

Форма

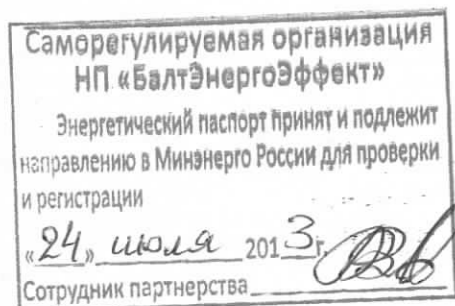
Некоммерческое партнерство "Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования "БалтЭнергоЭффект"
(наименование саморегулируемой организации)

Тамбовское областное государственное бюджетное учреждение "Региональный центр энергосбережения"
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 1494-069-2013
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Тамбовское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания населения "Центр социальных услуг для населения Староюрьевского района"
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Директор

Кадыков Олег Николаевич

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

Директор

Чеканова Марина Михайловна

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

Июнь, 2013
(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Тамбовское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания населения "Центр социальных услуг для населения Староюрьевского района"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 393800, Тамбовская область, Староюрьевский р-н, с. Староюрьево, ул. Советская, 91
3. Фактический адрес 393800, Тамбовская область, Староюрьевский р-н, с. Староюрьево, ул. Советская, 91
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Финансовое управление Тамбовской области
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 6819002964, КПП: 681901001, ОГРН: 1026800728888, БИК: 046850001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ТАМБОВСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40601810068501000001
7. Код по ОКВЭД 85.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Директор - Чеканова Марина Михайловна
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Юдакова Валентина Владимировна - Специалист: 8(47543)4-15-02
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Юдакова Валентина Владимировна - Специалист: 8(47543)4-15-02

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2008	2009	2010	2011	2012
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Социальные услуги, предоставляемые гражданам пожилого возраста и инвалидам государственными и муниципальными учреждениями социального обслуж					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		130000 7	130000 7	130000 7	130000 7	130000 7
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1945	2003,7	2851,2	2993,3	3246,7
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	6895	7534	8923	9239	10706
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1945	2003,7	2851,2	2993,3	3246,7
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	6895	7534	8923	9239	10706
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	—	—	—	—	—
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,020602565	0,017677365	0,018159814	0,023051514	0,022931021
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,020602565	0,017677365	0,018159814	0,023051514	0,022931021
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	122,4	120,896	137,39	210,28	181,9

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012
		2008	2009	2010	2011	
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	0,11	0,08	0,08	0,07	0,08
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	0,11	0,08	0,08	0,07	0,08
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000010593	0,000008822	0,000006369	0,000007701	0,000007063
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000010593	0,000008822	0,000006369	0,000007701	0,000007063
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	6,29	6,03	4,82	7,03	5,6
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	тыс. кВт	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
15. Среднегодовая численность работников	чел.	190	200	205	211	198

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ 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

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:	1			—
	полученной со стороны	1	ЦЭ6803ВШ М7 Р32	1,0	Дата поверки 20.01.2011 года. Следующая дата поверки-январь 2017 года.
	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	Система учета электрической энергии соответствует требованиям энергоснабжающей организации.			
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	1	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	Установить прибор учёта 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	—			—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			—
	полученной со стороны	1	СГВ-15	В (2%)	Дата поверки 18.04.2012 года. Следующая дата поверки-апрель 2018 года.
	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	Система учета холодной воды соответствует требованиям энергоснабжающей организации.			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	3,818	3,821	4,32	9,603	8,654	—
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	106,24	86,05	87,09	99,8	114,13	—
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	—	—	—	—	—	—
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	3,5	3,574	3,73	4,913	2,99	—
	бензина	л, л	3091	3156	3294	4339	2640	—
	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	0,11	0,08	0,08	0,07	0,08	—
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение, по нарастающей, потребления электроэнергии в период 2008-2010 год связано с увеличением количества часов работы электропотребляющего оборудования. Увеличение потребления электроэнергии в 2011, 2012 году связано с увеличением числа электропотребляющего оборудования.						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение потребления тепловой энергии в 2008 году связано с понижением среднесуточной температуры наружного воздуха. Уменьшение потребления тепловой энергии в 2009, 2010 году связано с повышением среднесуточной температуры наружного воздуха. Увеличение потребления тепловой энергии в 2012 году связано с увеличением арендуемой площади, этой организации, в здании. Расход тепловой энергии рассчитывается по занимаемой площади организации от общего потребления.						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
3.3.	Твердого топлива	—						
3.4.	Жидкого топлива	—						
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							Уменьшение потребления бензина в 2008, 2009 году связано с уменьшением количества перевозок. Увеличение потребления бензина в 2011 году связано с увеличением количества перевозок. Уменьшение потребления бензина в 2012 году связано с уменьшением количества перевозок.
	бензина							Уменьшение потребления бензина в 2008, 2009 году связано с уменьшением количества перевозок. Увеличение потребления бензина в 2011 году связано с увеличением количества перевозок. Уменьшение потребления бензина в 2012 году связано с уменьшением количества перевозок.
	керосина	—						
	дизельного топлива	—						
	газа	—						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	—						
3.7.	Воды							Увеличение потребления холодной воды в 2008 году связано с тем, что расход рассчитывался по нормативу, т.к. водосчетчик не был установлен. В 2009 году установлен водосчетчик. Увеличенный расход холодной воды в 2009, 2010, 2012 году связан с увеличением объемов оказываемых услуг. Уменьшение расхода холодной воды в 2011 году связан с оперативным устранением аварий и уменьшением оказываемых услуг.

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы*					
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017	
1.	Приход											
1.1.	Сторонний источник	3,818	3,821	4,32	9,603	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	4,254	
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
	Итого суммарный приход	3,818	3,821	4,32	9,603	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	4,254	
2.	Расход											
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
2.2.	Расход на собственные нужды	1,832	1,833	2,077	4,624	4,167	4,167	4,167	4,167	4,167	4,167	
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
2.4.	Фактические (отчетные) потери	1,986	1,988	2,243	4,979	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	0,087	
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,038	0,038	0,043	0,096	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	
	условно-постоянные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
	нагрузочные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,038	0,038	0,043	0,096	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	
2.6.	Нерациональные потери	1,948	1,95	2,2	4,883	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	–	
	Итого суммарный расход	3,818	3,821	4,32	9,603	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	4,254	

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.	Сторонний источник	106,24	86,05	87,09	99,8	114,13	114,13	102,717	102,717	102,717	94,447
	Итого суммарный приход	106,24	86,05	87,09	99,8	114,13	114,13	102,717	102,717	102,717	94,447
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	87,918	71,21	72,07	82,588	94,447	94,447	94,447	94,447	94,447	94,447
2.3.	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5.	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	87,918	71,21	72,07	82,588	94,447	94,447	94,447	94,447	94,447	94,447
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	18,322	14,84	15,02	17,212	19,683	19,683	8,27	8,27	8,27	—
	Итого суммарный расход	106,24	86,05	87,09	99,8	114,13	114,13	102,717	102,717	102,717	94,447

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменений

(потребление в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению

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, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
ВАЗ 21074	1	5 чел.	Бензин АИ-92	9,7 л/100 км	20,398 тыс. км	101,99 тыс. пасс. км	1,845 тыс. л	расчетный	9,04 л/100 км	1,845 тыс. л	—
УАЗ 396294	1	8 чел.	Бензин АИ-92	13,5 л/100 км	5884 тыс. км	47,07 тыс. пасс. км	0,795 тыс. л	расчетный	13,5 л/100 км	0,795 тыс. л	—

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	куб. м/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.	—	—

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчетный (базовый) год 2012	2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	—	50	3,6	3614,4	4066,2	2259	1807,2	1626,5
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:	—	50	3,6	3614,4	4066,2	2259	1807,2	1626,5
—	Здание ТОГБУ СОН "Центр социальных услуг для населения Староюрьевского района"	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—
ИТОГО:	—	—	50	3,6	3614,4	4066,2	2259	1807,2	1626,5

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
1		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
2		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
3		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—

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

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) год (Вт/куб.м С°)	Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика			на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв. м·год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, кВт·ч/кв. м·°С·сут.)		
Тамбовское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания населения "Центр социальных услуг для населения Староюрьевского района"	1967	Стены	Кирпичные	41: 41	0,34	0,43	—	—	88,9	—
		Окна	ПВХ							
		Крыша	ж/б плиты							

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обособленной организации (при наличии)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа отсутствует
Программа отсутствует
—
—
(соответствует, не соответствует)
(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг	—	—	—	—
	Удельный расход электрической энергии	кВт·ч/м2	0,035	0,031	Установка датчиков движения для управления освещением в служебных коридорных помещениях. Замена ламп ЛБ-18 на светодиодные лампы Т8-60-3.
	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/ м2	0,46	0,39	Экономия тепловой энергии за счёт установки теплоотражателей за отопительными приборами. Установка термостатических регуляторов на отопительные приборы. Химическая очистка системы отопления.
	Удельный расход воды	л/чел. в смену	2,6	2,6	Рекомендации не требуются.
	Удельный расход моторного топлива	л/100 км	22,54	23,2	Рекомендации не требуются.
4	По основным энергоемким технологическим процессам	—	—	—	—

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

(Таблица 1)

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно- нормативное за базовый год	
По основному технологическому оборудованию					
5		—	—	—	—

(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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактичес- кая годовая экономия	Год внедре- ния	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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			
—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	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					
3.1.	Всего:	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год		2011				2010			
			Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная 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 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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) год		Предыдущие годы							
			2012		2011		2010		2009		2008	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная 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.	БСК и СТК	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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
Объем передаваемых энергетических ресурсов									
1.									
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	—	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планируе- мая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:									

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии								
	Установка датчиков движения для управления освещением в служебных коридорных помещениях	20	1400	кВт·ч	4,9	–	–	–	–
	Замена ламп ЛБ-18 на светодиодные лампы Т8-60-3	142,2	3000	кВт·ч	12,69	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии								
	Экономия тепловой энергии за счёт установки теплоотражателей за отопительными приборами	7,65	11,413	Гкал	7,29	–	–	–	–
	Установка термостатических регуляторов на отопительные приборы	8,32	2,57	Гкал	1,64	–	–	–	–
	Химическая очистка системы отопления	30	5,7	Гкал	3,64	–	–	–	–
3.	По твердому топливу								
4.	По жидкому топливу								
5.	По моторным топливам, в том числе:								
5.1.	бензин								
5.2.	керосин								
5.3.	дизельное топливо								
5.4.	газ								

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
6.	По природному газу									
7.	По воде									
8.	ИТОГО:	208,17	4	т.т.	30,16	6,9	—	т.т.	—	—

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Ответственных лиц за реализацию мероприятий по энергосбережению направить на обучение по программе "Энергосбережение и повышение энергоэффективности в бюджетной сфере".	–	–	–	8,917	–	IV. 2013
Установка датчиков движения для управления освещением в служебных коридорных помещениях. Электроэнергия	кВт·ч	1400	4,9	20	4,08	I. 2017
Экономия тепловой энергии за счёт установки теплоотражателей за отопительными приборами. Тепловая энергия	Гкал	11,413	7,29	7,65	1,05	I. 2014
Установка термостатических регуляторов на отопительные приборы. Тепловая энергия	Гкал	2,57	1,64	8,32	5,07	I. 2017
Химическая очистка системы отопления. Тепловая энергия	Гкал	5,7	3,64	30	8,24	I. 2017
Итого:			17,47	74,887	4,29	
Среднезатратные						
Замена ламп ЛБ-18 на светодиодные лампы Т8-60-3. Электроэнергия	кВт·ч	3000	12,69	142,2	11,2	I. 2017
Итого:			12,69	142,2	11,2	
Долгосрочные, крупнозатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	

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					
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,004	30,16	217,087	7,2	—	
Котельно-печное топливо	т у.т.	—	—	—	—	—	
Тепловая энергия	Гкал	19,683	12,57	45,97	3,66	—	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	4,4	17,59	162,2	9,22	—	
Моторное топливо	т у.т.	—	—	—	—	—	
Смазочные материалы	тыс. т	—	—	—	—	—	
Сжатый воздух	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	
Вода	куб. м	—	—	—	—	—	

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
I	Юдакова Валентина Владимировна	Специалист	8(47543)4-15-02	Ответственный за энергетическую безопасность	Приказ директора ТОГБУ СОН "Центр социальных услуг для населения Староюрьевского района" "О назначении ответственных лиц за энергетическую безопасность" №32 от 06.02.2012 г.

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.	—	—	—	—	—	—	—