

Некоммерческое Партнёрство «Совет энергоаудиторских фирм нефтяной и газовой промышленности»

(наименование саморегулируемой организации)

Индивидуальный предприниматель Жданов Виталий Александрович

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № СРО-Э-010-047.2011-15

потребителя топливно-энергетических ресурсов

МОУ "Специальная(коррекционная) общеобразовательная школа- интернат VIII вида"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор

Жданов Виталий Александрович

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

Директор

Кучукбаев Наиль Галимзянович

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

Январь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МОУ "Специальная(коррекционная) общеобразовательная школа- интернат VIII вида"
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 617183, Пермский край, Частинский р-н, с. Ножовка, ул. Ленина, 5
3. Фактический адрес 617183, Пермский край, Частинский р-н, с. Ножовка, ул. Ленина, 5
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 5955000428, КПП: 594701001, ОГРН: 1025902376202, БИК: 045773001, ГРКЦ ГУ
БАНКА РОССИИ ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ, р/сч. 40204810200000000517
7. Код по ОКВЭД 80.21
8. Ф. И. О., должность руководителя Кучукбаев Наиль Галимзянович - Директор
9. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
Кузнецов Геннадий Васильевич - Заведующий хозяйством: 8 (34268)232-50
10. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____
Кузнецов Геннадий Васильевич - Заведующий хозяйством: 8 (34268)232-50

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2010
		2006	2007	2008	2009	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в области среднего образования	Услуги в области среднего образования	Услуги в области среднего образования	Услуги в области среднего образования	Услуги в области среднего образования
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		1120009	1120009	1120009	1120009	1120009
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	5782,4	6271,41	8829,5	10639,39	9658,75
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	58	58	61	63	73
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	5782,4	6271,41	8829,5	10639,39	9658,75
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	58	58	61	63	73
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,508	1,054	1,247	0,671	0,651
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,508	1,054	1,247	0,671	0,651
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	224,5	303,5	315,6	342,6	221,1
10. Потребление воды, всего	тыс. м³	0,85	0,862	0,981	0,816	0,732
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м³	0,85	0,862	0,981	0,816	0,732

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2006	2007	2008	2009	
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,000088	0,000168	0,000141	0,000063	0,000067
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,002262	0,003473	0,003951	0,001957	0,002946
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	3,8831	4,8389	3,574	3,2197	2,2886
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:		–	–	–	–	–
- разрешенная установленная	тыс. кВт	–	–	–	–	0,1034
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	–	–	–	–	–
15. Среднегодовая численность работников	чел.	54	54	54	50	50

(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 оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количе- ство, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	5			
	полученной со стороны				
	собственного производства				
	потребляемой	1	НЕВА 303	1,0	
		1	СТЭ-561П100	1,0	
		1	СТЭ-561П50	1,0	
		1	СОЭ-52	1,0	
		1	СОЭ-52	1,0	
	отданной на сторону				
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	—			
	полученной со стороны	—			
	собственного производства	—			
	потребляемой	—			
	отданной на сторону	—			
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии				
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 оснащенности 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:	—			
	полученного со стороны				
	собственного производства				
	потребляемого				
	отданного на сторону				

Сведения об оснащенности приборами учета

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				
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны				
	собственного производства				
	потребляемой	1	СВ-15 Г		
	отданной на сторону				
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	3			
	полученной со стороны	—			
	собственного производства	—			
	потребляемой	3			
	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	необходимо установить счетчики ХВС: в котельной, в прачечной, в основном здании школы.			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	87,03	87,78	82,55	65,68	109,46	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	
1.3.	Твердого топлива	тонн	250	250	250	250	335	
1.4.	Жидкого топлива	тонн	–	–	–	–	–	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	–	–	–	–	–	
	бензина	литров	–	–	–	–	–	
	керосина	литров	–	–	–	–	–	
	дизельного топлива	литров	–	–	–	–	–	
	газа	тыс. м³	–	–	–	–	–	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	–	–	–	–	–	
1.7.	Воды	тыс. м³	0,85	0,862	0,981	0,816	0,732	
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии							
3.2.	Тепловой энергии							
3.3.	Твердого топлива							
3.4.	Жидкого топлива							
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина							
	керосина							

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
	дизельного топлива							
	газа							
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7.	Воды							

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	87,03	87,78	82,55	65,68	109,46	109,46	101,94	94,42	86,9	79,38
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	87,03	87,78	82,55	65,68	109,46	109,46	101,94	94,42	86,9	79,38
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	61,17	61,7	58,06	46,28	77,14	77,14	77,14	77,14	77,14	77,14
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	1,94	1,96	1,81	1,35	2,24	2,24	2,09	1,93	1,78	1,63
	условно-постоянные	0,44	0,44	0,41	0,33	0,55	0,55	0,51	0,47	0,43	0,4
	нагрузочные	0,63	0,64	0,57	0,36	0,6	0,6	0,56	0,52	0,48	0,44
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,87	0,88	0,83	0,66	1,09	1,09	1,02	0,94	0,87	0,79
2.6.	Нерациональные потери	23,92	24,12	22,69	18,05	30,08	30,08	22,71	15,35	7,98	0,62
	Итого суммарный расход	87,03	87,78	82,55	65,68	109,46	109,46	101,94	94,42	86,9	79,38

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	1113	1113	1113	1113	1491,4	1491,4	1329,2	1167,1	1004,9	842,7
1.2.	Сторонний источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	1113	1113	1113	1113	1491,4	1491,4	1329,2	1167,1	1004,9	842,7
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	627,75	627,75	627,75	627,75	841,19	841,19	841,35	841,51	841,68	841,84
2.3.	Горячее водоснабжение	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	1,12	1,12	1,12	1,12	1,47	1,47	1,3	1,22	1,03	0,86
	Итого производственный расход	628,87	628,87	628,87	628,87	842,66	842,66	842,65	842,73	842,71	842,7
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	484,13	484,13	484,13	484,13	648,74	648,74	486,55	324,37	162,19	–
	Итого суммарный расход	1113	1113	1113	1113	1491,4	1491,4	1329,2	1167,1	1004,9	842,7

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
	Котельная	104,75	104,75	104,75	104,75	140,365	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	104,75	104,75	104,75	104,75	140,365	–	–	–	–	–
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:	104,75	104,75	104,75	104,75	140,365	–	–	–	–	–
	в котельной	104,75	104,75	104,75	104,75	140,365	–	–	–	–	–
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	104,75	104,75	104,75	104,75	140,365	–	–	–	–	–

*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	Объём грузоперевозок, тыс. т·км, тыс. пасс·км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
	—	—		—	—	—	—		—	—	—
	—	—		—	—	—	—		—	—	—
	—	—		—	—	—	—		—	—	—

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

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние			
1.1.2.	Расход	м³/ч	—	
1.1.3.	Давление	МПа	—	
1.1.4.	Температура	°С	—	
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	—	
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	—	
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	—	
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)			
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	—	
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	—	
2.3.	Мощность энергетической установки	кВт	—	
2.4.	КПД энергоустановки	%	—	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	МВт·ч	—	

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчётный (базовый) год 2010	Предыдущие годы			
						2009	2008	2007	2006
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	90	250	15,4	30649	18390	23114	24578	24368
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—
						—	—	—	—
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—
						—	—	—	—
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	90	250	15,4	30649	18390	23114	24578	24368
	Здания школы	90	250	15,4	30649	18390	23114	24578	24368
						—	—	—	—
2.	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—
ИТОГО:		90	250	15,4	30649	18390	23114	24578	24368

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			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
2			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
3			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	
			—	—	—			—	

* 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
Специальная (коррекционная школа)	—	Стены	кирпич	43; 43	0,62	0,45
		Окна	Двойные створные деревянные			
		Крыша	Оцинкованное железо			
Кабинет швейного дела	—	Стены	бревенчатые	45; 45	—	—
		Окна	Двойные створные и глухие деревянные окрашенные			
		Крыша	Стропила и обрешетка деревянные, кровля шифер			
Пищеблок+пристрой	—	Стены	бревенчатые	52; 52	—	—
		Окна	Двойные створные деревянные окрашенные			
		Крыша	Стропила и обрешетка деревянные, кровля шифер			
Столярная мастерская	—	Стены	бревенчатые	50; 50	—	—
		Окна	Двойные створные и окрашенные			
		Крыша	Стропила и обрешетка деревянные, кровля шифер			
Котельная+пристрой	—	Стены	кирпич	40; 40	—	—
		Окна	Одинарные глухие, окрашенные деревянные			
		Крыша	Мягкая рулонная по железобетонному основанию			
туалет	—	Стены	кирпич	31; 31	—	—
		Окна	Двойные створные деревянные окрашенные			
		Крыша	Мягкая рулонная по железобетонному основанию			
Учебный корпус №3	—	Стены	бревенчатые	31; 31	—	—
		Окна	Двойные створные и глухие окрашенные деревянные			
		Крыша	Стропила и обрешетка деревянные, кровля шифер			
Медкабинет	—	Стены	бревенчатые	48; 48	—	—
		Окна	Двойные створные и глухие, окрашенные деревянные			
		Крыша	Стропила и обрешетка деревянные, кровля шифер			

Форма

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

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. м³	—	—	
1.7.	воды	тыс. м³	—	—	

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 2010	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	—	—	—	—	—
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 2010		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, 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 2010		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Количество, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Количество, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Количество, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Количество, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Количество, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.		27,5–35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.4.		500 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.5.		750 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.		50 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.		160 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	БСК и СТК	0,38–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.		35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.		220 кВ и выше	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потреб- ленное количес- во в год	Отчётный (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. м³	—	—	—	—	—	—	
1.7.	Природного газа	млн. м³	—	—	—	—	—	—	
1.8.	Воды	тыс. м³	—	—	—	—	—	—	
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—	
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—	
2.3.	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. м³	—	—	—	—	—	—	
2.7.	Природного газа	м³	—	—	—	—	—	—	
2.8.	Воды	м³	—	—	—	—	—	—	
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—	
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—	
3.3.	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. м³	—	—	—	—	—	—	
3.7.	Природного газа	м³	—	—	—	—	—	—	
3.8.	Воды	м³	—	—	—	—	—	—	

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 стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
		—	—		—	—		—		—
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
		—	—		—	—		—		—
3.	По сокращению потерь нефти									
		—	—		—	—		—		—
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
		—	—		—	—		—		—
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
		—	—		—	—		—		—
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
		—	—		—	—		—		—
7.	По сокращению потерь природного газа									
		—	—		—	—		—		—
8.	По сокращению потерь воды									
		—	—		—	—		—		—
9.	ИТОГО:									

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									
	Организация оперативного сбережения, силами сотрудников учреждения, с формированием режимов наиболее эффективного потребления электрической энергии на основании анализа показаний приборов учёта ЭЭ.	–	1,14	тыс. кВт·ч	4,21	0,2	–		–	–
	Организация оперативного сбережения ЭЭ, путём установки стикеров и информационных объявлений в местах общего пользования, призывающих к эффективному использованию ЭЭ.	–	1,01	тыс. кВт·ч	3,75	0,2	–		–	–
	Проведение ППР силами сотрудников учреждения по предупреждению и выявлению неисправностей оборудования ВРУ, поэтажного распределительного оборудования, системы освещения, розеточной сети, прочих электроприёмников. Своевременная замена люминесцентных ламп	–	1,45	тыс. кВт·ч	5,36	0,2	–		–	–
	Отказ от использования приборов электрического отопления прямого нагрева (масляные радиаторы, конверторы, электрические плитки, калориферы, тепловые завесы).	–	2,17	тыс. кВт·ч	8,03	0,2	–		–	–
	Отказ от использования электрических чайников, кипятильников, нагревателей воды, электрических котлов, электрических тенов (саун).	–	2,9	тыс. кВт·ч	10,71	0,2	–		–	–
	Замена ламп накаливания и устаревших люминесцентных светильников, компактными люминесцентными светильниками.	65	7,65	тыс. кВт·ч	28,31	3	–		–	–

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.)	
	Реконструкция (частичная замена, создание дополнительных) линий проводки системы освещения.	32	1,17	тыс. кВт·ч	4,32	3	—		—	—
	Реконструкция (частичная замена, создание дополнительных) линий проводки розеточной сети	28	0,99	тыс. кВт·ч	3,67	3	—		—	—
	Текущий ремонт (замена оборудования) ВРУ в соответствии с требованиями ПУЭ с подготовкой необходимой технической документации (однолинейных схем системы электроснабжения) Равномерное распределение нагрузки по фазам А, В, С.	21	0,81	тыс. кВт·ч	2,98	3	—		—	—
	Текущий ремонт (замена оборудования) поэтажного щитового распределительного оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ с подготовкой необходимой технической документации Равномерное распределение нагрузки по фазам А, В, С.	25	0,98	тыс. кВт·ч	3,63	3	—		—	—
	Выполнение работ по созданию повторного заземляющего устройства	28	1,14	тыс. кВт·ч	4,21	3	—		—	—
	Мероприятия по внедрению элементов АИИС КУЭ и анализу данных потребления электрической энергии с составлением перспективных графиков энергопотребления и создание энергосберегающих режимов при эксплуатации электроприёмников.	41	4,96	тыс. кВт·ч	18,36	4	—		—	—
	Текущий ремонт розеточной сети	8	0,82	тыс. кВт·ч	3,02	1	—		—	—

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.)	
	Капитальный ремонт (полная замена) линий проводки системы освещения и розеточной сети, а также прочих линий проводки электроснабжения отдельных электроприёмников в соответствии с требованиями ПУЭ, с подготовкой необходимой технической документации	130	2,9	тыс. кВт·ч	10,71	4,5	—		—	—
2.	По тепловой энергии									
	Замена твердотопливной котельной на газовую котельную с обустройством газового ввода	4745	355,1	Гкал	229,1	20,7	—		—	—
	Провести гидравлическую наладку теплотрассы с шайбированием потребителей по фактически потребляемой ими тепловой нагрузке	73,04	28,4	Гкал	18,33	4	—		—	—
	Заменить или усилить теплоизоляцию теплотрассы	258,84	58,2	Гкал	37,76	6,9	—		—	—
	Замена входных дверных групп во всех зданиях(в т.ч. центральные ворота в здании гаража)	263,93	46,2	Гкал	29,78	8,9	—		—	—
	Установка теплоотражающих экранов за радиаторами в здании основной школы	27,02	16	Гкал	10,29	2,6	—		—	—
	Реорганизация учебного процесса с переносом учебных классов из неэнергоэффективных зданий с последующим отключением зданий	—	79,83	Гкал	51,5	—	—		—	—
	Утепление наружных стен: Утепление стен гаража, Замена межвенцового утеплителя в деревянных зданиях школы	285,6	64,77	Гкал	41,79	6,8	—		—	—
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Форма

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.)	
5.1.	бензин									
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									
5.4.	газ									
6.	По природному газу									
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	6031,43	106,733105	т у. т.	529,82	12,551889583	—	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						
Организация оперативного сбережения, силами сотрудников учреждения, с формированием режимов наиболее эффективного потребления электрической энергии на основании анализа показаний приборов учёта ЭЭ.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,14	4,21	–	0,2	II. 2012
Организация оперативного сбережения ЭЭ, путём установки стикеров и информационных объявлений в местах общего пользования, призывающих к эффективному использованию ЭЭ.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,01	3,75	–	0,2	II. 2012
Проведение ППР силами сотрудников учреждения по предупреждению и выявлению неисправностей оборудования ВРУ , поэтажного распределительного оборудования, системы освещения, розеточной сети, прочих электроприёмников. Своевременная замена люминесцентных. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,45	5,36	–	0,2	II. 2012
Отказ от использования приборов электрического отопления прямого нагрева (масляные радиаторы, конверторы, электрические плитки, калориферы, тепловые завесы). . Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,17	8,03	–	0,2	II. 2012
Отказ от использования электрических чайников, кипятильников, нагревателей воды, электрических котлов, электрических тенов (саун).. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,9	10,71	–	0,2	II. 2012
Провести гидравлическую наладку теплотрассы с шайбированием потребителей по фактически потребляемой ими тепловой нагрузке. Тепловая энергия	Гкал	28,4	18,33	73,04	4	II. 2012
Установка теплоотражающих экранов за радиаторами в здании основной школы. Тепловая энергия	Гкал	16	10,29	27,02	2,6	II. 2013
Реорганизация учебного процесса с переносом учебных классов из неэнергоэффективных зданий с последующим отключением зданий. Тепловая энергия	Гкал	79,83	51,5	–	–	IV. 2012
обучение персонала по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.		–	–	10	–	

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				
Итого:		–	112,18	110,06	–	
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания и устаревших люминесцентных светильников, компактными люминесцентными светильниками.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	7,65	28,31	65	3	I. 2013
Реконструкция (частичная замена, создание дополнительных) линий проводки системы освещения.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,17	4,32	32	3	I. 2013
Реконструкция (частичная замена, создание дополнительных) линий проводки розеточной сети. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,99	3,67	28	3	I. 2013
Текущий ремонт (замена оборудования) ВРУ в соответствии с требованиями ПУЭ с подготовкой необходимой технической документации (однолинейных схем системы электроснабжения) Равномерное распределение нагрузки по фазам А, В, С.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,81	2,98	21	3	I. 2013
Текущий ремонт (замена оборудования) поэтажного щитового распределительного оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ с подготовкой необходимой технической документации Равномерное распределение нагрузки по фазам А, В, С.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,98	3,63	25	3	I. 2013
Выполнение работ по созданию повторного заземляющего устройства. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,14	4,21	28	3	II. 2013
Мероприятия по внедрению элементов АИИС КУЭ и анализу данных потребления электрической энергии с составлением перспективных графиков энергопотребления и создание энергосберегающих режимов при эксплуатации электроприёмников. . Электроэнергия	тыс. кВт·ч	4,96	18,36	41	4	III. 2013
Текущий ремонт розеточной сети. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,82	3,02	8	1	II. 2012
Заменить или усилить теплоизоляцию теплотрассы. Тепловая энергия	Гкал	58,5	37,76	258,84	6,9	II. 2014
Замена входных дверных групп во всех зданиях(в т.ч. центральные ворота в здании гаража). Тепловая энергия	Гкал	46,2	29,78	263,93	8,9	II. 2013

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				
Замена входных дверных групп во всех зданиях(в т.ч. центральные ворота в здании гаража). Тепловая энергия	Гкал	64,77	41,79	285,6	6,8	II. 2012
Итого:		–	177,83	1056,37	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Капитальный ремонт (полная замена) линий проводки системы освещения и розеточной сети, а также прочих линий проводки электроснабжения отдельных электроприёмников в соответствии с требованиями ПУЭ, с подготовкой необходимой технической документации . Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,89	10,71	130	4,5	IV. 2012
Замена твердотопливной котельной на газовую котельную с обустройством газового ввода. Тепловая энергия	Гкал	355,1	229,1	4745	20,7	II. 2013
Итого:		–	239,81	4875	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т у. т.	0,10677424	529,82	6031,43	12,551889583	
Котельно-печное топливо	т у. т.	–	–	–	–	
Тепловая энергия	Гкал	648,8	418,55	5653,43	15,40244957	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	30,08	111,27	378	3,33121175	
Моторное топливо	т у. т.	–	–	–	–	
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	
Сжатый воздух	тыс. м³	–	–	–	–	
Вода	м³	–	–	–	–	

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	Кузнецов Геннадий Васильевич	Заведующий хозяйством	8 (34268)232-50	издательство распорядительных документов, контроль за проведением энергосберегающих мероприятий	Приказ №58-ОД "О назначении ответственного за энергосбережение" от 22.11.2011 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.