

Приложение №1

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

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение компаний энергетического обследования «Развитие»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «КВАЗАР»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 1397-СРО-Э-039**

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



директор

Капустин Алексей  
Викторович

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



глава администрации

Дубровин Геннадий  
Петрович

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

ноябрь, 2013

(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

Администрация Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района  
Воронежской области

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 397461, Воронежская Область, р-н Таловский, п. Вознесенский, 1/а
3. Фактический адрес 397461, Воронежская Область, р-н Таловский, п. Вознесенский, 1/а
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛ., р/сч. 4020481060000000895, БИК 042007001, ИНН 3629002054, КПП 362901001, ОГРН 1023601357120
7. Код по ОКВЭД 75.11.32;75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Дубровин Геннадий Петрович, глава администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Дубровин Геннадий Петрович, глава администрации, 47352-6-71-44
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Дубровин Геннадий Петрович, глава администрации, 47352-6-71-44

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность органов местного самоуправления поселковых и сельских населенных пунктов.					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	04134447	04134447	04134447	04134447	04134447
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1 832,1	1 221,3	1 733,7	1 650,4	1 954,2
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	974	993	1 033	1 017	1 003
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1 832,1	1 221,3	1 733,7	1 650,4	1 954,2
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	974	993	1 033	1 017	1 003

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,024994	0,031246	0,026153	0,024336	0,035554
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,024994	0,031246	0,026153	0,024336	0,035554
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	227,3	330,7	339,4	361,9	471,2
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.	0,000014	0,000026	0,000015	0,000015	0,000018
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000014	0,000026	0,000015	0,000015	0,000018
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	12,406528	27,077704	19,576628	21,928017	24,112169
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,02683	0,02683	0,02683	0,02683	0,02683
	тыс. кВт.	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
15. Среднегодовая численность работников	чел.	8	8	8	8	7

## 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:	12	-		-
	полученной со стороны	1	ЦЭ6903 С	1,0	Заводской № 0711270206177373, дата поверки 7.06.07
		1	НЕВА 303190	1,0	Заводской № 272280, дата поверки 1.04.2010г.
		5	СО- ЭУ10	2,0	Заводской № 771379, дата поверки 11.03.2012г., № 771379, дата поверки 11.03.2012г., № 771697, дата поверки 11.03.2012г., № 771694, дата поверки 11.03.2012г., №771705. дата поверки 11.03.2012г.
		5	НЕВА 103190	1,0	Заводской № 129106, дата поверки 1.04.2010г., № 096719, дата поверки 14.06.2012г., №013176, дата поверки 15.01.2013г., №013229, дата поверки 15.01.2013г., № 164989, дата поверки 3.05.2012г.
	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	-	-	-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Заменить приборы учета электрической энергии класса точности 1,0 и 2,0 на приборы учета электрической энергии класса точности 0,5.		
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:	-	-	-	-
	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:	-	-	-	-
	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 (нужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1. Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	51,3	73,6	56,6	51,8	84,5	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	5	5	5	5	5	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, л	3 074	1 811	2 485	2 341	2 299	-
	бензина	л, л	3 074	1 811	2 485	2 341	2 299	-
	керосина	л, л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, л	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	-
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	<p>2009г.- потребление электрической энергии повысилась в связи с использованием электрических обогревателей в отопительный период из-за низкой средней температуры наружного воздуха.</p> <p>2010г.- потребление электрической энергии понизилось в связи с уменьшением пользования электрических обогревателей в отопительный период.</p> <p>2011г.- потребление электрической энергии понизилось в связи с уменьшением времени работы оргтехники.</p> <p>2012г.- потребление электрической энергии повысилась в связи с взятием на баланс 10 фонарей наружного освещения.</p>	
3.2. Тепловой энергии		-
3.3. Твердого топлива		-
3.4. Жидкого топлива		-
3.5. Моторного топлива, в том числе:		-
бензина		2009г.- потребление бензина понизилось в связи с уменьшением транспортных нагрузок.
керосина		2010г.- потребление бензина повысилась в связи с увеличением транспортных нагрузок.
дизельного топлива		2011г.- потребление бензина повысилась в связи с увеличением транспортных нагрузок.
газа		-
3.6. Природного газа (кроме моторного топлива)		-
3.7. Воды		-

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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*										
		2008	2009	2010	2011	2013		2014	2015	2016	2017							
		1.	Приход															
1.1	Сторонний источник	51,3	73,6	56,6	51,8	84,5	64,769419	62,565866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	51,3	73,6	56,6	51,8	84,5	64,769419	62,565866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход																	
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	47,97063	68,82336	52,92666	48,43818	79,01595	60,565	58,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	3,32937	4,77664	3,67334	3,36182	5,48405	4,204419	4,065866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	2,40597	3,45184	2,65454	2,42942	3,96305	3,038419	2,939866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	1,12347	1,61184	1,23954	1,13442	1,85055	1,418419	1,375866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	0,7695	1,104	0,849	0,777	1,2675	0,972	0,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,513	0,736	0,566	0,518	0,845	0,648	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	0,9234	1,3248	1,0188	0,9324	1,521	1,166	1,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	51,3	73,6	56,6	51,8	84,5	64,769419	62,565866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*									
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017					
1.	Приход															
1.1.	Собственная котельная	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	22,748	21,973	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	22,748	21,973	-	-	-	-	-	-	-	-
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	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	22,018	21,267	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	22,018	21,267	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,73	0,706	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	22,748	21,973	-	-	-	-	-	-	-	-

\*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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011	2012		2013	2014	2015	2016	2017
<b>1. Приход</b>												
	Твердое топливо (уголь)	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,379	3,264	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,379	3,264	-	-	-
<b>2. Расход</b>												
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,379	3,264	-	-	-
	в котельной	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,379	3,264	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,379	3,264	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

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

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
Легковой автомобиль ВАЗ 21053	1	5 чел	Бензин, АИ-92	7,9 л/100км	29,1 тыс. км	145,5 тыс. пасс-км	2,299 тыс. л	Путевой лист	7,9 л/100км	2,299 тыс. л	0 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №9

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

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние	-	-	-
1.1.2.	Расход	м <sup>3</sup> /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	-	-

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	Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	42	2	4,26	5 112	5 265	5 423	5 586	5 753
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	42	2	4,26	5 112	5 265	5 423	5 586	5 753
	Здание администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	42	2	4,26	5 112	5 265	5 423	5 586	5 753
2.	Наружное освещение	41	0	10,25	10 045	10 346	10 656	10 976	11 305
ИТОГО:		83	2	14,51	15 157	15 611	16 079	16 562	17 058



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) 2012 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность до тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	-	-	-	-	-	-	-	
2	-	-	-	-	-	-	-	
3	-	-	-	-	-	-	-	

\* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

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 индекс здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2012 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)			
Здание администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	1983	Стены	кирпичные	30; 30	0,557	0,605	-	-	40,1	-	-	
		Окна										деревянные
		Крыша	шиферная									
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Окна										-
		Крыша										-
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Окна										-
		Крыша										-
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Окна										-
		Крыша										-

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) 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  
(достигнута, не достигнута)

(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 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг	-	-	-	-

	Показатель использования электрической энергии.	тыс. кВт.ч	84,5	75	Замена ламп накаливания на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А". Замена энергосберегающих ламп на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А". Замена ламп наружного освещения на светодиодные нового поколения ПВВСЛ-60.
	Показатель использования твердого топлива (уголь)	т у.т.	3,84	3	Замена старой деревянной двери на металлическую нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А". Замена старых деревянных окон на пластиковые энергосберегающие нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".
	Показатель удельного расхода котельно-печного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т./м2	0,0157	0,0138	Замена старой деревянной двери на металлическую нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А". Замена старых деревянных окон на пластиковые энергосберегающие нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".
4	По основному энергоемким технологическим процессам	-	-	-	
5	По основному технологическому оборудованию	-	-	-	

\* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

(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	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	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 (транспортных) 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) 2012 год	предыдущие годы			
			2011	2010	2009	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.	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		2011				2010				2009		2008	
			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	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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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) 2012 год		2011		2010		2009		2008			
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр		
1.1.		3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Шунтирующие	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	реакторы	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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) 2012 год	Предыдущие годы			Примечание
					2011	2010	2009	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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:												
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
		Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	в натуральном выражении	ед. измерения		в стоимостном выражении (тыс.руб.)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)
1.	По электрической энергии	218,2	12,372	тыс. кВт.ч	61,881	3,53	-	-	-	
	Замена ламп накаливания на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	12,6	4,687	тыс. кВт.ч	23,435	0,54	-	-	-	
	Замена энергосберегающих ламп на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	0,6	0,055	тыс. кВт.ч	0,276	2,17	-	-	-	

	Замена ламп наружного освещения на светодиодные нового поколения ПВВСЛ-60.	205	7,63	тыс. кВт.ч	38,17	5,37	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	185	1,21	т	5,8158	31,81	-	-	-
	Замена старой деревянной двери на металлическую нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	25	0,19	т	0,912	27,41	-	-	-
	Замена старых деревянных окон на пластиковые энергосберегающие нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А".	160	1,02	т	4,9038	32,63	-	-	-
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:	403,2	4,907 т.т.	5,96	67,6968	т.т.	-	т.т.	-	-	-	-

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 окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Соблюдение перечня элементарных мероприятий: уходя гасить свет; включать принтер только при использовании компьютера и ноутбука, и не выключать, а вводить в спящий режим; не загромождать и не завешивать плотными шторами радиаторы отопления, Не задано	-	-	-	-	-	1 квартал, 2014 год
Организация обучения ответственного лица по программе энергосбережения., Не задано	-	1	15	15	1	1 квартал, 2014 год
Итого	-	-	15	15	1	-
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Таловский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д.1 "А"., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	4,687	23,435	12,6	0,54	1 квартал, 2014 год

Замена энергосберегающих ламп на светодиодные нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А", Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,055	0,276	0,6	2,17	1 квартал, 2014 год
Замена старой деревянной двери на металлическую нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А", Твердое топливо	т	0,19	0,912	25	27,41	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	24,623	38,2	1,55	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена ламп наружного освещения на светодиодные нового поколения ПВВСЛ-60., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	7,63	38,17	205	5,37	4 квартал, 2014 год
Замена старых деревянных окон на пластиковые энергосберегающие нового поколения в здании администрации по адресу: Воронежская область, Галовский район, п. Вознесенский, ул. Полевая, д. 1 "А", Твердое топливо	т	1,02	4,9038	160	32,63	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	43,0738	365	8,47	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,00491	67,6968	403,2	5,96	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	0,645	5,8158	185	31,81	-
Тепловая энергия	Г кал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	12,372	61,881	218,2	3,53	-
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.	Дубровин Геннадий Петрович	глава администрации	8(47352)67144	Организация, планирование работы и осуществление контроля за работой и исправностью энергетических приборов.	Должностная инструкция
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.	-	-	-	-	-	-	-