

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



Энергия — завораживающее слово. Энергия — это жизнь, движение, тепло... Даже материя, как утверждал Альберт Эйнштейн, является не чем иным, как конденсированной энергией. Мы живы, пока есть источники энергии, пока мы можем пропускать через себя и аккумулировать энергию. Поэтому в древних цивилизациях придавалось столь большое значение тому, как привлечь, получить и сохранить энергию. Это нашло отражение в буквах, числах и символах, которые являются ключом к энергии того культа, которому они когда-то принадлежали. Сегодня мы опять приходим к тому, о чем на какое-то время забыли. К тому, что эта область бесконечно важна и так мало изучена. Порой создается впечатление, что наши предки знали об этом значительно больше.



Камень Солнца

1

Камень Солнца был вырезан в период полного зенита загадочной империи древних индейцев майя в 1479 году. Монумент имеет 3,60 м в диаметре и весит 24 тонны. У камня есть мифологическое и астрономическое значение. Лицо в центре изображает основное ацтекское божество Солнце. В четырех прилегающих к нему больших прямоугольниках изображены головы, символизирующие даты четырех предшествующих мировых эпох. Головы и условные знаки в прямоугольниках следующего круга символизируют 20 суток месяца. Большие треугольные фигуры изображают солнечные лучи, а в основании внешнего круга два огненных змея представляют жар неба. По самому краю камня вырезаны восемь отверстий, удаленных друг от друга на равные расстояния. Возможно, что Камень Солнца служил в качестве солнечных часов: в отверстия могли вставляться палки, тень от которых падала на символы диска и таким образом отмечала время суток.



1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества



Председатель Совета директоров
ОАО «Самараэнерго»
В.Е. Аветисян



Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер

Уважаемые акционеры!

2011 год ознаменовался годом полной либерализации цен на электрическую энергию для потребителей – юридических лиц. Расчеты по свободным ценам увеличили риски Общества в плане снижения платежной дисциплины за счет сложившихся трудностей потребителей в прогнозировании затрат на энергопотребление. Долг по оплате за электроэнергию потребителей – юридических лиц ОАО «Самараэнерго» в 2011 году увеличился на 14%. В тоже время ряд крупных предприятий существенно улучшили платежную дисциплину, в том числе ОАО «Тольяттиазот», МП г. Самары «Самараводоканал», ОАО «Завод им. А.М. Тарасова», ОАО «Промсинтез».

Несмотря на трудности, связанные с полной либерализацией цен, в 2011 году сохранилась положительная тенденция развития Общества. ОАО «Самараэнерго» увеличило существующую абонентскую базу до 17 207 юридических лиц и 509 400 физических лиц, укрепило конкурентоспособность, повысило уровень технического оснащения и программного обеспечения. После окончания процесса либерализации рынка электроэнергии и мощности, ОАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии, в отчетном году успешно осуществляло мероприятия по оптимизации структуры закупок электроэнергии на ОРЭ для снижения цены электроэнергии для конечных потребителей и получения конкурентного преимущества на розничном рынке. Основным показателем успешной работы ОАО «Самараэнерго» в 2011 году стало решение задачи по обеспечению надежных поставок электрической энергии потребителям на территории Самарской области. Наряду с этим, выполняя договорные обязательства и обеспечивая надежность поставок электроэнергии,



1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

ОАО «Самараэнерго» подтвердило статус гарантирующего поставщика электрической энергии, выполнив все установленные контрольные показатели:

- Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2011г. составила 16,5дня, что не превышает контрольного значения, равного не более 40 дней.

- Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности сложилась в размере 5,7% (контрольное значение не более 15%).

- Текущий коэффициент ликвидности – 1,9 (контрольное значение не менее 0,8).

- Коэффициент финансовой независимости составил 0,6 (контрольное значение не менее 0,15).

Оценивая финансовые итоги отчетного года, можно констатировать выполнение годового показателя эффективности, установленного Советом директоров ОАО «Самараэнерго». Основные производственные показатели были выполнены. Отпуск в сеть составил 16 634,8 млн.кВтч., что больше плана на 0,22%, в свою очередь полезный отпуск составил 14 792,7 млн.кВтч., что незначительно меньше плана на 0,02%. Чистая прибыль составила 704 238,3 тыс. руб., что больше плана на 1,4%. Данные показатели говорят о сохранении устойчивого финансового положения Общества.

В 2011 году ОАО «Самараэнерго» расширило спектр предоставляемых услуг в сбытовом секторе и значительно повысило эффективность и качество обслуживания потребителей электроэнергии. В отчетном году произошло одно из значимых за годы реформирования ОАО «Самараэнерго» мероприятий по энергосбережению. В городе Кинель был реализован проект по внедрению автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ) бытовых потребителей для автоматизации процесса сбора и обработки данных о потреблении электроэнергии. Системой АИИС ОУ были оснащены все многоквартирные дома города Кинель. Это позволило повысить точность учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета и применения цифровых технологий измерений. Объём инвестиций по данному проекту составил – 3 122,3 тыс. рублей. Всего в 2011 году на инвестиционную деятельность ОАО «Самараэнерго» было направлено 51 954,4 тыс. рублей (с НДС).

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» явилось приобретение средств вычислительной техники с целью создания

биллинговой системы управления сбытом электрической энергии и расчетами с потребителями ОАО «Самараэнерго» на базе программного обеспечения отраслевого решения SAP for Utilities. В 2012 году система будет внедрена в опытно-промышленную эксплуатацию.

Повышению качества обслуживания клиентов способствовало и увеличение количества предоставляемых услуг абонентам ОАО «Самараэнерго» с привлечением Интернет ресурсов. В целях удобства и экономии времени потребителей - физических лиц ОАО «Самараэнерго» на официальном сайте предоставило новую услугу – электронный бланк квитанции. В отчетном году был успешно реализован проект по созданию электронной «Книги жалоб и предложений» на сайте ОАО «Самараэнерго». За год работы электронной «Книги жалоб и предложений» в адрес ОАО «Самараэнерго» через интернет-сайт было направлено более 100 обращений. На жалобы отвечали специалисты ОАО «Самараэнерго» по вопросам заключения договоров энергоснабжения, расчетов стоимости электроэнергии, предоставления услуг по приобретению электросчетчиков и другим вопросам. Проект «Электронная книга жалоб и предложений» был отмечен на всероссийском уровне, завоевав первое место в Региональном этапе Национальной премии в области развития общественных связей «Серебряный лучник» и третье место на Всероссийском конкурсе «Пресс-служба года».

В 2012 году работа по приему жалоб и предложений абонентов через интернет-сайт компании будет продолжена. В перспективе после внедрения автоматизированной системы биллинга по расчетам с потребителями электроэнергии в промышленную эксплуатацию Общество планирует на официальном сайте создать личный кабинет потребителя.

Среди значимых мероприятий Общества в 2011 году следует отметить вступление ОАО «Самараэнерго» в Саморегулируемую организацию в области энергетического обследования НП «Ассоциация энергоаудиторов и энергосервисных компаний Самарской области» и предоставление новой услуги по проведению энергетических обследований административных или жилых зданий, предприятий, технических сооружений и промышленных объектов с выдачей энергетического паспорта, зарегистрированного в реестре Министерства энергетики РФ. Для реализации данных мероприятий на приобретение необходимых приборов и оборудования было проинвестировано - 838,9 тыс. рублей.

1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества



Наряду с освоением новых видов услуг в целях повышения качества обслуживания потребителей Общество в отчетном году продолжало развивать корпоративную деятельность. В отчетном году Совет директоров провел 18 заседаний по различному спектру вопросов деятельности компании. В 2011 году в рамках реализации мер по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго» и в соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Советом директоров был утверждены следующие документы: «Перечень информации, относящейся к инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго» и «Порядок доступа к инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго». В 2011 году произошла смена регистратора Общества. Со 2-ого февраля 2011 года ведение реестра акционеров ОАО «Самараэнерго» стало осуществлять ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». В отчетном году годовым общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов в размере 800 млн. рублей.

Говоря о планах ОАО «Самараэнерго» на будущий год, необходимо отметить, что в условиях либерализации рынка электроэнергии Обществу предстоит осуществить ряд мероприятий по повышению конкурентоспособности своей деятельности на региональном рынке электроэнергии и сохранению устойчивого финансового состояния.

Основные цели стратегического развития ОАО «Самараэнерго» в 2012 году:

1. Максимизация прибыли при сохранении высоких финансовых показателей и статуса ГП.

2. Сохранение и расширение существующей абонентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями электроэнергии.

3. Увеличение активов предприятия, направленных на повышение эффективности основной деятельности компании.

4. Повышение производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией.

Эти мероприятия позволят укрепить лидирующие позиции Общества на оптовом и розничном рынках электрической энергии и повысить эффективность энергосбытовой деятельности. Хочется выразить уверенность, что ОАО «Самараэнерго» в 2012 году, реализовывая программы повышения производительности бизнес-процессов и соблюдая интересы акционеров Общества, выберет для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу.

Председатель Совета директоров
ОАО «Самараэнерго»
В.Е. Аветисян

Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Сойфер





Страницы мадридского кодекса

2

От костров испанской инквизиции чудом уцелели четыре рукописи майя. На длинной полосе коричневой бумаги, отделанной из луба флугоа и ослепленной овладьями наподобие веера, волосяной кисточкой нанесены таинственные знаки и непонятные рисунки. Мадридский кодекс хранится в Мадриде. Рукопись состоит из 112 страниц. Длина ее — 6 метров. Как и другие рукописи, она сложена овладьями, однако у нее нету ни начала, ни конца. По содержанию — это жреческие требники, указывающие, в какой день и каким богам нужно делать жертвоприношение. В основе кодекса — астрологические и календарные таблицы, по которым жрецы предсказывали часам появления на небе планет.



2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Географическое положение.

Самарская область расположена на юго-востоке Восточно-Европейской (Русской) равнины в среднем течении крупнейшей в Европе реки Волги. Область занимает площадь 53,6 тыс. кв. км, или 0,31% территории России, входит в состав Приволжского федерального округа и расположена в его южной части.

Административно Самарская область состоит из 11 городов, в том числе 10 городов областного значения и 1 города районного подчинения, 22 поселков городского типа, 27 сельских районов, 324 сельских администраций, 1333 сельских населенных пунктов. Областной центр - г. Самара, в котором проживает 36% всего населения области. В Самарской области проживает 3169,9 тыс. человек постоянного населения. Более 68% населения области сосредоточено в четырех крупных городах области: Самаре, Тольятти, Сызрани и Новокуйбышевске, среди которых Самара имеет наибольшую численность населения (1164,9 тыс. человек).

Самарская область - одна из самых развитых в промышленном отношении административных единиц Поволжского экономического региона и России в целом. По показателям промышленного развития, Самарская область входит в десятку самых успешных регионов России. Ее удельный вес в общем объеме производства промышленной продукции России составляет около 4%.

Промышленность представлена около 400 крупными и средними предприятиями и более 4 тысячами малыми. Наибольшее развитие получили машиностроение и металлообработка, топливная, электроэнергетическая, химическая и нефтехимическая, цветная металлургия. Машиностроение представлено почти полным набором основных отраслей, среди которых ведущая роль принадлежит автомобильной промышленности. На долю легковых автомобилей, производимых на ОАО «АвтоВАЗ» в Тольятти, приходится порядка 70% от всего выпуска легковых автомобилей страны. Удельный вес производства основных нефтепродуктов, таких как бензин автомобильный, дизельное топливо, мазут топочный, составляет 10-12%.

Развитый промышленный комплекс Самарской области включает в себя около 400 крупных и средних предприятий (с численностью работающих более 390 тыс. человек) и более 4-х тысяч малых предприятий.

Крупнейшие потребители ОАО «Самараэнерго» - это предприятия химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей, металлургической и машиностроительной промышленности, железнодорожного и трубопроводного транспорта, нефтедобычи и производства строительных материалов.



2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.2. Краткая история Положение Общества в отрасли.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» было создано в 1993 году в соответствии с планом приватизации ПОЭЭ «Самараэнерго» без ограничения срока деятельности, являясь правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Самараэнерго». Целью создания акционерного общества, как и других приватизированных предприятий, было повышение эффективности экономической системы государства и переход от плановой экономики к рыночным отношениям. ОАО «Самараэнерго» осуществляло стабильное энергоснабжение 99% потребителей электроэнергии Самарской области и обеспечивало теплоснабжение и горячее водоснабжение промышленных и коммунальных предприятий в крупнейших городах Самарской области. В состав Общества входило 8 электростанций, 4 предприятия электрических сетей, 2 предприятия тепловых сетей.

На основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.09.2004 года были осуществлены мероприятия по реформированию открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго». В 2005 году в ОАО «Самараэнерго» совместно с ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Ульяновскэнерго» выступило учредителем межрегиональных производственных компаний, а именно:

- Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания» с внесением в уставный капитал электрогенерирующих и теплосетевых активов ОАО «Самараэнерго»;

- Открытого акционерного общества «Волжская межрегиональная распределительная компания» с внесением в уставный капитал электрораспределительных активов ОАО «Самараэнерго», не относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

30 сентября 2005 года было проведено внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Самараэнерго», которое приняло решение о реорганизации Общества путем выделения:

- ОАО «Самарская Территориальная Генерирующая Компания» с передачей на его баланс акций ОАО «Волжская ТГК»;

- ОАО «Самарская Распределительная Компания» с передачей на его баланс акций ОАО «Волжская МРК»;

- ОАО «Самарская Магистральная Компания», с передачей на его баланс имущества магистральных сетей ОАО «Самараэнерго».

С 1 января 2006 года ОАО «Самараэнерго» прекратило деятельность по производству, передаче и распределению тепловой и электрической энергии, а 1 апреля 2006 года была осуществлена государственная регистрация выделенных компаний. После выделения на балансе ОАО «Самараэнерго» остались энергосбытовые активы и, начиная с 01.04.2006, основным видом деятельности Общества становится продажа электрической энергии потребителям на региональном розничном рынке электроэнергии.

Приказом Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 2 апреля 2007 года ОАО «Самараэнерго» был получен статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Самарской области.

В апреле 2008 года ОАО «Самараэнерго» перестало быть дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России», а с 1 июля 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России», завершив корпоративные процедуры по реорганизации, прекратило свою деятельность в качестве юридического лица.

С целью улучшения качества обслуживания потребителей ОАО «Самараэнерго» в 2009 году были созданы центры обслуживания клиентов в 12-ти населенных пунктах Самарской области и реализован проект «Создание АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Жигулевск».

В настоящее время ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья, которая обеспечивает энергоснабжение около 79% общего электропотребления региона и, являясь для своих абонентов надежным проводником, обеспечивает стабильную связь между участниками оптового и розничного рынка электроэнергии. На территории Самарской области функционируют порядка 100 сетевых организации и 85 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ОАО «Самараэнерго».

Миссия ОАО «Самараэнерго» заключается в обеспечении надежности поставок электроэнергии на территории Самарской области для социального и экономического развития региона.

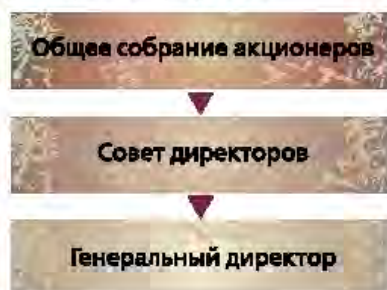
2.3. Организационная структура Общества.

Организационная структура ОАО «Самараэнерго» представляет собой аппарат централизованного управления, состоящий из структурных подразделений, созданных в зависимости от функциональных задач.

Высшим органом управления ОАО «Самараэнерго» является Общее собрание акционеров, Совет директоров определяет



стратегию развития компании, а также контролирует деятельность Генерального директора. На Генерального директора возложено единоличное руководство текущей деятельностью Общества. С 1 сентября 2008г. должность Генерального директора занимает Сойфер Максим Викторович.



В состав ОАО «Самараэнерго» входят 18 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующих на основании утвержденных Положений. Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в пяти отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений: в Отраденском – Сергиевский производственный участок, в Большеглушицком - Большечерниговский производственный участок, в Челно-Вершинском – Шенталинский производственный участок, в Красноярском – Кошкинский производственный участок, в Самарском - Смышляевский производственный участок, а также созданы центры обслуживания клиентов в 12 населенных пунктах Самарской области. В зону действия ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика входят все города и административные районы Самарской области.

С потребителями электрической энергии заключены договоры энергоснабжения, где определены основные права и обязанности сторон в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики. Расчеты за потребленную электроэнергию и мощность с юридическими лицами производятся в сроки, определенные условиями договоров, путем выставления платежных документов в банки. Способ приема платежей не только через отделения банков, узлы связи, но и приходные кассы в отделениях ОАО «Самараэнерго» даёт возможность компании повышать эффективность обслуживания потребителей-граждан.

2.4. Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели, включая численность работников в динамике за три года.

Основной целью деятельности ОАО «Самараэнерго» является получение прибыли, а также обеспечение надежности и бесперебойности поставок электроэнергии на территории Самарской области. В соответствии с этими целями Общество осуществляет свою деятельность по следующим приоритетным направлениям:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе сетевым организациям и гражданам);
- выполнение функций гарантирующего поставщика электрической энергии;
- оказание услуг юридическим и физическим лицам по оформлению документов, необходимых для заключения договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии.

Объем выручки от продажи продукции (тыс. руб., без НДС).

Показатели	2009 год	2010 год	2011 год
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, (за минусом НДС акцизов и аналогичных обязательных платежей) в т.ч.:			
выручка от реализации электроэнергии	27 859 677	37 964 926	37 493 238
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	13 126	43 819	27 425
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	-	-	-

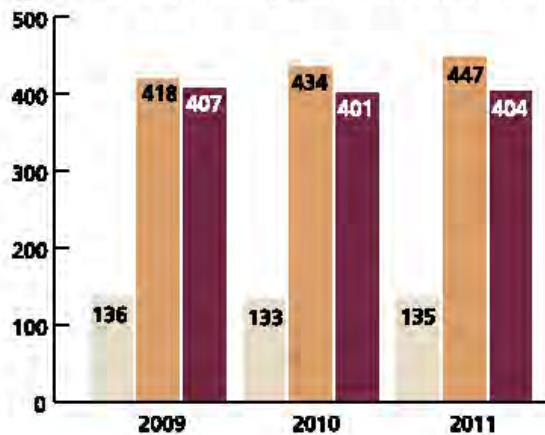
Среднесписочная численность работников ОАО «Самараэнерго» по категориям за 2009-2011 гг.

Категория	Наименование показателя	Ед. изм.	Годы		
			2009г.	2010г.	2011г.
Руководители	Средне-списочная численность	чел.	136	133	135
Специалисты и технические исполнители	Средне-списочная численность	чел.	418	434	447
Рабочие	Средне-списочная численность	чел.	407	401	404



2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

Динамика среднесписочной численности работников по категориям с 2009 по 2011 гг.



2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска, связанные с деятельностью Общества.

ОАО «Самараэнерго» – самая крупная энергосбытовая компания в Самарском регионе, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако, в связи с полной либерализацией рынка электроэнергии (мощности), ОАО «Самараэнерго» осуществляет свою деятельность в конкурентных условиях.

На территории Самарской области в 2011 году осуществляли свою деятельность пять гарантирующих поставщиков (ОАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергосбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ЗАО «Самарагорэнергосбыт» и ОАО «Оборонэнергосбыт»), три нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт») и ряд федеральных независимых энергосбытовых компаний (ООО «РН-Энерго», ООО «РТ-Энерготрейдинг», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Русэнергосбыт» и другие).

В качестве основных рисков, которые могут привести к невыполнению плановых показателей эффективности энергосбытовой компании, необходимо отметить следующие:

- изменение структуры отпуска в сеть и полезного отпуска по уровням напряжения в связи с изменениями состава сетевых организаций;
- снижение полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании за счет самостоятельного выхода потребителей на НОРЭМ;
- нарушение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- появление конкурирующих энергосбытовых компаний и уход к ним части потребителей.

- отклонения от торгового графика на НОРЭМ.

Для снижения вероятности возникновения рисков и минимизации их возможных последствий менеджмент ОАО «Самараэнерго» осуществляет следующие действия:

- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на НОРЭМ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя возникающие у них в связи с этим риски и организационно-технические проблемы;
- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию, преимущественно за счет активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников, реструктуризации долгов, а также отключения злостных неплательщиков;
- повышение своей конкурентоспособности на региональном рынке электроэнергии в результате предложения потребителям более льготных условий договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний, оказания потребителям дополнительных услуг, в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню, предложения более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии, минимизации отклонения от торгового графика на НОРЭМ;
- сохранение и повышение кадрового потенциала, на что направлена система выплат и надбавок за профессиональное мастерство и высокие достижения в труде, предусмотренные Коллективным договором 2011-2012 гг.

2.6. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

В 2011 году продолжился дальнейший подъем промышленности после кризисного падения. Из важнейших показателей ОАО «Самараэнерго» не выполнило только один – маржинальный доход. Фактический маржинальный доход составил 2 705 131,4 тыс. руб., что меньше плана на 2,6% (-73 018,9 тыс. руб.).

Основная причина снижения маржинального дохода по сравнению с плановым показателем в декабре 2011 года (что повлияло на его снижение по 2011 году в целом) является увеличение фактической нерегулируемой цены покупки мощности на ОРЭ по сравнению с ценой трансляции мощности на РРЭ.

Снижение связано с особенностями формирования цен трансляции мощности, при которых в расчет цены трансляции мощности



применяются данные о величине и затратах на покупку мощности за предыдущий месяц.

В целом ОАО «Самараэнерго» смогло выполнить основные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества:

- отпуск в сеть составил 16 634,8 млн. кВтч, полезный отпуск составил 14 792,7 млн. кВтч;

- осуществлена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии;

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

В 2011 году состоялось 18 заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго», на которых был затронут широкий спектр вопросов. В отчетном году Советом директоров было одобрено заключение 14 сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 659 706,9 тыс. рублей. В текущей деятельности в 2011 году Совет директоров утвердил «Перечень информации, относящейся к инсайдерской информации» ОАО «Самараэнерго» и Порядок доступа к инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго».





Уаджет - око Ра

3

В Древнем Египте символ, напоминающий глаз сокола, называют оком Ра или правым глазом Гора или Уаджет. Легенда гласит о том, что Гор, сын Нюны и Уанфиса, рожавший богам неба с головой сокола, потерял свой левый глаз в схватке с Сетом. Правый глаз, белый, представлял солнце, а левый глаз, черный, олицетворял луну. Тот, бог мудрости и луны, используя свои полномочия, восродил глаз Гора. Гор использовал его для воскрешения своего отца Уанфиса. Поэтому око Ра считают символом здоровья, регенерации, жизненной энергии.



3. Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы.

ОАО «Самараэнерго» придает большое значение корпоративному управлению, исходя из того, что высокое качество системы корпоративного управления является решающим фактором успешной деятельности Общества и в итоге определяет его репутацию и инвестиционную привлекательность. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФСФР России. ОАО «Самараэнерго» динамично развивается, стремится быть социально ответственной компанией, открытой для общества и прозрачной для бизнеса. Обществом соблюдается принцип информационной открытости посредством регулярного освещения в СМИ и в специальных изданиях основных событий и проблем энергосистемы, размещения в ленте новостей информационных агентств сообщений о наиболее важных фактах, а также публикации на собственном Web-сайте основных документов и материалов.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента, ОАО «Самараэнерго» не имеет. Однако Общество соблюдает основные принципы корпоративного поведения, зафиксированные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном ФКЦБ России. Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении №1 к настоящему отчету.

В отчетном году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация о совершенных Обществом в 2011 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2011 года изменений в Устав Общества не вносилось.

Наряду с Уставом в ОАО «Самараэнерго» действуют следующие внутренние документы, принятые общим собранием акционеров и Советом директоров:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго»;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение о ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение об информационной политике ОАО «Самараэнерго»;
- Положение о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».



3. Корпоративное управление

В 2011 году в соответствии с требованиями приказа ФСФР и законом Советом директоров был утвержден Перечень инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго» и Порядок доступа к инсайдерской информации ОАО «Самараэнерго».

Основные принципы корпоративного управления ОАО «Самараэнерго» – это стремление сохранять баланс интересов между акционерами и Обществом, быть привлекательной для инвестиций, высокопрофессиональной и современной компанией.

3.2. Органы управления и контроля Общества.

3.2.1. Общее собрание акционеров.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Всем акционерам ОАО «Самараэнерго» независимо от их доли обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях акционеров.

В отчетном 2011 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2010 года 10.06.2011.

3.2.2 Совет Директоров.

Совет директоров избирается акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества.

Согласно Уставу Общества Совет директоров ОАО «Самараэнерго» состоит из 10 человек.

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бросайло Павел Андреевич, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Мятишкин Геннадий Владимирович, Никонов Василий Владиславович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Годовым общим собранием акционеров 10.06.2011 г. (протокол №2011-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Мятишкин Геннадий Владимирович, Остапенко Иван Александрович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Таким образом, на конец отчетного 2011 года в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Аветисян Владимир Евгеньевич

– Председатель Совета директоров. Входил в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» с 1999 по 2004 год, с мая 2008 года занимает должность Председателя Совета директоров.

Год рождения – 1958 год, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое, кандидат экономических наук. За период с 2001 по 2004 год являлся генеральным директором ОАО «СМУЭК». С 2004 - июнь 2008 – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России». С июля 2008 года по май 2010 года – Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С мая 2010 года по 2011 год занимал должность Советника Генерального директора ГК «Ростехнологии».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО АКБ «Газбанк».

Доля в уставном капитале Общества - 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

Владимиров Игорь Александрович – член Совета директоров с 2011 года.

Год рождения – 1986, гражданство - Россия, образование высшее юридическое. За период с марта 2006 по январь 2007 года занимал должность юрисконсульта ЗАО «Средневожская сетевая компания». С января 2007 по январь 2009 года занимал должность юрисконсульта, затем специалиста группы корпоративного управления ООО «Энергия развития, аудит». С января 2009 и по настоящее время – начальник отдела правового обеспечения ООО «Энергия развития, аудит».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Кириллов Юрий Александрович - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1978, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое. За период с 2007 по июнь 2008 года занимал должность начальника отдела непроизводственных активов Проектного центра ОАО РАО «ЕЭС России». С июля 2008 года по настоящее время - Директор по экономике и финансам ЗАО «Самарская сетевая компания».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.



Козлов Алексей Вениаминович – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения - 1953, образование - высшее, гражданство - Россия. В настоящее время занимает должность Директора ООО «Геленджикский курортный комплекс «Меридиан».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Либуркин Вячеслав Петрович - член Совета директоров с 2010 года.

Год рождения - 1960, гражданство – Россия, образование высшее. За период с 2008 года по 2009 год являлся Генеральным директором ООО «Альянс-Менеджмент». С января по сентябрь 2010 года - Заместитель генерального директора по финансам ООО «Энергия развития, аудит».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Ульяновскэнерго», ЗАО «Самарская сетевая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Мятишкин Геннадий Владимирович - член Совета директоров с 2010 года.

Год рождения - 1978, гражданство – Россия, образование высшее. С 2009 года по настоящее время - Заместитель генерального директора по операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Остапенко Иван Александрович – член Совета директоров с 2011 года.

Год рождения - 1968, гражданство – Россия, образование - высшее техническое и экономическое. За период с 2006 по 2009 год занимал должность директора по экономике и финансам ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная компания». В 2009 - 2010 гг заместитель дирекции Дирекции маркетинга и продаж ООО «Объединенные автомобильные технологии». 2010 - 05.2011 заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность заместителя генерального директора ООО «РТ-Энерготрейдинг».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член

Совета директоров ОАО «Ульяновскэнерго».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Розенцвайг Александр Шойлович - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1962, гражданство – Россия, образование - высшее. За период с 2006 по июнь 2008 занимал должность заместителя Руководителя Проектного Центра по предпродажной подготовке и реализации активов ОАО РАО «ЕЭС России». С июля 2008 года по июль 2010 года - Заместитель Председателя Правления, Директор дирекции по маркетингу и продажам ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С 12.2010 по настоящее время Генеральный директор ООО «РТ-Энерготрейдинг».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО «Самарская сетевая компания», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ОАО «Электросеть».

Доля в уставном капитале Общества - 0,028%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,028%.

Руднев Михаил Владимирович - член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1962, гражданство – Россия, образование – высшее. С сентября 2004 года по настоящее время - генеральный директор ООО «РУК ВНУКОВО».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Шашков Сергей Анатольевич – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1975, гражданство – Россия, образование - высшее юридическое. За период с 2005 по январь 2009 года занимал должность заместителя директора по корпоративной политике ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие». С января 2009 года по настоящее время - заместитель генерального директора по корпоративно-правовым вопросам ООО «Энергия развития, аудит».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член совета директоров ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Совета



3. Корпоративное управление

директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Самараэнерго» вознаграждение устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, а также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Всего в течение 2011 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 15021519 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2011 году не совершались, иски к членам Совета директоров не предъявлялись.

3.2.3. Ревизионная комиссия.

В соответствии с Уставом Общества в Ревизионную комиссию входит 5 человек, которые избираются общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных акционерами Общества. Общим собранием акционеров так же утверждается аудитор Общества. Деятельность Ревизионной комиссии и внешнего аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Самараэнерго».

Действующий на конец отчетного 2011 года состав Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» избран 10.06.2011 годовым общим собранием акционеров по итогам 2010 года.

Машины Алексей Сергеевич – начальник отдела по корпоративной работе ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1986, образование – высшее юридическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Жирнов Григорий Владиславович – начальник финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1973, образование - высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Зуева Ольга Хаимовна – главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1961, возраст - 48 лет, образование - высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Старков Артем Павлович – начальник отдела оптового рынка ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1980, образование – высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Супрун Тамара Романовна – и.о. начальника ИФНС по Промышленному району г.Самара. Год рождения - 1961, образование – высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций» размер вознаграждения устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Всего в течение 2011 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2010 года было выплачено вознаграждений на сумму 288698 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2011 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4. Генеральный директор.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

1 сентября 2008 года Генеральным директором компании был избран Соيفер Максим Викторович.

Соيفер Максим Викторович - год рождения - 1969, образование высшее техническое, MBA (университет Брэдли США). С сентября 2005 года по 31.08.2008 занимал должность Управляющего ОАО «Самараэнерго». С 01.09.2008 назначен Генеральным директором Общества.

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Первый Объединенный Банк».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

ОАО «Самараэнерго» не имеет коллегиального исполнительного органа согласно Уставу.



3.3. Дочерние и зависимые общества.

ОАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

ОАО «Самараэнерго» имеет два зависимых общества.

Наименование зависимого общества	Основные виды деятельности	Суммы вложений, руб.	Доля в УК, %, по состоянию на 31.12.2010г.
ООО ЧОП «Энергозащита»	В настоящее время Общество деятельности не ведет	50 000	50
ОАО «Турбоэнергосервис»	В настоящее время Общество деятельности не ведет	40 000	40

Общество владеет обыкновенными акциями ОАО «Турбоэнергосервис» и долей в уставном капитале ООО «ЧОП Энергозащита». Доля в уставных капиталах зависимых обществ в отчетном году не изменялась.

3.4. Прочее (акционерный капитал, выпуск и обращение акций на рынке).

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят) штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930,80 (Пять миллионов двести девятнадцать тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек) рублей;
- 3 538 928 532 (Три миллиарда пятьсот тридцать восемь миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч пятьсот тридцать две) штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 (Ноль целых двадцать пять сотых) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 (Восемьсот восемьдесят четыре миллиона семьсот тридцать две тысячи сто тридцать три) рубля.

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

Государственные регистрационные номера, присвоенные ФСФР выпуску обыкновенных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А от 02.11.2006 года, выпуску привилегированных акций типа А 2-02-00127-А от 02.11.2006 года.

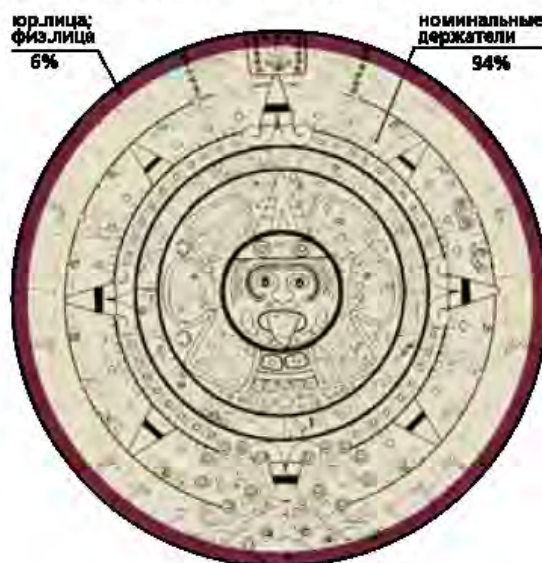
С февраля 1998 года ОАО «Самараэнерго» является участником программы по выпуску американских депозитарных расписок (ADR) первого уровня на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Самараэнерго». Эмитентом, ценные бумаги

которого удостоверяют права на акции ОАО «Самараэнерго» в рамках программы ADR, является The Bank of New York Mellon. Доля ADR в уставном капитале Общества на конец 2011 года составила, от общего количества акций соответствующей категории (типа) – 0,16% обыкновенных и 0,52% привилегированных.

Акционерный капитал ОАО «Самараэнерго» распределен между группами акционеров следующим образом (данные приведены без раскрытия клиентов номинальных держателей):

Наименование владельца ценных бумаг	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2010	31.12.2011
номинальные держатели	93,9042%	94,23%
юридические лица	0,1979%	0,177%
физические лица	5,797 %	5,58 %
доверительные управляющие	0,0071 %	0,0071 %
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО	100%	100%

Структура акционерного капитала ОАО «Самараэнерго» на 31.12.2011 года



Зарегистрированные в реестре акционеров лица, чья доля в уставном капитале Общества превышает 1%:

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2010	31.12.2011
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	93,50%	89,4652%
НКО ЗАО "Национальный расчетный депозитарий" (номинальный держатель)	1,18%	5,6651%

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью



3. Корпоративное управление

0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» в разделе «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» с 16 февраля 2007 года.

Коды акций ОАО «Самараэнерго», присвоенные ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»:

Торговая система	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
RTC Classica	SAGO	SAGOP
Рынок T+0	SAGOG	SAGOPG

С 21 октября 2011 года Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» в ЗАО «ФБ ММВБ».

19 декабря 2011 года завершилась реорганизация в форме присоединения Открытого акционерного общества «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС») к Закрытому акционерному обществу «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО ММВБ).

Коды акций ОАО «Самараэнерго» на фондовой бирже ОАО «ММВБ-РТС»:

Обыкновенные акции	Привилегированные акции
SAGO	SAGOP

Динамика курса привилегированных акций*



* по данным www.rts.micex.ru

Наибольшая рыночная цена одной привилегированной акции в течение 2011 года составляла 0,69001 руб., наименьшая цена – 0,40148 руб. Рыночная

цена привилегированной акции ОАО «Самараэнерго» на 30.12.2011 года составила 0,4770 руб.

Динамика курса обыкновенных акций*



* по данным www.rts.micex.ru

Наибольшая рыночная цена одной обыкновенной акции в течение 2011 года составляла 0,77503 руб., наименьшая цена – 0,4308 руб.

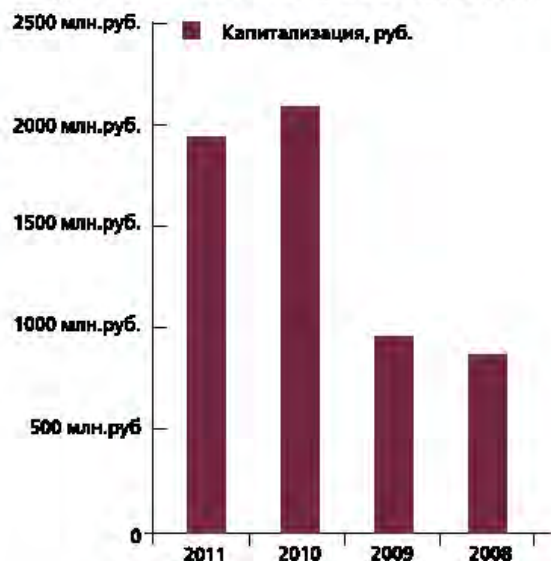
Рыночная цена обыкновенной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 30.12.2011 года составила 0,4646 руб.

Капитализация компании по рыночной цене по привилегированным акциям на 30.12.2011 г. составила 248 990 699,16 руб., по обыкновенным акциям 1 644 186 195,97 руб.

Капитализация компании в 2011 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ММВБ-РТС»:

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2011 г.	1 644 186 195,97	248 990 699,16	1 893 176 895,13

Динамика капитализации за 2008–2011 гг.





Динамика капитализации за 2011 год





Древние китайские монеты

4

Монеты, сделанные обычно из меди, использовались в Древнем Китае в качестве денег с 11-ого столетия до нашей эры. А еще раньше в Китае использовали металлические деньги не в форме монет, а в форме различных символов. В древности монеты назывались Цюань, а перевод этого слова — «источник», «целостность». Поэтому в древности монеты использовали как символ достижения 10-ти видов целостности и активизировали источник благополучия. Особенно широко использовали для этого символ из 8 монет, расположенных по кругу и одной монеты в центре.



4. Энергосбытовая деятельность

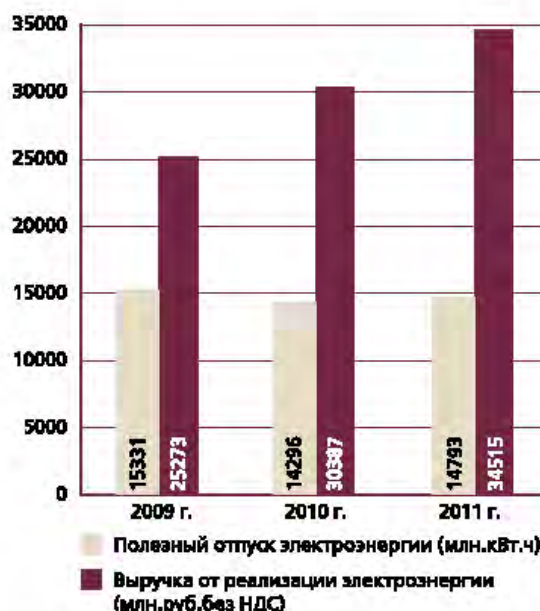
4.1. Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям в 2011г. составил 14 793 млн.кВт.ч., что выше факта 2010г. на 497 млн.кВт.ч., или 3,5%.

Товарный отпуск и реализация электроэнергии в 2009-2011гг.

показатели	2009г. факт	2010г. факт	2011г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	15 331	14 296	14 793
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	25 237	30 387	34 515

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)



Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление позиции ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.
2. Сохранение лидерских позиций как заказчика услуг по передаче электрической энергии потребителям ОАО «Самараэнерго» на розничном рынке электрической энергии.
3. Расширение клиентской базы ОАО «Самараэнерго» за счёт отказа от статуса гарантирующего поставщика других энергоснабжающих организаций.
4. Приём потребителей электрической энергии от иных организаций, совмещающих основную производственную деятельность с деятельностью по передаче электрической энергии, на прямые расчёты.
5. Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей электроэнергии.
6. Взыскание дебиторской задолженности за электрическую



4. Энергосбытовая деятельность

энергию, приобретённую в целях компенсации потерь, через арбитражное производство.

7. Обеспечение потребителей ОАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ОАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.

2. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.

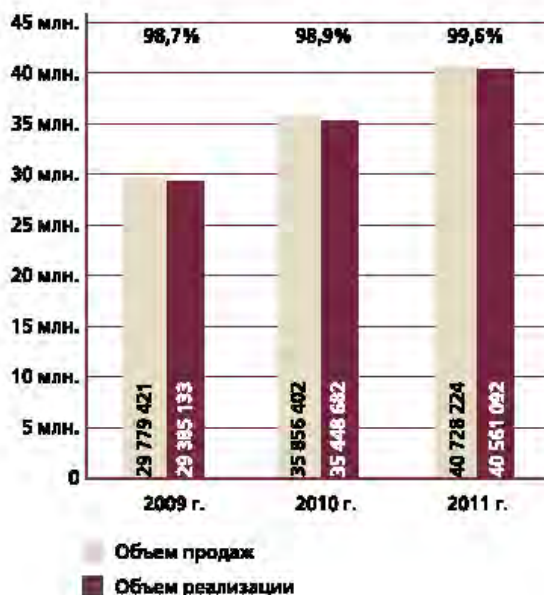
3. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке, и получением денежных средств потребителями электрической энергии на розничном рынке путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

4.2. Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года.

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2009-2011 гг.

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций) тыс.руб. (с НДС)

показатели	2009г.	2010г.	2011г.
Объём продаж (Форма 46*1,18)	29 779 421	35 856 402	40 728 224
Объём реализации, в т.ч.	29 385 133	35 448 682	40 561 092
денежными средствами	29 298 816	35 180 553	40 441 963
векселями	37 276	29 493	12 998
взаимозачётами	49 041	238 636	106 131
Уровень реализации	98,7%	98,9%	99,6%



4.3. Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года.

В соответствии со ст.7 Федерального закона от 26.03.2003г. №36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...", а также п.1 ст.40 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике", с 1 января 2011г. энергосбытовые и энергоснабжающие организации продают электрическую энергию (мощность) потребителям по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему по решению Правительства Российской Федерации или уполномоченного им федерального органа исполнительной власти категориям потребителей).

Согласно п.108.1 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530(в ред. от 31.10.2010г.№ 1242), нерегулируемая цена (тариф) на электрическую энергию определяется как сумма средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке; платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка; размера платы за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией данного потребителя (покупателя), включая бытовую надбавку гарантирующего поставщика, а также плату за услуги по передаче электрической энергии, в случае поставки электрической энергии по договору энергоснабжения. Кроме того государственному регулированию подлежат плата за услуги системного оператора (далее - СО) оптового рынка и плата за услуги администратора торговой системы (далее - АТС), также входящих в конечную цену.

На 2011 год Управлением по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области (далее - УГРиКЭ) установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ УГРиКЭ от 28.04.2011г. №27), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ УГРиКЭ от 28.04.2011г. №26). Приказами ФСТ РФ от 07.12.2010г. №396-э/1, от 16.11.2010г. №305-э/1 на 2011г. установлены размеры ставок СО и АТС.

Приказом УГРиКЭ от 30.11.2010г. №66 установлены тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Самарской области на 2011г.



Ниже, в таблицах и на диаграммах, приведены показатели динамики нерегулируемых цен на электроэнергию в 2011 г. в сравнении с

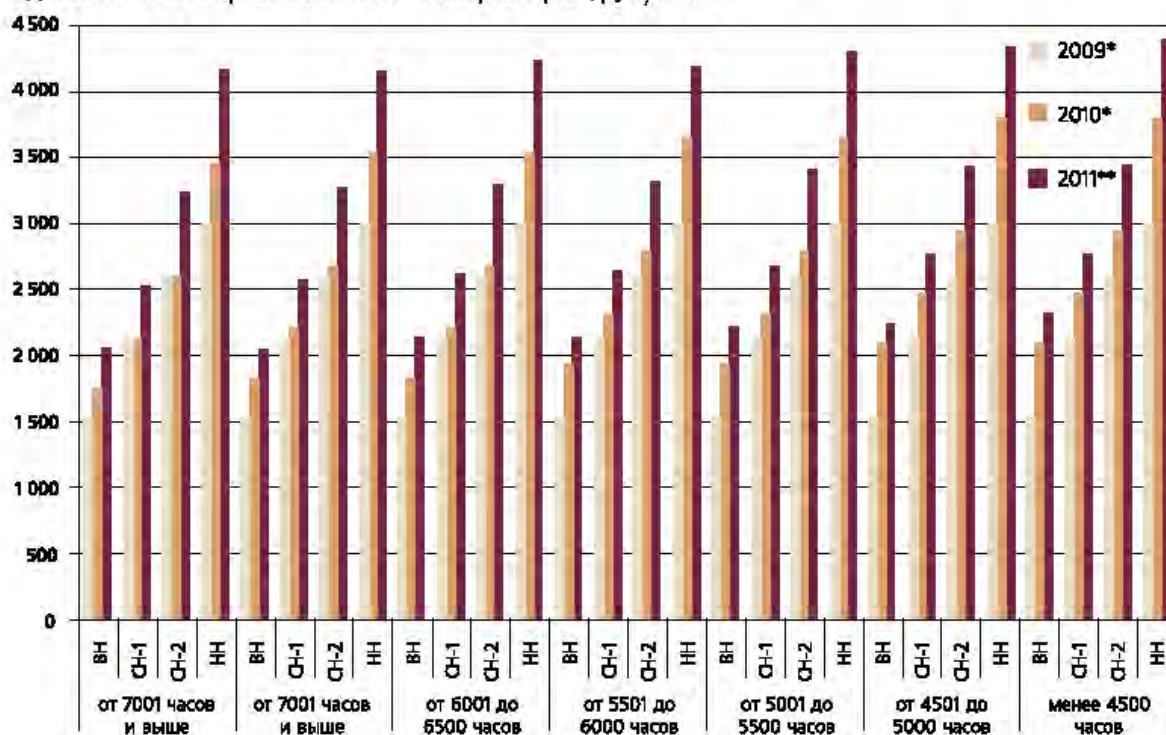
регулируемыми тарифами в 2009, 2010 гг. для различных категорий потребителей.

Таблица 4.3.1

Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) на электрическую энергию для одноставочных потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч

Число часов использования мощности, уровни напряжения		2009*	2010*	2011**	Прирост 2011/2010
от 7001 часов и выше	ВН	1 534	1 752	2 054	17,2%
	СН-1	2 124	2 129	2 535	19,1%
	СН-2	2 596	2 601	3 235	24,4%
	НН	3 004	3 456	4 171	20,7%
от 6501 до 7000 часов	ВН	1 534	1 831	2 049	11,9%
	СН-1	2 124	2 208	2 578	16,7%
	СН-2	2 596	2 680	3 271	22,0%
	НН	3 004	3 535	4 152	17,5%
от 6001 до 6500 часов	ВН	1 534	1 831	2 136	16,6%
	СН-1	2 124	2 208	2 612	18,3%
	СН-2	2 596	2 680	3 299	23,1%
	НН	3 004	3 535	4 232	19,7%
от 5501 до 6000 часов	ВН	1 534	1 938	2 139	10,4%
	СН-1	2 124	2 315	2 649	14,4%
	СН-2	2 596	2 787	3 320	19,1%
	НН	3 004	3 642	4 195	15,2%
от 5001 до 5500 часов	ВН	1 534	1 938	2 219	14,5%
	СН-1	2 124	2 315	2 679	15,7%
	СН-2	2 596	2 787	3 408	22,3%
	НН	3 004	3 642	4 313	18,4%
от 4501 до 5000 часов	ВН	1 534	2 094	2 241	7,0%
	СН-1	2 124	2 471	2 769	12,1%
	СН-2	2 596	2 942	3 428	16,5%
	НН	3 004	3 797	4 337	14,2%
менее 4500 часов	ВН	1 534	2 094	2 318	10,7%
	СН-1	2 124	2 471	2 767	12,0%
	СН-2	2 596	2 942	3 442	17,0%
	НН	3 004	3 797	4 394	15,7%

Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) на электрическую энергию для одноставочных потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч



*утвержденный тариф

**средняя нерегулируемая цена



4. Энергосбытовая деятельность

В 2011г. нерегулируемые цены на электрическую энергию для одноставочных потребителей по сравнению с утвержденными УГРиКЭ для данной группы тарифами на 2010г. в зависимости от параметров потребления (уровня напряжения и числа часов использования мощности) выросли от 7% до 24,4%.

Таблица 4.3.2

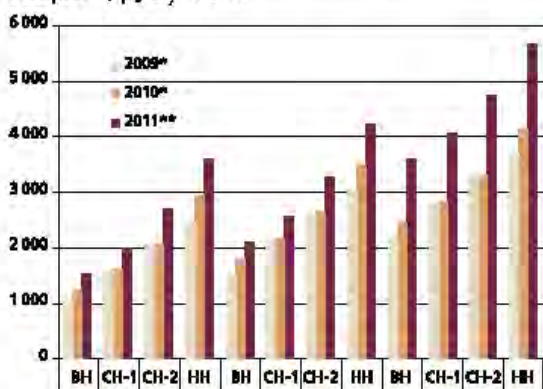
Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) на электрическую энергию, дифференцированных по зонам суток, для потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч

Зоны суток, уровни напряжения	2009*	2010*	2011**	Прирост 2011/2010	
ночная зона	ВН	990	1 240	1 522	22,7%
	СН-1	1 580	1 617	1 986	22,8%
	СН-2	2 051	2 089	2 690	28,8%
	НН	2 460	2 944	3 615	22,8%
полупиковая зона	ВН	1 534	1 795	2 091	16,5%
	СН-1	2 124	2 172	2 554	17,6%
	СН-2	2 596	2 644	3 273	23,8%
	НН	3 004	3 499	4 212	20,4%
пиковая зона	ВН	2 218	2 436	3 581	47,0%
	СН-1	2 808	2 813	4 037	43,5%
	СН-2	3 280	3 285	4 752	44,7%
	НН	3 688	4 140	5 674	37,1%

*утвержденный тариф

**средняя нерегулируемая цена

Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) на электрическую энергию, дифференцированных по зонам суток, для потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч



В 2011г. нерегулируемые цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонам суток, по сравнению с утвержденными УГРиКЭ для данной группы тарифами на 2010г. в зависимости от параметров потребления (уровня напряжения и зоны суток) выросли от 16,5% до 47,0%.

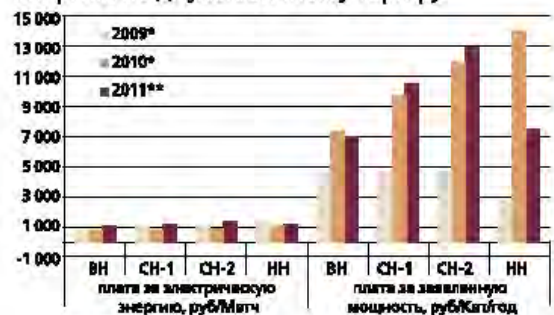
Таблица 4.3.3

Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) для потребителей

ОАО "Самараэнерго", рассчитывающихся за электрическую энергию по двухставочному тарифу

Ставки двухставочного тарифа (цены), уровни напряжения	2009*	2010*	2011**	Прирост 2010/2009	
плата за электрическую энергию, руб/МВтч	ВН	861	824	1 104	33,9%
	СН-1	1067	827	1 175	42,1%
	СН-2	1135	857	1 416	65,2%
	НН	1340	1 079	1 151	6,6%
плата за заявленную мощность, руб/Квт/год	ВН	4741	7 449	6 984	-6,2%
	СН-1	4741	9 731	10 620	9,1%
	СН-2	4741	12 005	12 999	8,3%
	НН	2766	14 057	7 497	-46,7%

Динамика тарифов (2009-2010гг.) и нерегулируемых цен (2011г.) для потребителей ОАО "Самараэнерго", рассчитывающихся за электрическую энергию по двухставочному тарифу



*утвержденный тариф

**средняя нерегулируемая цена

В 2011г. для двухставочных потребителей плата за электрическую энергию по сравнению с 2010г. увеличилась с 6,6% до 65,2%, при этом плата за мощность по среднему уровню напряжения возросла на 8,3%-9,1%, а по высокому и низкому уровням напряжения сократилась на 6,2% и 46,7% соответственно. Существенное снижение средней цены на мощность в 2011 г. на низком уровне напряжения обусловлено тем, что в 2011 г. на данном уровне напряжения с рядом потребителей, выразившими намерение самостоятельно урегулировать вопросы, связанные с транспортом электроэнергии, были заключены договоры купли-продажи (без оплаты стоимости услуг по передаче), составляющие большую часть потребления двухставочных потребителей на низком уровне напряжения.

Таблица 4.3.4

Динамика тарифов на электрическую энергию для населения за 2009-2011гг., руб./МВтч

	2009	2010	2011	Прирост 2010/2009
Население городское*	2110	2320	2550	9,9%
Население сельское*	1480	1620	1780	9,3%

* тариф включает НДС



Динамика тарифов для населения за 2009-2011 гг., руб./МВтч



Тарифы для населения и приравненных к ним потребителей в 2011 г. увеличились на 9,9%.

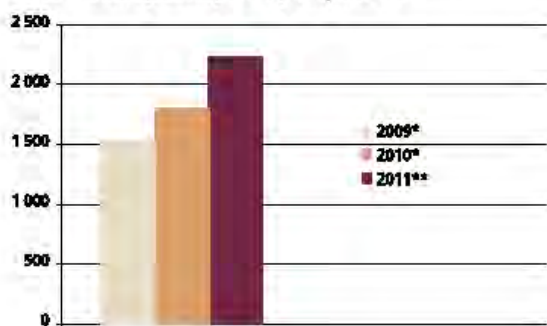
По результатам деятельности компании в 2011г. средняя нерегулируемая цена на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» составила 2223 руб./МВтч, что выше утвержденного средневзвешенного тарифа на 2010 г. на 23,3% (см. табл. 4.3.5).

Таблица 4.3.5

Динамика среднего тарифа (2009-2010гг.) и средней нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго», руб./МВтч

	2009*	2010*	2011*	Прирост 2011/2010
Средний тариф и средняя нерегулируемая цена на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго»	1 525	1 802	2 223	23,3%

Динамика среднего тарифа (2009-2010гг.) и нерегулируемой цены (2011г.) на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго», руб./МВтч



*утвержденный тариф
**средняя нерегулируемая цена

4.4. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на НОРЭМ.

Индикативная цена на электроэнергию на территории Самарской области в первом квартале 2011г. установлена равной 683,46 руб/МВт*ч, во втором-четвертом кварталах

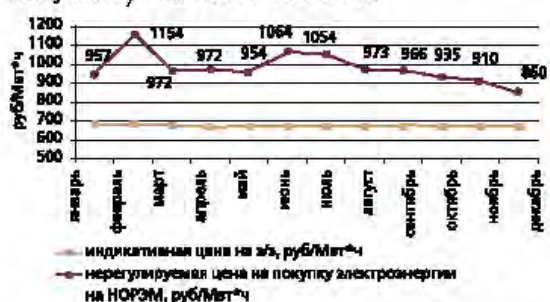
-672,16 руб*МВтч, на мощность – 238 857,08 руб/МВт в мес. и 239 424,41 руб/МВт в мес. соответственно.

Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на НОРЭМ для ОАО «Самараэнерго» составила 978,9 руб/МВт*ч.

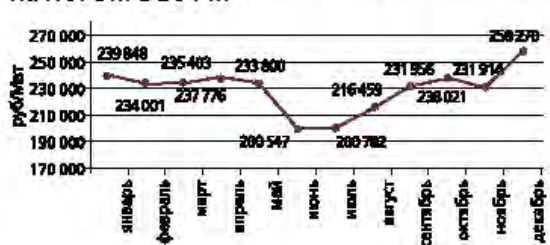
Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 1 875 руб/МВт*ч.

Динамика изменения средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии и нерегулируемой цены покупки мощности на НОРЭМ - представлена на рисунках ниже.

Индикативная и нерегулируемая цены покупки э/э на НОРЭМ в 2011г.



Нерегулируемая цена покупки мощности на НОРЭМ в 2011г.



4.5. Динамика объемов покупки энергии на НОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы.

В 2011г. ОАО «Самараэнерго» на НОРЭМ было приобретено 16 467,68 млн. кВтч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 1 399,99 млн. кВтч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 15 067,69 млн. кВтч. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007г с 2011 года по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах необходимых для поставки населению. В целом за 2011 год доля покупки по регулируемой цене составила 0,084.

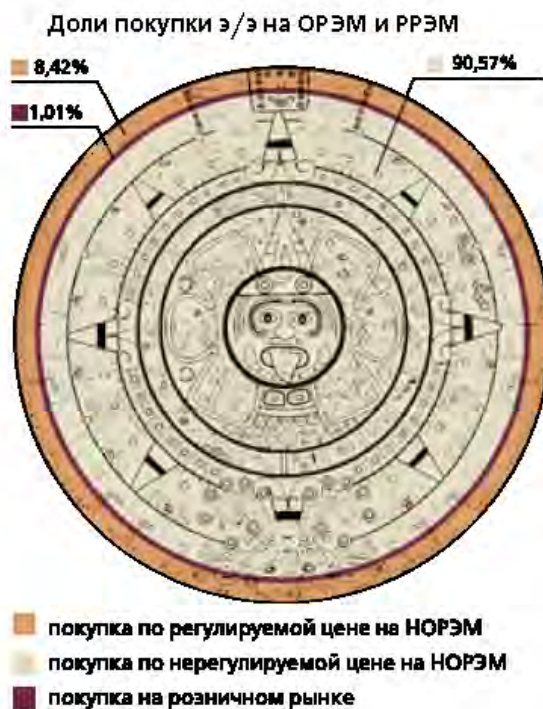
Также в 2011г. покупка э/э осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности. Объем покупки составил 168,4 млн. кВтч.

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым



4. Энергосбытовая деятельность

ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года, а также распределение долей покупки электрической энергии компанией показано на рисунках ниже.



4.6. Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объемы.

Динамика электропотребления, расчетов с потребителями в 2009-2011гг.

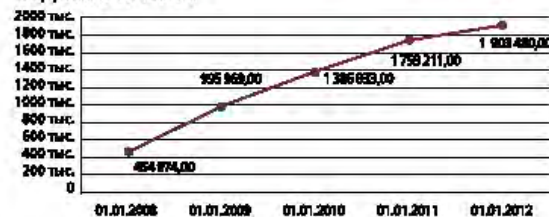
Потребители электроэнергии (без учета потерь сетевых организаций)

Показатели (из формы 4633)	2009г. факт	2010г. факт	2011г. факт	
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	всего	15 331	14 296	14 793
	по регулируемым тарифам	10 442	5 030	1 505
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	4 889	9 266	13 288
Объем продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	25 237	30 387	34 515
	по регулируемым тарифам	16 689	9 527	2 672
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	8 548	20 860	31 843

Динамика изменения дебиторской абонентской задолженности в 2008 - 2011 гг. ОАО "Самараэнерго". Электроэнергия, тыс. руб

01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012
454 974	995 969	1 386 833	1 759 211	1 903 480

Динамика изменения абонентской задолженности



Динамика изменения дебиторской задолженности сетевых организаций за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс.руб.

01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012
21 895	469 686	705 484	1 204 818	1 396 019
Всего электроэнергия + компенсация потерь				
476 869	1 465 655	2 092 317	2 092 317	3 299 499

Динамика изменения структуры дебиторской абонентской задолженности в 2011 г.

По состоянию на 01.01.2012 г. дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 1903 млн.руб., за 2011год увеличилась на



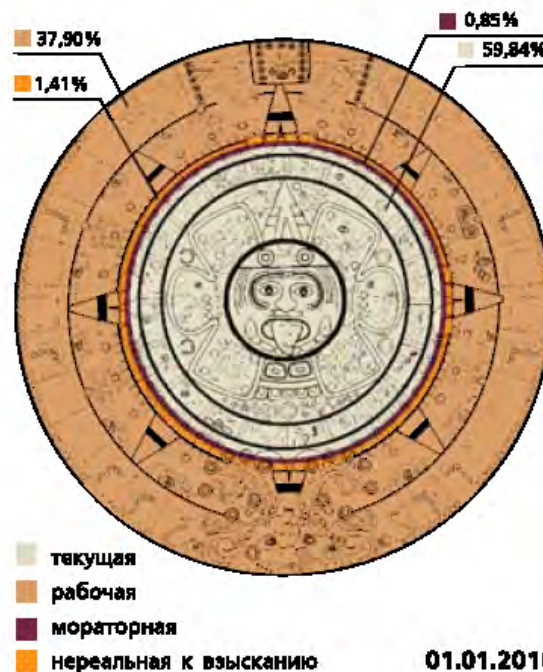
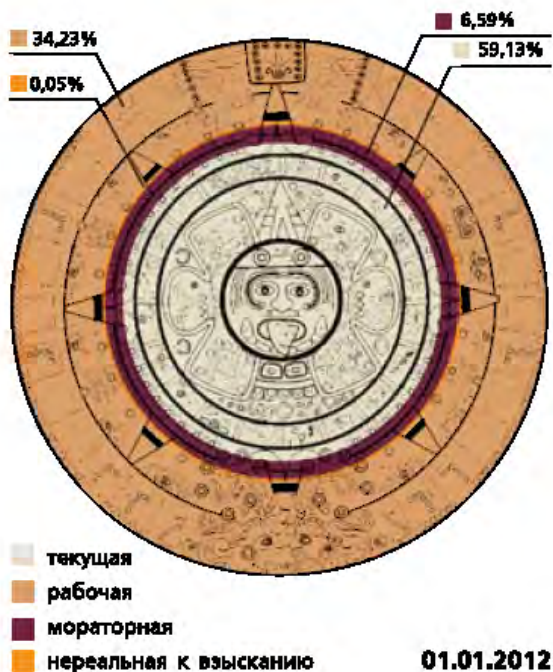
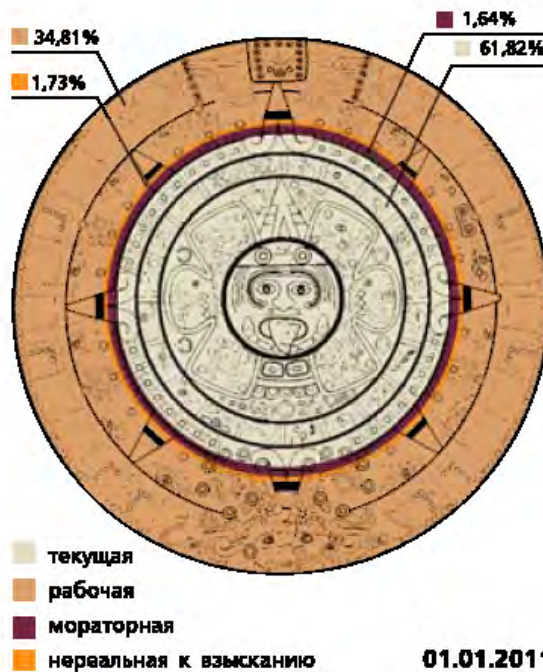
144 млн.руб. (8,2%).

В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2011 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

- на 2,69 процентных пункта понизилась доля **текущей** задолженности;
- на 1,68 процентных пункта понизилась доля задолженности нереальной к взысканию (**"мертвой"**);
- на 0,58 процентных пункта уменьшилась доля **рабочей** задолженности;
- на 4,95 процентных пункта увеличилась доля **мораторной** задолженности.

По состоянию на **01.01.2012 г.** сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электроэнергию:

- текущая - **59,13 %**
- рабочая - **34,23 %** (в т.ч. исковая - 7,36 %)
- мораторная - **6,59 %**
- нереальная к взысканию (**"мертвая"**) - **0,05 %**

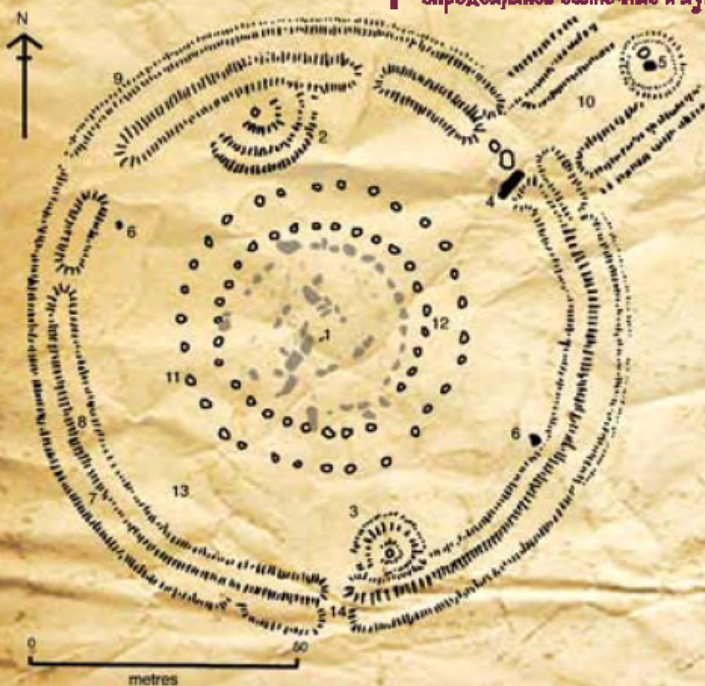




Стоунхендж

5

Недавние исследования в различных странах приводят к тому, что определенные формы предметов делают их отдающими или запаивающими энергию, или преобразуют ее в другую форму энергии. Иногда это затрагивает чисто физические энергии, но в некоторых случаях энергии не такие уж и физические. Пример тому, Стоунхендж, который является крупнейшей мегалитической обсерваторией древних цивилизаций. Английский профессор и астроном Джемальд Хонинг, использовавший в своих исследованиях новейшую электронно-вычислительную технику, доказал, что по положению мегалитов Стоунхенджа в древности определялись волновые и лунные затмения, дни зимнего и летнего солнцестояния.





5. Использование Обществом энергетических ресурсов

Информация об объеме использованных ОАО «Самараэнерго» в 2011 году энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.

№ п/п	Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. без НДС)
1	Тепловая энергия	1726,8(Гкал)	1 747,45
2	Электрическая энергия	2434594 кВт*ч	4 407,44
3	Бензин автомобильный	601965,58 литр	12 894,60
4	Топливо дизельное	17556,21 литр	401,72
5	Газ естественный	38,265 (тыс. куб.)	115,86





Календарь майя

6

Календарь майя «Цолькин» — это ритуальный год продолжительностью в 260 дней. Индейцы майя, верили, что Цолькин является священным календарем, обладающим потоком энергии, зарядом и силой. Календарь представлял в виде многоуровневого изображения, хранящего в себе информацию об этапах бытия. Каждый символ Цолькина обладает своей энергией, присущей каждому человеку от рождения. Календарь майя насчитывает 13 августа 3114 года до н.э. По этому календарю заканчивается эпоха Агуара, которая длилась 5 000 лет. 21 декабря 2012 года по календарю Майя солнце будет находиться параллельно галактическому центру. Такое астрономическое явление происходит 1 раз в 25 000 лет. Существует предположение, что календарь майя является своего рода обращением к нам, ныне живущим.



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1. Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2011 год утверждена приказом руководителя №414 от 30.12.2010 года.

1. Основа составления

ОАО «Самараэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н (ред. от 26.03.2007г.), Положениями по бухгалтерскому учету и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

2. Составление финансовой (бухгалтерской) отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Самараэнерго» утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями ст.48 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств, проводится в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 №49.

Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда её проведение предусмотрено законодательством.

4. Учет капитальных вложений и оборудования к установке

Учёт капитальных вложений ведётся в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина от 30.12.1993 №160).

К капитальным вложениям относятся затраты на создание, приобретение, реконструкцию или модернизацию основных средств, на новое строительство, а также на создание и приобретение нематериальных активов и затраты на НИОКР.

Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества.

5. Учет основных средств

Основные средства учитываются в бухгалтерском учете в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н (с изменениями и дополнениями) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н. К основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п. 4 ПБУ 6/01.

Учет основных средств ведется на счете 01 «Основные средства». Стоимость основных средств погашается путем начисления



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

амортизационных отчислений и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

6. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н (в ред. Приказа Минфина РФ от 25.10.2010 №132н).

К нематериальным активам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007. В составе нематериальных активов отражен товарный знак ОАО «Самараэнерго».

7. Учет расходов на НИОКР

Бухгалтерский учёт расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н (в редакции приказа Минфина РФ от 18.09.2006 №116н).

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, выполненные как собственными силами, так и силами сторонних организаций, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательстве порядке, либо по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, являются расходами на НИОКР. Признание таких расходов осуществляется в соответствии с п.7. ПБУ 17/02.

8. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учёт материальных - производственных запасов (далее МПЗ) осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 №44н (в ред. приказов Минфина РФ от 27.11.2006 №156н и от 26.03.2007 №26н и №132н от 25.10.2010) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту МПЗ, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.12.2001 № 119н.

Активы, признаются в качестве МПЗ в соответствии с п.2 ПБУ5/01. В состав МПЗ входят материалы, товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной передачи. Группировка осуществляется в разрезе каждого объекта учета и представлена в рабочем Плане счетов в разрезе субсчетов.

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных ценностей.

9. Учет денежных средств

Учётным объектом денежных средств

Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учёт кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с «Порядком ведения кассовых операций в РФ», утвержденным письмом ЦБ РФ от 04.10.1993 N 18 (в ред. от 26.02.1996 №247).

В финансовой (бухгалтерской) отчетности (балансе) остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Информация о движении денежных средств раскрывается в Форме №4 «Отчёт о движении денежных средств».

10. Учет финансовых вложений

Учёт финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России № 126н от 10.12.2002 (в ред. приказов Минфина РФ от 18.09.2006 №116н и от 27.11.2006 №156н и от 08.11.2010 №144н).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

К финансовым вложениям Общества относят активы, которые признаны в соответствии с критериями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

Для оценки финансовых вложений в отчетности они подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчётности Общества на конец каждого отчетного квартала по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п20 раздел 3 ПБУ 19/02). Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов на счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

Под финансовые вложения, текущая рыночная стоимость которых, не определяется Обществом создает резерв под обесценение финансовых вложений согласно п.37 ПБУ 19/02. В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение. В финансовой (бухгалтерской) отчётности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и



долгосрочные вложения.

Общество на конец отчетного года создает резерв под обесценение ценных бумаг.

11. Учет расходов будущих периодов

В соответствии с п. 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 N 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 24.12.2010 N 186н), затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Согласно п. 39 ПБУ 14/2007 платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа, отражаются в бухгалтерском учете пользователя (лицензиата) как расходы будущих периодов и подлежат списанию в течение срока действия договора.

12. Учет расчетов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается имуществомное право, на получение с должника определенной денежной суммы, товара, услуги и т.п. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете в полной сумме, подлежащей оплате покупателями продукции, потребителями работ, услуг, на основании условий договоров.

Общество создает резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

13. Учет собственного капитала

Собственный капитал Общества складывается из:

- Уставного капитала;
- Добавочного капитала;
- Резервного капитала;
- Нераспределенной прибыли.

Уставный капитал сформирован за счет вкладов учредителей и состоит из номинальной стоимости акций, размещенных среди акционеров, в соответствии с Уставом Общества.

Добавочный капитал формируется за счёт сумм проведенных переоценок основных средств и эмиссионного дохода, рассчитанного как разница между номинальной и продажной ценой акций, вырученной в процессе формирования (увеличения) уставного капитала за счёт продажи акций по цене, превышающей их номинальную

стоимость. Использование добавочного капитала производится по решению собрания акционеров Общества.

Резервный капитал создается в порядке и размерах, предусмотренных Уставом, в размере не менее 5% от Уставного капитала. Использование резервного капитала производится в соответствии с решением собрания акционеров Общества. Синтетический учёт резервного капитала ведется на счёте 82. В финансовой (бухгалтерской) отчётности (балансе) резервный капитал отражается по статье «Резервный капитал» в части неиспользованного остатка.

Общество создает специальные фонды и отчисляет в них сумм при распределении нераспределённой прибыли, их расходование ведётся в соответствии с «Положением о порядке формирования и использования фондов Общества».

14. Учет доходов и расходов

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учёта установлены Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 9/99 «Доходы организации» (утвержденным приказом Минфина от 06.05.1999 № 32н (в ред. приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 №116н, от 27.11.2006 №156н и от 08.11.2010 №144н).

Доходами Общества от обычных видов деятельности являются выручка от перепродажи электрической энергии, мощности по утвержденным тарифам, от перепродажи электрической энергии в целях компенсации потерь, от продажи, установки и ремонта электросчетчиков. Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

Учет выручки от продажи товаров, поступлений, связанных с оказанием услуг ведется по видам деятельности на счёте 90 «Продажи» субсчёте 90/1 «Выручка» в аналитике согласно рабочему плану счетов. Выручка признается в бухгалтерском учете в соответствии с п.12 ПБУ 9/99.

Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» (утвержденным приказом Минфина от 06.05.1999 № 33н (в ред. приказов Минфина РФ от 30.12.1999 г. № 107н, 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 №116н и от 27.11.2006 №156н).

К основным расходам по обычным видам деятельности относятся все расходы, связанные с покупкой электрической энергии, мощности, товаров, оказанием услуг, выполнением работ, в соответствии с пп. 5-10 ПБУ 10/99 «Расходы организации», а именно стоимость электрической энергии и мощности, стоимость



услуг по передаче электрической энергии (транспортировка электроэнергии) и т.д.

15. Учёт активов и обязательств за балансом.

Информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении Общества, условных прав и обязательств отражается за балансом.

Бухгалтерский учёт указанных объектов ведется по простой системе (без использования метода двойной записи).

16. Отражение в отчётности событий после отчётной даты, условных фактов хозяйственной деятельности, информации по прекращаемой деятельности и о связанных сторонах.

Учет событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н (ред. от 20.12.2007 приказом Минфина РФ № 143н).

Общество отражает в бухгалтерской отчётности события после отчётной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между отчётной датой и датой подписания бухгалтерской годовой отчётности и информирует об этом лиц, которым была представлена данная бухгалтерская отчетность.

Условные обязательства отражаются в соответствии с ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденным приказом Минфина РФ от 28.11.2001 № 96н (в ред. приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н и от 20.12.2007 № 144н).

Информация о связанных сторонах раскрывается в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н.

17. Учет изменения оценочных значений

Учет изменения оценочных значений ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008, утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 106н (в ред. Приказа Минфина РФ от 25.10.2010 № 132н).

Изменением оценочного значения признается корректировка стоимости актива (обязательства) или величины, отражающей погашение стоимости актива, обусловленная появлением новой информации, которая производится исходя из оценки существую-

щего положения дел в организации, ожидаемых будущих выгод и обязательств и не является исправлением ошибки в бухгалтерской отчетности.

Оценочными значениями являются:

- величина резерва по сомнительным долгам;
- величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- величина других оценочных резервов;
- сроки полезного использования основных средств;
- сроки полезного использования нематериальных активов и иных амортизируемых активов;
- оценка ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования амортизируемых активов и др.

18. Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности

Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности осуществляется Обществом в соответствии с ПБУ 22/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н.

Ошибки, приводящие к искажению строк баланса и других отчётных форм, как в сторону занижения, так и в сторону завышения на 5 и более процентов являются существенными.

19. Учёт кредитов и займов

Учёт кредитов и займов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 15/2008 «Учёт расходов по займам и кредитам», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н (в ред. Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 № 144н).

Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учёте Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

20. Учёт обязательных страховых взносов

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов во внебюджетные фонды регулируется Федеральным законом от 24.07.2009 N 212-ФЗ.

Общество является плательщиком страховых взносов, производящий выплаты и иные вознаграждения физическим лицам и является страхователем:

- по обязательному пенсионному страхованию - на основании пп. 1 п. 1 ст. 6 Федерального закона от 15 декабря 2001 г. N 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации»;



- по обязательному медицинскому страхованию - на основании ст. 2 Закона Российской Федерации от 28 июня 1991 г. N 1499-1 "О медицинском страховании граждан в Российской Федерации";

- по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - на основании пп. 1 п. 1 ст. 2.1 Федерального закона от 29 декабря 2006 г. N 255-ФЗ "Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством".

- по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - на основании ст. 3 Федерального закона от 24 июля 1998 г. N 125-ФЗ "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний".

В состав Общества входят обособленные подразделения, не имеющие отдельного баланса, расчетного счета и не выплачивающие вознаграждения в пользу физических лиц, в связи с этим обязанность по уплате, и представлению отчетности по страховым взносам осуществляет головная организация в целом по организации, по месту своего нахождения, включая вышеназванные обособленные подразделения.

Общество согласно ч.6 ст.15 Закона №212-ФЗ ведет учет сумм начисленных выплат и иных вознаграждений, сумм страховых взносов, относящихся к ним, в отношении каждого физического лица, в пользу которого осуществлялись выплаты в «Карточке индивидуального учета сумм начисленных выплат и иных вознаграждений и сумм начисленных страховых взносов».

21. Учет текущего налога на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н (ред. от 11.02.2008 приказом Минфина РФ № 23н и от 25.10.2010 № 132н).

Под постоянными разницами понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного года, но не включаемые в расчет налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

Под постоянным налоговым обязательством (активом) понимается сумма налога, которая приводит к увеличению (уменьшению) налоговых платежей по налогу на прибыль.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Текущий налог на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Задолженность либо переплата по текущему налогу на прибыль за каждый отчетный период отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве краткосрочного обязательства в размере неоплаченной суммы налога или дебиторской задолженности в размере переплаты и (или) излишне взысканной суммы налога.

22. Налоговый учет

ОАО «Самараэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налогооблагаемой базы и составление налоговой отчетности по налогу на прибыль, осуществляется Бухгалтерией централизованно по ОАО «Самараэнерго» на основании данных, представляемых отделом налогового учета и обособленными подразделениями ОАО «Самараэнерго».

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, своевременность и правильность составления указанных документов регламентируются отдельными внутренними распорядительными документами ОАО «Самараэнерго», утверждаемыми в установленном порядке.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых ОАО «Самараэнерго», несет руководитель Общества.



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года.

		2009 год	2010 год	2011 год
Выручка по отгрузке	тыс. руб.	27 859 677	37 964 926	37 493 238
Себестоимость	тыс. руб.	26 874 329	35 776 436	34 772 730
Валовая прибыль	тыс. руб.	985 348	2 188 490	2 720 508
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	(893 375)	1 473 316	1 033 067
Чистая прибыль	тыс. руб.	(1 069 078)	1 182 728	704 238

Финансовые показатели	Значение показателя			
Показатели ликвидности	2009	2010	2011	рек. знач.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,26	0,24	0,20	0,2-0,5
Коэффициент срочной ликвидности	1,25	1,6	1,80	0,8-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	1,42	1,7	1,93	>1,0
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	0,42	0,6	0,57	0,5-0,6
Показатели рентабельности				
Рентабельность продаж, %	3,54	5,8	7,26	-
Рентабельность собственного капитала, %	-9,91	10,7	5,34	-
Рентабельность активов, %	-21,96	21,4	12,11	-
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности, %	28,22	22,7	7,72	-
Динамика кредиторской задолженности, %	-25,65	47,7	56,53	-
Соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	2,49	2,3	1,61	-

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2009 г. позволяет сделать вывод об относительно стабильном финансовом состоянии компании.

В рассматриваемый период по результатам экспресс-анализа, компания имеет устойчивое финансовое положение, что сохраняется на протяжении последних нескольких лет.

	на 31.12.2010	на 31.12.2011	отклонение	
			абс.	%
Активы				
Нематериальные активы	0	0	0	-
Основные средства	128 668	147 647	18 979	14,75
Незавершенное строительство	0	0	0	-
Долгосрочные финансовые вложения	1 246 079	604 761	-641 318	-51,47

Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	120 436	263 578	143 142	118,85
Запасы	39 991	40 926	935	2,34
НДС по приобретенным ценностям	235 712	269 725	34 013	14,43
Дебиторская задолженность	3 572 601	3 848 301	275 700	7,72
Краткосрочные финансовые вложения	459 120	58 740	-400 380	-87,21
Денежные средства	174 261	416 116	241 855	138,79
Прочие оборотные активы	0	0	0	-
Пассивы				
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	-
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	732	260	-472	-64,48
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 058 305	125	-1 058 180	-99,99
Кредиторская задолженность	1 523 144	2 384 113	860 969	56,53
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 876	3 028	152	5,29
Резервы предстоящих расходов и платежей	47 831	14 334	-33 497	-70,03
Чистые активы (ЧА)	3 343 980	3 247 934	-96 046	-2,87
Уставный капитал (УК)	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	2 454 028	2 357 982	-96 046	-3,91

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала и является основным исходным показателем устойчивости финансового состояния Общества.



6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2011 года.

	Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число)	Коды 0710001 2011/12/31
Организация Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "САМАРАЗЭРГО"	по ОКПО	102504
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6315222985
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	51.56.4
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКOPФ/ОКФС	47/34
Единица измерения; тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 443079, РОССИЯ, Самарская обл., г.Самара, проезд Георгия Митирева, д.9		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2011 г. ³	На 31 декабря 2010 г. ³	На 31 декабря 2009 г. ³
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.; 1.3.	Нематериальные активы	1110	-	-	11
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2.1.; 2.3.	Основные средства	1130	147 647	128 668	121 814
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
3.1.	Финансовые вложения	1150	604 761	1 246 079	842 540
	Отложенные налоговые активы	1160	4 921	957	6 079
1.5.; 2.2.	Прочие внеоборотные активы	1170	258 657	119 479	23 715
	Итого по разделу I	1100	1 015 986	1 495 183	994 159
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	Запасы	1210	40 926	39 991	20 753
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	269 725	235 712	432 088
5.1.; 5.2.	Дебиторская задолженность	1230	3 848 301	3 572 601	2 913 498
	в том числе долгосрочная	1231	6 701	7 659	9 446
	в том числе краткосрочная	1232	3 841 600	3 564 942	2 904 052
3.1.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	58 740	459 120	439 142
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	416 116	174 261	297 392
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	4 633 808	4 481 685	4 102 873
	БАЛАНС	1600	5 649 794	5 976 868	5 097 032

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2011 г. ³	На 31 декабря 2010 г. ³	На 31 декабря 2009 г. ³
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ^б				
	Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров ⁷	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 613	3 025	4 848
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 707 563	1 802 912	618 361
	Итого по разделу III	1300	3 247 822	3 343 583	2 160 855
	IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	260	732	7 324
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	260	732	7 324
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	125	1 058 305	1 883 729
5.3.; 5.4.	Кредиторская задолженность	1520	2 387 141	1 526 020	1 040 695
	Доходы будущих периодов	1530	112	397	1 019
7.	Оценочные обязательства	1540	14 334	47 831	3 410
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 401 712	2 632 553	2 928 853
	БАЛАНС	1700	5 649 794	5 976 868	5 097 032



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.4. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период
Отчет о прибылях и убытках.

	Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число)	Коды 0710002
Организация Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "САМАРАЗЭНЕРГО"	по ОКПО	102504
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6315222985
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	51.56.4
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/34
Единица измерения; тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождения (адрес): 443079, РОССИЯ, Самарская обл., г.Самара, проезд Георгия Митирева, д.9		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2011 г. ³	За 2010 г. ⁴
	Выручка всего в том числе:	2110	37 493 238	37 964 926
	от продажи электроэнергетики и мощности	2111	37 465 813	37 921 107
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	27 425	43 819
	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(34 772 730)	(35 776 436)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 190 041)	(9 665 836)
	электроэнергия и мощность	2122	(22 569 251)	(26 099 340)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(13 438)	(11 260)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 720 508	2 188 490
	Коммерческие расходы	2210	(855 755)	(679 987)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 864 753	1 508 503
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 826	13
	Проценты к получению	2320	22 448	5 468
	Проценты к уплате	2330	(40 448)	(85 108)
	Прочие доходы	2340	2 217 217	5 040 195
	Прочие расходы	2350	(3 033 729)	(4 995 755)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 033 067	1 473 316
	Текущий налог на прибыль	2410	(395 611)	(288 482)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	184 298	(7 036)
5.3.; 5.4.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	896	843
7.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 804	12
	Прочее	2460	62 082	(2 961)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	704 238	1 182 728

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2011 г. ³	За 2010 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(412)	(1 823)
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁵	2500	703 826	1 180 905
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,1990	0,3340
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,1990	0,3340

6.5. Заключение аудитора Общества.

ЗАО «ГАЗАУДИТ»

СРО НП «ИПАР»
Рег.№ 10202000084 от 30.10.2009 года
ИНН 6314010360
Россия, 443020, г. Самара
ул. Ленинградская, 75
Тел. (846) 333-28-55, 242-76-56

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Адресат: акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Аудируемое лицо
Наименование: Открытое акционерное



общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Государственная регистрация: ОГРН 1026300956131 от 15.08.2002 года.

Место нахождения: 443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9

Аудитор

Наименование: ЗАО «Газаудит»

Государственная регистрация: ОГРН 1026300893300 от 09.09.2002 года.

Место нахождения: 443020, г. Самара, ул. Ленинградская, 75

Является членом СРО: Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР).

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов 10202000084 от 30.10.2009 года.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО энергетики и электрификации «Самараэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих

числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснования оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО энергетики и электрификации «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

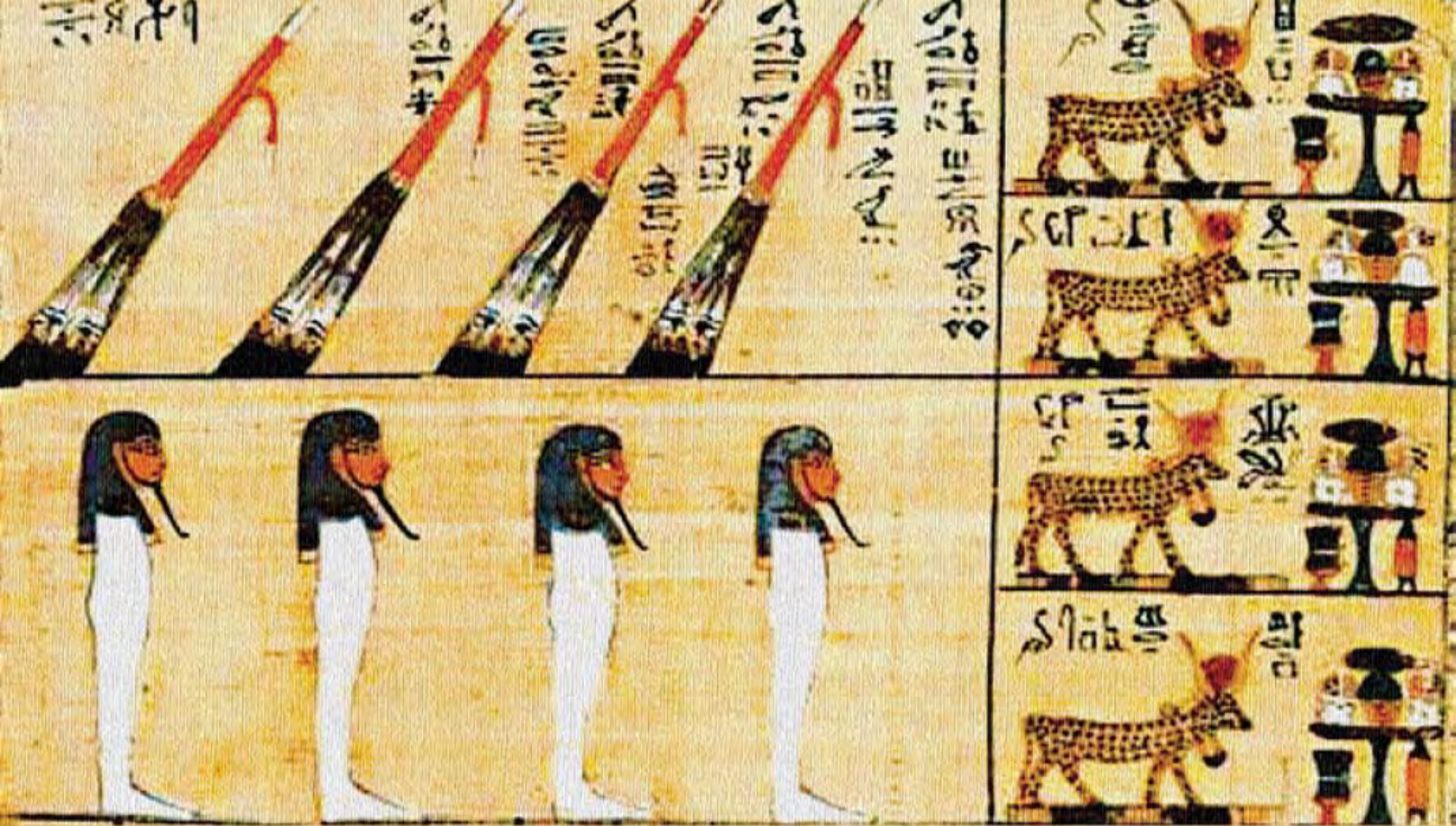
Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пп.3.8, 3.9 Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, о наличии не законченных судебных разбирательств на общую сумму 606 132 115,06 рублей.

26 марта 2012 года

Генеральный директор ЗАО «Газаудит»
Т.В. Колосова

(квалификационный аттестат аудитора
№ К 012196, выдан 19.12.1994 г.
ОРН 29402000280)





Древнеегипетская экономика

7

Примечательной особенностью древнеегипетской экономики было нормирование (или что-то в этом роде) в виде твердо фиксированных затрат и доходов. Его основная цель уже тогда состояла в обеспечении казны и здоровья постоянными источниками поступлений. Объектами нормирования являлись земля, зерно и другие продукты, содержание работников, а также налоги. Так, измерение государственной земли (например, после частых наводнений) способствовало предварительному определению зернового налога.

Технология учета при помощи списков зависела от экономического содержания учетных объектов. Поскольку разные по назначению объекты учитывались в одной системе, то в ней осуществлялись все три формы учетной регистрации. Современные ученые полагают, что можно было бы списки вести раздельно по типам учетных записей. Но так как подобный подход отсутствует, то можно сделать вывод о том, что главным был хозяйственный контроль, объектами которого прежде всего являлись земля и ответственные за нее.



7. Распределение прибыли и дивидендная политика

В соответствии с решениями общих собраний акционеров прибыль Общества распределялась следующим образом:

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2008 года	ГОСА по итогам 2009 года	ГОСА по итогам 2010 года
Нераспределенная прибыль	71 065	(1 069 078)	1 182 728
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	61 700	-	382 728
Фонд потребления	5 711	-	-
Дивиденды	3 654	-	800 000
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2010 года (протокол №2011-1г от 15.06.2011 года) было принято решение о выплате дивидендов по акциям Общества по итогам 2010 года в размере 800 000 тыс. рублей: 0,1969996 рублей на одну обыкновенную и 0,1969996 рублей на одну привилегированную акцию.

Решения о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров по рекомендациям Совета директоров Общества. Порядок принятия решения о выплате дивидендов и порядок выплаты дивидендов регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Самараэнерго» и Положением о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

Размер дивидендов по акциям любой категории (типа) не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения. Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности ОАО «Самараэнерго», и ее размер утверждается на заседании Совета директоров. Совет директоров ОАО «Самараэнерго» в рамках своей компетенции рассматривает распределение чистой прибыли, полученной по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по итогам финансового года, принимает решение о целесообразности выплаты дивидендов и рекомендует общему собранию акционеров утвердить предлагаемое распределение чистой прибыли и принять решение о выплате дивидендов в определенном размере.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть больше 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

История выплат дивидендов по акциям ОАО «Самараэнерго» отражена в таблице.



7. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная история Общества за последние 3 года.

	2009 год (дивиденды за 2008 год)	2010 год (дивиденды за 2009 год*)	2011 год (дивиденды за 2010 год)
Размер дивиденда на 1 обш.акцию, руб.	-	-	0,1969996
Размер дивиденда на 1 прив.акцию, руб.	0,007	-	0,1969996
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	3 654	-	800 000
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2011, тыс. руб.	3028	-	797 168,4
Дивидендная доходность 1 обш. акции, %	-	-	38,6
Дивидендная доходность 1 прив. акции, %	3,42	-	46,5

* Общим собранием акционеров (протокол №2010-1г от 17.06.2010 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2009 года.

Дивидендная доходность — это отношение величины годового дивиденда на акцию к рыночной стоимости акции. Данная величина выражается чаще всего в процентах.

Выплата дивидендов в неполном объеме произошла по следующим причинам:

- неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов;

- неверные, неполные либо устаревшие данные о почтовом адресе акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов почтовым переводом.

Акционерам, представлявшим регистратору Общества реквизиты для перечисления дивидендов, дивиденды перечислены.



Подводные пирамиды Японии

8

Остров Ионагуни находится на западе Японии и знаменит своими подводными скальными террасами и пирамидами с острыми углами. Одна из самых высоких пирамид составляет 688 футов в ширину и 98 футов в высоту. До сих пор ведутся споры, но никто так и не знает, какие секреты таит в себе остров. Ученые склоняются к тому, что эти пирамиды были созданы искусственно много тысячелетий назад неизвестной цивилизацией, которая исчезла с лица земли. Масами Кимура — морской геолог на Университета Японии изучает подводные пирамиды уже более 15 лет. Ученый считает, что этому месту более пяти тысяч лет, но затоплено оно было 2 тысячи лет назад во время землетрясения. Если монумент Ионагуни создан человеком — это кардинально изменит историю человечества.





8. Инвестиционная деятельность

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение.

График объемов инвестиций за 2009 - 2011 гг. ОАО «Самараэнерго»:



Объем инвестиций составляет по годам: 2009 год – 101 604 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 65 401 тыс. руб.); 2010 год – 44 587 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 21 062 тыс. руб.); 2011 год – 51 954,4 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 47 961,4 тыс. руб.).

В 2011 году приоритетными направлениями инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» явились мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции существующих объектов, обновления автотранспортного парка, средств вычислительной техники и средств связи, повышения качества обслуживания клиентов.

Таким образом, в инвестиционную программу 2011 года включены проекты:

1. Создание автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ) бытовых потребителей в Кинельском отделении ОАО «Самараэнерго».

С целью автоматизации процесса сбора и обработки данных о потреблении электроэнергии вводными общедомовыми приборами учета в многоквартирных домах г.о. Кинель была создана автоматизированная информационно-измерительная система общедомового учета (АИИС ОУ). Система позволяет повысить точность учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета заданного класса точности и применения цифровых технологий измерений. Внедрение АИИС ОУ в Кинельском отделении ОАО «Самараэнерго» является одним из значимых мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности, позволяющее снизить потери за счет исключения несанкционированного электропотребления и повышения точности расчетов. Объем инвестиций по данному титулу составил - 3 122,3 тыс. руб.



8. Инвестиционная деятельность

2. Реконструкция административных зданий в г. Кинель и п.г.т. Безенчук.

В 2011 году произведена реконструкция административных зданий Кинельского и Безенчукского отделений ОАО «Самараэнерго», которые были приобретены в 2010 году и нуждались в реконструкции. Были выполнены работы по благоустройству внутренних помещений, фасада зданий, замене кровли, что позволило увеличить безопасность и улучшить качество работы персонала отделений. Общая стоимость работ составила - 5 332,4 тыс. руб.

3. Приобретение оборудования, не требующего монтажа.

Значительный объем инвестиций был направлен на приобретение оборудования,

не требующего монтажа: приобретение автотранспорта, вычислительной техники, приборов для проведения энергетических обследований зданий сторонних организаций, прочего оборудования стоимостью свыше 40 тыс. руб. для нужд ОАО «Самараэнерго». Общая стоимость по данному титулу составила – 42 499,5 тыс. руб.

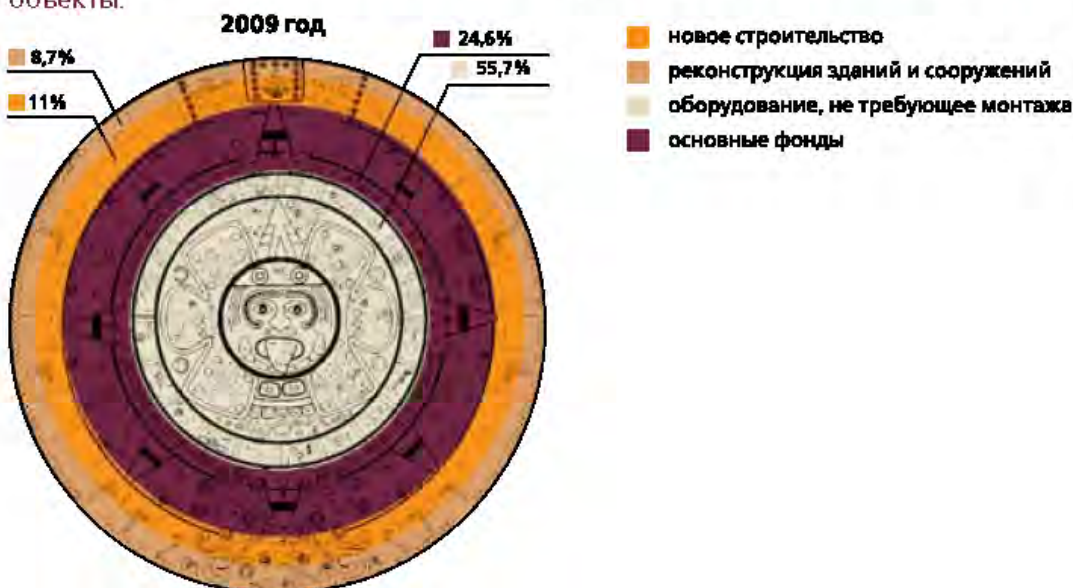
8.2. Источники финансирования инвестиционных программ (прибыль, амортизационные отчисления, прочие).

Источниками финансирования инвестиционной программы ОАО «Самараэнерго» являются собственные средства.

Освоение инвестиций за 2009 - 2011 гг. (с учетом НДС) по источникам выглядит следующим образом:

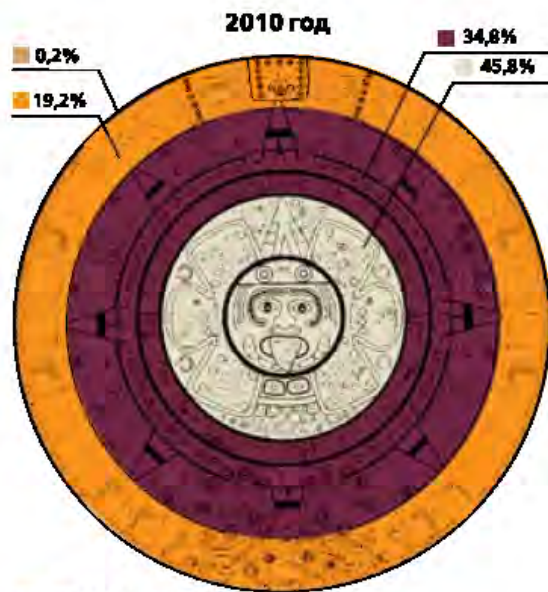
	2009г.			2010г.			2011г.		
	План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс.руб.	109 659	101 604	93	53 639	44 587	83	114 501,2	51 954,4	45
В т.ч.									
- за счет собственных средств	109 659	101 604	93	53 639	44 587	83	114 501,2	51 954,4	45
Амортизационных отчислений	54 448	48 910	90	37 136	31 671	85	34 250,7	31 656	92
Прибыли				16 503	12 579	76	77 415,4	19 408,7	25
прочих источников	55 211	52 694	95	0	337				
- за счет привлеченных источников									
бюджета РФ									
средств от долевого участия									
прочих									

8.3. Структура капиталовложений по направлениям: новое строительство, реконструкция зданий и сооружений, оборудование, не требующее монтажа, приобретение основных фондов (зданий), проектно-изыскательские работы для строительства будущих лет, прочие объекты.

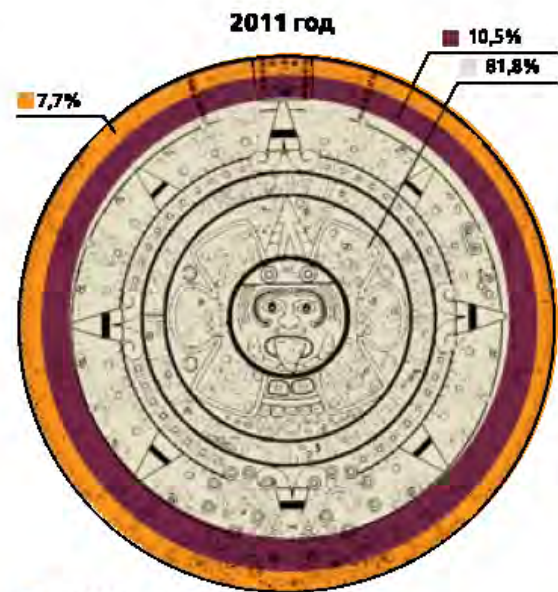




8. Инвестиционная деятельность



- новое строительство
- реконструкция зданий и сооружений
- оборудование, не требующее монтажа
- основные фонды



- новое строительство
- оборудование, не требующее монтажа
- основные фонды

Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2009 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- модернизация ЛВС в Тольяттинском отделении;
- прокладка оптических линий связи;
- создание АСКУЭ бытовых потребителей в г. Жигулёвск;
- создание АСКУЭ промышленных потребителей;
- монтаж и пуско-наладка оборудования VPN, ЛКС в ЦОК;
- монтаж охранно-пожарных сигнализаций в зданиях ЦОК;
- приобретение ОФ (зданий) для организации центров обслуживания клиентов;
- реконструкция зданий ЦОК.

2010 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- строительство локально-вычислительных сетей по новому адресу управления;
- строительство оптических линий связи по новому адресу управления;
- строительство инженерной инфраструктуры ЦОД и узла коммутации и распределения ОАО «Самараэнерго»;

- монтаж охранно-пожарных сигнализаций в зданиях управления и отделений ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение ОФ-административных зданий в отделениях ОАО «Самараэнерго».

2011 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- монтаж СКС и каналов связи в Кинельском отделении;
- монтаж охранно-пожарной системы в здании Кинельского отделения тыс. руб.;
- изготовление и монтаж системы снегозадержания;
- монтаж АИИС ОУ бытовых потребителей в г.о. Кинель;
- монтаж ОС в абонентском отделе Новокуйбышевского отделения;
- реконструкция здания Безенчукского отделения;
- модернизация системы аварийного отключения системы СКУД;
- реконструкция здания Кинельского отделения.

8.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2009-2011 гг. не привлекались.



Живопись Древнего Мира

9

Основным источником, знающим нас о технических достижениях в Древнем Египте, кроме самых подливых памятников, являются многочисленные дошедшие до нас рельефные и живописные композиции, в основном на стенах гробниц. В этих композициях все предметы быта давались очень точно, поэтому изображения сосудов, мебели, тканей и других вещей являются ценнейшим материалом для изучения предметного мира Древнего Египта. На этих источниках, кроме того, мы черпаем и данные о технике различных ремесел.



9. Развитие информационных технологий и телекоммуникаций ОАО «Самараэнерго»

Информационные технологии и телекоммуникации в настоящее время играют существенную роль в развитии и поддержании бизнеса любой компании. От эффективности применения информационных технологий в немалой степени зависит эффективность работы всего Общества.

В 2011 году в ОАО «Самараэнерго» реализован ряд крупных проектов в области информационных технологий.

Завершены основные этапы разработки современной функциональной информационной системы биллинга на платформе SAP IS-U. Результатом внедрения системы станет автоматизация полного цикла задач по учету и анализу реализации электрической энергии в подразделениях Общества. Комплексный подход к реализации проекта, сочетающий в себе изменение бизнес-процессов и внедрение современных ИТ-приложений, повысит прибыльность и прозрачность бизнеса, предоставит компании долгосрочное конкурентное преимущество, повысит ее капитализацию.

Завершен проект по организации корпоративного портала.

Реализация проекта повысит уровень доступности имеющихся информационных ресурсов путем их интеграции в единое информационное пространство, обеспечит единую точку доступа к информации о показателях деятельности, мероприятиях и социальной политике Общества, позволит улучшить качество информационного обеспечения сотрудников за счет предоставления унифицированной технологии публикации информационных ресурсов.

Построение единой корпоративной политики повысит эффективность внутренних коммуникаций, укрепит положительный имидж компании на рынке.

Реализован проект модернизации центра обработки данных, увеличена вычислительная мощность за счет ввода в эксплуатацию современного аппаратно-программного комплекса FlexFrameforSAP, целостного решения, обеспечивающего централизованное управление инфраструктурой систем SAP – от приложений до аппаратного обеспечения.

Внедрение аппаратно-программного комплекса обеспечит надежную среду для работы приложений SAP и отказоустойчивость в рамках всего решения, позволит оптимизировать инфраструктуру хранения данных, использовать встроенные функции консолидации всего объема информации.

Реализован проект модернизации телекоммуникационной инфраструктуры Общества, установлены технические решения, запущено в эксплуатацию высокотехнологичное коммутационное оборудование.

В результате реализации проекта внедрены новые сервисы коммуникации внутри компании, организовано оперативное взаимодействие сегментов компании на территории Самарской области.

Завершены разработки информационной системы электронного документооборота, мощного корпоративного средства управления предприятием. Эксплуатация системы позволит четко организовать бизнес-процессы, повысить эффективность работы, объединить все структуры Общества в единое управленческое пространство.

Завершены первые этапы проекта «Защита персональных данных», проведен аудит информационных систем, разработан пакет нормативных документов регулирующих вопросы защиты персональных данных. Утвержден план мероприятий по приведению в соответствие Федеральному закону организационных и технических мер информационной безопасности Общества.



Письменность долины Инда

10

Письменность долины Инда — письменность, известная благодаря раскопкам в долине Инда. Протоиндийская письменность до сих пор не расшифрована. Используемые иероглифические знаки, вероятно, были заимствованы из пиктографии или изобретены по ее образцам. Ученые стремятся пролить свет на предысторию протоиндийской письменности, найти графические аналоги иероглифическим знакам и установить, является ли письменность местной или заимствованной из других регионов. В некоторых арийских племенах были жрецы, сочинившие огромное количество священных гимнов для исполнения во время религиозных обрядов. Ученым также удалось установить, что последовательности подобных символов, обнаруженные в Месопотамии (на территории современного Ирака), упорядочены по-другому. Это свидетельствует в пользу теорий о том, что торговцы, попадали из долины Инда в Западную Азию, использовали систему письменности для представления новой информации.



10. Закупочная деятельность

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества.

Структура системы закупок ОАО «Самараэнерго» построена в соответствии с корпоративной системой стандартов по закупочной деятельности и направлена на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Основные положения политики ОАО «Самараэнерго» в области закупочной деятельности отражены в утвержденном Приказе ОАО «Самараэнерго» № 114 от 31.03.2008. Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее — продукции) за счет средств Общества стоимостью свыше 200 000 рублей без НДС.

Стратегическое планирование деятельности ОАО «Самараэнерго» в части закупок возложено на Центральный закупочный орган, персональный состав которого утвержден решением Совета директоров Общества (протокол от 14.10.2005 г. № 9/170). В октябре 2006 года произошло изменение состава Центрального закупочного органа (Протокол Совета директоров ОАО «Самараэнерго» № 9/170 от 11.10.2006г.).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются на едином Интернет-ресурсе <http://www.samara-energo.ru/> и <http://www.b2b-energo.ru/>.

Регламентация закупочной деятельности:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:
 - тщательное планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно — повышенный внутренний контроль;
 - честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
 - контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;
- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:
 - регламентирующей среды;
 - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
 - подготовленных кадров для проведения закупок;
 - налаженной инфраструктуры закупок.



- осуществляется путем соблюдения корпоративного единства правил закупок;
- базируется на полномочиях и ответственности закупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2011 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Самараэнерго», утвержденном советом директоров (протокол №17/226 от 03.04.2008);
- Годовой комплексной программой закупок на 2011 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 23.06.2011, протокол № 1/268 и в дальнейшем скорректированной Годовой комплексной программой закупок на 2011 год с корректировкой 4 квартала под производственную программу 2012 года утвержденной советом директоров (протокол от 05.12.2011 № 10/277);

- Приказом ОАО «Самараэнерго» от 09 августа 2007 года № 246 «Об образовании постоянно действующей конкурсной комиссии» (с изменениями и дополнениями).

Оперативное управление закупочной деятельностью ОАО «Самараэнерго» осуществляется штатным структурным подразделением – «отдел организации закупок», которое является организатором закупок при проведении конкурсных процедур.

Кроме того, функциональные связи при осуществлении закупок товаров, работ, услуг регламентируются Положением об отделе организации закупок, а также должностными инструкциями сотрудников отдела организации закупок.

Контроль за реализацией ГКПЗ осуществляется в форме ежеквартальных отчетов Генерального директора ОАО «Самараэнерго» перед Советом директоров.

10.2. Годовой отчет Генерального директора о закупочной деятельности.

Структура закупок ОАО «Самараэнерго»

№ п/п	Способ закупки	План (ГКПЗ 2011)		Факт 2011 год		Выполнение плана 2011 год)	
		кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма, %
1.1	Всего закупок, в т.ч.	326	879 880 000	299	500 647 853,50	0,92	0,57
1.1.1	Нерегламентированные	166	42 157 000	147	36 888 909,12	0,89	0,88
1.1.2	Регламентированные, в т.ч.	160	837 723 000	152	463 758 944,38	0,95	0,55
2.1	Конкурсные, в т.ч.	47	280 365 000	41	58 745 313,45	-	-
2.1.1	Открытые	47	280 365 000	41	58 745 313,45	-	-
2.1.2	Закрытые	-	-	-	-	-	-
2.2	Неконкурсные, в т.ч.	113	557 358 000	111	405 013 630,93	0,98	0,73
2.2.1	Запрос цен	53	41 161 000	47	32 659 977,52	0,89	0,79
2.2.2	Запрос предложений	12	74 612 000	7	11 712 738,57	0,58	0,16
2.2.3	Конкурентные переговоры	-	-	-	-	-	-
2.2.4	Закупки у ед. источника	48	441 585 000	57	360 640 914,84	1,19	0,82

В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг 2011 год (с корректировкой 4 квартала под производственную программу 2012 года) проведено 152 торговых сессии на общую сумму 463 759 тыс. руб., при плане 837 723 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 95, что составляет 29,2 % от общего плана закупок, на сумму 103 118 тыс. рублей. Из них способом «открытый конкурс» – 41 на сумму 58 745 тыс. руб., «открытый запрос цен» - 47 на общую сумму 32 660 тыс. руб., «открытый запрос предложений» - 7 на общую сумму 11 713 тыс. руб.

- Закупок способом «Едиственный источник» проведено 57, что составляет 17,5% от общего плана закупок, на общую сумму 360 641 тыс. рублей, из них по результатам конкурентных процедур 11 закупок на сумму 10 698 тыс. руб.

Основные закупки способом «Едиственный источник» включают:

- Аренда административных зданий на общую сумму 104 561 тыс. руб.;
- Услуги по сбору денежных средств на общую сумму 31 419 тыс. руб.;
- Аренда автотранспорта на общую сумму 11 735 тыс. руб.

Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 36 889 тыс. рублей



Источники энергии

11

В 80-е годы XX столетия египтологи Британского музея выяснили, что пирамиды обладают необычной энергетикой. Например, отточенный под пирамидой бритва, всего неделю заточенная необычайно острой. Не исключено, что представители древних цивилизаций строили пирамиды для того чтобы получать энергию — и эти сооружения тогда работали по подобию современных электростанций. В пользу подобного мнения высказываются большинство независимых исследователей пирамид, в том числе англичанин Кристофер Дани, автор популярной книги «Электростанция Гизы». Дани опубликовал фото, сделанные в лабиринтах и подземельях Гизы и чертежи азем, напоминающих двигатели, тем самым доказывая, что пирамиды давали значительно больше энергии, чем современный атомный реактор.



11. Охрана окружающей среды

В современном мире, когда все большее внимание уделяется проблемам экологии, ОАО «Самараэнерго» в своей производственной деятельности придерживается высоких стандартов ответственности за соблюдение требований действующего природоохранного законодательства РФ, разрешительных документов и предписаний Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

В 2011 году Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской области на основании представленных Обществом отчетов о неизменности производственного процесса (по каждой из 27 площадок) утверждены нормативы образования отходов и лимитов на их размещение на 2012 год.

В соответствии с утвержденными лимитами ОАО «Самараэнерго» по каждой площадке заключило договоры на вывоз и размещение (обезвреживание, переработку, использование, захоронение) образовавшихся отходов. Кроме того, в течение отчетного года ОАО «Самараэнерго» ежеквартально производило плату за негативное воздействие на окружающую среду.

В 2011 году ОАО «Самараэнерго» заключило договор с ООО «Центр правового обеспечения природопользования» на поставку и обновление Эколого-юридической Системы ЭКОЮРС с целью получения комплексной информационной и юридической помощи.

Координация и контроль деятельности ОАО «Самараэнерго» по обращению с отходами производства и потребления возложены на заместителя генерального директора по техническим вопросам и информационным технологиям.

Приказом по ОАО «Самараэнерго» назначены ответственные за деятельность по обращению с отходами производства и потребления в каждом отделении ОАО «Самараэнерго».

С целью исполнения требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» трое работников ОАО «Самараэнерго» прошли обучение в НОУ «Учебный Центр экологии и безопасности жизнедеятельности» по программе «Деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Работа с опасными отходами» и получили свидетельства на право работы с опасными отходами.

Основными задачами на 2012 год в сфере охраны окружающей среды для ОАО «Самараэнерго» являются: подтверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение на 2013 год, минимизация негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация процессов обращения с отходами производства и потребления, а также повышение квалификации работников ОАО «Самараэнерго», ответственных за деятельность по обращению с отходами производства и потребления.



«Пополь Вух» («Книга народов»)

12

Пополь-Вух (на языке киче — «Книга Совета», или «Книга Народов») — книга эпохи месоамериканской культуры, памятник древней индейской литературы. Содержит мифические и исторические предания, а также генеалогические данные о знатных родах киче цивилизации майя времён постклассического периода (современная Гватемала). Книга обладает чрезвычайной важностью, являясь одним из немногочисленных ранних месоамериканских текстов.

В книге содержатся мифы о сотворении мира, а также мифологические истории о двух близнецах-героях Хунахпу (Hunahpu) и Хабалакве (Xbalanque). Вторая часть книги содержит информацию по истории государства Киче и обоснование божественного происхождения королевской семьи.



12. Кадровая политики и социальная ответственность

12.1. Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 1026 человек, из них:

руководителей всех категорий - 135 чел.

специалистов - 438 чел.

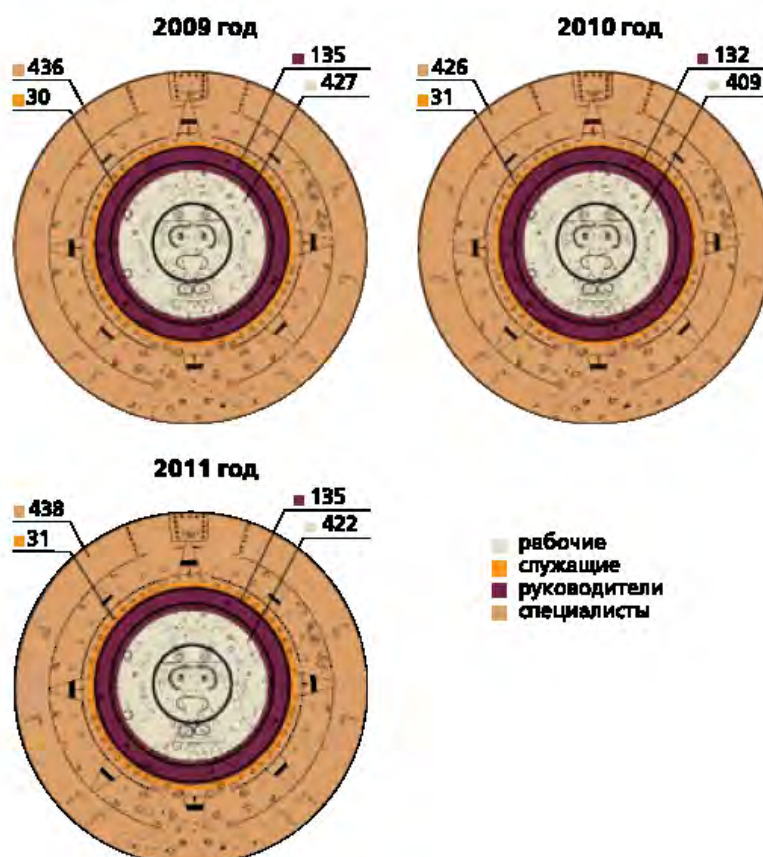
служащих - 31 чел.

рабочих - 422 чел.

Анализ кадров за 2011 год в сравнении с 2010 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 28 человека) по причине заполнения вакансий взамен уволившихся работников достигших пенсионного возраста в 2010 году и прием потребителей ЗАО «Кинельэнерго».

Количественный анализ кадров за последние 3 года:

Категория работников (чел.)	на 31.12.2009	на 31.12.2010	на 31.12.2011
- всего работающих	1028	998	1026
в том числе:			
- руководителей	135	132	135
- специалистов	436	426	438
- служащих	30	31	31
- рабочих	427	409	422



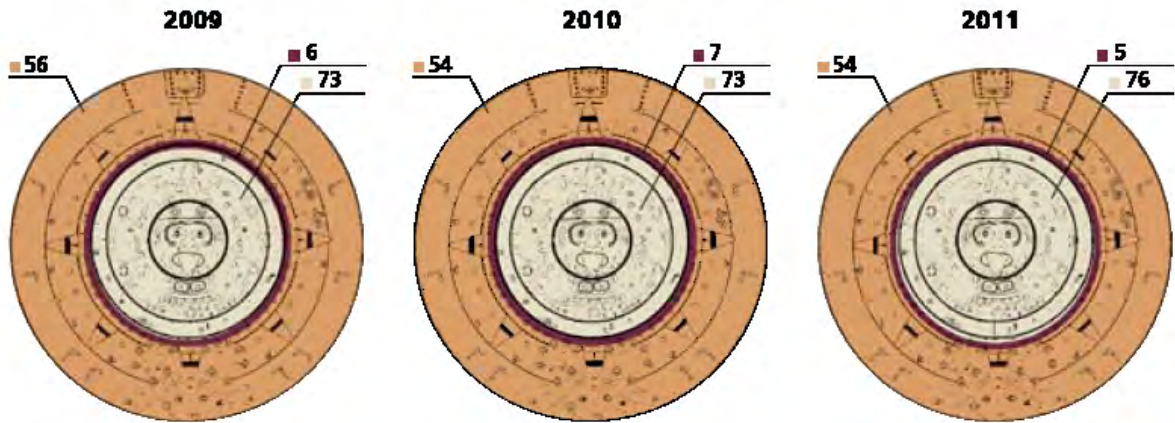


12. Кадровая политика и социальная ответственность

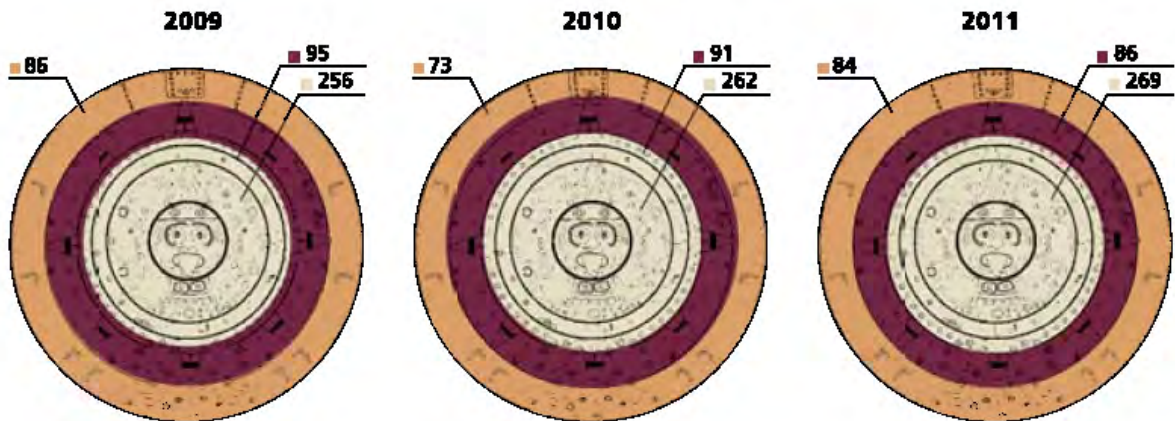
12.2. Возрастной состав работников.

В 2011 году 15,7% работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 58,1% - в возрасте от 30 до 50 лет и 26,2% - в возрасте старше 50 лет.

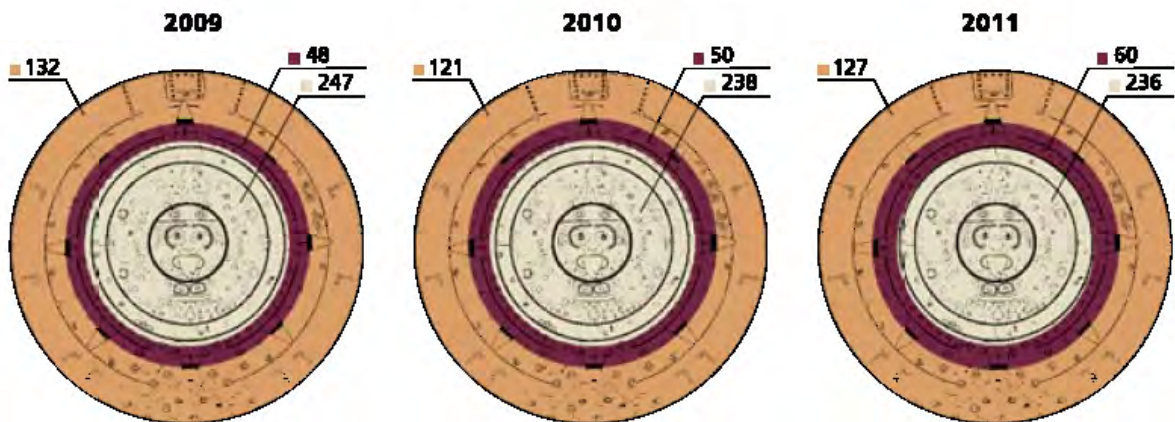
Возрастной состав руководителей



Возрастной состав специалистов

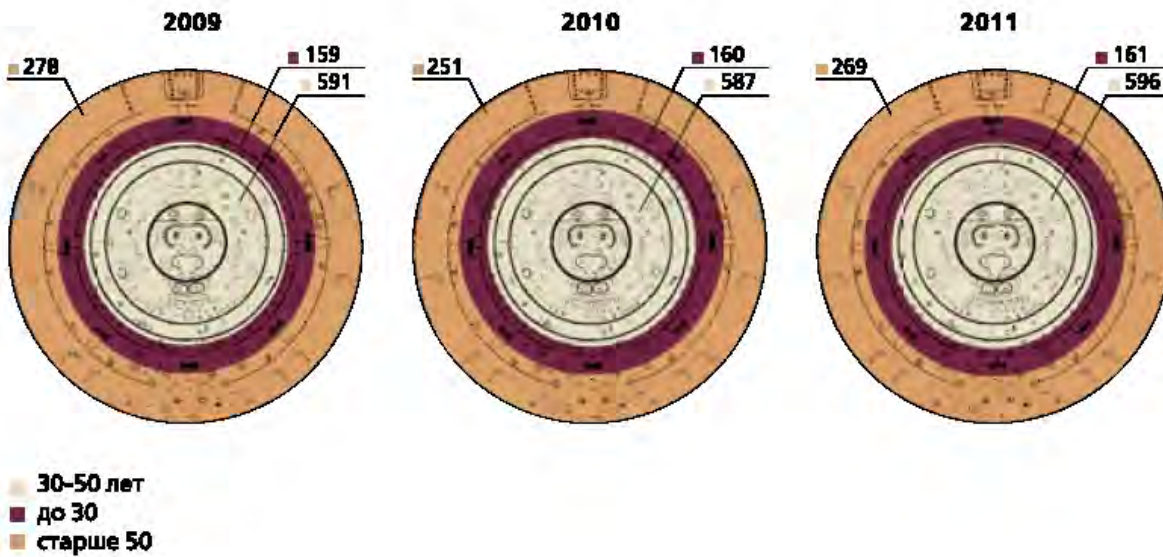


Возрастной состав рабочих



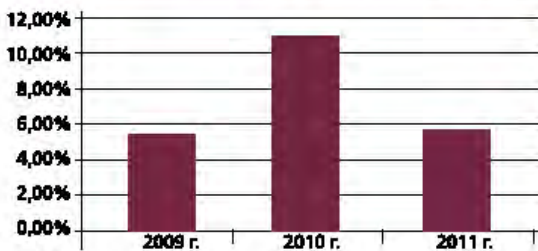


Возрастной состав всех работников



12.3. Ротация кадров.

2009 год	2010 год	2011 год
5,5 %	10,9 %	5,8 %



Число уволенных в 2011 году по причинам текучести составило 36 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2011 году составила 3,5 %, в 2010 году – 4,2 %.

12.4. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала.

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 98,3% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» 807 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 7 человек - кандидаты наук.

Качественный состав персонала по категориям работающих:

Категория работников	Число работников (чел)	Имеют высшее образование (чел)	Имеют среднее специальное образование (чел)	Кандидаты наук (чел)
Все работающие, в т.ч.	1026	594	213	7
Руководители	135	114	18	4
Специалисты	438	375	56	3
Служащие	31	13	12	-
Рабочие	422	92	127	-



В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ОАО «Самараэнерго» проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (Российский фонд образовательных программ «Экономика и управление», ООО «Профессиональные технологии», институт развития современных образовательных технологий, НОУ Учебный центр «Энергия», ООО Бизнес центр «КАПИТАЛ УСПЕХА»).



12. Кадровая политика и социальная ответственность

Показатели	Обучено в 2011 году	Прогноз на 2012 год
Подготовка рабочих	3 чел.	
Переподготовка	48 чел.	115 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих		
Повышение квалификации ИТР		
Затраты на обучение (руб.)	689 709 руб.	2 519 000 руб.

В 2011 году приняли участие в семинарах 48 человек из категории руководителей, специалистов и служащих.

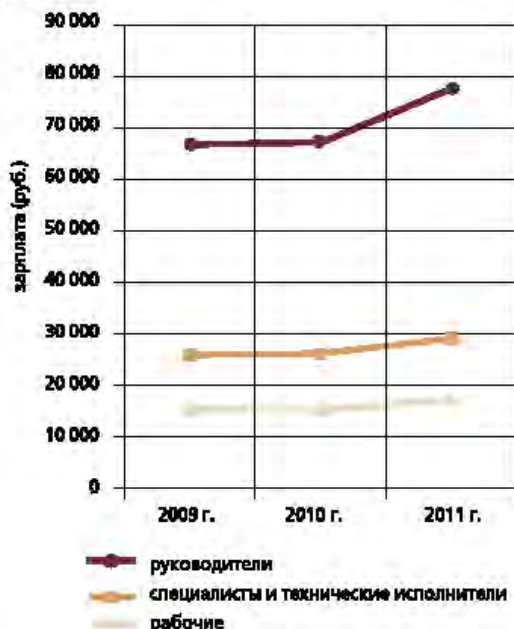
Численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2009-2011 г.г. (руб.)

Категория	Наименование показателя	Ед. измер.	Годы		
			2009	2010	2011
Руководители	Численность	чел.	136	133	135
	Средняя зарплата	руб.	66676	67260	77496
Специалисты и технические исполнители	Численность	чел.	418	434	447
	Средняя зарплата	руб.	25947	26025	28894
Рабочие	Численность	чел.	407	401	404
	Средняя зарплата	руб.	15560	15765	17375

Динамика изменения заработной платы
Зарплата работников по категориям с 2009-2011 г.г. (руб.)

Категории работников	Годы		
	2009	2010	2011
Руководители	66676	67260	77496
Специалисты и технические исполнители	25947	26025	28894
Рабочие	15560	15765	17375

График роста средней заработной платы по категориям работников с 2009-2011 г.г. (руб.)



Увеличение средней заработной платы работников ОАО «Самараэнерго» производится в соответствии с инфляцией в Российской Федерации за счет роста тарифной части, что гарантировано Коллективным договором ОАО «Самараэнерго».

Программа пенсионного обеспечения ОАО «Самараэнерго»

Решением Совета директоров (Протокол №16/227 от 15 апреля 2008г) была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ОАО «Самараэнерго». Программа НПО основана на принципах, заложенных Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России», утвержденной в мае 2004 г.

В соответствии со стратегией реализация пенсионного обеспечения работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики – НПФЭ.

Между «Самараэнерго» и НПФЭ заключены соответствующие договора НПО для реализации корпоративного пенсионного плана и паритетного пенсионного плана, идет текущее финансирование. Условия реализации корпоративного и паритетного пенсионных планов определяются Положением о НПО работников общества.

В соответствии с договором 01/95/ю открыто 646 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 116 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 1 928 рубля. На 2011 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 313 счетов из них 10 пенсионеров получают пенсию.

12.5. Охрана труда.

Вопросы охраны труда находятся под постоянным контролем руководства предприятия.

Работа с персоналом ведется в соответствии с «Положением об организации работы с персоналом в ОАО «Самараэнерго».

Работники предприятия обеспечены сертифицированными средствами защиты в соответствии с нормами.

Весь комплекс предусмотренных планом мероприятий на 2011год по совершенствованию работы по охране труда и снижению травматизма, сохранению здоровья и работоспособности выполнен в полном объеме.

Согласно Приказу Минздравсоцразвития от 16.08.2004 г. № 83 в 2011 году прошли обязательный профилактический медосмотр



285 работников предприятия. По результатам проведенного медосмотра у работающих не выявлено противопоказаний к выполняемой работе.

Для реализации приоритетного Национального проекта «Здоровье» в прошедшем году было проведено комплексное обследование работников ОАО «Самараэнерго» специалистами Центра здоровья на базе ММУ МСЧ № 14. На основании проведенных обследований каждому работнику, нуждающемуся в коррекции выявленных факторов риска развития заболеваний, выданы рекомендации.

В течение 2011 года в ОАО «Самараэнерго» проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в структурных подразделениях по г. Самаре в количестве 337 рабочих мест. По результатам лабораторных исследований и выявленным отклонениям от допустимых параметров световой среды намечены мероприятия по доведению условий труда на рабочих местах до допустимых параметров.

Несчастных случаев и профессиональных заболеваний в 2011 году в ОАО «Самараэнерго» не было.

В целом по предприятию в 2011 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

Наименование мероприятий	Затраты в тыс.руб.
Обязательный периодический медосмотр	310
Аттестация рабочих мест по условиям труда	404,2
Приобретение тепловых завес	11,3
Определение контингента на медосмотр	58,9
Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	223
Моющие, смывающие и обезвреживающиеся средства	267
Прочие по охране труда	39,2





13

Мифология ацтеков

Основные мотивы ацтекской мифологии — вечная борьба двух начал: света и тьмы, солнца и влаги, жизни и смерти. Ацтеки почитали множество богов — личных, домашних, общественных, а также общезащитных. Среди последних особое место занимал покровитель отчаяний бог ветра Кетцалькоатль («Змей, покрытый зелеными перьями»). Согласно мифам, вселенная была разделена в горизонтальном направлении на 4 части света и центр. Над центром господствовал бог огня Шинутектли. Восток считался отраной изобилия и был посвящен Тлаалоку и богу туч и звезд Милоатлю. Владыками юга были бог озера Шипе-Тотек и Мекумльшочитль, но он рассценивался как область зла. Запад имел благоприятное значение, он олушил домом планеты Венеры. Наконец, север был подвластен богу смерти Миктлантекутли. Вертикально мир делился на 18 небес (в каждом из которых обитал определенный бог) и на 9 преисподних.



13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

13.1. Повышение эффективности энергосбытовой деятельности.

В качестве факторов, влияющих на изменение показателей эффективности энергосбытовой компании, необходимо отметить следующие:

- изменение объема и структуры отпуска в сеть;
- изменение цены на покупку электроэнергии (мощности) на нерегулируемых секторах;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- наличие конкурирующих энергосбытовых компаний;
- повышение уровня технического оснащения и программного обеспечения;
- кадровый ресурс общества.

Для укрепления конкурентоспособности, снижения вероятности возникновения рисков и минимизации их возможных последствий, а также сохранения положительной тенденции развития компании ОАО «Самараэнерго» осуществляет следующие мероприятия:

- сохранение и расширение существующей абонентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями электроэнергии: предложение потребителям более гибких условий договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний;
- оказание потребителям дополнительных услуг в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню;
- предложение более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии;
- проведение гибкой политики с оптовыми перепродавцами электроэнергии с целью принятия на обслуживание их абонентов при «распаковке» этих компаний;
- оптимизация структуры закупок электроэнергии на нерегулируемых секторах с целью минимизации отпускных тарифов конечным потребителям;
- оптимизация условно-постоянных затрат и прочих расходов в целях постоянного развития материально-технической базы и сохранения кадрового потенциала компании;
- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на НОРЭМ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя возникающие у них в связи с этим риски и организационно-технические проблемы. В случае если потребитель принимает принципиальное решение о выходе на рынок, предлагает ему услуги в качестве агента по его выводу на НОРЭМ, оформлению и заключению необходимых договоров и осуществлению от его имени всех регламентированных процедур по закупке электроэнергии;
- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию преимущественно за счет активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников, реструктуризации



13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

долгов, а также отключения злостных неплательщиков;

- совершенствование системы управления компанией для обеспечения динамичного реагирования на изменения на оптовом и розничном рынке электроэнергии;
- сохранение и повышение кадрового потенциала.

13.2. Повышение уровня корпоративного управления.

Сознавая, что деятельность ОАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования, а также стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ 28.11.2001 года.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2012 году Общество планирует решить следующие задачи:

- 1) предотвращение неправомерного использования инсайдерской информации,
- 2) обеспечение эффективной системы внутреннего контроля и аудита,
- 3) повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления.

13.3. Деловая репутация общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества.

2012 год станет юбилейным годом для ОАО «Самараэнерго». Образованное Приказом по Главному Управлению энергетического хозяйства СССР «Плавэнерго» № 540/29 декабря 1932 года Общество отметит 80-летие. Это событие будет играть определяющую роль в PR-стратегии ОАО «Самараэнерго» в 2012 году. В планах Общества провести ряд юбилейных мероприятий с привлечением ветеранов энергетики, органов государственной власти, широкой общественности и не только проинформировать о знаменательной дате, но и подчеркнуть историческую роль образования единой энергетической системы Самарской губернии, в том числе энергосбытового направления. В целях повышения и укрепления деловой репутации Общества в информационной политике празднования 80-летия акцент будет сделан на многолетнюю бесперебойную работу ОАО «Самараэнерго», на большой опыт работы в сфере энергосбытовой деятельности, на позиционирование Самараэнерго как надежного гарантирующего поставщика

электрической энергии на территории Самарской области.

Второй и не менее важной составляющей PR-деятельности Общества в 2012 году станет работа по популяризации клиентоориентированности компании. В средствах массовой информации будет широко освещаться открытие телефонов горячей линии и создание личного кабинета потребителя на официальном сайте компании.

Кроме основных направлений PR-деятельности организации в будущем году в целях поддержания имиджа социально ориентированной компании планируется оказание благотворительной помощи различным общественным организациям, в том числе баскетбольному клубу «Самара», финансовая поддержка которого будет направлена на развитие детско-юношеского спорта в Самаре.

Основными инструментами реализации PR-стратегии и информационной политики компании станут юбилейные мероприятия, выступления генерального директора Общества, публикации – статьи, реклама и отчеты в различных средствах массовой информации, в том числе электронных и печатных изданиях, на телевидении, в корпоративной газете «ЭнергоВестник» и на официальном интернет-сайте ОАО «Самараэнерго».



Веды - древние многоуровневые знания

14

Главной религией индусов можно считать индуизм. Само слово "индуизм" означает "вечный путь". Это верование берет свое начало в ведической культуре, пришедшей в Индию, как предполагается, во 2-ом тысячелетии до нашей эры древними арийцами. Постулаты этой религии вписаны в священную книгу "Веды" и являются основополагающими для многих языческих культур, имевших распространение, как в индийских, так и в европейских цивилизациях. Основное знание Вед можно разделить на материальное и духовное. К первому можно отнести ведическую медицину «Аюрведу», которая объединяет энергетические потоки в организме человека. Другой пример: ведическая архитектура Васту, - это законы проектирования пространства, то, что сегодня более известно в китайской вере как «Фен-шуй». Таким образом, материальное знание Вед - знания о жизни в этом мире.



14. Справочная информация для акционеров

Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателе Общества.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9. Телефон приемной - (846) 340-38-00, факс - (846) 340-38-38. Телефон корпоративного сектора – (846) 340-37-40.

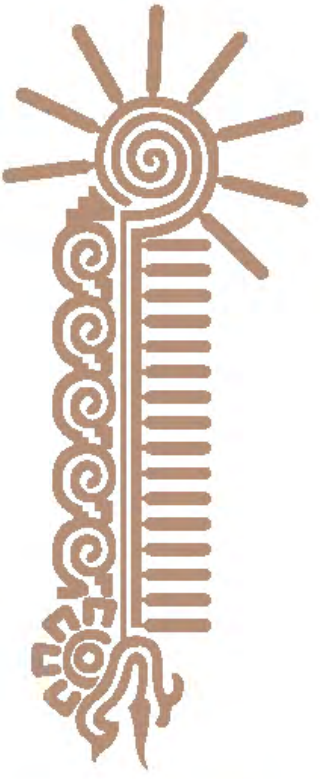
Банковские реквизиты: ИНН6315222985,КПП997450001, р/с 40702810600020000314 в ЗАО АКБ «Газбанк» г. Самара, БИК 043601863, к/с 30101810400000000863
Адрес Общества в Internet – www.samaraenergo.ru

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»

Место нахождения: Российская Федерация, 443020, г. Самара, ул. Ленинградская, д.75
Тел.: (846) 333-28-55, Факс: (846) 242-76-56
Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru
Является членом СРО: Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАА).Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов 10202000084 от 30.10.2009 года.

Реестродержатель – Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения:107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13
Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9
Тел.: (495) 771-73-35, (495) 771-73-34
Адрес электронной почты: rost@rrost.ru
Данные олицензии реестродержателя: Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00264 от 03 декабря 2002 года, без ограничения срока действия.



Издание подготовлено:
Корпоративным сектором ОАО «Самараэнерго»
Отделом по связям с общественностью ОАО «Самараэнерго»

Дизайн и печать:
«СДП+»

Самара 2012

