

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

Форма

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 <sup>0</sup> )		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые нужды, кВт-ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кв. м-год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт-ч/ (кв. м·°С-сут.)		
ГБДОУ детский сад №32	1982	Стены	кирпичные, толщиной 2-ва кирпича	23; 23	0,6656	0,45	362,424	-	69,217	-	-
		Окна	Металлопластиковые, в одинарном переплете, часть деревянные, двухстворные								
		Крыша	Рулонная по ж/б настилу								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)
  - \_\_\_\_\_ Программа энергосбережения ранее не проводилась
  - \_\_\_\_\_ Программа энергосбережения ранее не проводилась
  - \_\_\_\_\_
  - \_\_\_\_\_
  - \_\_\_\_\_ (соответствует, не соответствует)
  - \_\_\_\_\_ (недостигнуты, не достигнуты)
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

(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 (Таблица 2)

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	
1.1.	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
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	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

Форма

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		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.		400-500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.		однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности  
 На данном объекте устройства компенсации реактивной мощности отсутствуют.

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам														
			Отчетный (базовый) год 2011		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.		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.		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.		0,38-20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Данный объект не является сетевой организацией. 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	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче  
 Данный объект не является сетевой организацией.

№ 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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

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					
		Заграты, 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 стоимостном выражении (тыс. руб.)						
1.	По электрической энергии												
	Замена ламп уличных светильников на более экономичные лампы ДНАТ-250	6,8	1,1	тыс. кВт·ч	4,18	1,62	-	-	-	-	-	-	-
	Замена ламп ЛБ-40 на современные люминесцентные светильники ЛБ-36	9,84	0,883	тыс. кВт·ч	3,355	2,93	-	-	-	-	-	-	-
	Замена ламп ЛБ-20 на современные люминесцентные светильники ЛБ-18	6,39	0,891	тыс. кВт·ч	1,304	4,9	-	-	-	-	-	-	-
	Внедрить автоматизированную систему учета (энергомониторинг) потребления ЭЭ от внешнего источника, позволяющую осуществлять контроль потребления и качества поступающей ЭЭ в режиме реального времени в сети Интернет, например, продукцию фирмы ORTO22	25	15,43	тыс. кВт·ч	54,005	0,46	-	-	-	-	-	-	-
	Распределить нагрузку однофазовых потребителей равномерно	1	3,08	тыс. кВт·ч	10,78	0,09	-	-	-	-	-	-	-
	Замена электромагнитных пускорегулирующих устройств люминесцентных ламп на современные электронные типа ЭПРА	106	10	тыс. кВт·ч	35	3,03	-	-	-	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии												

№ 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.)	
	Установка теплоотражательных экранов между отопительными радиаторами и стеной	15	26,1	Гкал	38,106	0,39	-	-	-	-
3.	По твердому топливу									
4.	По жидкому топливу									
5.	По моторным топливам, в том числе:									
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	керосин									
5.3.	дизельное топливо									
5.4.	газ									
6.	По природному газу									
7.	По воде									
	Сокращение расходов и потерь воды; установка регуляторов расходов воды на водоразборную арматуру.	9,8	676,8	куб. м	4,488	2,18	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	170,03	14,689	т.у.т.	146,73	1,16	-	-	т.у.т.	-

Форма

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							
Инструктаж персонала по простейшим методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установка средств наглядной агитации.. Электроэнергия	-	-	12,1	10	0,83	I. 2013	
Ведение журналов учета потребления энергоресурсов и воды.. Электроэнергия	-	-	-	-	-	I. 2013	
Внедрить автоматизированную систему учета (энергомониторинг) потребления ЭЭ от внешнего источника, позволяющую осуществлять контроль потребления и качества поступающей ЭЭ в режиме реального времени в сети Интернет, например, продукцию фирмы ORTO22.. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	15,43	54,005	25	0,46	II. 2013	
Распределить нагрузку однофазовых потребителей равномерно.. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	3,08	10,78	1	0,09	II. 2013	
Установка теплоотражательных экранов между отопительными радиаторами и стеной. Тепловая энергия	Гкал	26,1	38,106	15	0,39	III. 2013	
Замена ламп уличных светильников на более экономичные лампы Днат-150. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1,1	4,18	6,8	1,62	III. 2013	
Итого:			206,275	227,8	1,1		
Среднезатратные							
Замсна электромагнитных пускорегулирующих устройств на современные электронные типа ЭПРА.. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	10	35	106	3,03	I. 2014	

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов				Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Замена ламп ЛБ-40 на современные люминесцентные лампы ЛБ-36. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,883	3,355	9,84	2,93	III. 2013
Замена ламп ЛБ-20 на современные люминесцентные лампы ЛБ-18. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,891	1,304	6,39	4,9	III. 2013
Итого:			39,659	122,23	3,08	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Частичная замена окон на двухкамерные стеклопакеты с теплозащитным стеклом типа 4М-Аг16-4М1-Аг16-И4 части в точле в подвале. Тепловая энергия	Гкал	22,277	32,575	1000	13,2	-
Частичная замена входных дверей на утепленные металлические. Тепловая энергия	Гкал	5,659	8,275	80	14,5	-
Улучшение теплозащитных характеристик фундамента (заделка трещин), капитальный ремонт отмостки. Тепловая энергия	Гкал	38,42	56,179	500	8,9	-
Капитальный ремонт мягкой кровли с проведением работ по утеплению крыши для достижения коэффициента U- Wert 0,2Вт/кв.м.°С. Тепловая энергия	Гкал	113,89	166,666	2000	12	-
Замена сантехнического оборудования и инженерных коммуникаций ХВС в здании, в соответствии с имеющейся проектно-сметной документацией. Вода	тыс. куб. м	-	-	2500	-	-
Итого:			263,689	3393,03	12,86	
Всего, тыс. т. у. т.			146,73	170,03	1,16	
в том числе по видам ТЭР:			-	-	-	
Котельно-печное топливо	т. у. т.	0,015	146,73	170,03	1,16	

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Тепловая энергия	Гкал	26,008	38,106	15	0,39	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	32,275	108,624	155,03	1,427	-
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	678	4,88	9,8	2,18	-



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	Яковлева Ольга Юрьевна	Заведующий государственным бюджетным дошкольным образовательным учреждением детским садом №32 комбинированного вида Петродворцового района Санкт-Петербурга	тел./факс (812)422-13-93	Контроль за выполнением плана проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствии с приложением №21.	Договор б/н от 31.12.2007г. с Администрацией Петродворцового района Санкт-Петербурга
2	Маснюк Людмила Петровна	Заместитель заведующего по административно-хозяйственной части ГБДОУ детского сада №32 Петродворцового района	тел./факс (812)422-13-93	Составить план проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствии с приложением №21 и контролировать его выполнение.	Приказ №184 от 31.08.2012 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.
1.	—	—	—	—	—	—	—
2.	—	—	—	—	—	—	—
3.	—	—	—	—	—	—	—
4.	—	—	—	—	—	—	—
5.	—	—	—	—	—	—	—