

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. № 1150009
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы "Диагностический клинический центр №1 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

Манукян Левон
Мамиконович

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

ноябрь, 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 "Диагностический клинический центр №1 Департамента здравоохранения города Москвы"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 117485, Москва г, Миклухо-Маклая ул, 29/корп.2
3. Фактический адрес 117485, Москва г, Миклухо-Маклая ул, 29/корп.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. 40601810000003000002, БИК 044583001, ИНН 7728025109, КПП 772801001, ОГРН 1037739037082
7. Код по ОКВЭД 85.12
8. Ф.И.О., должность руководителя Манукян Л.М., Главный врач
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Баюкин О.В., Начальник отдела ЭОиР, 495-330-08-96, 495-330-08-96
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Баюкин О.В., Начальник отдела ЭОиР, 495-330-08-96, 495-330-08-96

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Проведение диагностических процедур				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	081102	081102	081102	081102	081102
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	36 637,3	55 437,8	86 627,3	113 743,5	136 694
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	36 637,3	55 437,8	86 627,3	113 743,5	136 694
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	тыс. чел	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,581515	0,567549	0,93712	0,908108	0,973339
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,581515	0,567549	0,93712	0,908108	0,973339
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	3 663,73	5 543,78	8 662,73	11 374,35	13 669,4
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	38,55	31,26	35,28	32,6	31,21
	тыс. куб.м	38,55	31,26	35,28	32,6	31,21
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000016	0,00001	0,000011	0,000008	0,0000071
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000016	0,00001	0,000011	0,000008	0,0000071
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	10	10	10	10	10
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
	тыс. кВт.	-	-	-	-	-

15. Среднегодовая численность работников	чел.	763	763	763	763	763
------------------------------------------	------	-----	-----	-----	-----	-----

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

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:	19	-		-
	полученной со стороны	12	ПСЧ-3А.05.2	1,0	2012
		7	Меркурий 230	0,5s	2012
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0	-		-
	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	С	2008
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0	-		-

	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	ВСХН-65	В	2011
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0	-		-
	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	744,147	751,272	773,49	1 146,338	1 363,634	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	2 188,13	2 077,63	4 513,14	3 453,53	3 388,74	-
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	38,55	31,26	35,28	32,6	31,21	-
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, а так же с введением в эксплуатацию корпуса В в 2009 году						

3.2.	Тепловой энергии	Увеличение и уменьшение потребления тепловой энергии связано с колебаниями температур в отопительный период по годам, а так же с введением в эксплуатацию корпуса В в 2009 году
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, а так же с введением в эксплуатацию корпуса В в 2009 году

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	744,147	751,272	773,49	1 146,338	1 363,634	1 322,725	1 281,816	1 240,906	1 199,998	1 159,089
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	744,147	751,272	773,49	1 146,338	1 363,634	1 322,725	1 281,816	1 240,906	1 199,998	1 159,089
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	744,147	751,272	773,49	1 146,338	1 205,484	1 169,319	1 133,155	1 096,99	1 060,826	1 024,661
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	158,15	153,406	148,661	143,916	139,172	134,428
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	158,15	153,406	148,661	143,916	139,172	134,428
	Итого суммарный расход	744,147	751,272	773,49	1 146,338	1 363,634	1 322,725	1 281,816	1 240,906	1 199,998	1 159,089

*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	2 188,13	2 077,63	4 513,14	3 453,53	3 388,74	3 287,078	3 185,416	3 083,753	2 982,091	2 880,429
	Итого суммарный приход	2 188,13	2 077,63	4 513,14	3 453,53	3 388,74	3 287,078	3 185,416	3 083,753	2 982,091	2 880,429
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	2 188,13	2 077,63	3 548,74	2 376,85	2 310,34	2 241,03	2 171,72	2 102,409	2 033,099	1 963,789
2.3.	Горячее водоснабжение	0	0	964,4	1 076,68	956,8	928,096	899,392	870,688	841,984	813,28
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	2 188,13	2 077,63	4 513,14	3 453,53	3 267,14	3 169,126	3 071,112	2 973,097	2 875,083	2 777,069
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	121,6	117,952	114,304	110,656	107,008	103,36
	Итого суммарный расход	2 188,13	2 077,63	4 513,14	3 453,53	3 388,74	3 287,078	3 185,416	3 083,753	2 982,091	2 880,429

*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, пассажиропровместимость, 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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:	-	4239	305,208	954 767	802 625	541 570	526 014	521 025
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	31	2,232	6 981	5 869	3 960	3 846	3 809
	Здание ДКЦ №1, стр.№3	-	19	1,368	4 279	3 597	2 427	2 357	2 335
	Здание ДКЦ №1, стр.№4	-	12	0,864	2 702	2 272	1 533	1 489	1 474
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	-	4208	302,976	947 786	796 756	537 610	522 168	517 216
	Здание ДКЦ №1, стр.№1, к.А	-	662	47,664	149 105	125 345	84 576	82 147	81 368
	Здание ДКЦ №1, стр.№1, к.В	-	1988	143,136	447 766	376 414	253 985	246 690	244 350
	Здание ДКЦ №1, стр.№2, к.Б	-	1558	112,176	350 915	294 997	199 049	193 331	191 498
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		-	4 239	305,208	954 767	802 625	541 570	526 014	521 025

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 ДКЦ №1, стр.№1, к.А	1967	Стены	бетонно-керамзитные плиты	88 ; 88	1,4	0,744	139,4	-	26	-	E
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								
Здание ДКЦ №1, стр.№1, к.В	2008	Стены	монолитный бетон и пеноблоки	6 ; 6	0,74	0,698	146,2	-	27,2	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								
Здание ДКЦ №1, стр.№2, к.Б	1987	Стены	бетонно-керамзитные плиты	48 ; 48	1,03	0,698	139,4	-	26	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								
Здание ДКЦ №1, стр.№3	1967	Стены	кирпич	63 ; 63	1,48	0,907	173,2	-	32,2	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								
Здание ДКЦ №1, стр.№4	1967	Стены	кирпич	63 ; 63	1,55	0,954	146,4	-	27,3	-	D
		Окна	стеклопакеты								
		Крыша	рулонная								

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	- (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	- (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 (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3.	-	330 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 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	440,11	158,15	тыс. кВт.ч	779,84	0,56	158	тыс. кВт.ч	781	-
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	403,2	149,92	тыс. кВт.ч	725,04	0,56	150	тыс. кВт.ч	730	0,6
	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	36,91	8,23	тыс. кВт.ч	39,8	0,93	8	тыс. кВт.ч	36	1
	Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	-	-	-	15	-	-	-	15	-

2.	По тепловой энергии	49,18	121,6	Гкал	210,57	0,23	120	Гкал	200	-
	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования	49,18	121,597	Гкал	210,57	0,23	120	Гкал	200	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:	489,29	72,55	т у.т.	990,41	0,49	72,26	т у.т.	981	-

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	-	-	-	72	-	I кв. 2013
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	8,23	39,8	36,91	0,93	II кв. 2013
Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	-	-	15	-	-	I кв. 2013
Итого	-	-	54,8	108,91	1,99	-
Среднезатратные						
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	149,92	725,04	403,2	0,56	III кв. 2013
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования, Тепловая энергия	Гкал	121,597	210,57	49,18	0,23	III кв. 2013
Итого	-	-	935,61	452,38	0,48	-
Долгосрочные, крупнозатратные						

-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,073	990,41	561,29	0,57	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	121,6	210,57	49,18	0,23	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	158,15	764,84	440,11	0,58	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м3	-	-	-	-	-
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.	Баюкин О.В.	Начальник отдела ЭОиР	495-330-08-96	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-