

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
«Союз «Энергоэффективность»

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег.№ _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Управление Пенсионного фонда РФ (государственное учреждение)
в Сухиничском районе Калужской области

(наименование обследованной организации (объекта))

составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Исполнительный директор

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

Начальник УКС ГУ - Пенсионного Фонда РФ Рыжков С.Л.

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

ноябрь 2011 г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Управление Пенсионного фонда РФ (государственное учреждение)
в Сухиничском районе Калужской области

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма:	<u>Государственное учреждение</u>
2. Юридический адрес:	<u>249275, Калужская обл., г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 104 а</u>
3. Фактический адрес:	<u>249275, Калужская обл., г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 104 а</u>
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ):	<u>Государственное учреждение Пенсионный Фонд Российской Федерации</u>
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ):	<u>100%</u>
6. Банковские реквизиты, ИНН:	<u>р/с 40401810427080030001 в Калужский РФ ОАО «Россельхозбанк» г. Калуга, БИК 042908780, ИНН 4017004709, КПП 401701001, ОГРН 1024000807742</u>
7. Код по ОКВЭД:	<u>75.30</u>
8. Ф.И.О., должность руководителя:	<u>Начальник управления Беляева Татьяна Сергеевна</u>
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования:	<u>Егоркина Нина Алексеевна, завхоз, тел. 8(48451)5-95-35</u>
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство:	<u>Егоркина Нина Алексеевна, завхоз, тел. 8(48451)5-95-35</u>

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый год) 2010г. **
		2006	2007	2008	2009	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Государственные услуги в сфере пенсионного обеспечения					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	не присвоен	-	-	-	-	-
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1222,24	1332,24	1465,47	1597,36	1717,16
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	кв.м	629,40	629,40	629,40	629,40	629,40
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1222,24	1332,24	1465,47	1597,36	1717,16
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	кв.м	629,40	629,40	629,40	629,40	629,40
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции,	тыс. т у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	110,37	131,43	174,32	178,39	231,67
10. Потребление воды, всего	тыс. куб.м	0,17	0,16	0,17	0,22	0,23
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0,17	0,16	0,17	0,22	0,23
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000018	0,000015	0,000016	0,000013	0,000012
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000018	0,000015	0,000016	0,000013	0,000012
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	9,03	9,87	11,89	11,17	13,49
14. Суммарная мощность электроприемных устройств -разрешенная установленная	тыс. кВт.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
15. Среднегодовая численность работников	чел.	31	31	31	31	31

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	В т.ч. промышленно-производственный персонал
-	нет	-	-	-	-

* Четыре предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный код перед датой составления энергетического паспорта.

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт	Тип прибора		Примечание
			(марка)	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	Меркурий 230 AM-02	1	12.07.2010
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-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 точек учета всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	ВКТ-7	-	02.11.2008
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0	-		-
	полученной со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	нет рекомендаций			
3	Жидкому топливу				
3.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-		-
	полученному со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-		

3.2	Количество не оборудованных приборами точек учета 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 нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-		-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива		-		
4	Газу				
4.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-		
	полученного со стороны	-			
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-		-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа		-		
5	Воде				
5.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	1			
	полученного со стороны	1	СГВ-20Д	2,5	12.06.2008
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
5.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0	-		
	полученной со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов	0	-		-
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды		нет рекомендаций		

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	27,35	28,91	34,80	34,64	30,21	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	85,30	71,19	76,29	63,89	72,45	-
1.3	Твердого топлива	т	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива:	т	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива, в том числе:	л	1895,53	1833,04	2145,49	2270,47	2083,00	-
	бензина	л	1895,53	1833,04	2145,49	2270,47	2083,00	-
	керосина	л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.7	Воды	тыс. куб. м	0,17	0,16	0,17	0,22	0,23	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Увеличение и уменьшение потребления электрической энергии связано с изменением коэффициента спроса 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						

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт*ч)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	27,35	28,91	34,80	34,64	30,21	29,31	28,40	27,49	26,59	25,68
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	27,35	28,91	34,80	34,64	30,21	29,31	28,40	27,49	26,59	25,68
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	20,43	21,99	27,88	27,72	23,29	22,59	21,89	21,20	20,50	19,80
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Технологические потери всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,71	6,50	6,30	6,09	5,88
	Итого суммарный расход	27,35	28,91	34,80	34,64	30,21	29,31	28,40	27,49	26,59	25,68

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	85,30	71,19	76,29	63,89	72,45	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	85,30	71,19	76,29	63,89	72,45	70,27	68,10	65,92	63,75	61,58
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	68,30	54,19	59,29	46,89	55,45	53,78	52,12	50,45	48,79	47,13
2.3	Горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	68,30	54,19	59,29	46,89	55,45	53,78	52,12	50,45	48,79	47,13
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	16,49	15,98	15,47	14,96	14,45
	Итого суммарный расход	85,30	71,19	76,29	63,89	72,45	70,27	68,10	65,92	63,75	61,58

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*					
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015	
1	Приход											
	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого суммарный приход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение № 8
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному
на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.м ³	Потери топлива, тыс.л, тыс.м ³
ВАЗ 2104	1	4	АИ 92	10,3	22,8	-	2,083	по одомеру	9,14	2,083	-

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	Ед. изм.	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) ВЭР		-	не используются
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		-	не используются
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 системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый год) 2010	Предыдущие годы			
						2006	2007	2008	2009
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	19	363	8,84	22299	20150	21322	25739	25622
1.1	Основных производственных цехов всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов и производств всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	Наименование цеха (производства)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	19	363	8,84	22299	20150	21322	25739	25622
	Управление Пенсионного фонда РФ (государственное учреждение) в Сухиничском районе Калужской области	19	363	8,84	22299	20150	21322	25739	25622
2	Наружное освещение	4	0	0,24	360	360	360	360	360
Итого:		23	363	9,08	22659	20510	21682	26099	25982

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса № уч	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электроэнергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

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 зданий, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
Управление Пенсионного фонда РФ (государственное учреждение) в Сухиничском районе Калужской области	2004	Стены Окна Крыша	кирпич стеклопакет пластик профнастил	10%	0,2	0,50

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 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	-	-	-	-
2	По номенклатуре проводимых работ	-	-	-	-
3	По номенклатуре оказываемых услуг	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию	-	-	-	-

(Таблица 2)

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	-	-	-
1.1.1	Установка люминесцентных ламп	тыс. кВт.ч	4,3	2009	Мероприятие экономит 19% от ЭЭ на освещение
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	-	-	-

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-

*кроме электрической энергии

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		отчетный 2009 (базовый) год	предыдущие годы			
			2005	2006	2007	2008
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	<i>Итого от 6 кВ и выше</i>	-	-	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19	<i>Итого ниже 6 кВ</i>	-	-	-	-	-
1.20	<i>Всего по воздушным линиям</i>	-	-	-	-	-
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	<i>Итого от 6 кВ и выше</i>	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	<i>Итого ниже 6 кВ</i>	-	-	-	-	-
2.13	<i>Всего по кабельным линиям</i>	-	-	-	-	-
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 шинпроводам	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2010 г.	Предшествующие годы				Примечание
					2009	2008	2007	2006	
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	-	-	-	-	-	-	-

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 энергоресурсов	Затраты тыс. руб (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаем. (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаем. (факт), лет
			натурал. выраж.	ед. измер.	стоймост. выраж. (тыс.руб)		натурал. выраж.	ед. измер.	стоймост. выраж. (тыс.руб)	
1	По электрической энергии	41,18	6,92	тыс.кВт×ч	36,81	1,1	-	-	-	-
1.1	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	0,84	0,55	тыс.кВт×ч	2,5	0,4	1,0	тыс.кВт×ч	3,0	1
1.2	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	16,8	2,97	тыс.кВт×ч	12,5	1,4	3,0	тыс.кВт×ч	13,0	2
1.3	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	5,54	1,06	тыс.кВт×ч	4,46	1,3	2,0	тыс.кВт×ч	5,0	2
1.4	Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы	18	2,34	тыс.кВт×ч	9,85	1,9	3,0	тыс.кВт×ч	10,0	2
1.5	Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	-	-	тыс.кВт×ч	7,5	-	-	тыс.кВт×ч	8,0	-
2	По тепловой энергии	24,89	0,017	тыс.Гкал	23,7	1,1	-	-	-	-
2.1	Установка термостатических регуляторов на приборах отопления	20,91	0,006	тыс.Гкал	8,21	2,6	1,0	тыс.Гкал	9,0	3
2.2	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления	3,5	0,004	тыс.Гкал	5,48	0,7	1,0	тыс.Гкал	6,0	1
2.3	Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений	-	0,004	тыс.Гкал	5,48	-	1,0	тыс.Гкал	6,0	-
2.4	Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов	0,48	0,003	тыс.Гкал	4,53	0,2	1,0	тыс.Гкал	5,0	1

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО:	66,07	-	-	60,51	1,1	-	-	65,0	-

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 энергоресурсов			Затраты, (тыс. руб.)	Средний срок окупаем., лет	Согласован. срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимост. выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	Ед. измер.	Кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Утверждение программы энергосбережения организации	-	-	-	-	-	I кв.2012 г.
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления	тыс.Гкал	0,004	5,48	3,5	0,7	III кв.2012 г.
Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов	тыс.Гкал	0,003	4,53	0,48	0,2	III кв.2013 г.
Итого:	-	-	10,01	3,98	0,4	-
Среднезатратные						
Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР	-		-	60,0	-	I кв.2012 г.
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	тыс.кВт×ч	0,55	2,5	0,84	0,4	I кв.2012 г.
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	тыс.кВт×ч	2,97	12,5	16,8	1,4	III кв.2012 г.
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	тыс.кВт×ч	1,06	4,46	5,54	1,3	III кв.2012 г.
Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы	тыс.кВт×ч	2,34	9,85	18	1,9	II кв.2012 г.
Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	тыс.кВт×ч		7,5	-	-	I кв.2012 г.
Установка термостатических регуляторов на приборах отопления	тыс.Гкал	0,006	8,21	20,91	2,6	III кв.2012 г.
Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений	тыс.Гкал	0,004	5,48	-	-	III кв.2012 г.
Итого:	-	-	50,5	122,1	2,4	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Итого:	-	-	-	-	-	-

Всего тыс. т у.т., в том числе по видам ТЭР:		0,005				
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	17,000	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	6,920	-	-	-	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м3	-	-	-	-	-
Вода	м ³	-	-	-	-	-

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.	Начальник управления Беяева Татьяна Сергеевна	Начальник управления	8(48451)5-95-35	Ответственный за разработку перспективных планов, определяет пути реализации комплексных программ, организует разработку и выполнение планов внедрения новой техники и технологии, планов организационно-технических энергосберегающих мероприятий и т.п., т текущий контроль выполнения мероприятий по энергосбережению	в разработке

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.	-	-	-	-	-	-	-