

Некоммерческое партнерство «Экспертиза энерго-эффективности»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «АИС»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 149

потребителя топливно-энергетических
ресурсов

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная
школа № 423 Кронштадтского района Санкт – Петербурга

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

Андреев Владимир Львович

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

Директор

Рыкина Светлана Александровна

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

Июль, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 423 Кронштадтского района Санкт – Петербурга

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 197762, Санкт-Петербург г, г. Кронштадт, пл. Рошалья, 4, Лит. А
3. Фактический адрес 197762, Санкт-Петербург г, г. Кронштадт, пл. Рошалья, 4, Лит. А
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация Кронштадтского района г.Санкт – Петербург, отдел образования
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 7818010900, КПП: 784301001, ОГРН: 1027808867041, БИК: 044030001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ, р/сч. 40201810600000000003
7. Код по ОКВЭД 80.21.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Рыкина Светлана Александровна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Сверделя Галина Александровна - Заместитель директора по АХР : тел. 8 (812) 311-33-52/ факс 8 (812) 311-37-78
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Сверделя Галина Александровна - Заместитель директора по АХР : тел. 8 (812) 311-33-52/ факс 8 (812) 311-37-78

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	2008—2011: Услуги в системе среднего образования					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		–	–	–	–	–
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	–	18027,648	17938,68	20324	27084
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	–	563	556	555	557
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	–	18027,648	17938,68	20324	27084
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	–	563	556	555	557
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	–	0,1967	0,1162	0,0953	0,2103
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	–	0,1967	0,1162	0,0953	0,2103
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	–	1298,684	846,207	829,8	2073,33

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	–	2,874	1,896	0,11	1,477
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	–	2,874	1,896	0,11	1,477
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	–	0,00001091	0,00000648	0,00000469	0,00000776
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	–	0,00001091	0,00000648	0,00000469	0,00000776
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	–	7,2	4,72	4,08	7,66
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	–	0,171	0,171	0,171	0,171
	тыс. кВт	–	0,117	0,117	0,117	0,117
15. Среднегодовая численность работников	чел.	–	43	43	43	43

(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
–	–	–	–	–	–
–	–	–	–	–	–

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;

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

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:	3			–
	полученной со стороны	3	ЦЭ2727У	1,0	Дата поверки 2 кв. 2010г.
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	3	ЦЭ2727У	1,0	Дата поверки 2 кв. 2010г.
	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	Система учета электрической энергии соответствует требованиям энергоснабжающей организации и руководящим документам			
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:	1			–
	полученной со стороны	1	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	1	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–			–
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Рекомендуется установка счётчика 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	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	–			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			–
	полученного со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			–
	полученного со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–
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				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			–
	полученной со стороны	1	BCX-32	В (2%)	Дата поверки 2 кв. 2010г.
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	1	BCX-32	В (2%)	Дата поверки 2 кв. 2010г.
	отданной на сторону	–	–	–	–
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	–			–
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	–			–
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Система учета водопотребления соответствует требованиям водоснабжающей организации и руководящим документам			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	122,399	65,975	89,551	202,733	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	1040,11	628,86	433,55	944,91	–
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	–
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	–
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	–	–	–	–	–	–
	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	–	2,874	1,896	0,11	1,477	–
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	Изменение потребления ресурса обусловлено количеством часов работы энергоёмкого оборудования. Резкое уменьшение потребления в 2009-2010гг. связано с проведением капитального ремонта в здании школы						
3.2.	Тепловой энергии	Изменение потребления ресурса обусловлено отклонением температуры наружного воздуха от оптимальных значений в отопительный период. Резкое уменьшение потребления в 2009-2010гг. связано с проведением капитального ремонта в здании школы						
3.3.	Твердого топлива	–						
3.4.	Жидкого топлива	–						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	—						
	бензина	—						
	керосина	—						
	дизельного топлива	—						
	газа	—						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	—						
3.7.	Воды	Изменение потребления ресурса обусловлено количеством часов работы персонала. Резкое уменьшение потребления в 2009-2010гг. связано с проведением капитального ремонта в здании школы						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	-	122,399	65,975	89,551	202,733	-	-	-	-	-
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	122,399	65,975	89,551	202,733	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	118,727	63,995	86,864	196,651	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	3,672	1,98	2,687	6,082	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	3,672	1,98	2,687	6,082	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	0,612	0,33	0,448	1,014	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	1,836	0,99	1,343	3,041	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	1,224	0,66	0,896	2,027	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	122,399	65,975	89,551	202,733	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	1059,87	640,81	441,79	962,86	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	1059,87	640,81	441,79	962,86	-	-	-	-	-
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	-	833,11	503,71	347,27	756,85	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	202,22	122,27	84,29	183,71	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	19,76	11,95	8,24	17,95	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	1055,09	637,93	439,8	958,51	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	4,78	2,88	1,99	4,35	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	1059,87	640,81	441,79	962,86	-	-	-	-	-

* 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) год 2011	Прогноз на последующие годы*					
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016	
1.	Приход											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход											
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению

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/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	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) 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) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	81	1256	91,375	29131,6	12868	9480,2	17588,1	–
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:	81	1256	91,375	29131,6	12868	9480,2	17588,1	–
	ГБОУ школа № 423 Кронштадтского района Санкт – Петербурга	81	1256	91,375	29131,6	12868	9480,2	17588,1	–
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	–	59	8,85	2821,5	1246,3	918,2	1703,5	–
ИТОГО:		81	1315	100,225	31953,1	14114,3	10398,4	19291,6	–

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	Пищеблок	Оборудование пищеблока	0,1024	–	78,24, кВт	Электрическая энергия, кВт.ч	106531,4	–

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

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв. м·год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
ГБОУ школа № 423 Кронштадтского района Санкт – Петербурга	1935	Стены	кирпичные оштукатуренные	29; 29	0,153	0,38	–	–	10,69	–	–
		Окна	металлопластик								
		Крыша	оцинкованная сталь								

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Отсутствует
3. Дата утверждения	–
4. Соответствие установленным требованиям	–
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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.3.	твердого топлива	т, куб.м			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.4.	жидкого топлива	т, куб.м			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.5.	моторного топлива	т у.т.			
1.5.1.	бензина	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.5.2.	керосина	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

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

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1.	Всего:	-	-	-	-	-
4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			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 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) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. 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:									

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									
	Замена ламп накаливания мощностью 75 Вт (81 шт.) на энергосберегающие осветительные приборы мощностью 18 Вт	16,2	3,722	тыс. кВт·ч	13,352	1,2	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии									
	Установка регулировочных кранов на приборах отопления для рационального потребления тепла	100	75,593	Гкал	107,694	0,9	–	–	–	–
	Диагностика, промывка и опрессовка приборов отопления и трубопроводов системы отопления зданий	70	56,695	Гкал	80,771	0,9	–	–	–	–
	Диагностика, выборочная замена и теплоизоляция разводящих трубопроводов систем отопления на чердаке и в подвале здания	40	18,898	Гкал	26,924	1,5	–	–	–	–
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									

№ 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.)	
5.4.	газ									
6.	По природному газу									
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	226,2	23,748	т у.т.	228,741	0,988	–	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 окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания мощностью 75 Вт (81 шт.) на энергосберегающие осветительные приборы мощностью 18 Вт. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,722	13,352	16,2	1,2	IV. 2012
Диагностика, выборочная замена и теплоизоляция разводящих трубопроводов систем отопления на чердаке и в подвале здания. Тепловая энергия	Гкал	18,898	26,924	40	1,5	II. 2013
Обучение ответственного лица в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Не задано	–	–	–	12	–	III. 2012
Итого:			40,276	68,2	1,7	
Среднезатратные						
Установка регулировочных кранов на приборах отопления для рационального потребления тепла. Тепловая энергия	Гкал	75,593	107,694	100	0,9	IV. 2013
Диагностика, промывка и опрессовка приборов отопления и трубопроводов системы отопления зданий. Тепловая энергия	Гкал	56,695	80,771	70	0,9	III. 2013
Итого:			188,465	170	0,9	
Долгосрочные, крупнозатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,024	228,741	226,2	0,988	–

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				
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Тепловая энергия	Гкал	151,186	215,389	210	0,974	–
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,722	13,352	16,2	1,2	–
Моторное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	–
Сжатый воздух	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
Вода	куб. м	–	–	–	–	–

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	Морозова Марина Альфредовна	Инженер	тел. 8 (812) 311-33-52/ факс 8 (812) 311-37-78	Контроль за проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Приказ № 63 от 29.06.2012 года "О назначении ответственного лица за проведение мероприятий по энергетическому обследованию"

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.	–	–	–	–	–	–	–