

Приложение №1
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному
по результатам обязательного энергетического обследования,
и энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Некоммерческое Партнерство «Межрегиональное объединение энергоаудиторов Северного
Кавказа»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Восток-С»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Пер. № ЭП-091-0057-0217

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Исполнительный директор ООО
"Восток-С"
Ноздрин Роман
Михайлович

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

Глава Восточного сельского
поселения Усть-Лабинского района
Краснодарского края
Попова Antonina
Николаевна

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

(месяц, год составления паспорта)

январь, 2013

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 Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 352308, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, Восточная ст-ца, Красная ул. 3
3. Фактический адрес 352308, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, Восточная ст-ца, Красная ул. 3
4. Наименование основного объекта (для дочерних (зависимых) обществ) Совет депутатов Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ Банка России по Краснодарскому краю г. Краснодар, р/сч. 4020481030000000412, л/сч. 04183006180, БИК 040349001, ИНН 2356044413, КПП 235601001, ОГРН 1052331330765
7. Код по ОКВЭД 75.11.35
8. Ф.И.О., должность руководителя Попова Antonina Николаевна, Глава Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Попова Antonina Николаевна, Глава Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края, 8(86135)33 3 45, 8(86135)33 3 45
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Лаган Сильва Шлавова, Специалист первой категории финансового отдела администрации Восточного сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края, 8(86135) 33 3 25, 8(86135)33 3 45

(Таблица 1)

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		8000008	8000008	8000008	8000008	8000008
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	8000008	8000008	8000008	8000008	8000008
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2 238	2 107	1 852	2 223	7 592
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	11	11	11	10	10
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	2 238	2 107	1 852	2 223	7 592

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	млн	11	11	11	10	10
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,01	0,011	0,011	0,011	0,01
8. Потребление энергетических ресурсов по основной номенклатуре	тыс. т у.т.	0,01	0,011	0,011	0,011	0,01
9. Объем распределения энергетических ресурсов по основной номенклатуре	тыс. руб.	101,27	106,37	132,261	141,993	138,536
10. Потребление воды, всего	тыс. куб.м	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
в т.ч. на основное производство	тыс. куб.м	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000045	0,0000052	0,0000059	0,0000049	0,0000013
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по основной номенклатуре	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000045	0,0000052	0,0000059	0,0000049	0,0000013
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	4,525022	5,04841	7,141523	6,387449	1,824763

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году
 ** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

N	п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП	Среднегодовая численность работников	в т.ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

Сведения об обособленных подразделениях организации

(Таблица 2)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Чел.	15. Среднегодовая численность работников
		2008	2009	2010	2011		
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: разрешенная установленная заявленная	тыс. кВт.	0,009	0,009	0,009	0,009	10	10
	тыс. кВт.	0,009	0,009	0,009	0,009	10	

Отчетный (базовый) 2012 год**

Приложение №3
 к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
 результатам обязательного энергетического обследования, и
 энергетическому паспорту, составленному на основании
 проектной документации

Форма

Сведения об оснащении приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Коли- чество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	5	-	-	Электрическая энергия потребляется
	полученной со стороны	2	СО 505	2,0	-
	полученной со стороны	3	СЕ 101	1,0	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	Технический учет
	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	2	-	-	-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Усовершенствовать систему учета, разделить учет электроэнергетики в здании на освещение и другие нужды, установить приборы учета более высокого класса точности			
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:	1	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	потребляемой	-	-	-	-
	отданного 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	Установить прибор учета тепловой энергии			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборов мест поступления (отрубки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отрубки) 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	Жидкое топливо не потребляется			
4.	Газ				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отрубки) всего, в том числе:	1	-	-	Газ потребляется
	полученного со стороны	1	БК-6Т	1,5	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Кол-чество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отрубки) в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	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	Система учета соответствует современным требованиям			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отрубки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отрубки) всего, в том числе:	1	-	-	Вода потребляется
	полученной со стороны	1	-	-	
	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	Установить прибор учета воды			

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) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011			
1.	Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	3,9	4	3,9	4	4,1	*	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	*	
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	*	
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	*	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	3 771	3 780	4 303	3 930	3 670	-	
	бензина	л, т	3 771	3 780	4 303	3 930	3 670	-	
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-	
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	4,2	4,3	4,4	4,5	4	Собственная котельная	
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	-	
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								

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы					Отчетный (газовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011			
3.1.	Электрической энергии								В 2009 году - потребление увеличилось в связи с проведением текущего ремонта. В 2010 году - потребление уменьшилось в связи с неполной нагрузкой оборудования из-за ремонта. В 2011 году - потребление увеличилось в связи с вводом в эксплуатацию ранее неработающего оборудования. В 2012 году - потребление увеличилось в связи с установкой дополнительного оборудования.
3.2.	Тепловой энергии								
3.3.	Твердого топлива								
3.4.	Жидкого топлива								
3.5.	Моторного топлива, в том числе:								В 2009 году - потребление увеличилось в связи с увеличением количества поездов. В 2010 году - потребление увеличилось в связи с изменением маршрута движения. В 2011 году - потребление снижено в связи с уменьшением количества поездов. В 2012 году снижено потребление в связи с изменением графика движения.
	Бензина								В 2009 году - потребление увеличилось в связи с увеличением количества поездов. В 2010 году - потребление увеличилось в связи с изменением маршрута движения. В 2011 году - потребление снижено в связи с уменьшением количества поездов. В 2012 году снижено потребление в связи с изменением графика движения.
	керосина								-
	дизельного топлива								-
	газа								-
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)								В 2009 году - потребление увеличилось в связи с низкой среднегодовой температурой наружного воздуха. В 2010 году - потребление увеличилось в связи с установкой дополнительного оборудования. В 2011 году - потребление увеличилось в связи с повышением среднегодовой температуры наружного воздуха. В 2012 году - потребление уменьшилось в связи с повышением среднегодовой температуры наружного воздуха.
3.7.	Воды								-

Подписи
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	3,9	4	3,9	4	4,1	3,52	3,4	3,28	3,16	3,04						
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Итого суммарный приход	3,9	4	3,9	4	4,1	3,52	3,4	3,28	3,16	3,04						
2.	Расход																
2.1	Технологический расход	3,551	3,644	3,551	3,644	3,738	3,194	3,15	3,035	2,92	2,805						
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2.4.	Фактические (отчетные) потери	0,349	0,356	0,349	0,356	0,362	0,326	0,25	0,245	0,24	0,235						
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,232	0,236	0,232	0,236	0,239	0,22	0,148	0,147	0,145	0,144						
	условно-постоянные	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,11	0,11	0,11	0,11						
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,129	0,133	0,129	0,133	0,136	0,117	0,038	0,037	0,035	0,034						
2.6.	Нерациональные потери	0,117	0,12	0,117	0,12	0,123	0,106	0,102	0,098	0,095	0,091						
	Итого суммарный расход	3,9	4	3,9	4	4,1	3,52	3,4	3,28	3,16	3,04						

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Продолжение эскиза
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	32,616	33,393	34,17	34,946	31,063	29,388	28,385	27,382	26,38	25,377			
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Итого суммарный приход	32,616	33,393	34,17	34,946	31,063	29,388	28,385	27,382	26,38	25,377			
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 капориферы воздушные	30,985	31,723	32,462	33,199	29,51	27,918	26,966	26,013	25,061	24,108			
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Итого производственный расход	30,985	31,723	32,462	33,199	29,51	27,918	26,966	26,013	25,061	24,108			
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	1,631	1,67	1,708	1,747	1,553	1,47	1,419	1,369	1,319	1,269			
	Итого суммарный расход	32,616	33,393	34,17	34,946	31,063	29,388	28,385	27,382	26,38	25,377			

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Требования 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.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (газовый) 2012 год	Прогноз на последующие годы*								
		2008	2009	2010	2011	2012		2013	2014	2015	2016	2017				
1.	Приход															
	Газ горючий природный (естественный)	4,847	4,962	5,078	5,193	4,616	4,367	4,218	4,069	3,92	3,771					
	Итого суммарный приход	4,847	4,962	5,078	5,193	4,616	4,367	4,218	4,069	3,92	3,771					
2.	Расход															
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:	4,847	4,962	5,078	5,193	4,616	4,367	4,218	4,069	3,92	3,771					
	в котельной	4,847	4,962	5,078	5,193	4,616	4,367	4,218	4,069	3,92	3,771					
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	4,847	4,962	5,078	5,193	4,616	4,367	4,218	4,069	3,92	3,771					

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Применяется к энергетическому паспорту, для сведения 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, пассажировместимость, чел.	Вид используемого топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отрабатано, 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
ВАЗ 21070	1	5 чел	Бензин	8 л/100км	41 тыс. км	205 тыс. пасс-км	3,67 тыс. л	Платёжный документ	8,95 л/100км	3,67 тыс. л	0,39 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №9
 Требуяним к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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

форма

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Газовое 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 нагрузка энергоустановки	ч	-	
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч	-	

Примечания: Не используется

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	Отчетный (базовый) 2012 год	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2011	2010	2009	2008	
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	11		4	563	549	536	549	536	
1.1.	Основных Цехов (производств) всего, в том числе:	11		4	563	549	536	549	536	
	Здание администрации	11		4	563	549	536	549	536	
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-		-	-	-	-	-	-	
	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	-		-	-	-	-	-	-	
2.	Наружное освещение	1		32	2 225	2 170	2 116	2 170	2 116	
ИТОГО:		12		36	6,14	2 788	2 719	2 652	2 719	2 652

Примечания: Большая часть потребляемой электроэнергии используется на нужды освещения, всего 68% от общего потребления.

и Федеральным в энергетическому паспорту, составляемому, и
регулярным 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 потребляемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2012 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

Примечание:
 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) 2012 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный Удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/куб.м	Класс энергетической эффективности								
		Наименование конструктивных элементов	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./куб.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(куб.м С° сут)										
Здание администрации	1958	Стены	Каменные обыкновенные (кирпичные при толщине кладки 2-2,5 кирпича)	100; 100	1,415	0,605	-	-	118,194	-	-								
												Окна	Деревянный оконный блок	-	-	-	-	-	-
												Стены	-	-	-	-	-	-	
																			Окна
												Крыша	-	-	-	-	-	-	
																			Стены
Окна	-	-	-	-	-	-	-												
								Крыша	-	-	-	-	-	-	-				
Стены	-	-	-	-	-	-	-												
								Окна	-	-	-	-	-	-	-				
Крыша	-	-	-	-	-	-	-												
								Стены	-	-	-	-	-	-	-				
Окна	-	-	-	-	-	-	-												
								Крыша	-	-	-	-	-	-	-				

Принимается
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 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	отсутствует
Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

-	-
---	---
3. Дата утверждения

-	-
---	---
4. Соответствие установленным требованиям

программа отсутствует	(соответствует, не соответствует)
программа отсутствует	(достигнута, не достигнута)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

(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	-	-	-	-
	По электрической энергии	тыс. кВт.ч/чел.	0,41	2,365	-
	По природному газу	тыс. куб. м/ кв. м.	0,038	0,016	Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов. Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами
	По воде	тыс. куб. м/чел	0,002	0,003	-

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателя энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2012 год	
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 период 2011-2012 гг., 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 каз 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	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактически за год	Экономия	Индекс	Краткое описание, достигнутый энергосберегающий эффект
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м				
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м				
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м				
	-	-	-	-	-	-

Примечания: Необходимо разработать и утвердить "Программу энергосбережения и повышения энергоэффективности организации"

Примечание:
к Требованиям к энергетическому договору, 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

Примечания: Не имеет на балансе

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	2011	2010	предыдущие годы
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	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		Отчетный (базовый) 2012 год	2011	2010	2009
	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	-	-	-	-

Примечания: Не имеет на балансе

к Требованиям к энергетическому паспорту, обеспечивающим результаты 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									
			(базовый) 2012 год		Установленная мощность, кВА		Установленная мощность, кВА		Установленная мощность, кВА		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	отчетный		2011		2010		2009		2008	
			(Базовый) 2012 год	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.
4.3.	-	330	трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500	однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500	трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150		-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Не имеет на балансе

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленным 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		2011		2010		2009		2008	
			(базовый) 2012 год	2012	2011	2011	2010	2010	2009	2009	2008	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.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Дополнительная информация по балансу

№ п/п	Единица измерения, кВт	Высшее напряжение, кВ	Предыдущие годы									
			отчетный		2011		2010		2009		2008	
			(базовый) 2012 год		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
3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.			220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Не имеет на балансе

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	2008	
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	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2012 год	Периоды отчета				
					2011	2010	2009	2008	Прогнозные
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	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Не передает энергетические ресурсы

Продолжение таблицы 1
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному на
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										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Период действия энергосберегающего паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Не передает энергетические ресурсы

Инициаторы работ
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	Затраты тыс. руб. (план)	Головая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		головая экономия ТЭР (факт)	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)
1.	По электрической энергии	18,542	1,68	тыс. кВт·ч	8,364	2,22	-	-	-
	Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	2,352	0,041	тыс. кВт·ч	0,204	11,53	-	-	-
	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1,54	0,205	тыс. кВт·ч	1,02	1,51	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты 'тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний срок окупаемос- ти (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)				Средний срок окупаемос- ти (план), лет
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемос- ти (план), лет		в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемос- ти (план), лет	
	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности	1,18	0,205	тыс. кВт.ч	1,02	1,16	-	-	-	-	-	-
	Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации	1,47	0,41	тыс. кВт.ч	2,04	0,72	-	-	-	-	-	-
	Заключение энергосервисных контрактов (договоров)	4	0,205	тыс. кВт.ч	1,02	3,92	-	-	-	-	-	-
	Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя	3	0,082	тыс. кВт.ч	0,408	7,35	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)					Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт) профили					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.)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		
													тыс. руб.	
	Модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением	2	0,41	тыс. кВт.ч	2,04	0,98	-	-	-	-	-	-		
	Модернизация электропроводки	3	0,123	тыс. кВт.ч	0,612	4,9	-	-	-	-	-	-		
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	По моторным топливам, в том числе	31,356	0,77	тыс. л	20,525	1,53	-	-	-	-	-	-		
5.1.	Бензин	31,356	0,77	тыс. л	20,525	1,53	-	-	-	-	-	-		
	Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	11,296	0,037	тыс. л	0,977	11,56	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		годовая экономия ТЭР (факт)	Средний срок окупаемости (план), лет	в натуральном выражении	ед. измерения
	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	7,4	0,184	тыс. л	4,887	1,51	-	-	-	-
	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности	5,6	0,184	тыс. л	4,887	1,15	-	-	-	-
	Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации	7,06	0,367	тыс. л	9,774	0,72	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	43,86	1,64	тыс. куб. м	8,118	5,4	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
	Разработка программы энергосбережения, в том числе значительных показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	2,29	0,04	тыс. куб. м	0,198	11,57	-	-	-	-
	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1,5	0,2	тыс. куб. м	0,99	1,52	-	-	-	-
	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности	1,14	0,2	тыс. куб. м	0,99	1,15	-	-	-	-
	Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации	1,43	0,4	тыс. куб. м	1,98	0,72	-	-	-	-

Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
				в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
		Заключение энергосервисных контрактов (договоров)	4	0,2	тыс. куб. м	0,99	4,04	-	-	-	-
		Установка современных приборов учета тепловой энергии и горячей воды, поверка, замена вышедших из строя	20	0,2	тыс. куб. м	0,99	20,2	-	-	-	-
		Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов	10	0,2	тыс. куб. м	0,99	10,1	-	-	-	-
		Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами	1	0,08	тыс. куб. м	0,396	2,53	-	-	-	-
		Проведение промывки систем отопления	2,5	0,12	тыс. куб. м	0,594	4,21	-	-	-	-
7.		По воде	0,476	6	куб. м	0,138	3,45	-	-	-	-
		Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0,064	0,001	тыс. куб. м	0,006	10,67	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Головая экономия ТЭР (план)				Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0,042		0,001 тыс. куб. м	0,03	1,4	-	-	-	-	
	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности	0,03		0,001 тыс. куб. м	0,03	1	-	-	-	-	
	Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации	0,04		0,002 тыс. куб. м	0,06	0,67	-	-	-	-	
	Установка современных приборов учета холодной воды, проверка, замена вышедших из строя	0,3		0,001 тыс. куб. м	0,012	25	-	-	-	-	
8.	ИТОГО:	93,758		0,0033 тыс. т. у. т.	37,007	2,53	-	тыс. т. у. 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		В стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)	Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении	единица измерения					кол-во
Организационные и малозатратные мероприятия							
Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч		0,205	1,02	1,54	1,51	2 квартал, 2013 год
Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч		0,205	1,02	1,18	1,16	2 квартал, 2013 год
Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч		0,41	2,04	1,47	0,72	3 квартал, 2013 год
Модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч		0,41	2,04	2	0,98	4 квартал, 2013 год
Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Моторное топливо, Бензин	тыс. л		0,184	4,887	7,4	1,51	2 квартал, 2013 год

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				
Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, Моторное топливо, Бензин	тыс. л	0,184	4,887	5,6	1,15	2 квартал, 2013 год
Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации, Моторное топливо, Бензин	тыс. л	0,367	9,774	7,06	0,72	2 квартал, 2013 год
Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Природный газ	тыс. куб. м	0,2	0,99	1,5	1,52	2 квартал, 2013 год
Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, Природный газ	тыс. куб. м	0,2	0,99	1,14	1,15	2 квартал, 2013 год
Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации, Природный газ	тыс. куб. м	0,4	1,98	1,43	0,72	2 квартал, 2013 год
Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Вода	тыс. куб. м	0,001	0,03	0,042	1,4	2 квартал, 2013 год
Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, Вода	тыс. куб. м	0,001	0,03	0,03	1	2 квартал, 2013 год
Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации, Вода	тыс. куб. м	0,002	0,06	0,04	0,67	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	29,748	30,432	1,02	-

Среднезатратные

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Загрязнения, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении	кол-во	в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
Заключение энергосервисных контрактов (договоров), Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,205	1,02	4	3,92	3 квартал, 2013 год
Модернизация электропроводки, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,123	0,612	3	4,9	4 квартал, 2013 год
Проведение промывки систем отопления, Природный газ	тыс. куб. м	0,12	0,594	2,5	4,21	2 квартал, 2015 год
Заключение энергосервисных контрактов (договоров), Природный газ	тыс. куб. м	0,2	0,99	4	4,04	3 квартал, 2013 год
Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами, Природный газ	тыс. куб. м	0,08	0,396	1	2,53	2 квартал, 2015 год
Итого	-	-	3,612	14,5	4,01	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,041	0,204	2,352	11,53	2 квартал, 2013 год
Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,082	0,408	3	7,35	4 квартал, 2013 год
Установка современных приборов учета тепловой энергии и горячей воды, поверка, замена вышедших из строя, Природный газ	тыс. куб. м	0,2	0,99	20	20,2	2 квартал, 2015 год
Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов, Природный газ	тыс. куб. м	0,2	0,99	10	10,1	2 квартал, 2015 год
Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Моторное топливо, Бензин	тыс. л	0,037	0,977	11,296	11,56	2 квартал, 2013 год

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)	Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	единица измерения	кол-во				
Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Природный газ	тыс. куб. м	0,04	0,198	2,29	11,57	2 квартал, 2013 год
Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Вода	тыс. куб. м	0,001	0,006	0,064	10,67	2 квартал, 2013 год
Установка современных приборов учета холодной воды, поверка, замена вышедших из строя, Вода	тыс. куб. м	0,001	0,012	0,3	25	4 квартал, 2013 год
Итого	-	-	3,785	49,302	13,03	-
Всего, тыс. т.у.т. в том числе по видам ТЭР:						
Котельно-печное топливо	т.у.т.	1,89	8,118	43,86	5,4	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	1,68	8,364	18,542	2,22	-
Моторное топливо	тыс. т	0,00059	20,525	31,356	1,53	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	6	0,138	0,476	3,45	-

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 энергобережению 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.	Галоян Сильва Шалвовна	Специалист первой категории финансового отдела администрации	8(86135)33 3 25	Ответственная за обеспечение мероприятий по энергобережению и повышению энергетической эффективности	Распоряжение № 1-Р от 09.01.2012 года
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

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.	Галоян Сильва Шалвовна	Специалист первой категории финансового отдела администрации	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Адлгейский государственный университет" г. Майкоп	Бухгалтерский учет анализ и аудит	01.09.2003 - 30.03.2008	Диплом ВСТ 1677970	Бухгалтер
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-

