

Некоммерческое партнерство «Экспертиза энерго-эффективности»
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «АИС»
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 203
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия №32
Василеостровского 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

Коршунова Оксана Викторовна

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

Декабрь, 2012
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия №32 Василеостровского
района Санкт-Петербурга
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 199053, Санкт-Петербург г, 2-я линия, 43, корп. Литер В
3. Фактический адрес 199053, Санкт-Петербург г, 2-я линия, 43, корп. Литер В
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) -
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 7801136278, КПП: 780101001, ОГРН: 1027800539470, БИК: 044030001,
ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ, р/сч. 40601810200003000000
7. Код по ОКВЭД 80.21.2; 80.21.1; 80.10.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Коршунова Оксана Викторовна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Назаренко Валерий Эдуардович - Учитель физики: тел. 8 (812) 323-40-68
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Семёнов Пётр Григорьевич - Электромонтёр: тел. 8 (812) 323-40-68

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	2011
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Услуги в системе среднего образования					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		112000	112000	112000	112000	112000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	18295,38	18295,38	20532	26390,311	38326,606
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	525	525	525	525	525
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	18295,38	18295,38	20532	26390,311	38326,606
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	525	525	525	525	525
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,0876	0,0876	0,0961	0,175	0,123
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,0876	0,0876	0,0961	0,175	0,123
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	469,27	469,27	595,32	1586,53	1005,57
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м³	5,48	5,48	2,4	2,6	2,858
	тыс. м³	5,48	5,48	2,4	2,6	2,858
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000479	0,00000479	0,00000468	0,00000663	0,00000321

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000479	0,00000479	0,00000468	0,00000663	0,00000321
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	2,56	2,56	2,9	6,01	2,62
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	469,27	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192
	тыс. кВт	5,48	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192
15. Среднегодовая численность работников	чел.	5,48	65	65	65	65

(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 оснащенности 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:	4			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	4	ЦЭ2727У	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:	1			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	"Логика" СПТ-943	Класс С (1%) или 1	2- линия ВО, д.43, лит.В
	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	-			-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-			-
	собственного производства	-			-
	потребляемого	-			-
	отданного на сторону	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	8			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	7	Meter CB-15Г	В (2%)	2-я линия ВО, д.59/2, лит.А
		1	Elster	В (2%)	2- линия ВО, д.43, лит.В
	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	-			

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	94,3	94,3	89,8	313,3	79,74	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	531,7	531,7	595,1	954,2	791,97	-
1.3	Твердого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, л	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, л	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м³	5,48	5,48	2,4	2,6	2,858	-
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. Существенное увеличение потребления в 2010 году связано с непригодностью счётчиков электроэнергии, далее потребление в базовом году уменьшилось как следствие их замены						
3.2	Тепловой энергии	Изменение потребления ресурса обусловлено отклонением температуры наружного воздуха от оптимальных значений в отопительный период						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды	Изменение потребления ресурса обусловлено количеством часов работы персонала. Значительное снижение потребления в 2009 году связано с установкой водосчётчиков						

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	94,3	94,3	89,8	313,3	79,74	79,740	72,619	72,619	72,619	72,619
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	94,3	94,3	89,8	313,3	79,74	79,740	72,619	72,619	72,619	72,619
2	Расход										
2.1	Технологический расход	94,3	94,3	89,8	313,3	79,74	79,740	72,619	72,619	72,619	72,619
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	94,3	94,3	89,8	313,3	79,74	79,740	72,619	72,619	72,619	72,619

* 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	531,7	531,7	595,1	954,2	791,97	791,97	712,77	585,10	429,82	429,82
	Итого суммарный приход	531,7	531,7	595,1	954,2	791,97	791,97	712,77	585,10	429,82	429,82
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	486,40	486,40	544,40	872,90	724,49	724,49	652,04	535,25	393,19	393,19
2.3	Горячее водоснабжение	45,30	45,30	50,70	81,30	67,48	67,48	60,73	49,85	36,63	36,63
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	531,70	531,70	595,10	954,20	791,97	791,97	712,77	585,10	429,82	429,82
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	531,70	531,70	595,10	954,20	791,97	791,97	712,77	585,10	429,82	429,82

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменений

(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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное 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.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменений

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, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

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	-	-

Форма

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		Отчетный (базовый) год 2011	2010	2009	2008
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	129	2739	199,703	39870	156650	44900	47150
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:	129	2739	199,703	39870	156650	44900	47150
	ГБОУ гимназия №32 Василеостровского района Санкт- Петербурга, 2-я линия ВО, д.43, лит.В	80	2278	164,312	28479,9	111898,2	32073	33680,2
	ГБОУ гимназия №32 Василеостровского района Санкт- Петербурга, 2-я линия ВО, д.59/2, лит.А, пом.1Н	49	461	35,391	11390,1	44751,8	12827	13469,8
2	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		129	2739	199,703	39870	156650	44900	47150

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 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	Отражающие конструкции		Фактический и 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 гимназия №32 Василеостровского района Санкт-Петербурга, 2-я линия ВО, д.43, лит.В	1936	Стены	кирпичные оштукатуренные	30; 30	0,205	0,38	-	-	31,06	-	-
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	железная по деревянным стропилам								
ГБОУ гимназия №32 Василеостровского района Санкт-Петербурга, 2-я линия ВО, д.43, лит.В (пристройка)	1962	Стены	кирпичные, отделка под расшивку швов	19; 19	0,205	0,38	-	-	31,06	-	-
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	железная по деревянным стропилам								
ГБОУ гимназия №32 Василеостровского района Санкт-Петербурга, 2-я линия ВО, д.59/2, лит.А, пом.1Н	1917	Стены	кирпичные	36; 36	0,539	0,45	-	-	109,4	-	-
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	оцинкованная кровля по деревянным стропилам								

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)

Нет в наличии

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

-

3. Дата утверждения

-

4. Соответствие установленным требованиям

-

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

-

(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным * (Таблица 1)

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
-		-	-	-	
2	По видам проводимых работ				
-		-	-	-	
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельный расход электроэнергии	тыс.кВт*ч/чел л	0,135	0,1	Рекомендуется замена ламп накаливания на энергосберегающие осветительные приборы
	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/м2	0,187	0,2	Рекомендуется: герметизация оконных блоков, замена уплотнителя по периметру окна; замена устаревших радиаторов отопления на новые; автоматизация ИТП (внедрение погодного регулирования системы отопления); замена наружной двери
	Удельный расход воды	тыс.м3/чел	0,00484	2,04	Рекомендуется своевременный ремонт сантехнических приборов. Установка новых сливных клапанов в туалетных комнатах
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.

№ 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	
-		-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	Замена счётчиков электрической энергии	тыс. кВт·ч	8,98	2010	Счётчики установлены. Экономия ориентировочно равна 10% от годового потребления электроэнергии
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
	Замена деревянных окон на стеклопакеты	Гкал	162,23	2010	Полностью заменены окна. Экономия ориентировочно равна 17% от годового потребления тепловой энергии
1.3	твёрдого 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	-	-	-
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	-	-	-
	Установка водосчётчиков	тыс. м³	1,4	2008	Счётчики установлены. Экономия ориентировочно равна 20% от годового водопотребления

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

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

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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		2010				Предыдущие годы			
			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		3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	От 2500 до 10000	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3		3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	От 10000 до 80000	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	включительно	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Более 80000	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		2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		27,5–35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	БСК и СТК	0,38–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потреб- ленное количест- во 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. 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	ед. измерения	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. 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:			т у. т.	-	-	-	-	т у. т.	-

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
		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 60 Вт на энергосберегающие осветительные приборы мощностью 18 Вт	10,2	7,121	тыс. кВт·ч	22,502	0,453		-	-	-	-
2	По тепловой энергии										
	Герметизация оконных блоков, замена уплотнителя по периметру окна	176,6	79,197	Гкал	76,184	2,32		-	-	-	-
	Замена устаревших радиаторов отопления на новые	718,1	118,796	Гкал	114,276	6,28		-	-	-	-
	Автоматизация ИТП. Внедрение погодного регулирования системы отопления	1500	155,288	Гкал	149,380	10,04		-	-	-	-
	Замена наружной двери	17,9	8,874	Гкал	8,536	2,10		-	-	-	-
3	По твердому топливу										
4	По жидкому топливу										
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т. у. т.	-	-		-	т. у. т.	-	-
5.1	бензин										
5.2	керосин										
5.3	дизельное топливо										
5.4	газ										
6	По природному газу										
7	По воде										

№ 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.)	
	Своевременный ремонт сантехнических приборов. Установка новых сливных клапанов в туалетных комнатах	32	0,429	тыс. м³	8,282	3,86	-	-	-	-
8	ИТОГО:	2422,8	52,66	т.у.т.	370,878	6,53	-	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	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Обучение ответственного лица в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.		-	-	12	-	II, 2013
Замена ламп накаливания мощностью 60 Вт на энергосберегающие осветительные приборы мощностью 18 Вт . Электроэнергия	тыс. кВт·ч	7,121	22,502	10,2	0,453	IV, 2013
Замена наружной двери. Тепловая энергия	Гкал	8,874	8,536	17,9	2,10	I, 2014
Своевременный ремонт сантехнических приборов. Установка новых сливных клапанов в туалетных комнатах. Вода	тыс. м³	0,429	8,282	32	3,86	I, 2015
Итого	тыс. т у.т.	0,00214	39,320	72,1	1,83	-
Среднезатратные						
Герметизация оконных блоков, замена уплотнителя по периметру окна. Тепловая энергия	Гкал	79,197	76,184	176,6	2,32	I, 2013
Итого	тыс. т у.т.	0,0113	76,184	176,6	2,32	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена устаревших радиаторов отопления на новые. Тепловая энергия	Гкал	118,796	114,276	718,1	6,28	II, 2014
Автоматизация ИТП. Внедрение погодного регулирования системы отопления. Тепловая энергия	Гкал	155,288	149,380	1500	10,04	II, 2015
-		-	-	-	-	-
Итого	тыс. т у.т.	0,0392	263,656	2218,1	8,41	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0527	370,878	2422,8	6,53	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	362,16	348,376	2412,6	6,93	-

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	кол-во				
	тыс. кВт·ч	7,12				
Электроэнергия				10,2	0,453	-
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-
Вода	м³	429	8,282	32	3,86	-

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	Назаренко Валерий Эдуардович	Учитель физики	тел. 8 (812) 323-40-68	Контроль за проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Приказ № 2/02 "О назначении ответственных за проведение мероприятий по энергетическому обследованию и энергетическому хозяйству"
2	Семёнов Пётр Григорьевич	Электромонтёр	тел. 8 (812) 323-40-68	Контроль за проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Приказ № 2/02 "О назначении ответственных за проведение мероприятий по энергетическому обследованию и энергетическому хозяйству"

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.
1	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-

**Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия №32 Василеостровского района
Санкт-Петербурга**

Приложение 2. Сведения об объекте энергетического обследования.

Таблица 1.

Примечание энергоаудитора.

Данные по потреблению энергетических ресурсов за 2007 год утеряны

Приложение 4. Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях.

Примечание энергоаудитора.

Данные по потреблению энергетических ресурсов за 2007 год утеряны

Приложение 5. Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях.

Примечание энергоаудитора.

Данные по потреблению энергетических ресурсов за 2007 год утеряны

Приложение 6. Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях.

Примечание энергоаудитора.

Данные по потреблению энергетических ресурсов за 2007 год утеряны

Приложение 10. Показатели использования электрической энергии на цели освещения.

Примечание энергоаудитора.

Данные по потреблению энергетических ресурсов за 2007 год утеряны