

Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Некоммерческое Партнерство «Саморегулируемая организация содействия повышению энергоэффективности «Единое Объединение Энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 1150012
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Медико-санитарная часть №170 Федерального медико-биологического агентства"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

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

Начальник ФГБУЗ МСЧ №170
ФМБА России

Шаповалова В.П.

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

декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Медико-санитарная часть №170 Федерального медико-биологического агентства"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 141070, Московская обл, Королев г, Ленина ул, 2
3. Фактический адрес 141070, Московская обл, Королев г, Ленина ул, 2
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН Отделение 1 Московского ГТУ Банка России г. Москва 705, р/сч. 40501810300002000104, БИК 044583001, ИНН 5018036166, КПП 501801001, ОГРН 1035003350799
7. Код по ОКВЭД 85.11
8. Ф.И.О., должность руководителя Шаповалова В.П., Начальник ФГБУЗ МСЧ №170 ФМБА России
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Козин В.Ф., Главный инженер, 8(495)513-85-44, 8(495)513-85-44
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Козин В.Ф., Главный инженер, 8(495)513-85-44, 8(495)513-85-44

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Медицинские услуги				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	081000	081000	081000	081000	081000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	64 096	76 562	83 478	93 984	112 901
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	410,5	410,5	410,5	410,5	410,5
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	64 096	76 562	83 478	93 984	112 901
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	410,5	410,5	410,5	410,5	410,5

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,466316	0,483592	0,561128	0,614925	0,590883
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,466316	0,483592	0,561128	0,614925	0,590883
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	2 227,47	2 682,52	3 829,99	5 288,61	5 988,16
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	5,565	7,409	7,702	8,409	8,121
	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000073	0,0000063	0,0000067	0,0000065	0,0000052
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000073	0,0000063	0,0000067	0,0000065	0,0000052
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	3,475209	3,503722	4,588023	5,627139	5,303903
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	тыс. кВт.	-	-	-	-	-
15. Среднегодовая численность работников	чел.	580	580	580	580	580

Сведения об обособленных подразделениях организации

N п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС)	Среднегодо- вая численность работников	в т.ч. промышленно- производст- венный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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:	2	-		-
	полученной со стороны	2	СЭТ3а-02-34-03/1п	1,0	2010
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	0	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Нет рекомендаций			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	4	-		-
	полученной со стороны	1	ТЭМ-104	Класс С (1%)	2009
		1	ВТЭ-1 Тип К	Класс С (1%)	2012
		2	ВСГ-80	Класс В (2%)	2009
	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	0	-	-	-
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0	-	-	-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Нет рекомендаций			
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	-	-	-	-
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:	1	-	-	-
	полученной со стороны	1	BCX-80	В	2009
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	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	Нет рекомендаций			

Приложение №4

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	528,861	545,365	775,609	853,262	822,728	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	1 912	1 990	1 978	2 160	2 069	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не используется
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не используется
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	-	-	-	-	-	не используется
	бензина	л, т	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	не используется
1.7.	Воды	тыс. куб. м	5,565	7,409	7,702	8,409	8,121	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	не используется
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	не используется
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение и уменьшение потребления электрической энергии связано с изменением мощности используемого офисного и медицинского оборудования и осветительных приборов по годам						

3.2.	Тепловой энергии	Увеличение и уменьшение потребления тепловой энергии связано с колебаниями температур в отопительный период по годам
3.3.	Твердого топлива	-
3.4.	Жидкого топлива	-
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	-
	бензина	-
	керосина	-
	дизельного топлива	-
	газа	-
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-
3.7.	Воды	Увеличение и уменьшение потребления воды связано с изменением количества посетителей/больных по годам

Приложение №5

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	528,861	545,365	775,609	853,262	822,728	798,046	773,365	748,683	724,001	699,318
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	528,861	545,365	775,609	853,262	822,728	798,046	773,365	748,683	724,001	699,318
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	528,861	545,365	775,609	853,262	583,358	565,857	548,357	530,856	513,355	495,854
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	239,37	232,189	225,008	217,827	210,646	203,464
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	239,37	232,189	225,008	217,827	210,646	203,464
	Итого суммарный расход	528,861	545,365	775,609	853,262	822,728	798,046	773,365	748,683	724,001	699,318

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	1 912	1 990	1 978	2 160	2 069	2 006,93	1 944,86	1 882,79	1 820,72	1 758,65
	Итого суммарный приход	1 912	1 990	1 978	2 160	2 069	2 006,93	1 944,86	1 882,79	1 820,72	1 758,65
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	1 598	1 774	1 732	1 898	1 401,7	1 359,649	1 317,598	1 275,547	1 233,496	1 191,445
2.3.	Горячее водоснабжение	314	216	246	262	186,3	180,711	175,122	169,533	163,944	158,355
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	1 912	1 990	1 978	2 160	1 588	1 540,36	1 492,72	1 445,08	1 397,44	1 349,8
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	481	466,57	452,14	437,71	423,28	408,85
	Итого суммарный расход	1 912	1 990	1 978	2 160	2 069	2 006,93	1 944,86	1 882,79	1 820,72	1 758,65

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	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

Приложение №8

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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, 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
Газ 31105	1	5 чел	Бензин, АИ-92	10 л/100км	181,92 тыс. км	909,6 тыс. пасс-км	18,192 тыс. л	По данным бухгалтерии	10 л/100км	18,192 тыс. л	0 тыс. л
Газ 32214	1	3 чел	Бензин, АИ-92	15 л/100км	389,782 тыс. км	1 169,346 тыс. пасс-км	58,467 тыс. л	По данным бухгалтерии	15 л/100км	58,467 тыс. л	0 тыс. л
Газ 327057	1	3 чел	Бензин, АИ-92	15 л/100км	279,732 тыс. км	839,196 тыс. пасс-км	41,96 тыс. л	По данным бухгалтерии	15 л/100км	41,96 тыс. л	0 тыс. л
Газ 3221	1	5 чел	Бензин, АИ-92	15 л/100км	223,312 тыс. км	1 116,56 тыс. пасс-км	33,497 тыс. л	По данным бухгалтерии	15 л/100км	33,497 тыс. л	0 тыс. л
Газ 2217	1	8 чел	Бензин, АИ-92	15 л/100км	236,053 тыс. км	1 888,424 тыс. пасс-км	35,408 тыс. л	По данным бухгалтерии	15 л/100км	35,408 тыс. л	0 тыс. л
Fiat Dukato	1	4 чел	Дизельное топливо	10 л/100км	45,615 тыс. км	182,46 тыс. пасс-км	4,562 тыс. л	По данным бухгалтерии	10 л/100км	4,562 тыс. л	0 тыс. л
Hyundai Sonata	1	5 чел	Бензин, АИ-92	9 л/100км	120,333 тыс. км	601,665 тыс. пасс-км	10,83 тыс. л	По данным бухгалтерии	9 л/100км	10,83 тыс. л	0 тыс. л

Приложение №9

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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	м ³ /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	-	-

Приложение №10

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	617	1999	181,48	568 084	589 168	535 548	376 568	365 172
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	20	24	3,46	10 831	11 233	10 210	7 179	6 962
	Здание гаража	20	24	3,46	10 831	11 233	10 210	7 179	6 962
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	597	1975	178,02	557 253	577 935	525 338	369 389	358 210
	Здание поликлиники	597	1975	178,02	557 253	577 935	525 338	369 389	358 210
2.	Наружное освещение	0	10	2,5	7 826	8 116	7 378	5 187	5 030
ИТОГО:		617	2009	183,98	575 910	597 284	542 926	381 755	370 202

Приложение №11

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 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

Приложение №12

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые 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)		
Здание поликлиники	1986	Стены	кирпич	36; 36	0,95	0,698	173,4	-	32,3	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								
Здание гаража	1995	Стены	кирпич	23; 23	1	0,814	215,8	-	40,2	-	D
		Окна	-								
		Крыша	рулонная								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	программа отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программа отсутствует (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 2011 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	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	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			
	-	-	-	-	-

Приложение №14

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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

Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	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	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-

Приложение №16

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 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 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №17

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		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.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №18

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	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	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №19

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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 (план), 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	2 218,34	239,37	тыс. кВт.ч	1 096,93	2,02	230	тыс. кВт.ч	1 100	-
	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	214,44	82,25	тыс. кВт.ч	391,12	0,55	80	тыс. кВт.ч	390	0,7
	Установка светодиодных электроосветительных приборов в коридорных холлах взамен существующих	1 116	65	тыс. кВт.ч	289	3,86	60	тыс. кВт.ч	310	2,9
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	73,82	20,81	тыс. кВт.ч	92,8	0,8	20	тыс. кВт.ч	90	0,8

	Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы	814,08	71,31	тыс. кВт.ч	318,01	2,56	70	тыс. кВт.ч	310	2,4
	Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	0	0	-	6	0	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	1 622,08	481	Гкал	495,79	3,27	480	Гкал	504	-
	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования	79,03	148,96	Гкал	153,54	0,51	150	Гкал	160	0,6
	Установка термостатических регуляторов на приборах отопления	196,8	102,41	Гкал	105,56	1,86	100	Гкал	105	1,9
	Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами	732	22,73	Гкал	23,43	31,24	30	Гкал	35	30
	Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплопотребления	614,25	206,9	Гкал	213,26	2,88	200	Гкал	204	2,6
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	3 840,42	153,94	т у.т.	1 592,72	2,41	150,56	т у.т.	1 604	-

Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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						
Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР	-	-	-	120	-	1 квартал, 2013 год
Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	-	-	6	-	-	1 квартал, 2013 год
Итого	-	-	6	120	20	-
Среднезатратные						
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	82,25	391,12	214,44	0,55	1 квартал, 2013 год
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	20,81	92,8	73,82	0,8	2 квартал, 2013 год
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования, Тепловая энергия	Гкал	148,96	153,54	79,03	0,51	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	637,46	367,29	0,58	-
Долгосрочные, крупнозатратные						

Установка светодиодных электроосветительных приборов в коридорных холлах взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	65	289	1 116	3,86	2 квартал, 2013 год
Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	71,31	318,01	814,08	2,56	2 квартал, 2013 год
Установка термостатических регуляторов на приборах отопления, Тепловая энергия	Гкал	102,41	105,56	196,8	1,86	2 квартал, 2013 год
Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами, Тепловая энергия	Гкал	22,73	23,43	732	31,24	3 квартал, 2013 год
Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплоснабжения, Тепловая энергия	Гкал	206,9	213,26	614,25	2,88	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	949,26	3 473,13	3,66	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,15	1 592,72	3 960,42	2,49	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	481	495,79	1 622,08	3,27	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	239,37	1 090,93	2 218,34	2,03	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-

Приложение №22

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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.	Козин В.Ф.	Главный инженер	8(495)513-85-44	-	-
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Приложение №23

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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.	-	-	-	-	-	-	-