



В 2011 году исполняется 160 лет со дня основания Самарской губернии - живописного края с богатой историей, где переплелись черты старинных купеческих городов с уникальными природными достопримечательностями. В начале XX века в состав губернии входило 7 уездов. Сейчас Самарская область объединяет в себе 10 городов и 27 районов. На территории губернии расположены национальные парки «Самарская Лука» и «Бузулукский бор», Жигулевский государственный природный заповедник, 16 заказников и 283 памятника природы. Населенные пункты Самарской области удивляют архитектурными памятниками, увлекательной историей и самобытностью. Самару, столицу региона, называют городом контрастов: очарование старого города, мозаика советского периода и черты современного мегаполиса создают неповторимый образ. Отсюда мы и начнем путешествие по достопримечательностям городов и районов Самарской области, где для потребителей электрической энергии работают отделения ОАО «Самараэнерго».



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



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

В 2010 году в российской экономике наметились положительные тенденции. Если 2009 год был годом выживания, когда предприятия максимально сокращали издержки, то в 2010 году некоторые из них нарастили объемы производства и перешли к формированию планов развития. Относительный экономический подъем сказался и на деятельности Общества. Компания добилась хороших финансовых показателей и выполнила план реализации электроэнергии. Успешная работа ОАО «Самараэнерго» на рынке энергоснабжения позволила закончить 2010 год с чистой прибылью, которая составила 1 182 728 тыс. рублей. Этот финансовый показатель лучше всего характеризует стабильную и успешную работу Общества и соблюдение интересов акционеров. Анализ результатов работы ОАО «Самараэнерго» за 2010 год показывает, что компанией решены следующие задачи:

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- обеспечена стабильная работа энергокомпании на розничном рынке и эффективная деятельность на оптовом рынке электроэнергии.

Клиентская база Компании в 2010 году выросла на 6 647 потребителей и составила на конец года 513 528 абонентов, из них 15 904 юридических лиц и 497 624 физических лиц. Рост числа клиентов произошел в основном за счет приема на обслуживание потребителей МУП ПОКХ г. Тольяти.

Анализируя производственные показатели 2010 года, следует отметить следующие позиции:

- Отпуск в сеть составил 1 6082 млн.кВтч, что на 0,1% меньше плановой величины;



Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер

- Полезный отпуск составил 14297 млн.кВтч, что на 1,6% больше плана.

В связи с продолжающейся либерализацией рынка электроэнергии и мощности в отчетном году ОАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии, работало над оптимизацией структуры закупок электроэнергии на НОРЭМ для максимизации доходов компании и получения конкурентного преимущества на розничном рынке. Также Общество в 2010 году осуществляло мероприятия по повышению сбора денежных средств и улучшению платежной дисциплины потребителей с целью сохранения устойчивого финансового положения. Наряду с этим, выполнив показатели финансового состояния ГП по оборачиваемости кредитной задолженности, доле просроченной кредитной задолженности в общей величине кредитной задолженности, текущему коэффициенту ликвидности и коэффициенту финансовой независимости, ОАО «Самараэнерго» подтвердило статус гарантирующего поставщика и обеспечило надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

Действующие центры обслуживания клиентов (ЦОК) в 2010 году позволили расширить спектр услуг в сбытовом секторе, стать ближе к потребителю, повысить эффективность и качество обслуживания потребителей электроэнергии. Помимо высокого качества предоставляемых услуг Общество преуспевает в развитии корпоративной, производственной и социальной сферах. ОАО «Самараэнерго» реализовывает программы повышения производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией, продолжая повышать конкурентоспособность на оптовом и розничном рынках, выбрав для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу.

В 2010 году на инвестиционную деятельность ОАО «Самараэнерго» было направлено 44 587 тыс. руб. (с НДС). В 2010 году ОАО «Самараэнерго» сменило местонахождение и с 6 августа 2010 года зарегистрировано по адресу: 443079, Российская Федерация, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9.

- В связи с переездом приоритетными направлениями инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» в 2010 г. явились:
- обновление информационных, технических и транспортных парков;
 - усиление позиций безопасности объектов основных средств;
 - работы по монтажу комплексной противопожарной сигнализации;
 - строительство локально-вычислительных сетей и оптических линий связи;
 - обновление информационных средств и кабельных сетей.

С целью повышения качества обслуживания клиентов и улучшения условий труда сотрудников ОАО «Самараэнерго» в 2010 году приобрело основные фонды (административные здания трёх отделений). В годовой инвестпрограмме ОАО «Самараэнерго» объём инвестиций по данному титулу составил – 15 518, 2 тыс. руб.

Основополагающей стратегической целью Общества в условиях либерализации рынка электроэнергии является повышение конкурентоспособности своей деятельности на региональном рынке электроэнергии при сохранении устойчивого финансового состояния.

В 2011 году будет продолжен курс на повышение клиентоориентированности. В рамках задачи по улучшению уровня обслуживания клиентов планируется внедрение в опытную эксплуатацию биллинговой системы управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями электрической энергии на базе программного обеспечения SAP for Utilities в пяти отделениях ОАО «Самараэнерго». Современный биллинговый комплекс повысит производительность труда персонала и оптимизирует структуру затрат на ведение энергосбытовой деятельности. Реализация данной задачи приблизит уровень обслуживания клиентов компании к общемировым стандартам, даст дополнительный набор сервисов.

В течение года Компания решала важнейшую социальную задачу: содействовала развитию культуры потребления энергии в регионе, привлекала внимание потребителей к проблеме энергосбережения. В 2011 году планируется продолжить работу по энергосбережению среди потребителей посредством внедрения автоматизированных систем коммерческого учета энергопотребления бытовых потребителей в административных районах Самарской области.

Весомый вклад в работу ОАО «Самараэнерго» в 2010 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 12 заседаний по всему

спектру вопросов деятельности компании. Для производственного и социального развития в Обществе были созданы фонд накопления и фонд потребления. В отчетном 2010 году Советом директоров было утверждено Положение о порядке формирования и использования фондов ОАО «Самараэнерго». Для участия в формировании эффективного розничного рынка электроэнергии, обеспечения и представления интересов Общества как энергосбытовой компании Советом директоров было принято решение о вступлении Общества в Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний. Для реализации социальной политики Общества и регулирования социально-трудовых отношений Советом директоров был одобрен Коллективный договор на 2011-2012 годы. Так же в 2010 году Советом директоров регулярно рассматривались отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества.

Говоря о стратегии развития ОАО «Самараэнерго» на 2011 год, можно выделить следующие цели стратегического развития ОАО «Самараэнерго» (в порядке приоритетности):

1. Максимизация прибыли (как цель любого коммерческого предприятия) при сохранении устойчивого финансового состояния 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.

Для достижения поставленных выше целей необходимо решение следующих задач:

1. Оптимизация структуры основных статей затрат.
2. Оптимизация алгоритмов управления финансовыми ресурсами компании.
3. Диверсификация бизнеса за счёт разработки и предложения сопутствующих услуг.
4. Укрепление позитивного имиджа компании.
5. Повышение качества обслуживания абонентов, в том числе за счёт предоставления дополнительных услуг.
6. Развитие инфраструктуры сбора денежных средств за отпущенную электроэнергию.
7. Внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) промышленных и бытовых потребителей.
8. Повышение квалификации персонала, развитие чувства приверженности корпоративным интересам и личной заинтересованности в результатах деятельности компании.

Подводя итог всему вышеизложенному, можно с уверенностью сказать, что 2010 год стал для нас успешным. ОАО «Самараэнерго» изменяется в соответствии с требованиями рынка, становится более эффективным и конкурентоспособным предприятием.

Председатель Совета директоров ОАО «Самараэнерго»

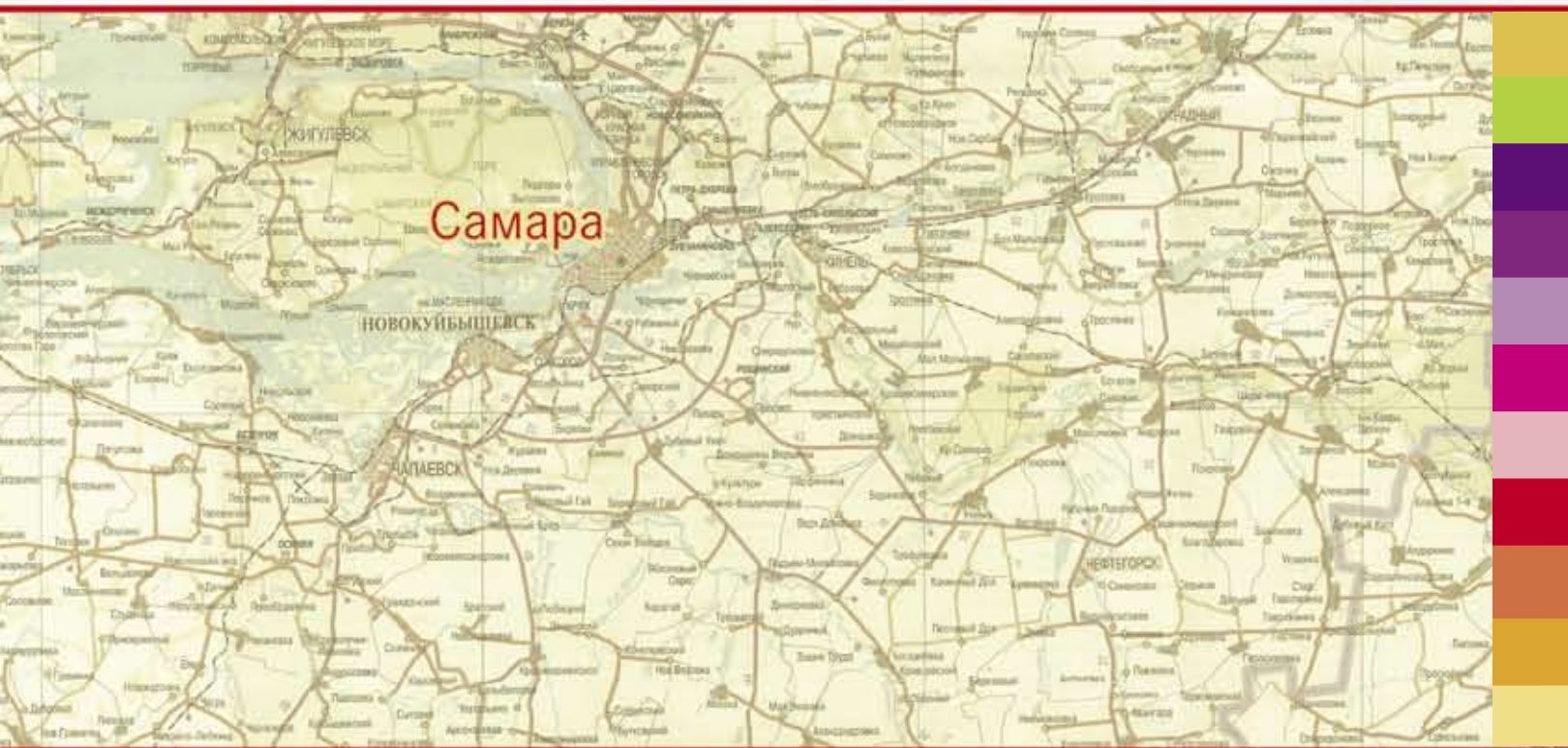
В.Е. Аветисян

Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»

М.В. Соифер

Самарское отделение

осуществляет обслуживание 1858 юридических и 24905 физических лиц – потребителей электрической энергии Волжского района и города Самары. Наиболее крупными абонентами являются ООО «Русэнергоресурс», ЗАО «Алкоа СМЗ», МП «Самараводоканал», ФГУП «Государственный научно-производственный Ракетно-Космический центр «ЦСКБ-Прогресс» и др.



Исторический центр города – излюбленное место отдыха самарцев. Улица Ленинградская – самая популярная купеческая улица Самары – реконструирована и превращена в пешеходную зону. Здесь для жителей и гостей города представлены отреставрированные старинные здания, фонтаны, кафе, рестораны, сувенирные и антикварные магазины, а на пересечении улиц Ленинградской и Куйбышева установлена стела в честь основания города.

Город Самара был основан на изгибе реки Волги близ Соколых гор по указу царя Федора Иоанновича в 1586 году. Поначалу это была деревянная крепость, в 1688 году Самара получает статус города. С этого времени город активно развивается: так, в 1852 году в Самаре уже было установлено уличное освещение – 100 фонарей на двух центральных улицах, открыта почта, врачебная управа, судебные учреждения, типография, представлены первые театральные спектакли.



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 3215,5 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 (1135 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%. Наибольшее развитие получили такие отрасли промышленности, как машиностроение и металлообработка, электроэнергетическая, химическая и нефтехимическая, топливная. Машиностроение представлено почти полным набором основных отраслей, среди которых ведущая роль принадлежит автомобильной про-

мышленности. Порядка 80% российских автомобилей производится в Самарской области. Электроэнергетическая промышленность в общем объеме промышленного производства области занимает второе место. Большой удельный вес (9,2%) в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака (26,4% от общего объема производства в России), минеральных удобрений (4,9%), средств защиты растений.

Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука (14,5%) и изделий из пластмасс. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает четвертое место. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями. Предприятиями этих отраслей добывается 2,8% российской нефти, производится 12,3% бензина, 13,1% дизельного топлива, 12,1% топочного мазута.

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.



2.2 Краткая история Общества. 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 ПАО «ЕЭС России» от 03.09.2004 года были осуществлены мероприятия по реформированию открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго». В 2005 году ОАО «Самараэнерго» совместно с ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Ульяновскэнерго» выступило учредителем меж-

региональных 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 электроэнергетики.

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 ПАО «ЕЭС России», а с 1 июля 2008 года ОАО ПАО «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 95 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ОАО «Самараэнерго».

2.3 Организационная структура Общества.

Руководство текущей деятельностью ОАО «Самараэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. С 1 сентября 2008 года Генеральным директором компании является Соيفер Максим Викторович.

Производственный участок, в Красноярском - Кошкинском 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,

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Генеральный директор

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

В состав ОАО «Самараэнерго» входят 18 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующих на основании Положения, утвержденного управляющим ОАО «Самараэнерго». Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в четырех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений: в Отраденском - Сергиевский производственный участок, в Большеглушицком - Большечерниговский производственный участок, в Челно-Вершинском - Шенталинский про-

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. Для удобства обслуживания потребителей-граждан организован прием платежей не только через отделения банков, узлы связи, но и приходными кассами в отделениях ОАО «Самараэнерго».

2.4

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 продолжающейся либерализацией рынка электроэнергии/мощности, ОАО «Самараэнерго» осуществляет свою деятельность в конкурентных условиях.

На территории Самарской области в 2010 году осуществляли свою деятельность четыре гарантирующих поставщика (ОАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» и ЗАО «СамарагорЭнергоСбыт») и четыре регулируемые энергосбытовые компании, не имеющие статуса гарантирующего поставщика (ЗАО «Кинельэнерго» с 24 мая 2010 года, ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт»). Тарифы покупки электроэнергии для конкурентов ОАО «Самараэнерго» выше на: ЗАО «СамарагорЭнергоСбыт» - 7%, ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» - 10%, ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» - 6%. Перепродавцы приобретают электроэнергию для перепродажи с наценкой от 14 до 33% от цены покупки ОАО «Самараэнерго» на ОРЭ.

Регулируемые тарифы перепродавцов на электроэнергию для конечных потребителей выше аналогичных тарифов ОАО «Самараэнерго» на 1-3%.

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 2009-2010 гг.

2.5

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 розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных 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.

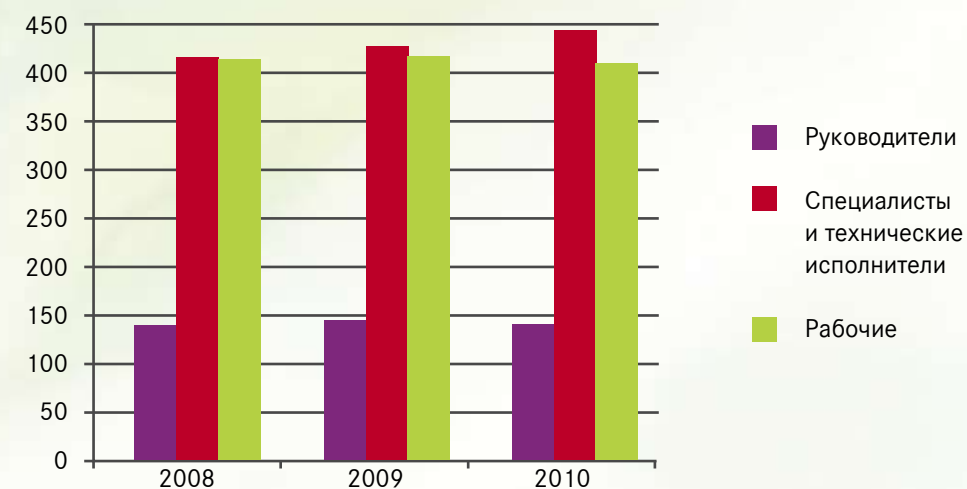
Объем выручки от продажи продукции (тыс. руб., без НДС).

Показатели	2008 год	2009 год	2010 год
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей) в т.ч.:	28 115 369	27 859 677	37 964 926
выручка от реализации электроэнергии	28 108 655	27 846 551	37 921 107
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	4 696	13 126	43 819
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2 018	-	-

Среднесписочная численность работников ОАО «Самараэнерго» по категориям за 2008-2010 гг.

Категория	Наименование показателя	Ед. измерения	Годы		
			2008	2009	2010
Руководители	Среднесписочная численность	чел.	132	136	133
Специалисты и технические исполнители			408	418	434
Рабочие			404	407	401

Динамика среднесписочной численности работников по категориям с 2008 по 2010 гг.



2.6

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

В 2010 году ожидался подъем промышленности на уровень несколько ниже докризисного. Однако потребление электроэнергии оказалось ниже плана. Это связано в первую очередь с произошедшими в течение года изменениями в структуре потребления абонентов: увеличилась доля абонентов с более «дешевым» тарифом при снижении доли потребления тарифных групп с более «дорогим» тарифом. В результате, маржинальный доход и валовая прибыль оказались ниже запланированных.

В целом ОАО «Самараэнерго» смогло выполнить основные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества в 2010 году:

- отпуск в сеть составил 16 082,1 млн.кВтч, полезный отпуск составил 14 297 млн.кВтч;
- осуществлена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовых рынках электроэнергии;
- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

В 2010 году состоялось 12 заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго», на которых был затронут широкий спектр вопросов. В отчетном году Советом директоров было одобрено заключение 6 сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 342 500 тыс. рублей. В своей текущей деятельности в 2010 году Совет директоров утвердил Положение о порядке формирования и использования фондов ОАО «Самараэнерго», принял решение о вступлении Общества в Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, одобрил Коллективный договор на 2011-2012 годы.

Тольяттинское отделение

осуществляет обслуживание 2502 юридических и 6468 физических лиц – потребителей электрической энергии города Тольятти. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «Промышленная энергетика», ОАО «КуйбышевАзот», ОАО «АвтоВАЗагрегат» и др.



Тольятти – второй по величине город Самарской области. Современная история Тольятти насчитывает всего полвека, но, несмотря на свою молодость, город располагает немалым количеством музеев и уникальных достопримечательностей и входит в федеральный список исторических городов России. Неофициальным символом Тольятти является памятник основателю города Василию Татищеву, он установлен в Портпоселке на берегу Волги. Памятник построен в форме миниатюрной крепости петровской эпохи – стены каменной кладки с выступающими вперёд многоугольными башнями. В центре – величественная каменная статуя на высоком постаменте.



Красноярское отделение

осуществляет обслуживание 821 юридических и 32403 физических лиц – потребителей электрической энергии Красноярского, Елховского и Волжского районов. Наиболее крупными абонентами являются ГУ СО «Красноярский лесхоз», ГУ СО «Ново-Буянский лесхоз», МУП Курумоченский ПЖРТ и др.



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.

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

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2010 года были внесены изменения в Устав, связанные с изменением местонахождения и почтового адреса Общества.

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».

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 2010 году состоялось два общих собрания акционеров:

– Годовое общее собрание акционеров 11.06.2010;

– Внеочередное общее собрание акционеров 15.12.2010.

Годовое общее собрание акционеров помимо обязательных решений об утверждении годового отчета, годового

бухгалтерской отчетности, распределении прибыли, выплате дивидендов, избрания членов Совета директоров и Ревизионной комиссии, приняло решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Самараэнерго».

На внеочередном общем собрании акционеров было предложено выплатить дивиденды по акциям Общества по итогам 9 месяцев 2010 года, однако решение не было принято.

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, Жирнов Григорий Владиславович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Леонов Олег Николаевич, Никонов Василий Владиславович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Годовым общим собранием акционеров 11.06.2010 г. (протокол №2010-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бросайло Павел Андреевич, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Мяткиш Генадий Владимирович, Никонов Василий Владиславович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Таким образом, на конец отчетного 2010 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 «ЕЭС России», Управляющий дирек-

нее высшее экономическое. За период с октября 2006 по декабрь 2008 года занимал должность заместителя директора по сбыту ЗАО «Средневолокское энергосбытовое предприятие». С января 2009 и по настоящее время – генеральный директор ООО «ПромЭнерго».

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.

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».



тор 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 настоящее время – Советник 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%.

Бросайло Павел Андреевич – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1977, гражданство – Россия, образова-

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

Мяткиш Генадий 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.

Никонов Василий Владиславович – член Совета директоров с 2004 года.

Год рождения – 1972, гражданство – Россия, образование – высшее техническое и экономическое. За период с 2006 по 2008 год занимал должность Генерального

директора ОАО «СМУЭК». С 2005 по 2008 год являлся Генеральным директором, Председателем Правления ОАО «Волжская ТГК». С 2008 года по январь 2010 года – Первый заместитель Председателя Правления, Директор по операционному управлению ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С июня 2010 года по настоящее время – Директор департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ.

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

Доля в уставном капитале Общества – 0,00002%. 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».

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

Руднев Михаил Владимирович – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1962, гражданство – Россия, образо-

вание – высшее. С сентября 2004 года по настоящее время – генеральный директор ООО «РУК ВНУКОВО».

Доля 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».

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

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Совета 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 ограничен 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 так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Всего в течение 2010 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 2 106 077,60 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2010 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 также утверждается аудитор Общества. Деятельность Ревизионной комиссии и внешнего аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Самараэнерго».

Действующий на конец отчетного 2010 года состав Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» избран 11.06.2010 годовым общим собранием акционеров по итогам 2009 года.

Владимиров Игорь Александрович – начальник отдела правового обеспечения ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1986, образование – высшее юридическое.

Доля 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.

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

Сидоров Сергей Альбертович – до сентября 2010 года начальник отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1961, образование – высшее экономическое.

Доля 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.

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

Супрун Тамара Романовна – ведущий специалист отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1961, образование – высшее экономическое.

Доля 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 2010 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2009 года было выплачено вознаграждений на сумму 69 842,50 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2010 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.

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

Сойфер Максим Викторович, год рождения – 1969, образование высшее техническое, МВА (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».

Доля 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 31.12.2010 г.
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

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;

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

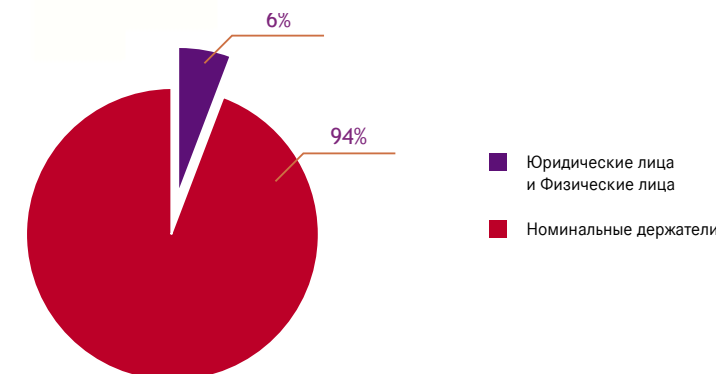
Государственные регистрационные номера, присвоенные ФСФР выпуску обыкновенных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А от 02.11.2006 года, выпуску привилегированных акций типа А 2-02-00127-А от 02.11.2006 года.

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 2010 года составила, от общего количества акций соответствующей категории (типа) – 0,268% обыкновенных и 0,56% 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:	
	31.12.2009	31.12.2010
номинальные держатели	93,395%	93,9042%
юридические лица	0,2%	0,1979%
физические лица	6,396 %	5,797 %
доверительные управляющие	0,007 %	0,0071 %
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО	100%	100%

Структура акционерного капитала ОАО «Самараэнерго» на 31.12.2010 года



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

Наименование зарегистрированного лица	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2009	31.12.2010
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	93,027%	93,50%
НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» (ЗАО «Национальный депозитарный центр») (номинальный держатель)	1,14%	1,18%
Физические лица	4,55 %	4,09 %

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго» номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., допущены к торгам на 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
RTS Classica	SAGO	SAGOP
Рынок T+0	SAGOG	SAGOPG

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2010 году.

Наименование организатора торгов	Объем, шт.	Объем	Количество сделок	Мин. цена	Макс. цена
RTS Classica, USD	19 270 362	222 903	16	0,007	0,0169
Рынок T+0, руб.	100 790 497	36 664 004	1 159	0,1612	0,783

Динамика курса привилегированных акций*



* по данным www.rts.ru

В течение почти всего 2010 года колебания рыночной цены привилегированных акций были незначительными. Если анализировать динамику рыночной цены на привилегированные акции ОАО «Самараэнерго», то увеличение цены акций началось в ноябре 2010 года и было связано с решением Совета директоров ОАО «Самараэнерго» о созыве внеочередного общего собрания акционеров с

вопросом по выплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям по результатам 9 месяцев 2010 года. Наибольшая рыночная цена одной привилегированной акции составляла 0,555 руб., наименьшая цена - 0,2001 руб. Рыночная цена привилегированной акции ОАО «Самараэнерго» на 30.12.2010 года составила 0,45 руб.

Динамика курса обыкновенных акций*



* по данным www.rts.ru

Если анализировать динамику рыночной цены на обыкновенные акции ОАО «Самараэнерго», то просматривается следующая тенденция: в течение 2010 года колебания цены обыкновенных акций были незначительными и находились в пределах 0,20 - 0,30 руб. Увеличение цены акций началось в ноябре 2010 года и было связано с решением Совета директоров ОАО «Самараэнерго» о созыве внеочередного общего

собрания акционеров с вопросом по выплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям по результатам 9 месяцев 2010 года. Наибольшая рыночная цена одной обыкновенной акции составляла 0,7831 руб., наименьшая цена - 0,1612 руб.

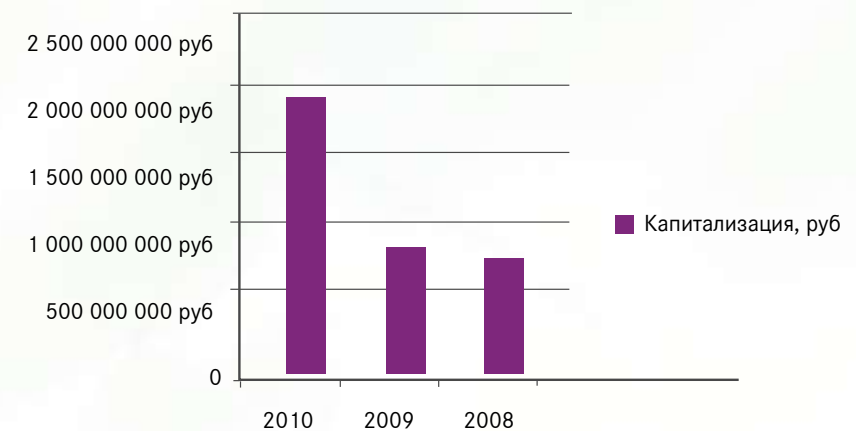
Рыночная цена обыкновенной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 30.12.2010 года составила 0,49 руб.

Капитализация компании по рыночной цене на 31.12.2010 года составила 2 022 525 374,41 руб.

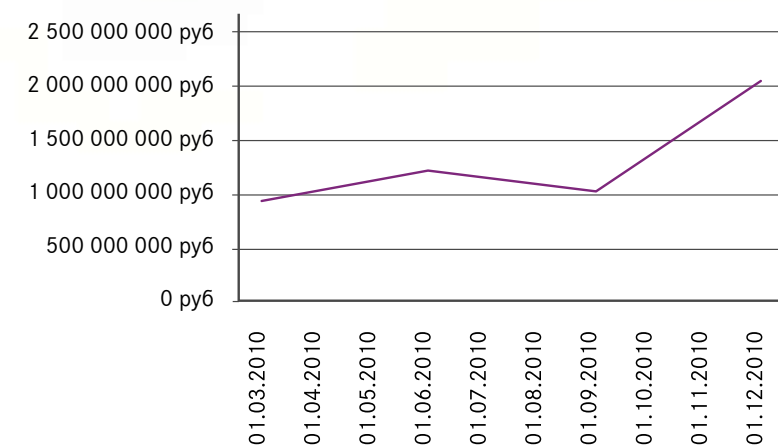
Капитализация компании в 2010 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ФБ «РТС».

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2010г.	1 763 235 751,78	259 289 622,63	2 022 525 374,41

Динамика капитализации за 2008-2010 гг.



Динамика капитализации за 2010 год



Жигулевское отделение

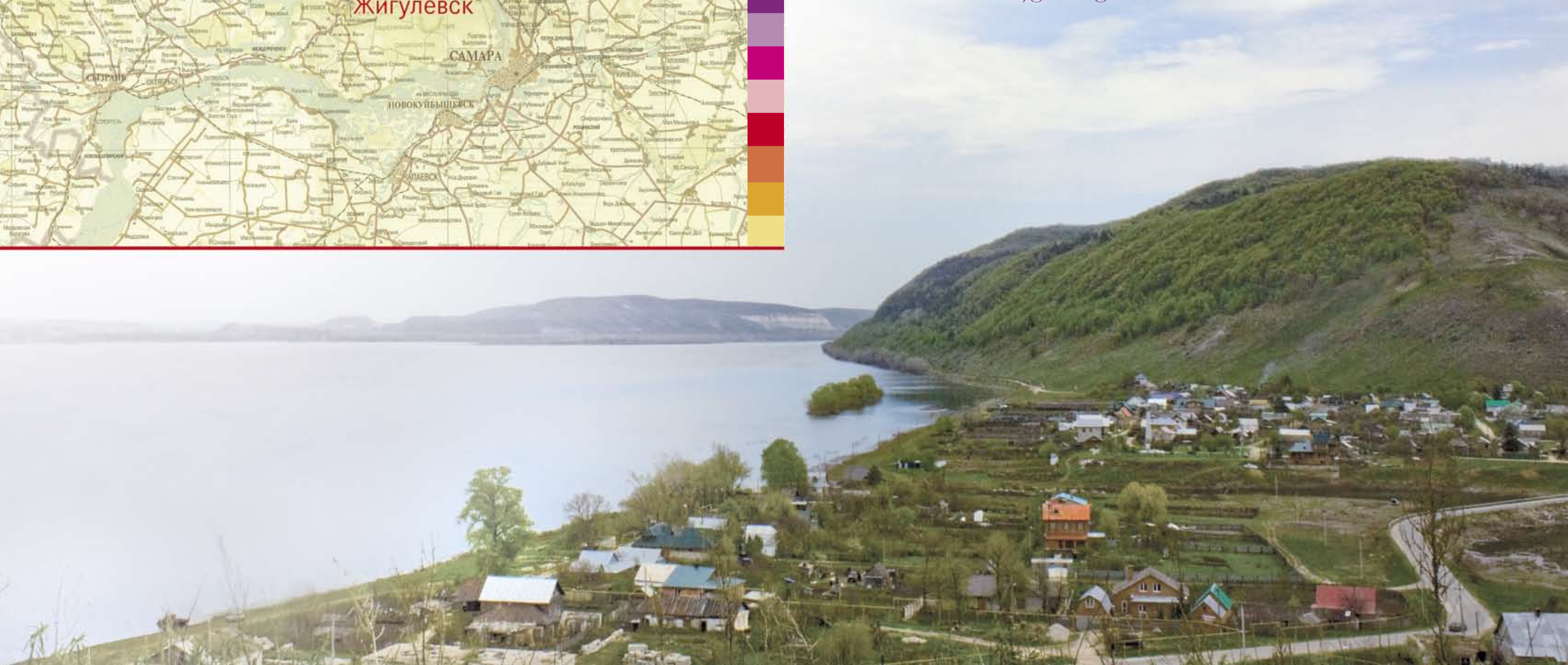
осуществляет обслуживание 1287 юридических и 52832 физических лиц – потребителей электрической энергии города Жигулевска, Ставропольского района, города Тольятти, поселка Приволжский. Наиболее крупными абонентами являются ООО «РН-Энерго», МУП ЖКХ и благоустройства г. Жигулевска, ЗАО «Правобережный завод стройконструкции», ЗАО «ВАЗИНТЕРСЕРВИС» и др.

«Мы ... не могли наглядеться на противоположный лесистый берег. Зеленый, темный, красивыми возвышенностями уходил он в небо. Какая роскошь, безграничность! И веселье какое-то не покидает вас на Волге. Ширь, простор...».

Илья Репин

Село Ширяево (административно относится к г. Жигулевску), расположено в одном из красивейших мест Жигулей - излучине Волги на территории национального парка «Самарская Лука». Датой возникновения села считается начало 1640-х годов.

Великий живописец И. Е. Репин называл Жигули не иначе как «роскошью» Отчества. Картина «Бурлаки на Волге», эскизы которой были написаны в с. Ширяево летом 1870 г., – одна из вершин творчества художника. Более десяти лет назад в Ширяево был открыт Дом-музей Ильи Репина. Ежегодно 5 августа, в день рождения художника, здесь проходит этнографический фестиваль.



4. Энергосбытовая деятельность

4.1

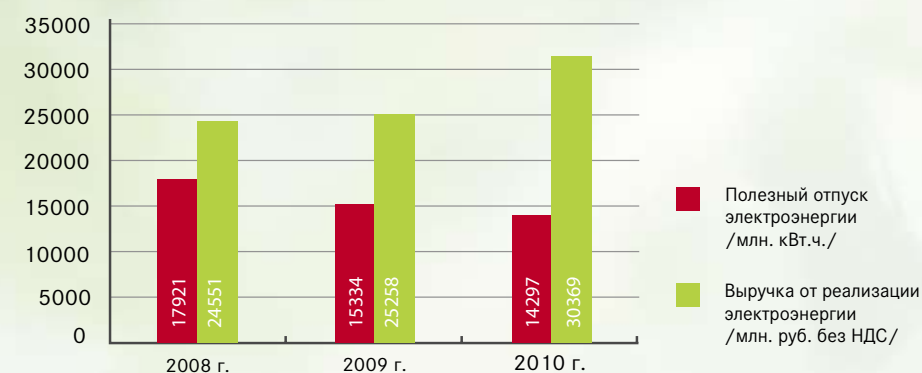
Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности.

Полезный отпуск электроэнергии традиционным потребителям в 2010 году составил 14 297 млн.кВт.ч., что ниже факта 2009 года на 1 037 млн.кВт.ч., или 7%, что обусловлено уходом на ОРЭ с начала 2010 года следующих крупных потребителей: ОАО «Сибурэнергоменеджмент», ОАО «Межрегионэнергосбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания».

Традиционные потребители

Показатели	2008 г. факт	2009 г. факт	2010 г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	17 921	15 334	14 297
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	24 551	25 258	30 369

Отпуск электроэнергии в 2008-2010 г.г. /млн. кВт. ч., млн. руб./



Динамика изменения дебиторской абонентской задолженности в 2008-2010г.

Электроэнергия. тыс. руб.			
01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011
454 974	995 969	1 386 833	1 759 211

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

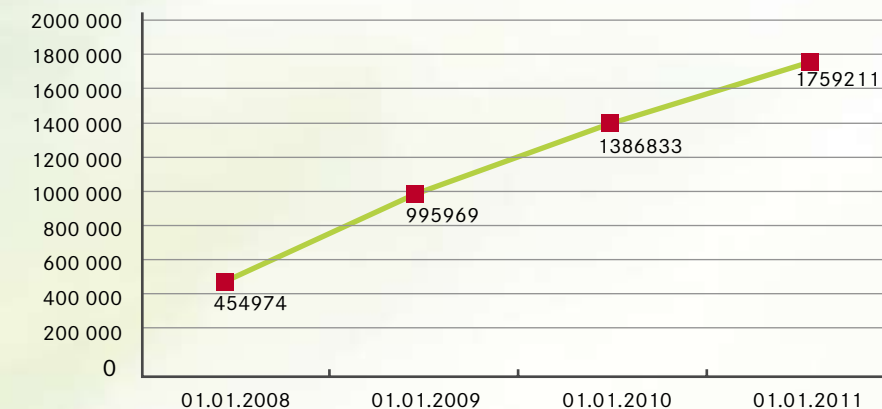
01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011
21 894	469 686	705 484	1 204 818

Всего: электроэнергия и компенсация потерь

тыс. руб.

01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011
476 868	1 465 655	2 092 317	2 964 029

Динамика изменения абонентской задолженности



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 с потребителей электрической энергии на розничном рынке путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

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 энергию, приобретённую в целях компенсации потерь, через арбитражное производство.
7. Обеспечение потребителей ОАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.



4.2

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

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2008-2010г. Традиционные потребители, тыс. руб. (с НДС)

Показатели	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Объём продаж (Форма 46ЭЭ*1,18)	28 970 547	29 790 123*	35 835 488*
Объём реализации, в т.ч.:			
денежными средствами	28 339 256	29 298 816	35 180 553
векселями	65 350	37 276	29 493
взаимозачётами	6 672	49 041	238 636
Уровень реализации	98.1%	98.6%	98.9%

* без перерасчётов за предыдущие периоды: в 2009г. на 4 475 тыс.руб. в 2010г. на -10 045 тыс.руб.

4.3

Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние 3 года.

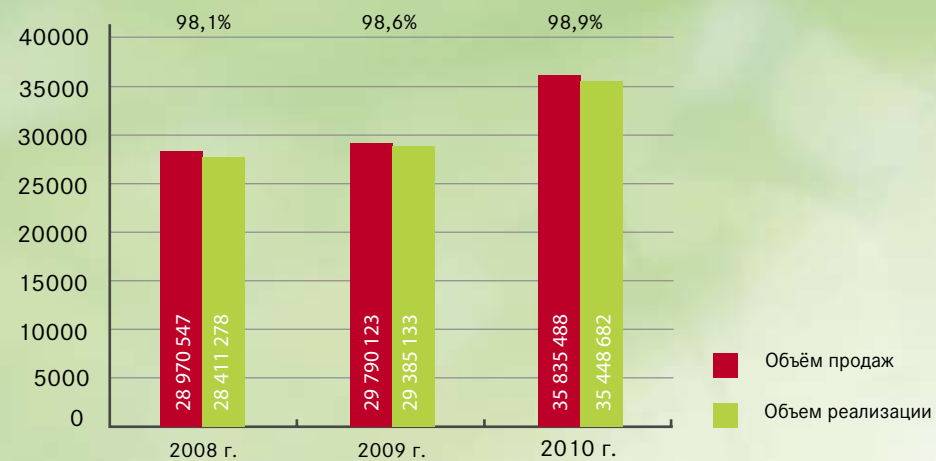
На 2010 год тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» установлены приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области (далее УГРиКЭ) от 28.12.2009 г. №81, от 13.11.2009г. №68.

Расчет тарифов на электрическую энергию выполнен в соответствии с:

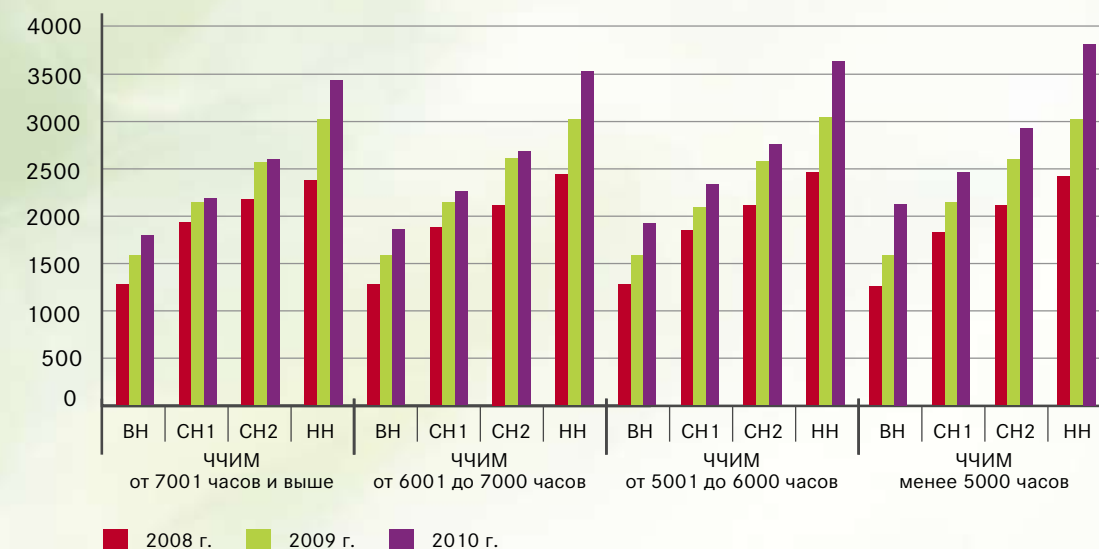
1. Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ №109 от 26.02.2004г

2. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004г.

УГРиКЭ Самарской области для потребителей ОАО «Самараэнерго» на 2010 г. были установлены следующие виды тарифов: одноставочные тарифы, дифференцированные по ЧЧИ мощности, двухставочные и зонные тарифы для группы «Прочие потребители»; одноставочные и зонные тарифы для группы «Население» и приравненных к ним потребителей; тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих её в целях компенсации потерь в сетях.



Динамика одноставочных тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./Мвт.ч



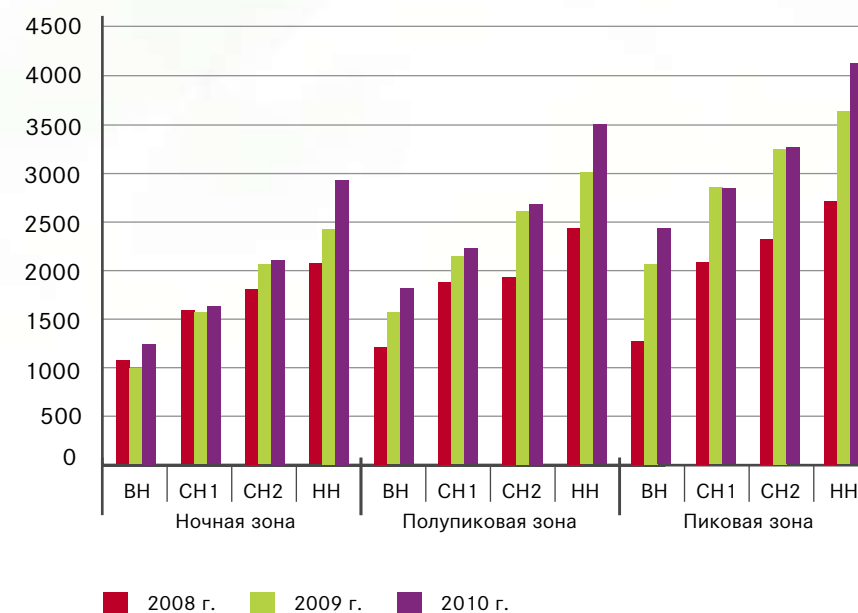
Динамика тарифов, дифференцированных по зонам суток для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010гг, руб./МВтч.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток		2008	2009	2010	Прирост тарифов 2010/2009
ночная зона	ВН	1063	990	1240	25.3%
	СН1	1589	1580	1617	2.3%
	СН2	1800	2051	2089	1.9%
	НН	2072	2460	2944	19.7%
полупиковая зона	ВН	1251	1534	1795	17.0%
	СН1	1870	2124	2172	2.3%
	СН2	2117	2596	2644	1.8%
	НН	2437	3004	3499	16.5%
пиковая зона	ВН	1399	2218	2436	9.8%
	СН1	2088	2808	2813	0.2%
	СН2	2349	3280	3285	0.2%
	НН	2715	3688	4140	12.3%

Динамика одноставочных тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010гг.

Уровни напряжения, числа часов использования мощности потребителей		2008	2009	2010	Прирост тарифов 2010/2009
ЧЧИ от 7001 часов и выше	ВН	1251	1534	1752	14.2%
	СН1	1870	2124	2129	0.2%
	СН2	2117	2596	2601	0.2%
	НН	2437	3004	3456	15.0%
ЧЧИ от 6001 до 7000 часов	ВН	1251	1534	1831	19.4%
	СН1	1870	2124	2208	4.0%
	СН2	2117	2596	2680	3.2%
	НН	2437	3004	3535	17.7%
ЧЧИ от 5001 до 6000 часов	ВН	1251	1534	1938	26.3%
	СН1	1870	2124	2315	9.0%
	СН2	2117	2596	2787	7.4%
	НН	2437	3004	3642	21.2%
ЧЧИ менее 5000 часов	ВН	1251	1534	2094	36.5%
	СН1	1870	2124	2471	16.3%
	СН2	2117	2596	2942	13.3%
	НН	2437	3004	3797	26.4%

Динамика тарифов, дифференцированных по зонам суток для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./Мвт.ч

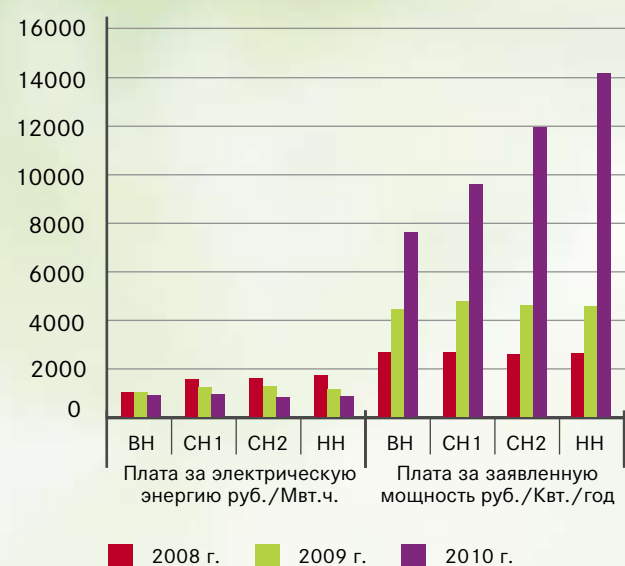


В соответствии с приказами УГРиКЭ для группы «прочие потребители» рост одноставочных и дифференцированных по зонам суток тарифов по сравнению с 2009г. составил от 0,2% до 36,5% в зависимости от уровня напряжения, числа часов использования мощности и вида тарифа.

Динамика двуставочных тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./МВт.ч.

Двуставочный тариф		2008	2009	2010	Прирост тарифов 2010/2009
плата за электрическую энергию энергию руб/Мвтч	ВН	846	861	824	- 4.3%
	СН1	1388	1067	827	- 22.5%
	СН2	1566	1135	857	- 24.5%
	НН	1858	1340	1079	- 19.5%
плата за заявленную мощность руб/Квт/год	ВН	2766	4741	7449	57.1%
	СН1	2766	4741	9731	105.3%
	СН2	2766	4741	12005	153.2%
	НН	2766	4741	14057	196.5%

Динамика двуставочных тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./МВт.ч.

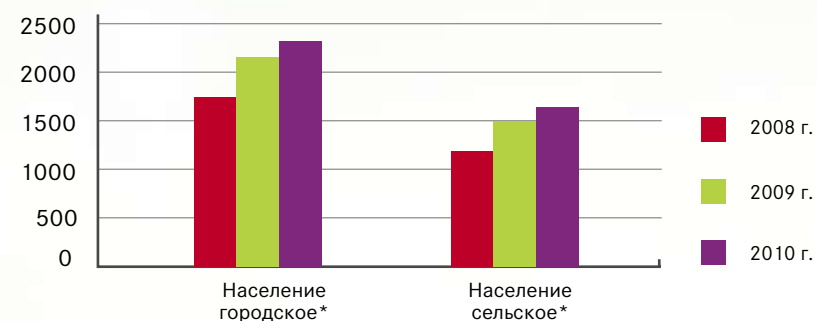


В соответствии с приказами УГРиКЭ для двуставочных потребителей плата за электрическую энергию по сравнению с 2009г. уменьшилась на 4,3%-24,5%, при увеличении платы за заявленную мощность на 57,1%-196,5%, в зависимости от уровня напряжения.

Динамика тарифов для населения за 2008-2010 гг., руб./МВт.ч

	2008	2009	2010	Прирост тарифов 2010/2009
Население городское*	1690	2110	2320	10.0%
Население сельское*	1180	1480	1620	9.5%

* тариф включает НДС



Тарифы для населения и приравненных к ним потребителей в 2010 г. увеличились на 9,5-10%. По результатам тарифной кампании утвержденный средневзвешенный тариф для потребителей ОАО «Самараэнерго» на 2010 г. составил 1802 руб./МВтч, что выше уровня 2009 г. на 18,2%.

Динамика среднего тарифа для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./МВт.ч.

	2008	2009	2010	Прирост тарифов 2010/2009
Средний тариф для потребителей ОАО «Самараэнерго»	1236	525	1802	18,2%

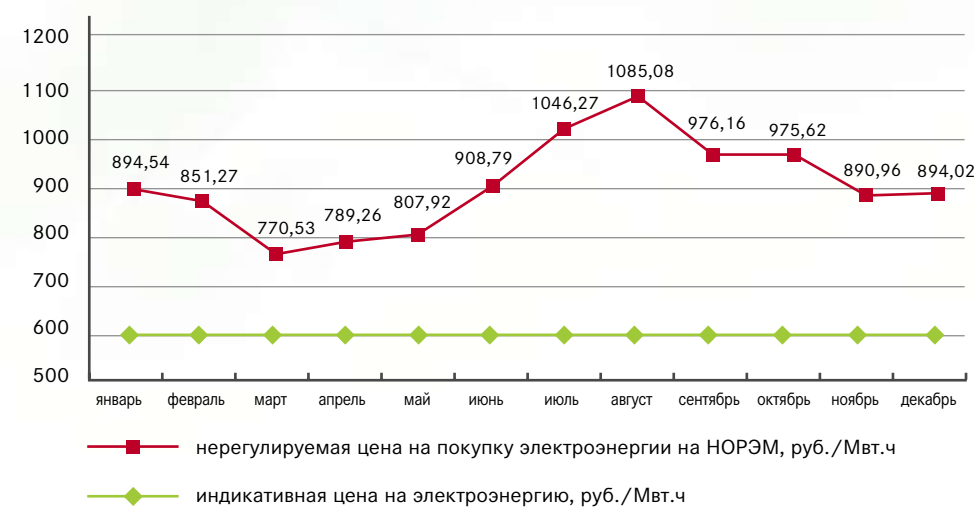
Динамика среднего тарифа для потребителей ОАО «Самараэнерго» за 2008-2010 гг., руб./МВт.ч.



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

Индикативная цена на электроэнергию на территории Самарской области в 2010 году установлена равной 594,01 руб./МВт*ч, на мощность - 301 205,32 руб/МВт в мес. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на НОРЭМ для ОАО «Самараэнерго» составила 894,34 руб/МВт*ч. Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 1 928 руб/МВт*ч.

Индикативная и нерегулируемая цены покупки электроэнергии на НОРЭМ, руб./Мвт.ч





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

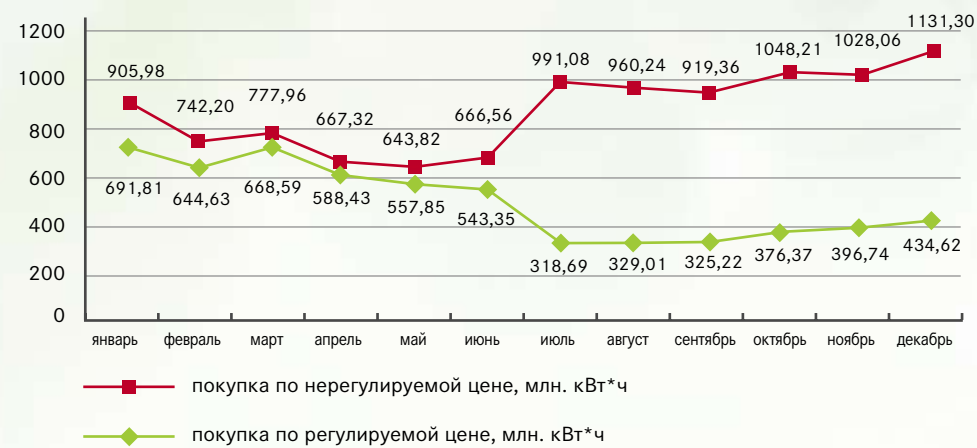
В отчетном 2010 году ОАО «Самараэнерго» на НОРЭМ было приобретено 15 914,8 млн. кВтч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 5 875,3 млн. кВтч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 10 039,5 млн. кВтч.

При этом в первом и втором кварталах доля покупки по регулируемой цене относительно общего объема покупки составила 45% и 45%, а в третьем и четвертом кварталах доля покупки по регулируемой цене снизилась до 25% и 27% соответственно из-за увеличения доли либерализации рынка в соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007 г.

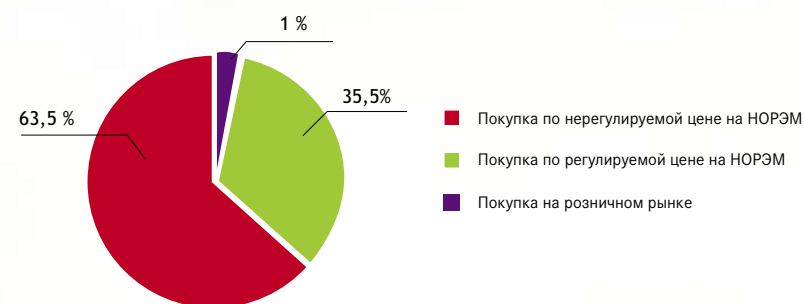
В целом за 2010 год доля покупки по регулируемой цене относительно общего объема покупки составила 35,5%.

Также в 2010 году покупка э/э осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности. Объем покупки составил 166,3 млн. кВтч.

Объем покупки электроэнергии на НОРЭМ



Доли покупки электроэнергии на ОРЭМ и РРЭМ



4.6 Динамика электропотребления, расчётов с потребителями с разбивкой на регулируемые/ нерегулируемые объёмы и структура абонентской задолженности за последние 3 года.

Традиционные потребители

Показатели (из формы 463Э)		2008г. факт	2009г. факт	2010г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	всего	17 921	15 334	14 297
	по регулируемым тарифам	14 004	10 446	5 027
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	3 917	4 888	9 270
Объём продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	24 551	25 246	30 369
	по регулируемым тарифам	18 321	16 700	9 519
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	6 230	8 546	20 850

По состоянию на 01.01.2011 года дебиторская абонентская задолженность составила 1 759 млн. руб., абсолютный прирост за 2010 год составил 372 млн.руб.

В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2010 год по сравнению с началом и концом периода произошли следующие изменения:

- на 1,98 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- на 0,32 процентных пункта увеличилась доля задолженности нереальной к взысканию ("мертвой");
- на 3,1 процентных пункта уменьшилась доля рабочей задолженности;
- на 0,79 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности;

В результате на 01.01.2011 года сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за электроэнергию:

- текущая - 61,82%
- рабочая - 34,81% (в т.ч. исковая - 3,61%)
- мораторная - 1,64%
- нереальная к взысканию ("мертвая") - 1,73%.

Структура дебиторской абонентской задолженности по годам



Сызранское отделение

осуществляет обслуживание 2090 юридических и 48950 физических лиц – потребителей электрической энергии городов Сызрань и Октябрьск, Сызранского и Шигонского районов. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «Пластик», ОАО «ТЯЖМАШ», ЗАО «Сызранская керамика» и др.



*Сегодня внутри башни открыт музей.
В 1992 году Сызрань была присвоена статус
исторического города, в котором в настоящее
время насчитывается 210 памятников
архитектуры и истории, в том числе
федерального значения.*

История города Сызрань

начинается с 1683 года, когда на высоком обрывистом берегу р. Сызрань, недалеко от ее впадения в Волгу, была возведена крепость. Углы крепостных стен были усилены четырьмя бревенчатыми башнями, пятая – Спасская башня с крепостными воротами в центре южной оборонительной стены была выложена из кирпича на известковом растворе. Эта башня сохранилась до наших дней, став своеобразным символом и визитной карточкой города.



5. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

5.1 Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2010 год утверждена приказами руководителя №419 и №420 от 30.12.2009 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 прика-

занием Министерства финансов РФ от 13.06.1995 №49.



зом 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 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.

К нематериальным активам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007. В составе немате-



риальных 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 законодательством порядке, либо по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, являются рас-

ходами на НИОКР. Признание таких расходов осуществляется в соответствии с п.7. ПБУ 17/02 .

8. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учёт материально-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 «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.

В 2010 году под снижение стоимости материально-производственных ценностей создан резерв в размере 133,9 тыс. руб.

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).

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», утвержденного приказом Минфина России № 126н от 10.12.2002 (в ред. приказов Минфина РФ от 18.09.2006 №116н и от 27.11.2006 №156н).

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 рыноч-

ная 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. 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).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на конец каждого отчетного квартала по первоначальной стоимости. В финансовой (бухгалтерской) отчётности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные вложения.

В 2010 году Обществом на конец отчетного года создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 90,0 тыс. руб.

11. Учет расходов будущих периодов

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

В целях соблюдения принципа соответствия доходов и расходов, расходы, произведенные в данном отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, учитываются в составе расходов будущих периодов, в том числе:

- лицензии, разрешения, сертификации, за исключением расходов на их оформление (госпошлина);
- единовременные лицензии, разрешения, сертификации, платежи за право доступа в систему «Интернет»;
- расходы, связанные с приобретением права на использование программных продуктов и баз данных по договорам с правообладателем (неисключительные права), в том числе расходы на расширение и обновление программ и баз данных;
- расходы по страхованию имущества и работников;
- расходы на оплату отпусков работникам, переходящие на следующий месяц;
- иные расходы, относящиеся к будущим периодам.

Расходы по оформлению лицензий относятся на текущие расходы.

В финансовой (бухгалтерской) отчётности остаток расходов будущих периодов отра-



жается в сумме фактических расходов в составе оборотных активов.

12. Учет расчетов и обязательств

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

Общество в 2010 году не создавало резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

13. Учет собственного капитала

Капитал Общества складывается из:

- Уставного капитала;
- Добавочного капитала;
- Резервного капитала;
- Фонда потребления;

- Фонда накопления;
- 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.

Фонд потребления и фонд накопления созданы на основании «Положения о порядке формирования и использования фондов ОАО «Самараэнерго», утвержденного Советом директоров 12 июля 2010 года (протокол №1/254 от 15.07.2010 года). Отчисления в данные фонды производятся из нераспределенной прибыли, согласно решению общего собрания акционеров. Данные фонды имеют строго целевое назначение.

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 и от 27.11.2006 №156н).

Доходами Общества являются доходы от продажи электрической энергии, мощности по утвержденным тарифам, от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь и других видов деятельности (доходы от обычных видов деятельности). 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 расходам по обычным видам деятельности относятся все расходы, связанные с продажей товаров, оказанием услуг, выполнением работ, в соответствии с п.п.5-10 ПБУ 10/99 «Расходы организации».

Расходы признаются в бухгалтерском учете в соответствии с п.16 и п.18 ПБУ 10/99.

15. 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).

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.

16. 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).

17. 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.

В бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год отсутствует информация по прекращаемой деятельности, подлежащая раскрытию, согласно требованиям ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н (в ред. приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н).

18. 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.

19. Учёт кредитов и займов

Учёт кредитов и займов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ15/2008 «Учёт расходов по займам и кредитам», утверждённым приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н.

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 изменения оценочных значений

Учёт изменения оценочных значений ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений», утвержденным приказом Минфина РФ от 03.10.2008 № 106н. Изменение оценочного значения, за исключением изменения, указанного в пункте 5 ПБУ 21/2008, подлежит признанию в бухгалтерском учёте путём включения в доходы или расходы Общества (перспективно):

- периода, в котором произошло изменение, если такое изменение влияет на показатели бухгалтерской отчётности только данного отчётного периода;

- периода, в котором произошло изменение, и будущих периодов, если такое изменение влияет на бухгалтерскую отчётность данного периода и бухгалтерскую отчётность будущих периодов.

21. 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, производящим 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».

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

Показатели, тыс. руб.	2008 год	2009 год	2010 год
Выручка по отгрузке	28 115 369	27 859 677	37 964 926
Себестоимость	27 130 162	26 874 329	35 776 436
Валовая прибыль	985 207	985 348	2 188 490
Прибыль до налогообложения	(76 076)	(893 375)	1 473 316
Чистая прибыль	71 065	(1 069 078)	1 182 728

Финансовые показатели	Значение показателя			
	2008	2009	2010	рекомендуемое значение
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,14	0,26	0,24	0,2-0,5
Коэффициент срочной ликвидности	2,75	1,25	1,6	0,8-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	3,02	1,42	1,7	>1,0
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	0,70	0,42	0,6	0,5-0,6
Показатели рентабельности				
Рентабельность продаж, %	3,41	3,54	5,8	-
Рентабельность собственного капитала, %	17,25	-9,91	10,7	-
Рентабельность активов, %	0,46	-21,96	21,4	-
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности, %	67,85	28,22	22,7	-
Динамика кредиторской задолженности, %	26,67	-25,65	47,7	-
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,64	2,49	2,3	-

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2008 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 31.12.2009	на 31.12.2010	отклонение	
	тыс.руб.	тыс.руб.	абс.	%
Активы	5 097 032	5 976 868	879 836	17,26
Нематериальные активы	11	0	-11	-100,00
Основные средства	121 814	128 668	6 854	5,63
Незавершенное строительство	1 601	2 506	905	56,53
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1 281 682	1 705 199	423 517	33,04
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	6 079	957	-5 122	-84,26
Запасы	42 758	155 456	112 698	263,57
НДС по приобретенным ценностям	432 088	235 712	-196 376	-45,45
Дебиторская задолженность	2 913 607	3 574 109	660 502	22,67
Денежные средства	297 392	174 261	-123 131	-41,40
Прочие оборотные активы	0	0	0	-
Пассивы	2 935 158	2 632 888	-302 270	-10,30
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	-
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	7 324	732	-6 592	-90,01
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 883 729	1 058 305	-825 424	-43,82
Кредиторская задолженность	1 031 276	1 523 144	491 868	47,70
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	9 419	2 876	-6 543	-69,47
Резервы предстоящих расходов и платежей	3 410	47 831	44 421	1302,67
Чистые активы	2 161 874	3 343 980	1 182 106	54,68
Уставный капитал	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	1 271 922	2 454 028	1 182 106	92,94

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

5.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 года

Форма N1 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

Организация ОАО «Самараэнерго»

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности

по ОКВЭД

Единица измерения тыс.руб

по ОКЕИ

443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д.9

КОДЫ
0710001
2010/12/31
102504
6315222985
51.56.4
384

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы				
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		110	11	-
организационные расходы		111	-	-
деловая репутация организации		112	-	-
другие виды нематериальных активов		113	-	-
результаты НИОКР		114	-	-
Основные средства		115	-	-
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		120	121 814	128 668
здания, машины и оборудование, сооружения		121	1 110	1 584
другие виды основных средств		122	115 692	117 739
Незавершенное строительство		123	5 012	9 345
в том числе				
оборудование к установке		130	1 601	2 506
вложения во внеоборотные активы		13001	-	-
Доходные вложения в материальные ценности		13002	1 601	2 506
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		135	-	-
имущество, предоставляемое по договору аренды		136	-	-
Долгосрочные финансовые вложения в том числе:		137	-	-
инвестиции в дочерние общества		140	842 540	1 246 079
инвестиции в зависимые общества		141	-	-
инвестиции в другие организации		142	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		143	6	6
прочие долгосрочные финансовые вложения		144	-	-
		145	842 534	1 246 073

ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	6 079	957
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	972 045	1 378 210
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	42 758	155 456
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	13 404	16 938
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	-	-
другое технологическое топливо		21104	-	-
запасные части		21105	7 776	10 169
прочие сырье и материалы		21107	5 628	6 769
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	514	16 579
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	28 840	121 939
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	432 088	235 712
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	249 403	75 265
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	9 446	7 659
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	9 446	7 659
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	9 446	7 659
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	2 904 161	3 566 450

в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 143 163	3 229 679
из них:				
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	20 950	35 681
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	55 087	78 352
прочие потребители электрической энергии		24106	2 016 369	2 850 085
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	50 757	265 561
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	20 409	59 489
в том числе:				
поставщикам электрической энергии		24501	10 082	28 034
поставщикам топлива		24502	1 264	929
поставщикам материалов		24503	68	49
строительным организациям		24504	109	7 366
ремонтным организациям		24505	108	155
поставщикам услуг		24506	4 908	18 895
прочие авансы выданные		24507	3 870	4 061
прочие дебиторы		246	740 589	277 282
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	10 077	7 723
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	163 518	13 962
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	425 766	76 180
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	8 467	8 931
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	706	1 927
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	132 055	168 559
Краткосрочные финансовые вложения		250	439 142	459 120
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	439 142	459 120
Денежные средства		260	297 392	174 261
в том числе:				
касса		261	2	3
расчетные счета		262	219 190	63 423
валютные счета		263	5 491	5 533
прочие денежные средства		264	72 709	105 302
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	72 707	105 290
денежные документы		26402	2	12
переводы в пути		26403	-	-

Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	4 124 987	4 598 658
Баланс		300	5 097 032	5 976 868
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	889 952	889 952
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	5 220	5 220
в акциях обыкновенных		41002	884 732	884 732
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	448 105	446 282
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	204 437	204 437
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	204 437	204 437
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Фонды (фонд потребления, фонд накопления)		450	67 411	67 411
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет		460	550 950	552 773
		465	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года		470	-	1 182 728
		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	2 160 855	3 343 583
для СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		510	-	-
Займы и кредиты				
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	7 324	732
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-

кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	7 324	732
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	1 883 729	1 058 305
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	1 883 729	1 058 305
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	-	-
Кредиторская задолженность		620	1 031 276	1 523 144
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	640 540	1 086 572
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	262 821	549 519
прочим поставщикам электрической энергии		62102	-	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	88	44
строительным организациям		62106	8 471	407
ремонтным организациям		62107	15	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	369 145	536 602
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	29 353	12 877
в том числе:				
текущая		62401	29 353	12 877

просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	10 136	4 676
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	8 125	3 991
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	988	616
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	95	60
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	928	9
задолженность по налогам и сборам		626	8 337	45 785
задолженность перед бюджетом текущая		626 10	8 337	45 785
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	122	41 175
бюджетам субъектов РФ		62602	4 729	3 286
местным бюджетам		62603	3 486	1 324
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	315 384	355 428
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	314 546	354 573
прочие полученные авансы		62703	838	855
прочие кредиторы		628	27 526	17 806
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	1 606	1 167
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
другие кредиторы		62808	25 920	16 639
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	9 419	2 876
Доходы будущих периодов		640	1 019	397
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	3 410	47 831
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	2 928 853	2 632 553
БАЛАНС		700	5 097 032	5 976 868

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Арендованные основные средства		910	148 510	133 464
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	131 804	150 504
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	2	13
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

5.4

Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Отчет о прибылях и убытках за 12 месяцев 2010 года

Организация ОАО «Самараэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения, тыс.руб

443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д.9

Форма N2 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2010/12/31

102504

6315222985

51.56.4

47\34

384

Наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	37 964 926	27 859 677
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		012	-	-
		014	-	-
электроэнергии для бытовых компаний		019	37 921 107	27 846 551
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	43 819	13 126
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе проданных:		020	(35 776 436)	(26 874 329)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	-	-
		024	-	-
транспортировка электроэнергии		028	(9 665 836)	(7 439 052)
электроэнергии бытовыми компаниями		031	(26 099 340)	(19 426 481)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(11 260)	(8 796)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	2 188 490	985 348
Коммерческие расходы		030	(679 987)	(581 714)
Управленческие расходы.		040	-	-

Прибыль (убыток) от продаж		050	1 508 503	403 634
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	5 468	5 112
Проценты к уплате		070	(85 108)	(69 292)
Доходы от участия в других организациях		080	13	-
Прочие доходы.		090	5 040 195	2 072 179
Прочие расходы		100	(4 995 755)	(3 305 008)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	1 473 316	(893 375)
Отложенный налоговый актив		143	12	85
Отложенное налоговое обязательство		144	843	(763)
Текущий налог на прибыль		145	(288 482)	(147 598)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(2 961)	(27 427)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(290 588)	(175 703)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	1 182 728	(1 069 078)
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	1 182 728	(1 069 078)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19020	-	-
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	1 182 728	(1 069 078)

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За отчетный период
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	(7 036)	326 951
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,3340	(0,3020)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,3340	(0,3020)

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, 340-16-18

**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.

Местонахождение: 443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9.

Аудитор

Наименование: ЗАО «Газаудит».

Государственная регистрация: ОГРН 1026300893300 от 09.09.2002 года.

Местонахождение: 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 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 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 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 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 незаконченных судебных разбирательств.

23 марта 2011 года

Генеральный директор ЗАО «Газаудит»

Т.В. Колосова

(квалификационный аттестат аудитора

№ К 012196, выдан 19.12.1994 г.

ОРН 29402000280)

Приволжское отделение

осуществляет обслуживание 438 юридических и 16398 физических лиц – потребителей электрической энергии Приволжского и Хворостянского районов, села Обшаровка. Наиболее крупными абонентами являются Куйбышевская Железная Дорога, МУП «Тепло» и др.



В конце 1960-х гг. усадьба Самариных попала в зону затопления Куйбышевского водохранилища. Все ее основные постройки по указанию властей были снесены. Сохранилась лишь небольшая часть – контора управляющего и въездные ворота с изгородью из красного кирпича.

Приволжье известно тем, что здесь располагался ансамбль усадьбы Самариных - одно из крупнейших имений в губернии. История имени Самариных на Волге неразрывно связана с историей развития экономики, просвещения и культуры нашего края. На территории вотчины было построено внушительное трехэтажное здание эклектичной архитектуры по проекту московского архитектора М.А. Дурнова, пристань, конюшня, винокуренный завод и суконная фабрика, церковно-приходская школа, 4 церкви, посажена роща, фруктовый сад, разведена оранжерея.



6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1

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

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2007 года	ГОСА по итогам 2008 года	ГОСА по итогам 2009 года
Нераспределенная прибыль	1 123 895	71 065	(1 069 078)
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	906 428	61 700	-
Фонд потребления	-	5 711	-
Дивиденды	49 466	3 654	-
Прочие цели	1 68 001 (погашение убытков прошлых лет)	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2009 года (протокол №2010-1г от 17.06.2010 года) было принято решение о погашении полученного убытка в сумме 1 069 078 тыс. рублей за счет остатка нераспределенной прибыли прошлых лет, также было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2009 года.

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 история Общества за последние 3 года.

	2008 год (дивиденды за 2007 год)	2009 год (дивиденды за 2008 год)	2010 год (дивиденды за 2009 год*)
Размер дивиденда на 1 об.к.акцию, руб.	-	-	-
Размер дивиденда на 1 прив.акцию, руб.	0,094763	0,007	-
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	49 466	3 654	-
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2010, тыс. руб.	40 589,4	3 022,8	-
Дивидендная доходность 1 обыкновенной акции, %	-	-	-
Дивидендная доходность 1 привилегированной акции, %	35,6	3,42	-

* 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.



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 позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

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

Безенчукское отделение

осуществляет обслуживание 454 юридических и 20485 физических лиц – потребителей электрической энергии поселка Безенчук и Безенчукского района. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «Птицефабрика Безенчукская», ЗАО завод ЖБИ-8, ОАО «Безенчукский элеватор» и др.



Новокуйбышевское отделение

осуществляет обслуживание 858 юридических и 47145 физических лиц – потребителей электрической энергии г. Новокуйбышевска. Наиболее крупными абонентами являются ЗАО «Нефтехимия», ООО «Энергострим-Энергосбыт», ООО «Самараоргсинтез» и др.

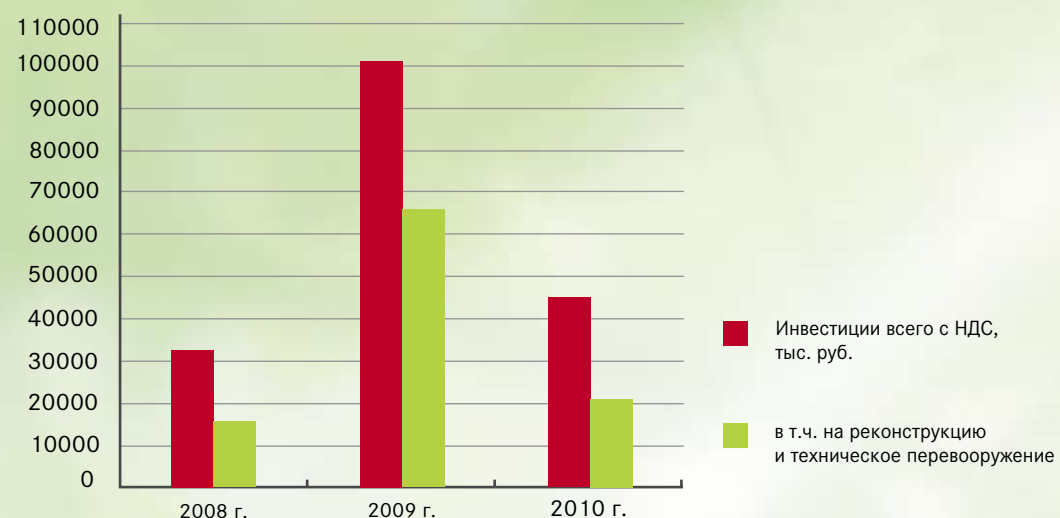
В поселке Безенчук находится Самарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства имени академика Н.М. Тулайкова – старейшее сельскохозяйственное научное учреждение страны. Здание главного научного корпуса – достопримечательность Безенчука, архитектурно-исторический памятник Самарской области. Это здание было построено в 1916 году по проекту известного в то время в Самарской губернии архитектора Д.А. Вернера. В начале 20 века в Безенчуке активно развивается не только научно-исследовательская, но и предпринимательская деятельность: здесь строятся мельницы, хлебозаводы, а Безенчукское пиво поставляют за рубеж, во Францию. Высокое качество пива было обусловлено уникальным составом местной воды, которую добывали из глубоких скважин.



7. Инвестиционная деятельность

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

График объемов инвестиций за 2008 - 2010 гг. ОАО «Самараэнерго»:



Объем инвестиций составляет по годам:

- 2008 год – 31 001 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 16 552 тыс. руб.);
- 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.).



В течение 2010 года ОАО «Самараэнерго» сменило местонахождение: с 6 августа 2010 года ОАО «Самараэнерго» зарегистрировано по адресу: 443079, Российская Федерация, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9. Указанное мероприятие послужило основой корректировки инвестпрограммы ОАО «Самараэнерго» 2010 г. и ориентирования инвестиционной деятельности на обеспечение функционального оснащения рабочих мест в новом здании.

Таким образом, в инвестиционную программу 2010 года включены комплексные проекты по следующим направлениям:

1. Строительство инженерных инфраструктур.

С целью обеспечения регламентированного информационного взаимодействия управления и отделений ОАО «Самараэнерго», а также повышения надежности управления системными ресурсами в 2010 г. реализованы следующие мероприятия:

- Строительство локально-вычислительных сетей по новому адресу управления на сумму – 3 400 тыс. руб. Проект включает выполнение проектирования, поставку и монтаж структурированной кабельной системы в административных

зданиях ОАО «Самараэнерго» для организации рабочих мест сотрудников центрального офиса. В рамках проекта используя высокотехнологичное коммутационное оборудование, установлены технические решения по созданию единой телекоммуникационной системы ОАО «Самараэнерго» с внедрением оборудования связи нового поколения.

- Строительство оптических линий связи по новому адресу управления на сумму – 531 тыс. руб. Выполнен монтаж волоконно-оптической линии связи для организации телефонии и подключения к частной корпоративной сети. Проложены волоконно-оптические линии связи до узлов федерального провайдера, запущены сервисы ip-телефонии, организовано присоединение частной корпоративной сети к телефонной сети общего пользования, организован высокоскоростной выход в Интернет, запущены сервисы видеоконференцсвязи.

- Строительство инженерной инфраструктуры ЦОД и узла коммутации и распределения ОАО «Самараэнерго» – общая стоимость – 1 764 тыс. руб. В рамках инвестпроекта осуществлены работы по созданию инженерной инфраструктуры центра обработки данных и узла коммутации ОАО «Самараэнерго» для обеспечения требований к функционированию серверного оборудования в части пожарной безопасности, вентиляции, климатических условий. Реализация проекта позволит оперативно обрабатывать большой объем информации, снизить вероятность потери данных, эксплуатировать современные информационные системы.

2. Обеспечение безопасности объектов основных средств:

- монтаж системы пожарной сигнализации оповещения и пожаротушения в административном здании ОАО «Самараэнерго»;
- монтаж охранно-пожарной сигнализации в Новокуйбышевском, Тольяттинском и Самарском отделениях.

Указанные мероприятия направлены на обеспечение пожарной безопасности на объектах в соответствии с требованиями действующего законодательства.

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

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

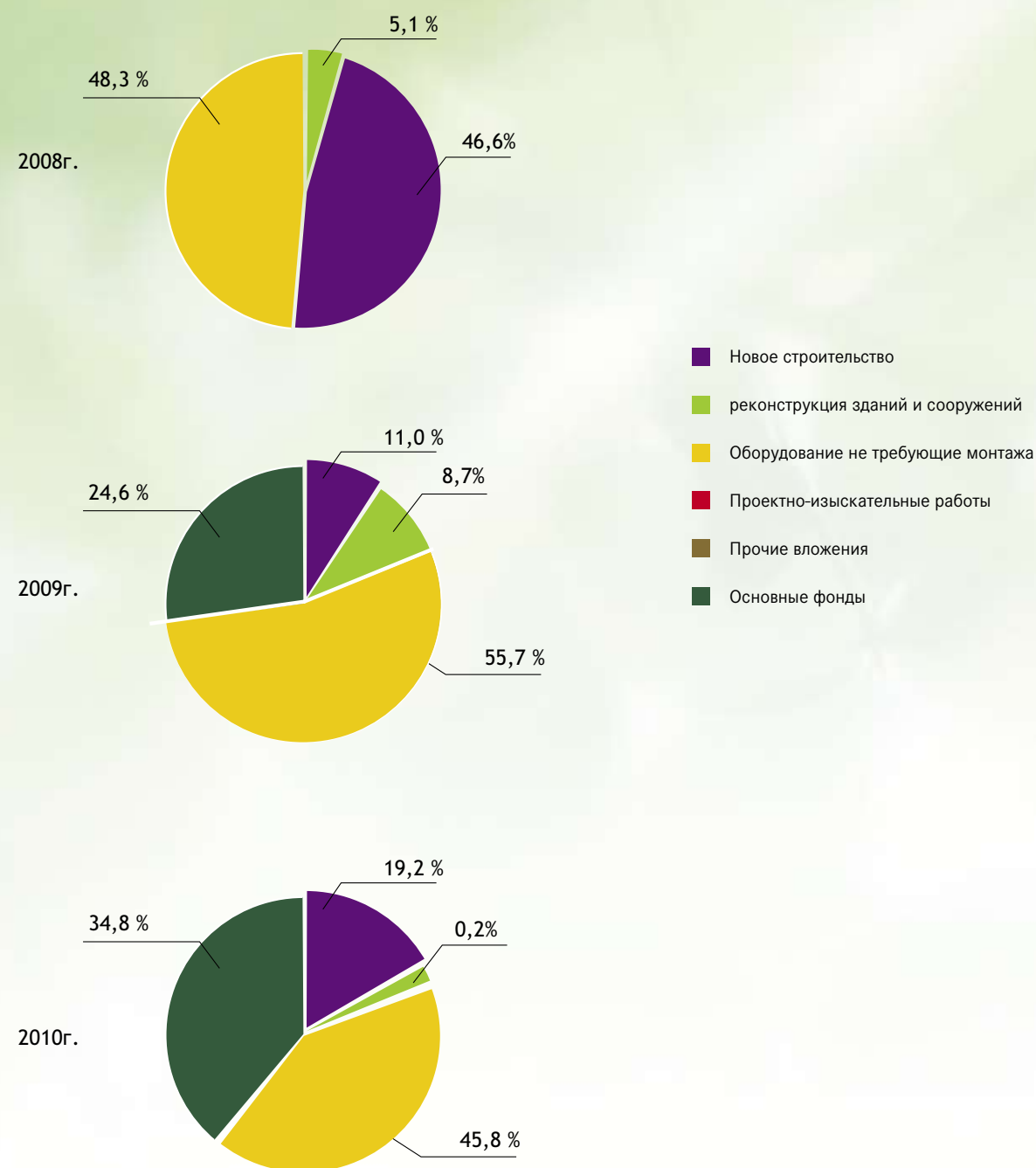
Освоение инвестиций за 2008 - 2010 гг. (с учетом НДС) по источникам выглядит следующим образом:

	2008г.			2009г.			2010г.		
	План	факт	% выполнения	план	факт	% выполнения	план	факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс. руб.	34 444	31 001	90	109 659	101 604	93	53 639	44 587	83
В т.ч. - за счет собственных средств	34 444	31 001	90	109 659	101 604	93	53 639	44 587	83
Амортизационных отчислений	34 444	31 001	90	54 448	48 910	90	37 136	31 671	85
Прибыли							16 503	12 579	76
прочих источников				55 211	52 694	95		337	
- за счет привлеченных источников									
бюджета РФ									
средств от долевого участия									
прочих									

7.3

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.

Динамика структуры инвестиций по направлениям за 2008-2010 годы:



Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2008 год:

- настройка и пусконаладочные работы оборудования VPN;
- прокладка оптических линий связи (последней мили);
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- модернизация локально-вычислительной сети ОАО «Самараэнерго» в административном здании, ул. Ленинградская, 27;
- система энергоснабжения серверного оборудования.

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».

7.4

Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2008-2010гг. не привлекались.

Большеглушицкое отделение

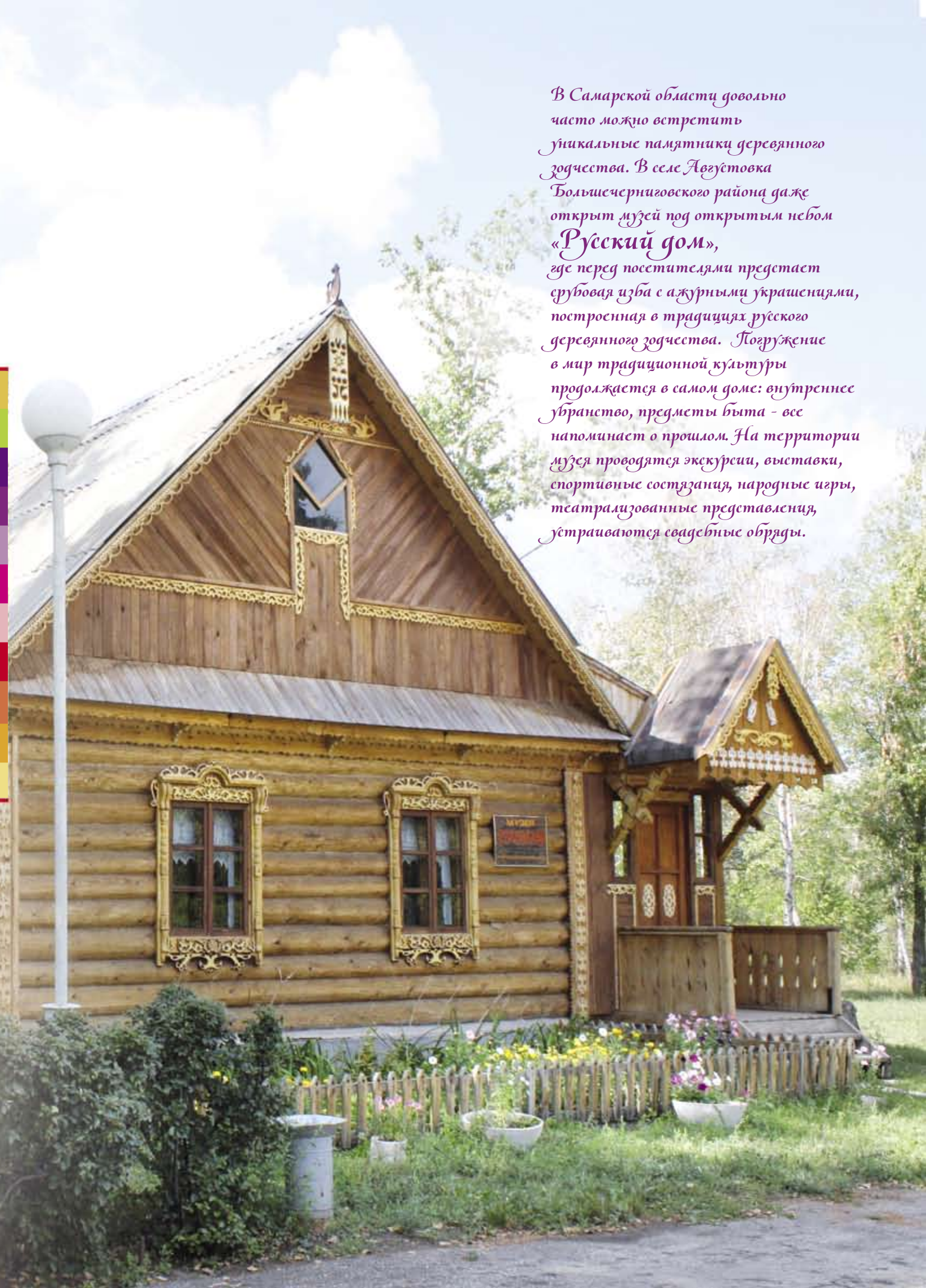
осуществляет обслуживание 528 юридических и 17008 физических лиц – потребителей электрической энергии Большеглушицкого и Большечерниговского районов. Наиболее крупными абонентами являются ЗАО «САНЕКО», ЗАО «Самара-Нафта», Южно-Уральская железная дорога и др.



Красноармейское отделение

осуществляет обслуживание 362 юридических и 15552 физических лиц – потребителей электрической энергии Красноармейского и Пестравского районов. Наиболее крупными абонентами являются МУП «Водоснабжение», ООО «Газпром Трансгаз Самара», ОАО Маслозавод «Пестравский» и др.

В Самарской области довольно часто можно встретить уникальные памятники деревянного зодчества. В селе Августовка Большечерниговского района даже открыт музей под открытым небом «Русский дом», где перед посетителями предстает срубовая изба с ажурными украшениями, построенная в традициях русского деревянного зодчества. Погружение в мир традиционной культуры продолжается в самом доме: внутреннее убранство, предметы быта – все напоминает о прошлом. На территории музея проводятся экскурсии, выставки, спортивные состязания, народные игры, театрализованные представления, устраиваются свадебные обряды.



8. Использование обществом энергетических ресурсов

8.1 Информация об объеме использованных ОАО «Самараэнерго» в 2010 году энергетических ресурсов

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем использования в натуральном выражении	Объем использования в денежном выражении, (тыс. руб., в т.ч. НДС)
1	Тепловая энергия	475 Гкал	625,2
2	Электрическая энергия	1 729 353 кВт*ч	3910,0
3	Природный газ	61,34 тыс.куб.м	153,3

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем использования в натуральном выражении	В денежном выражении, (тыс. руб., без НДС)
4	Бензин автомобильный	693 258,50 л	12 366,56
5	Топливо дизельное	23 442,00 л	389,37

9. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий



9.1 Перспектива технического переоснащения и развития Общества

Информационные технологии и телекоммуникации в настоящее время играют существенную роль в развитии и поддержке бизнеса любой компании.

От эффективности применения информационных технологий в немалой степени зависит эффективность работы всего Общества.

В 2010 году были реализованы следующие ИТ-проекты:

1. Завершен первый этап разработки и внедрения автоматизированной системы биллинга на платформе SAP IS-U. Запуск в эксплуатацию современной функциональной

информационной системы биллинга позволит автоматизировать полный цикл задач по учету и анализу реализации электрической энергии, учитывать территориально-распределенную структуру энергосбытовой компании и иметь встроенные функции по консолидации всего объема информации. Автоматизация расчетов за потребляемую электроэнергию, учет движения приборов учета, формирование и печать отчетных форм и документов, выставление счетов за оплату позволит оперативно ока-

зывать услуги потребителям, сделает учет прозрачным, а выставление платежных документов оперативным. Внедрение биллинговой системы позволит ввести дополнительные инструменты для оплаты услуг потребителями, позволит контролировать и прогнозировать энергопотребление и сбор средств в рамках региона.

2. Завершен первый этап разработки и внедрения корпоративного портала. Реализация проекта позволит Обществу повысить эффективность внешних и внутренних коммуникаций, укрепить положительный имидж компании на рынке, автоматизировать процессы предоставления информации потребителям электроэнергии, повысить качество предоставляемых услуг за счет улучшения качества обратной связи с потребителем.

Корпоративный портал предоставит пользователям интерактивные функции для контроля оплаты потребляемых услуг электроэнергии, ряд информационных сервисов, предоставляющих информацию о компании, направлениях и показателях деятельности, мероприятиях и проектах, социальной политике, ключевых лицах компании.

Новый ресурс повысит лояльность потребителей электроэнергии в регионе за счет обеспечения прозрачности взаимоотношений с компанией, даст возможность поддержать, укрепить и развить взаимодействие с внешними аудиториями, такими как потребители электроэнергии, сетевые организации, СМИ, развивать коммуникации внутри компании.

3. Завершено строительство волоконно-оптической линии связи от нового центрального офиса Общества до узла связи федерального провайдера ОАО «ВолгаТелеком», запущены сервисы ip-телефонии, организовано присоединение частной корпоративной сети к телефонной сети общего пользования, организован высокоскоростной выход в интернет, запущены сервисы конференц-связи. В результате реализации проекта обеспечено информационное взаимодействие между структурными подразделениями Общества.

4. Произведен монтаж структурированной кабельной системы в центральном офисе Общества категории 5Е и 25-ти летней гарантии компании, одного из крупнейших мировых производителей оборудования для локальных вычислительных сетей, структурированных кабельных систем и их компонентов.

5. Проведена модернизация высокотехнологичного центра обработки данных, осуществлен запуск в эксплуатацию инженерных систем включающие в себя установку климатического оборудования, оборудования газового пожаротушения и вентиляции. Внедрение современных инженерных систем позволит обеспечить бесперебойную работу центра обработки данных Общества.

6. Завершен проект по разработке и внедрению системы архивирования и резервного копирования данных. В рамках проекта осуществлена поставка и установка оборудования системы хранения данных, проведены работы по установке и конфигурации программного обеспечения. Реализация проекта позволит оптимизировать инфраструктуру хранения данных, свести к минимуму вероятность потери данных, обеспечить быстрое восстановление целостности баз данных информационных систем, эксплуатировать современные информационные системы.

7. Завершены основные этапы разработки информационной системы электронного документооборота, мощного корпоративного средства управления предприятием. Внедрение системы позволит четко организовать бизнес-процессы, повысить эффективность работы компании, объединить все структуры организации в единое управленческое пространство. Внедряемое решение предусматривает интеграцию с действующими информационными системами, возможность наращивания и расширения функционала.

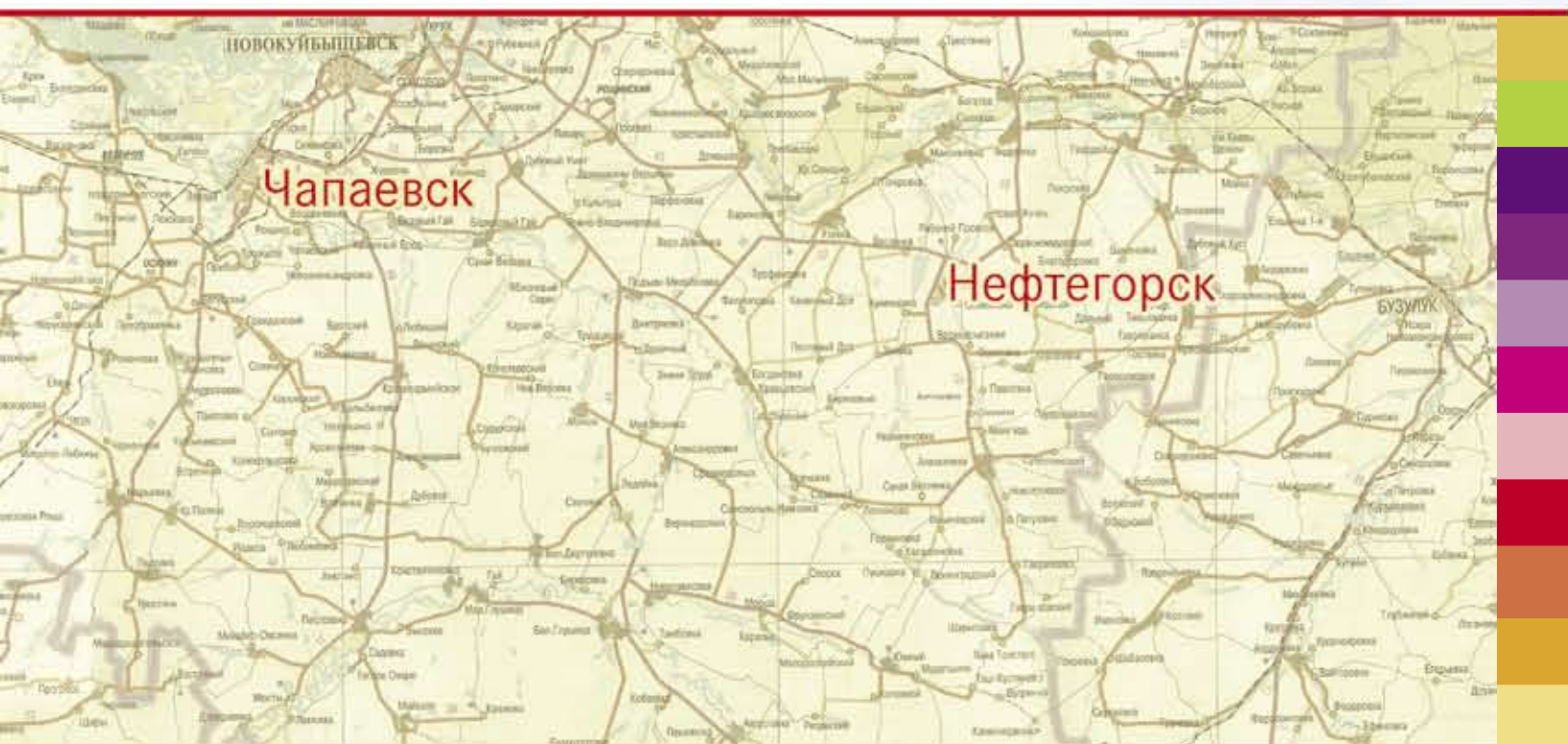
На 2011 год в области информационных технологий планируется запустить в промышленную эксплуатацию в пилотной зоне современной функциональной информационной системы биллинга на платформе SAP IS-U, осуществить разработку и внедрение корпоративного портала.

Завершающим этапом строительства современного центра обработки данных Общества станет проект внедрения программно-аппаратного комплекса Fujitsu Flex Frame for SAP IS-U. Предлагаемый программно-аппаратный комплекс должен обеспечивать работу приложениями SAP, возможность динамического перераспределения вычислительных мощностей между различными приложениями, высокую отказоустойчивость системы.

Проекты технического переоснащения Общества направлены на повышение эффективности энергосбытовой деятельности, повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии и снижение издержек текущей деятельности.

Нефтегорское отделение

осуществляет обслуживание 587 юридических и 26346 физических лиц – потребителей электрической энергии Нефтегорского и Волжского районов. Наиболее крупными абонентами являются ООО «РН-Энерго ГПЗ», ОАО «Оренбургнефть», ОАО «Росскат» и др.



Чapaевское отделение

существляет обслуживание 655 юридических и 37173 физических лиц – потребителей электрической энергии города Чapaевск, с. Маяк, с. Горки и с. М. Томилово. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «Промсинтез», ЗАО «Чapaевский силикатный завод», ФКП «Приволжский государственный боеприпасный полигон» и др.

Последняя сохранившаяся в Самарской области ветряная мельница находится в селе Бариновка Нефтегорского района.

Мельница была построена в 1848 году. Владельцем мельницы является граф Владимир де ла Фит де Тельпора, известный как литератор Петр Артамов, который в соавторстве с Шарлем Деленом перевел на французский язык первую часть повести «Обломов» И.А. Гончарова, а также написал несколько книг: «Россия историческая, монументальная и живописная», «Дело Хомякова (крепостничество и бюрократия)» и др. Про мельницу известно немного: якобы качеством помола она славилась по округе, потому что жернова были специально привезены с Урала и из Франции для производства муки высшего сорта. В 80-х годах прошлого века мельница получила статус памятника деревянного зодчества и была отреставрирована.



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 получение экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращение возможных злоупотреблений со стороныкупающих сотрудников.

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 – продукция) 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.).

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;



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



- 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 ответственностикупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2010 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Стандартом ЗД4_Г_2 ТП 2008 «Системы стандартов по организации закупочной деятельности. Проведение закупок»;
- Годовой комплексной программой закупок на 2010 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 23.04.2010, протокол № 5/251 и в дальнейшем скорректированной Годовой комплексной программой закупок на 2010 год (протокол от 13.11.2010 № 5/258);
- Приказом ОАО «Самараэнерго» № 114 от 31.03.2008 о закупочной деятельности;
- 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 – «отделом 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 по видам деятельности и по способам закупок.

По итогам реализации Годовой комплексной программы закупок ОАО «Самараэнерго» на 2010 год, скорректированной под производственные программы 2011 года, объем регламентированных процедур составил:

В Энергоремонтном производстве – услуги 13,6 % от плана затрат;

ТПиР – материалы 124,3 % от плана затрат;

Капстрой – 73,6 % от плана затрат, в том числе: МТР – 41,3%, услуги – 32,3%;

Эксплуатационные расходы – 118,6% от плана затрат, в том числе МТР – 15,0%, услуги – 103,6%;

Прочие закупки – материалы и услуги – 92,3% от плана затрат.



В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг 2010 года проведено 262 торговых сессии на общую сумму 550 836 тыс. руб. (104,2 %), при плане 528 457 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 87 на сумму 184 640 тыс. руб., что составляет 34,9 % от общего плана закупок. Из них способом «открытый конкурс» – 48 на сумму 138 121 тыс. руб., «открытый запрос цен» – 26 на общую сумму 15 998 тыс. руб., «открытый запрос предложений» – 13 на общую сумму 30 521 тыс. руб.
- Закупок способом «Едиственный источник» проведено 61 на общую сумму 340 977 тыс. руб., что составляет 64,5 % от общего плана закупок, из них по результатам конкурентных процедур 13 закупок на сумму 13 032,0 тыс. руб.

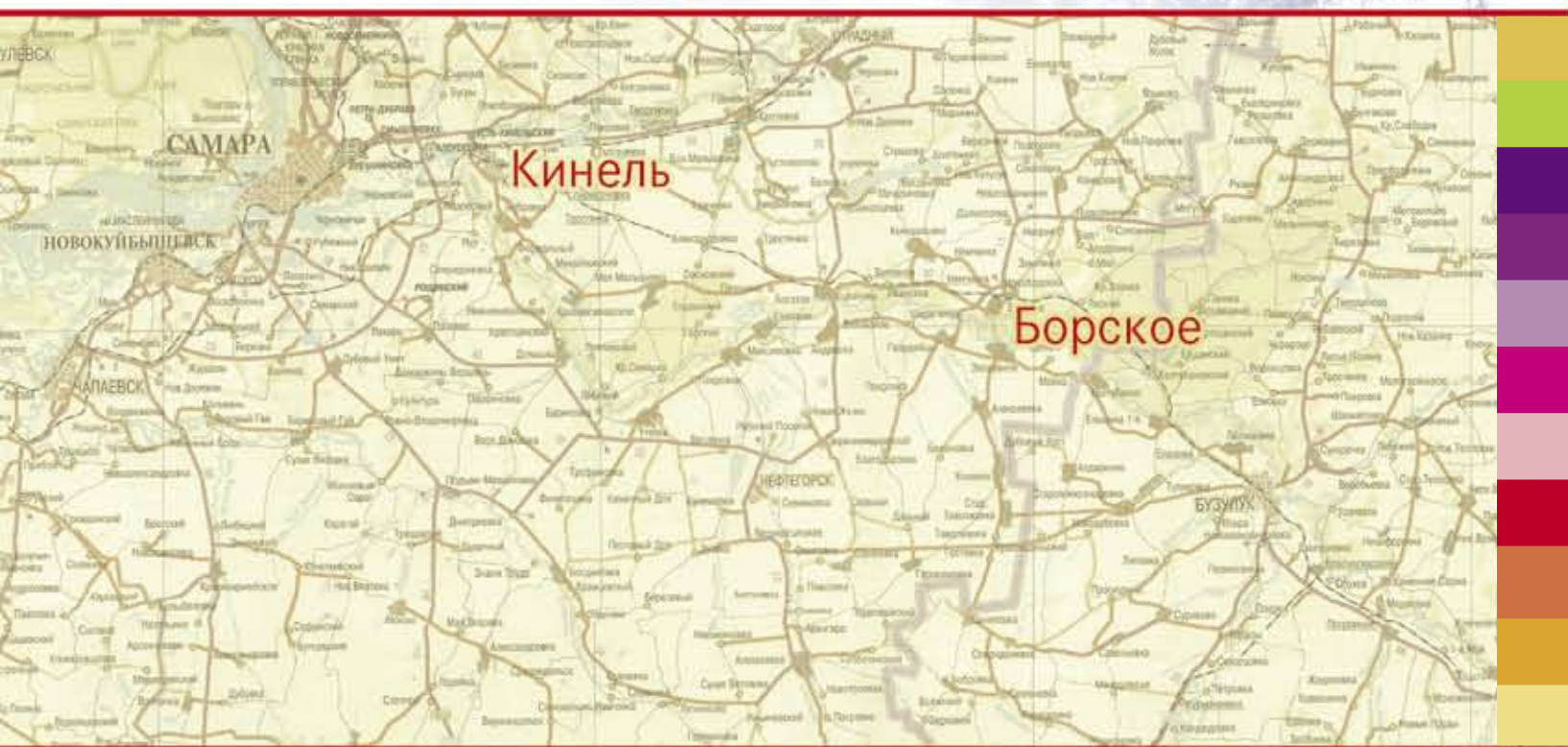


Основные закупки способом «Едиственный источник» включают:

- Аренда административных зданий у ОАО «Волжская ТГК» и прочих административных зданий на общую сумму 60 487 тыс. руб. Решение принято советом директоров ОАО «Самараэнерго» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 15 декабря 2006г.) и на основании протокола ЦЗО 01/03 от 15.03.2010г.;
- Увеличение по разработке, внедрению системы автоматизации сбыта электроэнергии и расчетов с потребителями на общую сумму 37 480 тыс. руб. Решение принято советом директоров ОАО «Самараэнерго» (Протокол заседания от 30.12.2010г. № 7/260).
- Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 25 219 тыс. руб., или 4,8% от плана закупок.

Борское отделение

осуществляет обслуживание 527 юридических и 18007 физических лиц – потребителей электрической энергии Борского, Богатовского, Кинель-Черкасского районов. Наиболее крупными абонентами являются МУП «Управление ЖКХ» Борского района, ЗАО «Поволжское агропромышленное объединение», ЗАО «Богатовский мукомольный завод» и др.



Кинельское отделение

осуществляет обслуживание 1176 юридических и 24974 физических лиц – потребителей электрической энергии Кинельского и Волжского районов. Наиболее крупными абонентами являются ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Уралтранснефтепродукт» и др.

*Достопримечательностью Борского района является **Бузулукский бор** – уникальный памятник природы, возраст которого насчитывает 6-7 тысяч лет. Бузулукский бор – объект историко-культурного наследия, важнейший в России центр опытной лесокультурной деятельности. Здесь можно увидеть немало интересного. В поймах рек, на озерах и ручьях распространены бобровые плотины. Общий список птиц и зверей, обитающих в бору, насчитывает почти 180 видов. Гордостью бора считаются две сосны, возраст которых 300 и 350 лет. По распоряжению Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года Бузулукский бор получил статус Национального парка.*

11. Охрана окружающей среды

11.1

Деятельность ОАО «Самараэнерго» по обращению с отходами производства и потребления в 2010 году проводилась в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в сфере природопользования, а также разрешительной документацией, утвержденной Управлением по технологическому и экологическому надзору по Самарской области. Всеми отделениями Общества были заключены договоры на вывоз и обращение с отходами (обезвреживание, переработку, использование, захоронение). Кроме того, в течение отчетного года ОАО «Самараэнерго» ежеквартально производило плату за негативное воздействие на окружающую среду по фактическому объему размещенных отходов с представлением расчетов и обоснований платы в контролирующие органы.

Ввиду существенных изменений технологического процесса, связанных со сменой местонахождения Центрального офиса ОАО «Самараэнерго», Самарского, Тольятинского, Новокуйбышевского отделений, образованием Центров обслуживания клиентов в 12 административных районах Самарской области, увеличением автомобильного парка, была проведена плановая инвентаризация образующихся отходов производства и потребления с обновлением номенклатуры и движения образующихся отходов. В рамках подготовки нового Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение проведена работа по формированию необходимой для утверждения Проектов документации, а также заключен договор с проектной организацией ООО «ЭкоПром-Проект» на разработку и представление в Федеральную службу по надзору в сфере природопользования Проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для 27 промплощадок ОАО «Самараэнерго». Далее, по окончании процедур рассмотрения и согласования разработанных проектов, Федеральной службой по надзору в сфере природопользования в адрес

ОАО «Самараэнерго» были представлены документы об утверждении нормативов образования отходов и лимиты на их размещение в соответствии с нормативами предельно допустимых вредных воздействий на окружающую среду, количеством, видами и классами опасности образуемых отходов производства и потребления.

Координация и контроль деятельности Общества по обращению с отходами производства и потребления возложены на заместителя генерального директора по техническим вопросам и информационным технологиям. Два инженера производственно-технической службы имеют свидетельства о повышении квалификации по программе профессиональной подготовки на право работы с опасными отходами по направлению «Обращение с опасными отходами». Кроме того, работники производственно-технической службы ОАО «Самараэнерго» в 2010 году приняли участие в семинарах специалистов в области экологии по актуальным вопросам изменений в сфере природопользования по следующим тематикам: «Изменения в природоохранном законодательстве. Экологическая доктрина РФ» (г. Самара) и «Обзор последних изменений в структуре и полномочиях природоохранных государственных органов» (г. Москва).



12. Кадровая политика и социальная ответственность

12.1 Структура работающих по категориям

Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 998 человек, из них:

руководителей всех категорий	132 чел.
специалистов	426 чел.
служащих	31 чел.
рабочих	409 чел.

Анализ кадров за 2010 год в сравнении с 2009 годом показывает, что численный состав кадров не значительно уменьшился (на 30 человека) по причине увольнения по собственному желанию работников, достигших пенсионного возраста.

Количественный анализ кадров за последние 3 года.

Категория работников	на 31.12.2008	на 31.12.2009	на 31.12.2010
- всего работающих (чел.)	997	1028	998
в том числе:			
- руководителей (чел.)	133	135	132
- специалистов (чел.)	412	436	426
- служащих (чел.)	28	30	31
- рабочих (чел.)	424	427	409



Основными задачами ОАО «Самараэнерго» на 2011 год в сфере охраны окружающей среды и природопользования являются: организация деятельности по обращению с отходами производства и потребления в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства РФ и разрешительных документов и предписаний Федеральной службы по надзору в сфере природопользования с целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация процессов обращения с отходами, а также дальнейшее повышение квалификации работников ОАО «Самараэнерго», ответственных за ведение экологической деятельности.

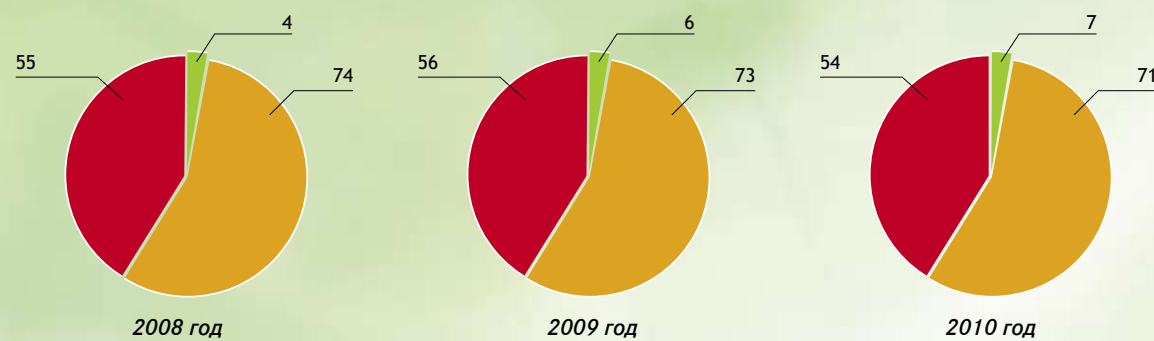


12.2

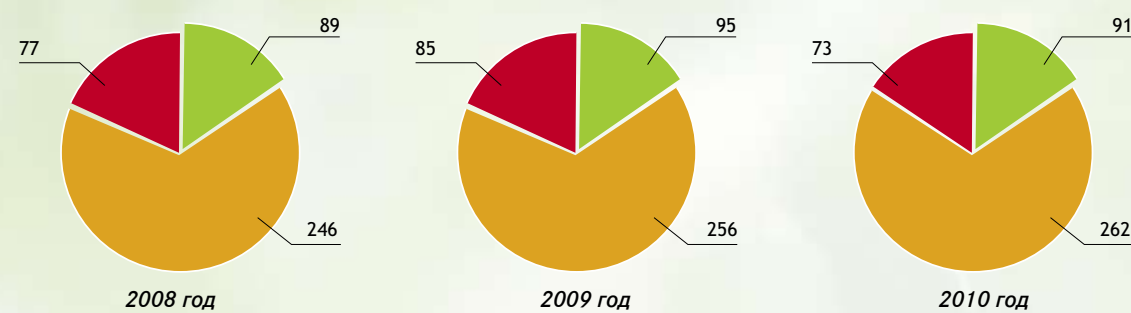
Возрастной состав работников

В 2010 году 16,0 % работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 58,8 % - в возрасте от 30 до 50 лет и 25,2 % - в возрасте старше 50 лет.

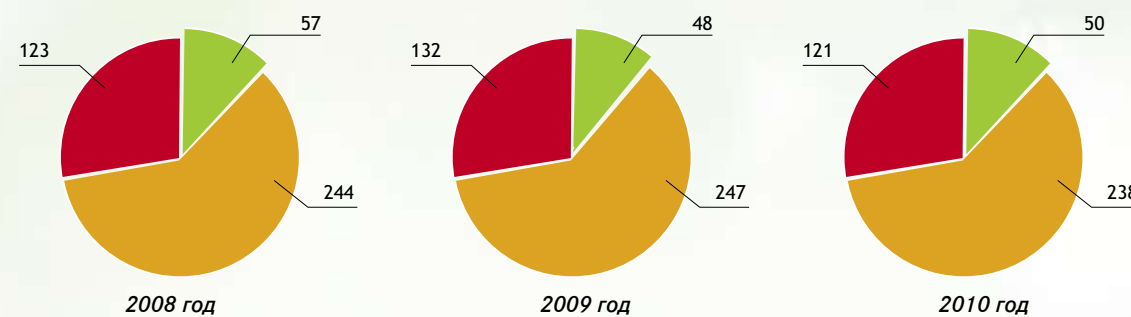
Возрастной состав руководителей



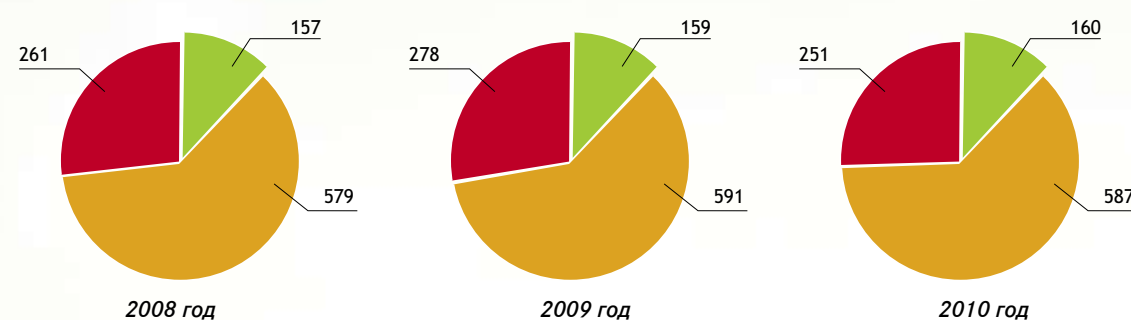
Возрастной состав специалистов



Возрастной состав рабочих



Возрастной состав всех работников

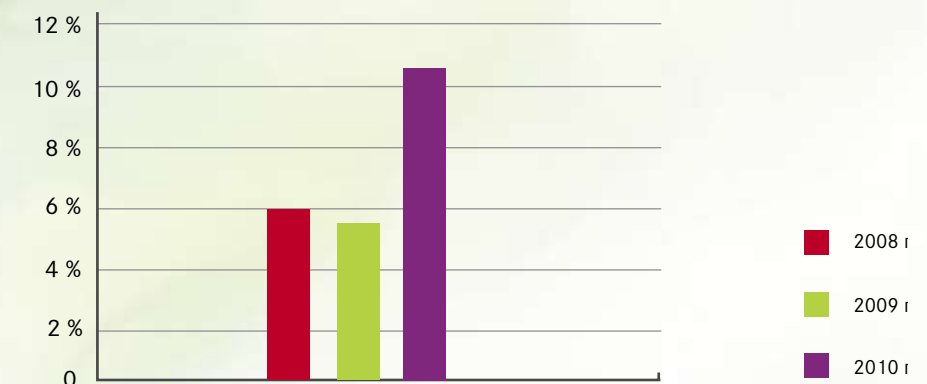


■ до 30 лет ■ 30-50 лет ■ старше 50 лет

12.3

Ротация кадров

2008 год	2009 год	2010 год
6 %	5,5 %	10,9 %



Число уволенных в 2010 году по причинам текучести составило 42 человека. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2010 году составила 4,2 %, в 2009 году - 2,7 %.

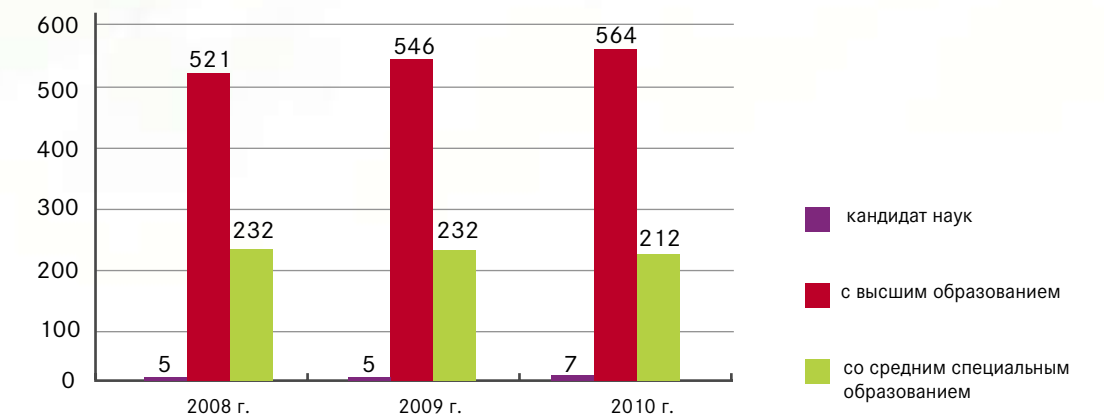
12.4

Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне: 96,8 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» 776 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 7 человек - кандидаты наук.

Качественный состав персонала по категориям работающих

Категория работников	Численность работников (чел)	Имеют высшее образование (чел)	Имеют среднее специальное образование (чел)	Кандидаты наук (чел)
Все работающие, в т.ч.	998	564	212	7
Руководители	132	110	20	4
Специалисты	426	357	59	3
Служащие	31	12	12	-
Рабочие	409	85	121	-



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 ЦНТИ «Прогресс», Институт развития современных образовательных технологий, Московский учебный центр Единой энергетической системы, «Международный институт рынка»).

Показатели	Обучено в 2010 году	Прогноз на 2011 год
Подготовка рабочих	19 чел.	-
Переподготовка	176 чел.	50 чел.
Обучение вторым профессиям	-	-
Повышение квалификации рабочих	-	-
Повышение квалификации ИТР	-	-
Затраты на обучение (руб.)	573 886 руб.	2 061 200 руб.

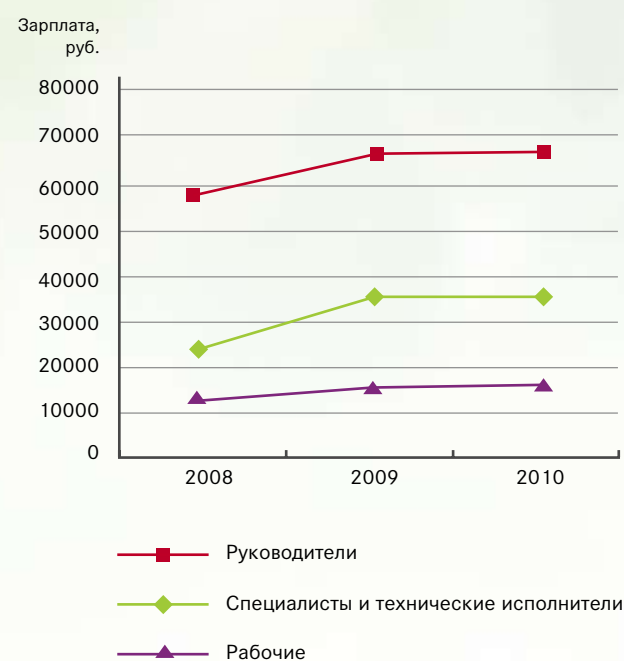
В 2010 году приняли участие в семинарах 176 человек из категории руководителей, специалистов и служащих.

Динамика изменения заработной платы

Заработная плата работников по категориям с 2008-2010 гг. (руб.)

Категории работников	Годы		
	2007	2008	2009
Руководители	58 696	66 676	67 260
Специалисты и технические исполнители	23 355	25 947	26 025
Рабочие	13 752	15 560	15 765

График роста средней заработной платы по категориям работников с 2008-2010 гг. (руб.)



Рост средней заработной платы работников ОАО «Самараэнерго» объясняется увеличением тарифной части заработной платы на индекс потребительских цен Российской Федерации за 9 месяцев 2009 года, 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 договоры 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 645 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 98 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 1 792 рубля. На 2010 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 186 счетов, из них 7 пенсионеров получают пенсию.

12.4 Охрана труда

Вопросы охраны труда находятся под постоянным контролем руководства ОАО «Самараэнерго».

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

Работники предприятия обеспечены сертифицированными средствами защиты в соответствии с нормами.

Весь комплекс предусмотренных планом мероприятий по совершенствованию работы по охране труда и снижению травматизма, сохранению здоровья и работоспособности в 2010 году выполнен в полном объеме.

В 2010 году в Негосударственном образовательном учреждении «Центр НОТ» прошли обучение по охране труда 43 чел. из числа руководителей и специалистов и уполномоченные по охране труда структурных подразделений в количестве – 25 чел.

Согласно Приказу Минздравсоцразвития от 16.08.2004 г. № 83 в 2010 году прошли обязательный профилактический медосмотр 410 работников предприятия.

В течение 2010 года в ОАО «Самараэнерго» проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в структурных подразделениях Самарской области в количестве 299 рабочих мест. По результатам лабораторных исследований и выявленным отклонениям от допустимых параметров световой среды намечены мероприятия по доведению условий труда до допустимых параметров.

Для достижения нормального температурного режима на рабочих местах и в административных зданиях были приобретены 122 сплит-системы и 4 тепловых завесы.

Несчастных случаев в 2010 году в ОАО «Самараэнерго» не было.

За прошедший год проведены мероприятия по оздоровлению работников в санаториях-профилакториях.

В целом по предприятию в 2010 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс.руб.
1	Обучение по охране труда	77,4
2	Обязательный медосмотр	480,1
3	Аттестация рабочих мест по условиям труда	403,6
4	Приобретение сплит-систем и тепловых завес	6000
5	Приобретение тепловых завес	20,8
6	Приобретение путевок	105,7
7	Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	419,4

Отраденское отделение

осуществляет обслуживание 990 юридических и 45984 физических лиц – потребителей электрической энергии города Отрадный, Кинель-Черкасского, Иса克林ского и Сергиевского районов. Наиболее крупными абонентами являются ЗАО «Таркет», ООО «Технолайн», ОАО «Отраденский завод нефтяного машиностроения» и др.



Близ села Старое Якушкино находится одна из достопримечательностей Сергиевского района – уникальное

Голубое озеро.

Это самое глубокое карстовое озеро Самарской области: его глубина 18,5 м, диаметр – 35 м. На самом дне имеется грот шириной 11 м и высотой 1,5 м. Аквалангисты с удовольствием проводят погружения в прозрачной изумрудно-голубой воде. Со дна озера бьет мощный сероводородный источник. Температура воды в озере круглый год держится около 8 °С.

Челно-Вершинское отделение

осуществляет обслуживание 362 юридических и 15022 физических лиц – потребителей электрической энергии Челно-Вершинского и Шенталинского районов. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «Челно-Вершинский машзавод», ООО «Благодаров-Ойл», ООО «Самарские торты» и др.

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;
- 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



- 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;



- 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 долгов, а также отключения злостных неплательщиков;
- совершенствование системы управления компанией для обеспечения динамичного реагирования на изменения на оптовом и розничном рынках 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 2011 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.

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

2011 год определен годом полной либерализации цен на электроэнергию для потребителей - юридических лиц. Расчеты по свободным ценам будут предполагать наличие определенных рисков у всех его участников, как в оптовом звене, так и розничном. У потребителей риски будут связаны с затратами на энергопотребление, которые могут быть выше запланированных. Риски энергосбытовых компаний могут выражаться в снижении платежной дисциплины потребителей и отсутствии нормативно-правовой базы.

С учетом возможных рисков в 2011 году основным направлением в области PR и информационной политики ОАО «Самараэнерго» станет работа с потребителями по грамотному выбору оптимального режима потребления электроэнергии, тарифного меню, внедрению энергосберегающих технологий и необходимости своевременной оплаты потребленной электроэнергии. Еще одним важным направлением в PR-деятельности Общества в 2011 году станет взаимодействие с вновь принятыми и

Существенное влияние на деловую репутацию Общества в 2011 году по-прежнему будет оказывать факт конкурентоспособности компании. Укреплять конкурентные преимущества в современных условиях работы на розничном рынке электрической энергии ОАО «Самараэнерго» планирует с помощью автоматизированных систем и новейших информационных технологий.

В связи с внедрением в 2011-2012 гг. биллинговой системы управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями ОАО «Самараэнерго» на базе программного обеспечения SAP for Utilities и с целью создания положительного образа Общество будет стремиться к позиционированию себя как прогрессивной компании, использующей в своей работе самые передовые информационные технологии для повышения качества обслуживания клиентов и сокращения издержек.

В 2011 году Общество продолжит деятельность по оказанию благотворительной помощи организациям духовно-просветительской и социально-культурной направленности.

Основными принципами PR-поддержки приоритетных направлений деятельности Общества станет гарантия доступности и достоверности раскрываемой информации.

абонентами и потенциальными потребителями в плане разъяснения позиций гарантирующего поставщика на розничном рынке электроэнергии Самарской области и преимуществ обслуживания в ОАО «Самараэнерго».

В целях обеспечения доступности информации и оперативности ее доведения до акционеров, потребителей и широкой общественности Общество планирует использовать следующие способы раскрытия информации:

- опубликование пресс-релизов, статей, интервью, объявлений в печатных и электронных средствах массовой информации;
- опубликование информации в корпоративной газете;
- информирование через веб-сайт Общества в сети Интернет;
- проведение пресс-конференций, семинаров и презентаций, посвященных важным событиям, которые происходят или будут происходить в Обществе.

Похвистневское отделение

осуществляет обслуживание 265 юридических и 15173 физических лиц – потребителей электрической энергии Похвистневского и Кинель-Черкасского районов. Наиболее крупными абонентами являются ОАО «РЖД» СП КЖД, ООО «РН-Энерго», ЗАО «Энергетик» и др.



Самый старый в губернии железнодорожный вокзал находится в г. Похвистнево. Он был построен в 1904 году.

Возникновение города связано со строительством в конце XIX века железной дороги Самара-Уфа и началом движения поездов по Самаро-Златоустовской железной дороге. 8 сентября 1888 года на карте Российской империи появилась железнодорожная станция с необычным названием Похвистнево, а в 1947 году поселок получил статус города. Здание железнодорожного вокзала, выполненное в стиле позднего Ренессанса, является памятником архитектуры начала XX века.



Клявлинское отделение

осуществляет обслуживание 357 юридических и 11643 физических лиц – потребителей электрической энергии Клявлинского и Камышлинского районов. Наиболее крупными абонентами являются ООО «БайТекс», МП «ПОЖКХ» Клявлинского района и др.



Справочная информация для акционеров

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

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Местонахождение: Российская Федерация, 443079, 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:

ИНН 6315222985, КПП 997450001, р/с 40702810600020000314 в ЗАО АКБ «Газбанк» г. Самары,
БИК 043601863, к/с 30101810400000000863

Адрес Общества в Интернет - www.samaraenergo.ru

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»

Местонахождение: 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» (ИПАР).

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



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

Разработка концепции:
Ольга Перькова
Людмила Хиль

Дизайн и печать:
А.С.П. «Биг Брэнд»

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

Местонахождение: Российская Федерация, 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 о лицензии 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

