

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. № 1150010

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Детская городская
больница №19 им. Т.С. Зацепина Департамента здравоохранения города Москвы"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Главный инженер

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

Главный врач

Попов В.В.

(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

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Детская городская больница №19 им. Т.С. Зацепина Департамента здравоохранения города Москвы"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 107061, Москва г, Черкизовская Б. ул, влад. 12
3. Фактический адрес 107061, Москва г, Черкизовская Б. ул, влад. 12
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. 40601810000003000002, БИК 044583001, ИНН 7718114511, КПП 771801001, ОГРН 1027739631061
7. Код по ОКВЭД 85.11.1
8. Ф.И.О., должность руководителя Попов В.В., Главный врач
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Гусев И.А., Инженер КИПиА, 8(49622)2-12-75, 8(49622)2-12-75
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Гусев И.А., Инженер КИПиА, 8(49622)2-12-75, 8(49622)2-12-75

(Таблица 1)

Наименование	Едини- ца изме- рения	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.	171 256	230 440	259 390	276 802	264 790
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	85 628	115 220	129 695	138 401	132 395
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	85 628	115 220	129 695	138 401	132 395
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,295516	0,278848	0,286532	0,300378	0,297765
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,295516	0,278848	0,286532	0,300378	0,297765
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1 676,4	2 218,16	2 785,1	4 032,33	4 586,33
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	21,732	21,267	21,548	23,954	19,667
	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000017	0,0000012	0,0000011	0,0000011	0,0000011
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000035	0,0000024	0,0000022	0,0000022	0,0000022
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	1,957771	1,925152	2,147423	2,913512	3,464126
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
	тыс. кВт.	-	-	-	-	-

15. Среднегодовая численность работников	чел.	289	289	289	289	289
--	------	-----	-----	-----	-----	-----

(Таблица 2)

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
1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Детская городская больница №19 им. Т.С. Зацепина Департамента здравоохранения города Москвы"	141850, Московская Область, пгт. Деденево	7718114511 \ 771801001	499	-

* - 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 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:	5	-		-
	полученной со стороны	5	Меркурий 230	0,5s	2012
	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:	1	-		-
	полученной со стороны	1	ВИС.Т	Класс С (1%)	2008
	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:	2	-		-
	полученной со стороны	2	ОСВ-40	В	2010
	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	0	-		-
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	0	-		-
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	205,61	241,34	220,08	234,82	193,59	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	1 512	1 317	1 418	1 477	1 555	-
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	21,732	21,267	21,548	23,954	19,667	-
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 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 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	205,61	241,34	220,08	234,82	193,59	187,782	181,974	176,167	170,359	164,552
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	205,61	241,34	220,08	234,82	193,59	187,782	181,974	176,167	170,359	164,552
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	205,61	241,34	220,08	234,82	164,36	159,429	154,498	149,568	144,637	139,706
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	29,23	28,353	27,476	26,599	25,722	24,846
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	29,23	28,353	27,476	26,599	25,722	24,846
	Итого суммарный расход	205,61	241,34	220,08	234,82	193,59	187,782	181,974	176,167	170,359	164,552

*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	1 512	1 317	1 418	1 477	1 555	1 508,35	1 461,7	1 415,05	1 368,4	1 321,75
	Итого суммарный приход	1 512	1 317	1 418	1 477	1 555	1 508,35	1 461,7	1 415,05	1 368,4	1 321,75
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	1 512	778	789	763	777,4	754,078	730,756	707,434	684,112	660,79
2.3.	Горячее водоснабжение	0	539	629	714	710	688,7	667,4	646,1	624,8	603,5
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	1 512	1 317	1 418	1 477	1 487,4	1 442,778	1 398,156	1 353,534	1 308,912	1 264,29
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	67,6	65,572	63,544	61,516	59,488	57,46
	Итого суммарный расход	1 512	1 317	1 418	1 477	1 555	1 508,35	1 461,7	1 415,05	1 368,4	1 321,75

*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, пассажировместимость, 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 2705	1	3 чел	Бензин	22 л/100км	32,567 тыс. км	96 тыс. пасс-км	7,165 тыс. л	по данным бухгалтерии	22 л/100км	7,179 тыс. л	0,014 тыс. л
ГАЗ 33021	1	2 чел	Бензин	25 л/100км	24,582 тыс. км	48 тыс. пасс-км	6,146 тыс. л	по данным бухгалтерии	25 л/100км	6,255 тыс. л	0,109 тыс. л
ЗИЛ 45085	1	2 чел	Бензин	53 л/100км	12,655 тыс. км	24 тыс. пасс-км	6,707 тыс. л	по данным бухгалтерии	53 л/100км	6,735 тыс. л	0,028 тыс. л
ЗИЛ 4336	1	2 чел	Бензин	44 л/100км	12,039 тыс. км	24 тыс. пасс-км	5,297 тыс. л	по данным бухгалтерии	44 л/100км	5,265 тыс. л	-0,032 тыс. л
ГАЗ 2705	1	3 чел	Бензин	20 л/100км	17,837 тыс. км	51 тыс. пасс-км	3,567 тыс. л	по данным бухгалтерии	20 л/100км	3,511 тыс. л	-0,056 тыс. л
ГАЗ 31023	1	5 чел	Бензин	17,5 л/100км	23,498 тыс. км	115 тыс. пасс-км	4,112 тыс. л	по данным бухгалтерии	17,5 л/100км	4,1 тыс. л	-0,012 тыс. л
ГАЗ 32213	1	8 чел	Бензин	19,5 л/100км	15,015 тыс. км	120 тыс. пасс-км	2,928 тыс. л	по данным бухгалтерии	19,5 л/100км	2,93 тыс. л	0,002 тыс. л
ГАЗ 31105	1	4 чел	Бензин	14,5 л/100км	24,594 тыс. км	96 тыс. пасс-км	3,566 тыс. л	по данным бухгалтерии	14,5 л/100км	3,575 тыс. л	0,009 тыс. л
ГАЗ 310231	1	3 чел	Бензин	17,5 л/100км	25,879 тыс. км	75 тыс. пасс-км	4,529 тыс. л	по данным бухгалтерии	17,5 л/100км	4,525 тыс. л	-0,004 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	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	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 установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	9	850	61,74	130 748	158 595	148 639	162 998	138 866
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	9	0	0,54	1 143	1 387	1 300	1 426	1 215
	Здание кладовой	5	0	0,3	635	771	722	792	675
	Здание склада	4	0	0,24	508	616	578	634	540
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	0	850	61,2	129 605	157 208	147 339	161 572	137 651
	Здание больницы	0	456	32,832	69 529	84 337	79 043	86 679	73 846
	Здание поликлиники	0	365	26,28	55 654	67 507	63 269	69 381	59 109
	Административно- хозяйственный корпус	0	29	2,088	4 422	5 364	5 027	5 512	4 696
2.	Наружное освещение	0	9	2,25	4 765	5 780	5 417	5 940	5 061
ИТОГО:		9	859	63,99	135 513	164 375	154 056	168 938	143 927

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 технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
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 больницы	1977	Стены	кирпич	49; 49	0,77	0,698	290,7	-	54,1	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	железная								
Здание поликлиники	1971	Стены	керамзито-бетонные блоки	80; 80	0,99	0,744	245,2	-	45,6	-	E
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рубероид								
Административно-хозяйственный корпус	1962	Стены	кирпич	70; 70	1,009	0,802	230,1	-	42,8	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	железная								
Здание кладовой	1958	Стены	кирпич	76; 76	1,059	0,814	0	-	0	-	E
		Окна	двойные, створные								
		Крыша	железная								
Здание склада	1971	Стены	кирпич	57; 57	0,95	0,814	0	-	0	-	D
		Окна	-								
		Крыша	железная								

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	Фактиче- ская годовая экономия	Год внедре- ния	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 напряже- ние,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количе- ство, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		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 окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	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:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	157,59	29,23	тыс. кВт.ч	134,78	1,17	30	тыс. кВт.ч	137	-
	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	13,13	4,68	тыс. кВт.ч	21,88	0,6	5	тыс. кВт.ч	23	0,5
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	126	19,82	тыс. кВт.ч	91,15	1,38	20	тыс. кВт.ч	92	1,4
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	18,46	4,73	тыс. кВт.ч	21,75	0,85	5	тыс. кВт.ч	22	0,9
2.	По тепловой энергии	36,08	67,6	Гкал	114,32	0,32	67	Гкал	114	-

	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования	36,08	67,6	Гкал	114,32	0,32	67	Гкал	114	0,4
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:	193,67	20,12	т у.т.	249,1	0,78	20,29	т у.т.	251	-

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	-	-	-	60	-	-
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	4,68	21,88	13,13	0,6	1 квартал, 2013 год
Итого	-	-	21,88	73,13	3,34	-
Среднезатратные						
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	19,82	91,15	126	1,38	3 квартал, 2013 год
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	4,73	21,75	18,46	0,85	2 квартал, 2013 год
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования, Тепловая энергия	Гкал	67,6	114,32	36,08	0,32	3 квартал, 2013 год
Итого	-	-	227,22	180,54	0,79	-
Долгосрочные, крупнозатратные						

-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,02	249,1	253,67	1,02	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	67,6	114,32	36,08	0,32	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	29,23	134,78	157,59	1,17	-
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.	Гусев И.А.	Инженер КИПиА	8(49622)2-12-75	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-

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

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Детская городская больница №19 им. Т.С. Зацепина Департамента здравоохранения города Москвы"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 107061, Москва г, Черкизовская Б. ул, влад. 12
3. Фактический адрес 141850, Московская Область, пгт. Деденево
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Детская городская больница №19 им. Т.С. Зацепина Департамента здравоохранения города Москвы"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН Отделение 1 Московского ГТУ Банка России г.Москва 705, р/сч. 40601810000003000002, БИК 044583001, ИНН 7718114511, КПП 771801001, ОГРН 1027739631061
7. Код по ОКВЭД 85.11.1
8. Ф.И.О., должность руководителя Попов В.В., Главный врач
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Гусев И.А., Инженер КИПиА, 8(49622)2-12-75, 8(49622)2-12-75
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Гусев И.А., Инженер КИПиА, 8(49622)2-12-75, 8(49622)2-12-75

(Таблица 1)

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Санаторно-оздоровительные слуги					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	082000	082000	082000	082000	082000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	297 182	399 884	450 122	480 338	459 492
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	148 591	199 942	225 061	240 169	229 746
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	148 591	199 942	225 061	240 169	229 746
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	1,509652	1,457535	1,32691	1,469716	1,389266
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	1,509652	1,457535	1,32691	1,469716	1,389266
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	4 198,34	5 315,37	5 670,06	7 854,96	8 579,15
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0	0	0	0	0
	тыс. куб.м	0	0	0	0	0
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000051	0,0000036	0,0000029	0,0000031	0,000003
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00001	0,0000073	0,0000059	0,0000061	0,000006
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	2,825434	2,658456	2,519344	3,270597	3,734189
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	тыс. кВт.	-	-	-	-	-

15. Среднегодовая численность работников	чел.	499	499	499	499	499
--	------	-----	-----	-----	-----	-----

(Таблица 2)

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 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	1	СЭТЗА	1,0	2010
		2	ПСЧ 4А	1,0	2010
		1	СА4У И672М	2,0	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:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-

2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	-			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2	-		-

	полученного со стороны	2	СТ-16М-200	1,0	2012
	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	0	-		-
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	0	-		-
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	Нет рекомендаций			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	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	-
------	--	---

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 измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	1 323,166	1 353,163	1 278,276	1 393,377	1 168,951	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	не используется
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	913,19	859,073	768,236	857,624	854,907	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	собственная скважина
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 оборудования и осветительных приборов по годам						
3.2.	Тепловой энергии	-						

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)	Увеличение и уменьшение потребления природного газа связано с колебаниями температур в отопительный период по годам
3.7.	Воды	-

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	1 323,166	1 353,163	1 278,276	1 393,377	1 168,951	1 133,882	1 098,814	1 063,745	1 028,677	993,608
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	1 323,166	1 353,163	1 278,276	1 393,377	1 168,951	1 133,882	1 098,814	1 063,745	1 028,677	993,608
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	1 323,166	1 353,163	1 278,276	1 393,377	1 144,451	1 110,117	1 075,784	1 041,45	1 007,117	972,783
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	24,5	23,765	23,03	22,295	21,56	20,825
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	24,5	23,765	23,03	22,295	21,56	20,825
	Итого суммарный расход	1 323,166	1 353,163	1 278,276	1 393,377	1 168,951	1 133,882	1 098,814	1 063,745	1 028,677	993,608

*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	7 091,83	6 671,56	5 966,12	6 660,31	6 639,05	6 439,878	6 240,707	6 041,536	5 842,364	5 643,192
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	7 091,83	6 671,56	5 966,12	6 660,31	6 639,05	6 439,878	6 240,707	6 041,536	5 842,364	5 643,192
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	7 091,83	6 671,56	5 966,12	6 660,31	6 373,49	6 182,285	5 991,081	5 799,876	5 608,671	5 417,466
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	7 091,83	6 671,56	5 966,12	6 660,31	6 373,49	6 182,285	5 991,081	5 799,876	5 608,671	5 417,466
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	265,56	257,593	249,626	241,66	233,693	225,726
	Итого суммарный расход	7 091,83	6 671,56	5 966,12	6 660,31	6 639,05	6 439,878	6 240,707	6 041,536	5 842,364	5 643,192

*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										
	Природный газ	1 053,82	991,37	886,54	989,7	986,56	956,963	927,366	897,77	868,173	838,576
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	1 053,82	991,37	886,54	989,7	986,56	956,963	927,366	897,77	868,173	838,576
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	1 053,82	991,37	886,54	989,7	986,56	956,963	927,366	897,77	868,173	838,576
	в котельной	1 053,82	991,37	886,54	989,7	986,56	956,963	927,366	897,77	868,173	838,576
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	1 053,82	991,37	886,54	989,7	986,56	956,963	927,366	897,77	868,173	838,576

*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 транс- портных средств	Коли- чество транс- порт- ных средств	Грузо- подъ- емность т, пассажи- ровмести- мость, чел.	Вид использо- ванного топлива	Уд. расход топлива по паспорт- ным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработа- но, маш./час	Объем грузопере- возок, тыс. т-км, тыс.пасс- км.	Количес- тво израсхо- дованно- го топлива, тыс.л, м3	Способ измере- ния расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученно- го топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	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	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 установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	19	1736	126,132	746 975	890 388	816 836	864 687	845 520
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	19	296	22,452	132 965	158 495	145 401	153 918	150 505
	Проходная (верхняя)	0	2	0,144	853	1 017	933	987	965
	Проходная (нижняя)	0	3	0,216	1 279	1 525	1 399	1 481	1 448
	Корпус №6а	8	74	5,808	34 396	41 000	37 613	39 816	38 934
	Корпус №7а	4	75	5,64	33 401	39 814	36 525	38 665	37 807
	Корпус №8а	5	56	4,332	25 655	30 580	28 054	29 698	29 039
	Гараж	2	52	3,864	22 883	27 277	25 023	26 489	25 902
	Передаточная подстанция	0	6	0,432	2 558	3 050	2 798	2 962	2 896
	Котельная №1	0	10	0,72	4 264	5 083	4 663	4 936	4 826
	Котельная №2	0	14	1,008	5 970	7 116	6 528	6 910	6 757
	Станция обезжелезивания	0	4	0,288	1 706	2 033	1 865	1 974	1 931

1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	0	1440	103,68	614 010	731 893	671 435	710 769	695 015
	Лечебный корпус №1	0	119	8,568	50 741	60 483	55 487	58 737	57 435
	Лечебный корпус №2	0	117	8,424	49 888	59 466	54 554	57 750	56 470
	Лечебный корпус №3	0	118	8,496	50 315	59 975	55 020	58 244	56 953
	Лечебный корпус №4	0	119	8,568	50 741	60 483	55 487	58 737	57 435
	Лечебный корпус №5	0	117	8,424	49 888	59 466	54 554	57 750	56 470
	Спортцентр	0	165	11,88	70 355	83 863	76 935	81 442	79 637
	Приемное отделение	0	157	11,304	66 944	79 797	73 205	77 494	75 776
	Административный корпус	0	151	10,872	64 386	76 747	70 407	74 532	72 880
	Грязево-долебница	0	131	9,432	55 858	66 582	61 082	64 660	63 227
	Пищеблок	0	94	6,768	40 081	47 776	43 830	46 398	45 369
	Школа	0	73	5,256	31 127	37 103	34 038	36 032	35 233
	Склад/Библиотека	0	24	1,728	10 234	12 198	11 191	11 846	11 584
	Дом персонала	0	55	3,96	23 452	27 954	25 645	27 147	26 546
2.	Наружное освещение	0	47	11,75	69 585	82 945	76 093	80 551	78 766
ИТОГО:		19	1783	137,882	816 560	973 333	892 929	945 238	924 286

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 технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
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)		
Лечебный корпус №1	1993	Стены	пеноблоки	23; 23	0,98	0,802	454,7	-	84,7	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Лечебный корпус №2	1993	Стены	пеноблоки	23; 23	0,98	0,802	454,7	-	84,7	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Лечебный корпус №3	1993	Стены	пеноблоки	23; 23	0,98	0,802	454,7	-	84,7	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Лечебный корпус №4	1994	Стены	пеноблоки	21; 21	0,97	0,802	454,7	-	84,7	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Лечебный корпус №5	1993	Стены	пеноблоки	23; 23	0,98	0,802	454,7	-	84,7	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Спортцентр	1993	Стены	плиты	23; 23	1,03	0,837	1 000,4	-	186,2	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								

Приемное отделение	1993	Стены	гипсолитовые панели	23; 23	1,03	0,837	524	-	97,6	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								
Административный корпус	2002	Стены	кирпич	10; 10	0,59	0,535	757,8	-	141,1	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								
Грязево-лечебница	2002	Стены	кирпич	10; 10	0,88	0,802	757,2	-	141	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								
Пищеблок	2002	Стены	пеноблоки	11; 11	0,65	0,582	750,1	-	139,2	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Школа	1952	Стены	брусчатые	74; 74	0,909	0,523	537,1	-	100	-	D
		Окна	двойные створные								
		Крыша	шифер								
Корпус №6а	1952	Стены	брусчатые	74; 74	0,909	0,523	513	-	95,6	-	D
		Окна	двойные створные								
		Крыша	шифер								
Корпус №7а	1952	Стены	брусчатые	74; 74	0,909	0,523	524,2	-	97,6	-	D
		Окна	двойные створные								
		Крыша	железо								
Корпус №8а	1952	Стены	брусчатые	74; 74	0,909	0,523	375,1	-	69,8	-	D
		Окна	двойные створные								
		Крыша	железо								
Склад/Библиотека	1953	Стены	кирпич	64; 64	1,03	0,628	687,6	-	128	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	гофролист								
Дом персонала	1994	Стены	плиты легкие	21; 21	0,78	0,64	915,9	-	170,5	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								
Гараж	1953	Стены	кирпич	73; 73	1,4	0,814	671,7	-	125,1	-	D
		Окна	двойные глухие								
		Крыша	мягкая кровля								
Проходная (верхняя)	1994	Стены	деревянные	21; 21	1,76	1,454	-	-	-	-	D
		Окна	двойные створные								
		Крыша	металлическая								
Проходная (нижняя)	2003	Стены	кирпич	9; 9	1,581	1,454	-	-	-	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	шифер								

Передаточная подстанция	1996	Стены	гипсолитовые	19; 19	0,69	0,582	-	-	-	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	металлическая								
Котельная №1	1994	Стены	каркасно-обшивные	21; 21	0,709	0,582	-	-	-	-	D
		Окна	-								
		Крыша	металлическая								
Котельная №2	1997	Стены	металлические	18; 18	0,68	0,582	-	-	-	-	D
		Окна	-								
		Крыша	металлическая								
Станция обезжелезивания	1996	Стены	металлические	19; 19	0,97	0,814	-	-	-	-	D
		Окна	-								
		Крыша	металлическая								

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	Фактиче- ская годовая экономия	Год внедре- ния	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 напряже- ние,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количе- ство, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	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
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 окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	85,47	24,5	тыс. кВт.ч	100,28	0,85	25	тыс. кВт.ч	101	-
	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	65,17	21,1	тыс. кВт.ч	86,47	0,75	21	тыс. кВт.ч	86	0,8
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	20,3	3,4	тыс. кВт.ч	13,81	1,47	4	тыс. кВт.ч	15	1,5
2.	По тепловой энергии	41,71	265,56	Гкал	153,19	0,27	260	Гкал	150	-
	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования	41,71	265,56	Гкал	153,19	0,27	260	Гкал	150	0,4

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:	127,18	47,9	т у.т.	253,47	0,5	47,25	т у.т.	251	-

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	-	-	-	60	-	-
Итого	-	-	-	60	-	-
Среднезатратные						
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	21,1	86,47	65,17	0,75	1 квартал, 2013 год
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	3,4	13,81	20,3	1,47	2 квартал, 2013 год
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования, Тепловая энергия	Гкал	256,56	153,19	41,71	0,27	3 квартал, 2013 год
Итого	-	-	253,47	127,18	0,5	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-

Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,047	253,47	187,18	0,74	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	256,56	153,19	41,71	0,27	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	24,5	100,28	85,47	0,85	-
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.	Гусев И.А.	Инженер КИПиА	8(49622)2-12-75	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-