28,729	28,729			
2.	Расход														
	Технологическое использование всего, в том числе:														
2.1.	в том числе:														
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	44,42323	48,82805	45,16064	44,93791	47,314	47,314	47,314	28,729	28,729	28,729	28,729			
	в котельной	44,42323	48,82805	45,16064	44,93791	47,314	47,314	47,314	28,729	28,729	28,729	28,729			
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого суммарный расход	44,42323	48,82805	45,16064	44,93791	47,314	47,314	47,314	28,729	28,729	28,729	28,729			

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениям

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажировместимость, чел.	Вид используемого топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моторчас	Пробег, тыс.км, отработано, но, маш/час	Объем грузооборот, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество твое израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моторчас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)		-	
1.1	Характеристика ВЭР		-	
1.1.1	Фазовое состояние		-	
1.1.2	Расход	куб. м/ч	-	
1.1.3	Давление	МПа	-	
1.1.4	Температура	°С	-	
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал	-	
2	Альтернативные (местные) возобновляемые виды ТЭР		-	
2.1	Наименование (вид)		-	
2.2	Основные характеристики		-	
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг	-	
2.2.2	Годовая нагрузка энергоустановки	ч	-	
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	
2.4	КИД 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	Оргетный (базовый) год 2010	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2009	2008	2007	2006	
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	80	1208	31,394	105421	104978	104359	104532	105109	
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	0	0	0	0	
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) в том числе:	-	-	-	-	0	0	0	0	
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	80	1208	31,394	105421	104978	104359	104532	105109	
	Здание школы-интернат I вида	50	200	11	36938	36852	36145	36211	36586	
	Здание школы-интернат II вида	30	1008	20,394	68483	68126	68214	68321	68523	
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	0	0	0	0	
Итого:		80	1208	31,394	105421	104978	104359	104532	105109	

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 потребляемых 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	Органические конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м °С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии				Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляция и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв. м·год	максимально допустимые величинны отклонений от нормативного показателя, %	на отопление и вентиляцию, кВт·ч/кв. м·(°С·сут.)			
Здание школы-интернат I вида	1951	Стены	кирпичные, толщина 370 мм	40; 40	0,8024	0,4408	-	-	262,91	-	-	-
		Окна	деревянные двухстворчатые									
		Крыша	железная по деревянной обрешетке, стропильная - коэффициент теплопроводность 1,7 Вт/м*К									
Здание школы-интернат II вида	1956	Стены	кирпичные, толщина 370 мм	45; 45	0,5493	0,3828	-	-	132,24	-	-	-
		Окна	двойные створчатые									
		Крыша	шиферная по деревянной обрешетке, стропильная - коэффициент теплопроводность 0,35 Вт/м*К									

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обслуживаемой 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

нет в наличии

—

—

—

(соответствует, не соответствует)

—

(достигнуть, не достигнуть)

(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				
	Неустановлен	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
	Неустановлен	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
	Неустановлен	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	Неустановлен	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
	Неустановлен	—	—	—	—

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

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

(Таблица 2)

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергооберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	Не выполнялись	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
	Не выполнялись	Гкал	-	-	-
1.3.	твердого топлива	т	-	-	-
	Не выполнялись	т	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т	-	-	-
	Не выполнялись	т	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т	-	-	-
1.5.1.	бензина	т	-	-	-
	Не выполнялись	т	-	-	-
1.5.2.	керосина	т	-	-	-
	Не выполнялись	т	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т	-	-	-
	Не выполнялись	т	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м	-	-	-
	Не выполнялись	тыс. куб. м	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м	-	-	-
	Не выполнялись	тыс. куб. м	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м	-	-	-
	Не выполнялись	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 количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам													
			Отчетный (базовый) год		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		2009		2008		2007		2006			
			2010	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.	Итого	160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		0,38-20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	ВСК и СТК	220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь передаваемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2010	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	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов									
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов									
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели энергосбережения и оценки возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Головная экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Головная 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									
	Замена осветительных приборов	1310,3	40,171	тыс. кВт·ч	134,575	9,7	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии									
	Установка теплоизоляционных экранов за радиаторами отопления	71,33	17,07	Гкал	13,55	5,3	-	-	-	-
	Установка термоголовок на отопительные приборы	317	74,76	Гкал	59,37	5,3	-	-	-	-
	Произвести установку ИР пленки на оконные конструкции	171,1	16,85	Гкал	13,38	12,8	-	-	-	-
	Установка системы автоматического регулирования расхода теплоносителя	490,6	75	Гкал	59,555	8,2	-	-	-	-
	Установка современных окон	1902	107,84	Гкал	85,64	22,2	-	-	-	-
	Термореновация ограждающих конструкций	400,85	23,18	Гкал	18,4	21,8	-	-	-	-
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									

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Головая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Головая 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									
	Установка автоматика в котельной (менеджер горения)	1207,98	16,105	тыс. куб. м	55,4	22	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	По воде									
	Установка регуляторов расхода воды	36	2,044	тыс. куб. м	28,2	1,3	-	-	-	
8.	ИТОГО:	5871,16	79,188	т.у.т.	439,87	13,328	-	т.у.т.	-	

Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий

Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Головная экономия энергетических ресурсов		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)	Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Итого:	-	-	-	-	-	-
Среднезатратные						
Установка теплоизоляционных экранов за радиаторами отопления. Тепловая энергия	Гкал	17,07	13,55	71,33	5,3	I. 2013
Установка термоголовок на отопительные приборы. Тепловая энергия	Гкал	74,76	59,37	317	5,3	I. 2013
Произвести установку IR пленки на оконные конструкции. Тепловая энергия	Гкал	16,85	13,38	171,1	12,8	I. 2013
Установка регуляторов расхода воды. Вода	тыс. куб. м	2,044	28,2	36	1,3	I. 2013
Итого:			114,5	595,43	-	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена осветительных приборов. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	40,171	134,575	1310,3	9,7	I. 2013
Установка системы автоматического регулирования расхода теплоносителя. Тепловая энергия	Гкал	75	59,555	490,6	8,2	I. 2013
Установка современных окон. Тепловая энергия	Гкал	107,84	85,64	1902	22,21	I. 2013
Термореновация ограждающих конструкций. Тепловая энергия	Гкал	23,18	18,4	400,85	21,79	I. 2013
Установка автоматика в котельной (менеджер горения). Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. куб. м	16,105	55,4	1207,98	22	I. 2013
Итого:			353,57	5311,73	-	
Всего, тыс. т. у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,079	439,87	5871,16	13,329	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)	Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	единица измерения	кол-во				
Котельно-печное топливо	т.у.т.	18,585	55,4	1207,98	22	-
Тепловая энергия	Гкал	314,7	249,895	3352,88	13,385	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	40,171	134,575	1310,3	9,7	-
Моторное топливо	т.у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	2044	28,2	36	1,3	-

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	Мухляев Виталий Александрович	директор	8(512)52-31-49	Организация работы и эффективное взаимодействие подразделений, руководство в соответствии с действующим законодательством хозяйственной и финансово-экономической деятельностью организации	устав организации, 2011

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.	-	-	-	-	-	-	-