
Саморегулируемая организация союз
«Профессиональное объединение энергоаудиторов»



СТАНДАРТ
САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ СОЮЗ
«ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОАУДИТОРОВ»

СТО ПОЭ
02.004-
2010

**Стандарты, регламентирующие порядок проведения
энергетических обследований**

**СТАНДАРТ ОФОРМЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАСПОРТА,
СОСТАВЛЕННОГО НА ОСНОВАНИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Издание официальное

**Москва
-СРО союз «ПОЭ»;
2010**

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. N 184-ФЗ "О техническом регулировании", а правила применения национальных стандартов Российской Федерации - ГОСТ Р 1.0-2004 "Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения".

Необходимость разработки стандартов и правил, регламентирующих порядок проведения энергетических обследований членами саморегулируемой организации в области энергетического обследования, определяется Федеральными законами от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 01 декабря 2007 г. N 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях».

Сведения о стандарте

1. РАЗРАБОТАН рабочей группой, состоящей из представителей юридических лиц – членов Саморегулируемой организации союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов» (СРО союз «ПОЭ»)

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ решением Совета Некоммерческого Партнерства «Профессиональное объединение энергоаудиторов» Протокол №2 от 21.07.2010 г.

3. В настоящем стандарте реализованы положения статей Федеральных законов 11 - 13, 17 "О техническом регулировании", 18 «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», 4 «О саморегулируемых организациях»

4. ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Информация об изменениях к настоящему стандарту, текст изменений и поправок размещаются в информационной системе общего пользования - на официальном сайте Саморегулируемой организации союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов» в сети Интернет.

[СРО союз «ПОЭ»]

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Совета Саморегулируемой организации союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов»

**Стандарт Саморегулируемой организации союз
«Профессиональное объединение энергоаудиторов»**

Стандарты, регламентирующие порядок проведения энергетических обследований

**СТАНДАРТ ОФОРМЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАСПОРТА, СОСТАВЛЕННОГО НА
ОСНОВАНИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Дата введения – 2010-07-21

1. Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает требования к оформлению энергетических паспортов потребителей топливно-энергетических ресурсов, составленных на основании проектной документации, а также порядок и сроки предоставления копий утвержденных энергетических паспортов в Министерство энергетики РФ.

1.2 Положения настоящего стандарта предназначены для применения членами саморегулируемой организации союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов».

2. Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие нормативные документы:

2.1 Федеральный закон № 261 от 23.11.2009 г "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

2.2 Приказ Министерства энергетики РФ от 19 апреля 2010 г. N 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

3. Термины и определения

В настоящем стандарте применены термины по ФЗ N 261 от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ N 315 от 01 декабря 2007 г. «О саморегулируемых организациях»:

3.1 Энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической

эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

3.2 Энергетический паспорт - нормативный документ, отражающий баланс потребления и содержащий показатели эффективности использования ТЭР в процессе хозяйственной деятельности объекта энергетического обследования, а также содержащий энергосберегающие мероприятия.

Энергетические паспорта на здания, строения, сооружения, вводимые в эксплуатацию после осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта составляются на основании проектной документации.

4. Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

4.1. Энергетический паспорт составляется на основании проектной документации на здания, строения, сооружения, вводимые в эксплуатацию после осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта.

4.2. Энергетическому паспорту, составленному, на основании проектной документации, саморегулируемой организацией присваивается регистрационный номер.

4.3. Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации (далее – энергетический паспорт проекта), является документом, отражающим уровень теплозащиты и энергоемкости, а также величины энергетических нагрузок здания, и разрабатывается для проектируемых для строительства объектов, зданий, сооружений.

4.4. Энергетический паспорт проекта принимается в качестве подосновы при натурных испытаниях теплозащитных качеств наружных ограждающих конструкций и проверке уровня энергоемкости внутренних инженерных систем и здания в целом.

4.5. Энергетический паспорт проекта не предназначен для расчетов за коммунальные услуги, оказываемые квартиросъемщикам и владельцам квартир службами эксплуатации жилищного фонда, энергосбытовыми и энергоснабжающими и др. организациями.

5. Порядок утверждения энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования и направления его копии в Министерство энергетики Российской Федерации

5.1 Каждый член СРО СОЮЗ «ПОЭ», разработавший по результатам энергетического обследования энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов, обязан представить его в электронном виде в формате Portable Document Format (PDF) в СРО для его согласования и регистрации. Зарегистрированный и согласованный уполномоченным представителем СРО вариант энергетического паспорта, может быть выдан Заказчику работ.

5.2 Кроме этого СРО один раз в три месяца направляет в Министерство энергетики Российской Федерации, заверенные ею копии энергетических паспортов, составленных членами такой организации по результатам проведенных ими за указанный период обязательных энергетических обследований. Первый трехмесячный период начинает исчисляться с даты приобретения статуса такой саморегулируемой организации соответствующей некоммерческой организацией.

Копии энергетических паспортов должны быть направлены СРО в Министерство в течение одного месяца с момента окончания соответствующего трехмесячного периода.

5.3 Энергетические паспорта, копии которых направляются СРО в Министерство, должны соответствовать требованиям к энергетическому паспорту, установленным в разделе 4 настоящего стандарта.

Копия энергетического паспорта направляется в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF).

Электронный документ должен быть подписан электронной цифровой подписью уполномоченного должностного лица соответствующей саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

5.4 Вместе с копией энергетического паспорта в Министерство направляется сопроводительное письмо в форме электронного документа с информацией, включающей в себя адрес электронной почты и почтовый адрес СРО.

5.5 Копия каждого энергетического паспорта направляется в Министерство в виде отдельного электронного сообщения на адрес электронной почты Министерства энергетики Российской Федерации.

Копии энергетических паспортов, сохраненные на материальном носителе в электронном виде, могут быть направлены саморегулируемой организацией на почтовый адрес Министерства в случае отсутствия технической возможности предоставления копий энергетических паспортов путем их направления в виде электронных сообщений.

Адрес электронной почты Министерства: minenergo@minenergo.gov.ru.

Почтовый адрес Министерства: г. Москва, ГСП-6, 107996, ул. Щепкина, 42, стр. 1, 2.

5.6 Министерство рассматривает копию энергетического паспорта в течение 10 дней с даты ее получения.

5.7 В случае принятия решения о приеме копии энергетического паспорта Министерство направляет саморегулируемой организации извещение о приеме копии энергетического паспорта. Извещение о приеме копии энергетического паспорта направляется в форме электронного документа, который должен быть подписан электронной цифровой подписью уполномоченного должностного лица Министерства, на адрес электронной почты саморегулируемой организации в виде электронного сообщения.

Извещение о приеме копии энергетического паспорта, сохраненное на материальном носителе в электронном виде, может быть направлено на почтовый адрес саморегулируемой организации в области энергетического обследования в случае отсутствия технической возможности направления извещения о приеме копии энергетического паспорта в виде электронного сообщения.

5.8 Полученное извещение и копия утвержденного энергетического паспорта хранится в архиве СРО в бумажном и электронном виде.

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен на основании проектной документации

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

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

(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2

Общие сведения об объекте энергетического обследования

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Юридический адрес _____
3. Фактический адрес _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) _____
6. Банковские реквизиты, ИНН _____
7. Код по ОКВЭД _____
8. Ф.И.О., должность руководителя _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчётный (базовый) год **
		3	4	5	7	
1	2	3	4	5	7	8
1. Номенклатура основной продукции						

7

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчётный (базовый) год**
		3	4	5	7	
1	2	3	4	5	7	8
(работ, услуг)						
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП						
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего						
4. Объем производств по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.					
5. Производство по номенклатуре основной продукции в натуральном выражении, всего						
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.					
7. Потребление энергоресурсов, всего	тыс. т у.т.					
8. Потребление энергоресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.					
9. Объем потребления энергоресурсов по номенклатуре основной продукции,	тыс. руб.					

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчётный (базовый) год**
		3	4	5	7	
1	2	3	4	5	7	8
всего						
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м					
в т. ч. на производство номенклатуры основной продукции	тыс. куб. м					
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.					
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.					
13. Доля платы за энергоресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%					
14. Суммарная мощность электроприемников						
-разрешенная установленная	тыс. кВт.					
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.					
15. Среднесписочная численность,	чел.					

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы [*]				Отчётный (базовый) год ^{**}
		3	4	5	7	
1	2	3	4	5	7	8
всего						
в т.ч. промышленно-производственный персонал	чел.					

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* Четыре предшествующих отчетному (базовому) году.

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

Сведения об оснащенности приборами учета

N 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:				
	полученной со стороны				
	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				
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				

Сведения об объеме используемых энергетических ресурсов и его изменениях

№ п.п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
1	объем потребления							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт □ ц						
1.2	Тепловой энергии	Гкал						
1.3	Твердого топлива	т, куб. м						
1.4	Жидкого топлива	т, куб. м						
1.5	Моторного топлива, в том числе:	л, т						
1.5.1	бензина	л, т						
1.5.2	керосина	л, т						
1.5.3	дизельного топлива	л, т						
1.5.4	газа	тыс. куб. м						

1.6	Природного газа	тыс. куб. м						
1.7	Воды	тыс. куб. м						
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							
3.2	Тепловой энергии							
3.3	Твердого топлива							
3.4	Жидкого топлива							
3.5	Моторного топлива, в том числе:							
3.5.1	бензина							
3.5.2	керосина							
3.5.3	дизельного топлива							

3.5.4	газа	
3.6	Природного газа	
3.7	Воды	

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт*ч)

Статья прихода/расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1 Приход										
1.1 Сторонний источник										
1.2 Собственная ТЭС										
Итого суммарный приход										
2 Расход										
2.1 Технологический расход										
2.2 Расход на собственные нужды*										
2.3 Субабоненты (сторонние потребители)										
2.4 Фактические (отчетные) потери										

2.5 Технологические потери всего в том числе:										
2.5.1 Условно-постоянные										
2.5.2 Нагрузочные										
2.5.3 Потери, обусловленные допусти-мыми погрешностями приборов учета										
2.6 Нерациональные потери										
Итого суммарный расход										

*Графы рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(Гкал)

Статья прихода/расхода	Предшествующие годы*				Отчетны й (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1 Приход										
1.1 Собственная котельная										
1.2 Сторонний источник										
Итого суммарный приход										
2 Расход										
2.1 Технологические расходы всего, в том числе										
2.1.1 пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2 горячей воды										
2.2 Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные										

2.3 Горячее водоснабжение										
2.4 Сторонние потребители (субабоненты)										
2.5 Суммарные сетевые потери										
Итого производственный расход										
2.6 Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
Итого суммарный расход										

<*> Графы, рекомендуемые к заполнению.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

Статья прихода/расхода	Предшествующие годы*				Отчетны й (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1 Приход										
Итого суммарный приход										
2 Расход										
2.1 Технологическое использование всего, в том числе										
2.1.1 нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2 нагрев										
2.1.3 сушка										

2.1.4 обжиг (плавление, отжиг)										
2.2 На выработку тепловой энергии:										
2.2.1 в котельной										
2.2.2 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, 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

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

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние			
1.1.2.	Расход	м ³ /ч		
1.1.3.	Давление	МПа		
1.1.4.	Температура	°С		
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%		
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал		
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал		
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)			
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг		
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч		
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт		
2.4.	КПД энергоустановки	%		
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч		

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п.п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт*ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год				
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:								
1.1	Основных производственных цехов всего, в том числе:								
	Цех								
	Цех								
1.2	Вспомогательных цехов и производств всего, в том числе:								
	Цех								

	Цех								
1.3	Административно-бытовые корпуса всего, в том числе:								
	Корпус								
	Корпус								
2	Наружное освещение								
ИТОГО:									

Основные технические характеристики и потребление
энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

N п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики <*>			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечани е
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	производи- тельность			
1								
2								
3								

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

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) год (Вт/куб. м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
		Стены Окна Крыша				
		Стены Окна Крыша				
		Стены Окна Крыша				
		Стены Окна Крыша				

Сведения о показателях энергетической эффективности

1	Наличие или отсутствие программы энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации,	(имеется в наличии, отсутствует)
2	Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	
3	Дата утверждения	
4	Соответствие установленным требованиям	(соответствует, не соответствует)
5	Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным <*>

N	Наименование	Единица	Значение показателя	Рекомендации по
---	--------------	---------	---------------------	-----------------

п/п	показателя энергетической эффективности	измерения	фактическое (по приборам учета, расчетам)	расчетно-нормативное за базовый год	улучшению показателей энергетической эффективности
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
2	По видам проводимых работ				
3	По видам оказываемых услуг				
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
5	По основному технологическому оборудованию				

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

(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			

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды <*>

N п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			

<*> Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

N п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		отчетный (базовый) год	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				
4.	Шинопроводы				

4.1.	800 кВ					
4.2.	750 кВ					
4.3.	500 кВ					
4.4.	400 кВ					
4.5.	330 кВ					
4.6.	220 кВ					
4.7.	154 кВ					
4.8.	110 кВ					
4.9.	35 кВ					
4.10.	27,5 кВ					
4.11.	20 кВ					
4.12.	10 кВ					
4.13.	6 кВ					
4.14	Всего по шинпроводам					

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

N п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам																				
			отчетный (базовый) год		предыдущие годы																		
			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 трехфазные																					

4.4.		400 - 500 однофазные										
4.5.		400 - 500 трехфазные										
4.6.		750 - 1150										
5.	Итого:	-										

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

N п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) год		предыдущие годы							
			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.	БСК и СТК	0,38 - 20 кВ									
3.2.		35 кВ									
3.3.		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	Предшествующие годы					Отчётный (базовый год)	Примечание
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов									
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт □ ц								
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								

1.6	Воды	тыс. куб. м								
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов									
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт⊠ ъ								
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⊠ ъ								

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

N п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируема я дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. изме- рения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. изме- рения	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:									

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергоресурсов	Затраты тыс.руб (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измр.	тыс.руб		в натуральном выражении	ед. измер.	тыс.руб	
1	По электрической энергии									
2	По тепловой энергии									
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам									
5.1	бензин									

5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									
8	ИТОГО:									

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс. р. (по тарифу)	Средний срок окупаемости и лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении				
	един. измер.	кол-во			
Организационные и малозатратные мероприятия					
Итого					
Среднезатратные					
Итого					

Долгосрочные, крупнозатратные						
Итого						
Всего , в том числе по видам ТЭР:	т у.т.					
Котельно-печное топливо	т у.т.					
Тепловая энергия	Гкал					
Электроэнергия	тыс. кВт·ч					
Моторное топливо	тыс. т					
Смазочные материалы	тыс. т					
Сжатый воздух	тыс. м ³					
Вода	м ³					

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

N 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.					
2.					
3.					
4.					

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 - ____ человек.

N 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.							

ОКС 01.040.03

(Услуги. Организация фирм,
Управление ими и качество...)

Ключевые слова: энергетическое обследование, отчет, правила, оформление, регистрация
