



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



Сегодня доступность электрической энергии стала привычным явлением, без которого трудно обойтись и без которого сложно представить жизнь современного общества. Спрос на электрическую энергию возрастает. Растет и стоимость энергоресурсов, превращая энергоснабжение из популярного лозунга в насущную потребность. Учитывая высокую значимость вопроса экономии электроэнергии для потребителей ОАО «Самараэнерго» активно развивает энергосберегающую политику: внедряет систему автоматизированного учета электрической энергии бытовых потребителей, проводит энергетическое обследование предприятий и организаций. Экономия электрической энергии для нас – это забота о людях и окружающей среде!



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



1.

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества



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



Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
Дербенев О.А.

Уважаемые акционеры!

Ключевые события 2012 года связаны с изменениями нормативно-правовой базы в электроэнергетике. В частности, с принятием Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012 года были изменены принципы ценообразования на розничном рынке электроэнергии, утверждены правила коммерческого учета электроэнергии, установлено требование к стандартам качества обслуживания потребителей. 30 октября 2012 года Приказом ФСТ №703 была предусмотрена дифференциация сбытовой надбавки. Другим важным событием стало вступление в силу с 1 сентября 2012 года новых Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных ПП РФ от 6 мая 2011 года № 354. В документе определены случаи, когда ГП является исполнителем коммунальных услуг, детально описаны бизнес-процессы по коммерческому учету и отключениям неплательщиков, определена процедура оплаты энергоснабжения общедомовых нужд по приборам учета и по нормативам.

Несмотря на все изменения и сложности, связанные с отменой «числчасовиспользованиямощности» (ЧЧИМ), Обществом в 2012 году были успешно решены следующие задачи:

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- частично выполнены квартальные ключевые показатели эффективности, установленные Советом директоров ОАО «Самараэнерго»;
- выполнены все показатели финансового состояния гарантирующего поставщика;
- обеспечена стабильная и эффективная работа энергокомпании на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

В 2012 году отпуск в сеть составил 16 342,6 млн.кВтч., что меньше плана на 2,2%, в свою очередь полезный отпуск составил 14 633,0 млн.кВтч., что меньше плана на 2,1%. Снижение полезного отпуска ОАО «Самараэнерго» связано с уходом ряда клиентов (ООО «Транснефтьсервис С», ООО «Региональная энергосбытовая компания», ООО «Русэнергоресурс», ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд», ООО «РЭСК») с 1 июля 2012 года на ОРЭМ.

По итогам 2012 года Обществом была получена валовая прибыль в размере 508 712,6 тыс. руб., что на 111 822,8 тыс. руб. больше плана. Но полученное сальдо прочих доходов и расходов (-667 192,3 тыс. руб. при плане в -335 632,5 тыс. руб.) в итоге привело к убытку в 242 944,6 тыс. руб. при планируемой чистой прибыли в размере 1 490,5 тыс. руб.

Показатели ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика в 2012 году находились в границах контрольных значений. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2012



года составила 24 дня, что не превышает контрольного значения, равного не более 40 дней. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности сложилась в размере 0,8 % (контрольное значение до 15%). Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2012 г. находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств, сложившихся по состоянию на 31.12.2012 г., не превышает размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

В 2012 году на инвестиционную деятельность ОАО «Самараэнерго» было направлено 32 856,5 тыс. руб. (с НДС).

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» в 2012 году стало завершение работы по созданию автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ) в многоэтажных домах г.о. Кинельс целью автоматизации процесса сбора и обработки данных о потреблении электроэнергии. Внедрение АИИС ОУ является одним из значимых мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности, позволяющее снизить потери за счет несанкционированного электропотребления и повышения точности расчетов. Объем инвестиций по данному титулу составил - 3 122,3 тыс. руб. (в 2011 году) и 1001,0 тыс. руб. (в 2012 году).

В рамках инвестиционной деятельности в 2012 году были произведены работы по монтажу комплексных противопожарных систем, частично заменен автотранспорт и приобретены средства вычислительной техники с целью развития биллинговой системы для проведения расчетов с бытовыми потребителями ОАО «Самараэнерго». Завершение опытно-промышленной эксплуатации биллинговой системы SAP FOR UTILITIES по расчетам с бытовыми потребителями и запуск в промышленную эксплуатацию 1 октября 2012 года системы во всех отделениях Самараэнерго можно назвать одним из значимых событий отчетного года.

Весомый вклад в работу ОАО «Самараэнерго» в 2012 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 14 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. Советом директоров были внесены изменения в ряд внутренних документов, регламентирующих деятельность Общества: были приняты в новой редакции Регламент бизнес-планирования и Регламент формирования бюджета движения денежных средств и бюджета доходов и расходов Общества. Так же в 2012 году Советом директоров регулярно рассматривались отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества. В отчетном году по итогам работы Общества в 2011 году годовым общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов в размере 700 млн. рублей.

После окончания процесса либерализации рынка электроэнергии и мощности ОАО «Самараэнерго» по-прежнему занимает лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии в регионе, осуществляя мероприятия по оптимизации структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ для максимизации доходов компании и получения автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ) конкурентного преимущества на розничном рынке. Также Общество осуществляет мероприятия по повышению платежной дисциплины потребителей с целью сохранения устойчивого финансового положения. Наряду с этим, выполняя договорные обязательства и обеспечивая надежность поставок электроэнергии, ОАО «Самараэнерго» подтверждает статус гарантирующего поставщика и планирует



сохранить свои высокие позиции на рынке электрической энергии и в 2013 году.

Основополагающей стратегической целью ОАО «Самараэнерго» является повышение конкурентоспособности своей деятельности на региональном рынке электроэнергетики при сохранении устойчивого финансового состояния. Кроме этого, Общество в 2013 году стремится к достижению следующих целей:

- Максимизация прибыли (как цель любого коммерческого предприятия) при сохранении устойчивого финансового состояния и статуса ГП.
- Сохранение и расширение существующей клиентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями электроэнергии.
- Увеличение активов предприятия, направленных на повышение эффективности основной деятельности компании.
- Повышение производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией.

Для достижения поставленных целей необходимо решение следующих задач:

- Оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ с целью минимизации отпускных цен конечным потребителям.
- Оптимизация условно-постоянных затрат и прочих расходов в целях постоянного развития материально-технической базы и сохранения кадрового потенциала компании.
- Оптимизация алгоритмов управления финансовыми ресурсами компании.
- Диверсификация бизнеса за счёт разработки и предложения сопутствующих услуг.
- Реализация гибкой ценовой политики в отношении потребителей в рамках действующего законодательства.
- Повышение качества обслуживания клиентов, в том числе за счёт предоставления дополнительных услуг и повышения лояльности клиентов.
- Развитие инфраструктуры, направленной на повышение платежной дисциплины за отпущенную электроэнергию.
- Создание и развитие собственной системы учёта потребления электрической энергии для бытовых потребителей.
- Взаимодействие и развитие отношений с территориальными сетевыми компаниями.
- Автоматизация ключевых бизнес-процессов компании.
- Реализация гибкой ценовой политики в отношении потребителей в рамках действующего законодательства.
- Поддержание позитивного имиджа компании.
- Повышение квалификации персонала, развитие чувства приверженности корпоративным интересам и личной заинтересованности в результатах деятельности компании.

В заключение хочется выразить уверенность, что при подведении итогов 2013 года ОАО «Самараэнерго» вновь подтвердит статус гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Самарской области и, уделяя большое внимание социально-значимой миссии компании, сохранит репутацию надежного делового партнера на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

2.

Общие сведения, положение Общества в отрасли



2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Географическое положение

ОАО «Самараэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Самарской области. 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 37 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 213,289 тыс. человек постоянного населения, из них 80% - городские жители.

Самарская область - одна из самых развитых в промышленном отношении административных единиц Поволжского экономического региона и России в целом.

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 промышленности. На долю легковых автомобилей, производимых на ОАО «АВТОВАЗ» в Тольятти приходится 27,6 % от всего выпуска автомобилей страны. Электроэнергетическая промышленность в общем объеме промышленного производства области занимает второе место. Большой удельный вес в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака, минеральных удобрений, средств защиты растений. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука 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 и более 4-х тысяч малых предприятий.

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

В состав ОАО «Самараэнерго» входят 18 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующих



на основании утвержденных положений о структурных подразделениях ОАО «Самараэнерго». Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в четырех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений. В целях повышения качества обслуживания клиентов функционируют центры обслуживания клиентов (ЦОК) в 9-ти районах и 3-х городах Самарской области.

2.2.

Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли

ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья, которая обеспечивает энергоснабжение около 77% общего электропотребления региона и, являясь для своих клиентов надежным поставщиком, обеспечивает стабильную связь между участниками оптового и розничного рынков электроэнергии. На территории Самарской области функционируют 87 сетевых организации и 81 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. В отчетном году генеральным директором Общества являлся Сойфер Максим Викторович.

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

Высшим органом управления ОАО «Самараэнерго» является Общее собрание акционеров, Совет директоров определяет стратегию развития компании, а также контролирует деятельность Генерального директора. На Генерального директора возложено единоличное руководство текущей деятельностью Общества.

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

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

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Генеральный директор



2.4.

Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели в динамике за три года

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

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

Основные показатели деятельности ОАО «Самараэнерго»

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Отпуск в сеть, млн. кВтч	16 082,1	16 634,8	16 342,6
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС):	37 964 926	37 493 238	35 868 419,8
выручка от реализации электроэнергии	37 921 107	37 465 813	35 851 927,7
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	43 819	27 425	16 492,1
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	36 456 423,2	35 628 483,8	35 359 707,3
Валовая прибыль (тыс. руб)	1 508 503	1 864 753,3	508 712,5
Чистая прибыль (тыс. руб)	1 182 728	704 238,3	-242 944,7

2.5.
Конкурентное окружение Общества и факторы риска

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 2012 году осуществляли свою деятельность пять гарантирующих поставщиков (ОАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ОАО «ОборонэнергоСбыт» и ЗАО «СамарагорэнергоСбыт»), три нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт») и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РТ-Энерготрейдинг», ООО «РН-Энерго», ООО «РусэнергоСбыт», ЗАО «Энергоинвест» и другие).

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

- отсутствие надлежащего учета отпущенной электрической энергии;



- снижение полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании за счет самостоятельного выхода потребителей на ОРЭМ или в связи с ухудшением экономической ситуации в стране и регионе;
- нарушение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- появление конкурирующих энергосбытовых компаний и уход к ним части потребителей;
- существенные отклонения от торгового графика на ОРЭМ;
- рост стоимости кредитных ресурсов;
- рост цен на продукцию и услуги, потребляемые компанией для обеспечения своей текущей деятельности, неучтенный при установлении сбытовой надбавки;
- не проработанность и противоречивость нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики.

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 путем поиска оптимальных и взаимовыгодных форм договорных отношений с потребителями, в рамках действующего законодательства, и оказания потребителю консультационной поддержки при выборе им варианта оплаты (цены) электрической энергии, минимизирующем его затраты на ее приобретение;
- сохранение и повышение кадрового потенциала, на что направлена система индивидуальных выплат и надбавок за добросовестное и качественное выполнение своих трудовых обязанностей и личный вклад в развитие компании и повышение эффективности ее работы;
- активное взаимодействие с органами государственной власти при решении проблем повышения устойчивости и эффективности функционирования рынков электроэнергии;
- оптимизация и диверсификация кредитного портфеля компании;
- разработка и внедрение систем учета электрической энергии.

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

В целом в 2012 году ОАО «Самараэнерго» выполнило свою миссию: обеспечило надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

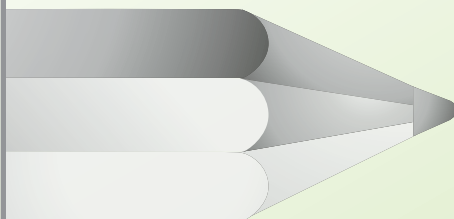
Из ключевых показателей эффективности ОАО «Самараэнерго» оказались ниже запланированных два показателя – уровень реализации и маржинальный доход.

Основными причинами невыполнения годового уровня реализации является вступление в силу новых законодательных актов, ограничивающих возможности ОАО «Самараэнерго» по принудительному внесудебному сбору дебиторской задолженности, незапланированные факты ликвидации крупных управляющих компаний, не выполнивших обязанности по оплате потребленной электрической энергии, и низкая платежная дисциплина действующих управляющих компаний, в совокупности с невозможностью введения ограничений поставки электрической энергии в многоквартирных домах в соответствии с требованиями Законодательства РФ.

Снижение маржинального дохода связано с уходом ряда потребителей на ОРЭМ и произошедшими в течение года изменениями в структуре потребления клиентов.

Но вопреки негативному воздействию внешних факторов Обществом были достигнуты следующие результаты по приоритетным направлениям деятельности:

- отпуск в сеть составил 16 342,6 млн.кВтч, полезный отпуск составил 14 633 млн.кВтч;
- выручка от реализации электроэнергии составила 35 851 927,7 тыс. рублей;
- сохранен статус ГП и обеспечено успешное выполнение его функций;
- сохранена абонентская база и высокий уровень обслуживания клиентов;
- осуществлена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии.



3.

Корпоративное управление



3. Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы

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

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

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

Информация о совершенных Обществом в 2012 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2012 года изменений в Устав Общества не вносилось.

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

Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго»;

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго»;

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;

Положение о ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго»;

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;

Положение об информационной политике ОАО «Самараэнерго»;

Положение о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

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 2012 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2011 года 31.05.2012 г.

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, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Мятишкин Геннадий Владимирович, Остапенко Иван Александрович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Годовым общим собранием акционеров 31.05.2012 г. (протокол №2012-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Мятишкин Геннадий Владимирович, Остапенко Иван Александрович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Таким образом, на конец отчетного 2012 года в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

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

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

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

Доля в уставном капитале Общества - 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

Владимиров Игорь Александрович – член Совета директоров с 2011 года.

Год рождения – 1986, гражданство – Россия, образование – высшее юридическое. За период с марта 2006 по январь 2007 года занимал должность юрисконсульта ЗАО «Средневожская сетевая компания». С января 2007 по январь 2009 года занимал должность юрисконсульта, затем специалиста группы

корпоративного управления ООО «Энергия развития, аудит». С января 2009 и по настоящее время – начальник отдела правового обеспечения ООО «Энергия развития, аудит».

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

Кириллов Юрий Александрович - член Совета директоров с 2008 года.

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

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

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

Козлов Алексей Вениаминович – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения - 1953, образование - высшее, гражданство - Россия. До 2011 года занимал должность генерального директора ООО «Геленджикский курортный комплекс «Меридиан». В настоящее время занимает должность Директора ООО ФПК «Энергия».

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 «Ульяновскэнерго», ЗАО «Самарская сетевая компания».

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

Мятишкин Геннадий Владимирович - член Совета директоров с 2010 года.

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

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

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

Остапенко Иван Александрович – член Совета директоров с 2011 года.

Год рождения - 1968, гражданство – Россия, образование - высшее техническое и экономическое. За период с 2006 по 2009 год занимал должность директора по экономике и финансам ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная компания». В 2009 - 2010 г.г. заместитель директора Дирекции маркетинга и продаж ООО «Объединенные автомобильные технологии». 2010

- 05.2011 заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО "Энергия развития, аудит". В настоящее время занимает должность заместителя генерального директора ООО "РТ-Энерготрейдинг".

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

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

Розенцвайг Александр Шойлович - член Совета директоров с 2008 года.

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

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

Доля в уставном капитале Общества - 0,028%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества - 0,028%.

Руднев Михаил Владимирович - член Совета директоров с 2009 года.

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

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

Шашков Сергей Анатольевич - член Совета директоров с 2009 года.

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

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

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

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Совета 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 2012 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 9 681 877,49 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2012 году не совершались, иски к членам Совета директоров не предъявлялись.

3.2.3.

Ревизионная комиссия

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

Действующий на конец отчетного 2012 года состав Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» избран 31.05.2012 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2011 года.

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

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

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

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

Зуева Ольга Хаимовна – главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1960, образование - высшее экономическое.

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

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

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

Емшанов Александр Владимирович – начальник отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1972, образование – высшее.

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

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций» размер вознаграждения устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Всего в течение 2012 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2011 года было выплачено вознаграждений на сумму 100 440 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2012 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4. Ревизионная комиссия

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 г. назначен Генеральным директором Общества.

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

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

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

3.3. Дочерние и зависимые общества

ОАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

ОАО «Самараэнерго» являлось владельцем 50% доли УК ООО «ЧОП Энергозащита». 11.01.2012 года по решению ИФНС по Ленинскому району г. Самары ООО «ЧОП Энергозащита» было исключено из ЕГРЮЛ как фактически прекратившее деятельность на основании ст. 21.1 129 ФЗ от 08.08.2001 года.

На 31.12.2012 ОАО «Самараэнерго» имеет одно зависимое общество.

Наименование зависимого общества	Основные виды деятельности	Суммы вложений, руб.	Доля в УК, %, по состоянию на 31.12.2012 г.
ОАО «Турбоэнергосервис»	В настоящее время Общество деятельности не ведет	40 000	40

Общество владеет обыкновенными акциями ОАО «Турбоэнергосервис». Доля ОАО «Самараэнерго» в уставном капитале зависимого обществ в отчетном году не изменялась.

3.4. Прочее

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят) штук привилегированных акций типа Аноминальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 (Пять миллионов двести девятнадцать тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек) рублей;

- 3 538 928 532 (Три миллиарда пятьсот тридцать восемь миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч тридцать две) штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 (Ноль целых двадцать пять сотых) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 (Восемьсот восемьдесят четыре миллиона семьсот тридцать две тысячи сто тридцать три) рубля.

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот

пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

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

С февраля 1998 года ОАО «Самараэнерго» являлось участником программы по выпуску американских депозитарных расписок (ADR) первого уровня на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Самараэнерго». Эмитентом, ценные бумаги которого удостоверяли права на акции ОАО «Самараэнерго» в рамках программы ADR, являлся TheBankofNewYorkMellon. В 2012 году действие депозитарного договора между TheBankofNewYorkMellon и ОАО «Самараэнерго» было прекращено и программа ADR закрыта.

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:	
	31.12.2011	31.12.2012
номинальные держатели	94,23%	94,54%
юридические лица	0,177%	0,17%
физические лица	5,58 %	5,2 %
доверительные управляющие	0,0071 %	0,0071 %
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО:	100%	100%

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

Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2011	31.12.2012
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	89,4662%	-
НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель)	5,6651%	95,5831

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

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

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

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

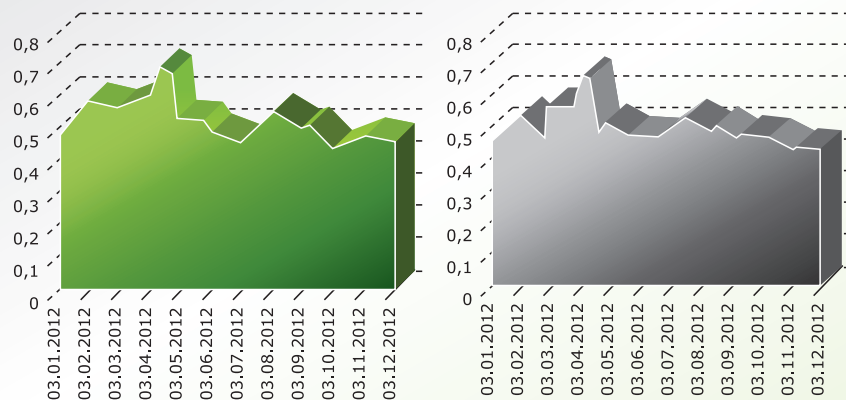
Обыкновенные акции	Привилегированные акции
SAGO	SAGOP

Наибольшая рыночная цена одной привилегированной акции в течение 2012 года составляла 0,72 руб., наименьшая цена – 0,43 руб. Рыночная цена привилегированной акции ОАО «Самараэнерго» на 28.12.2012 года составила 0,4465 руб.

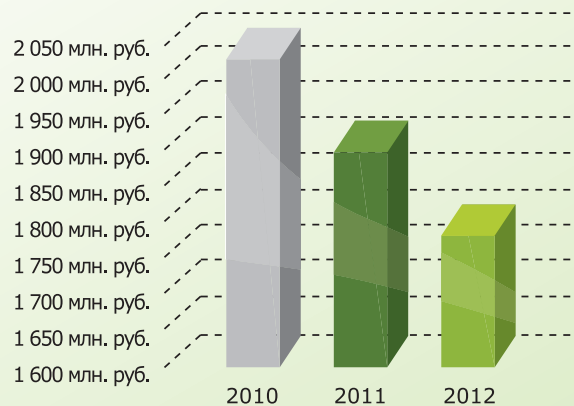
Наибольшая рыночная цена одной обыкновенной акции в течение 2012 года составляла 0,7 руб., наименьшая цена – 0,43 руб. Рыночная цена обыкновенной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 28.12.2012 года составила 0,4346 руб.

Динамика курса привилегированных акций* Динамика курса обыкновенных акций*

— Рыночная цена, руб.
 — Рыночная цена, руб.
 * по данным www.rts.ru


Капитализация компании в 2012 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ММВБ-РТС»:

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2012г.	1 538 018 340,01	233 069 910,22	1 771 088 250,23

Динамика капитализации за 2010-2012 гг.


4.

Энергосбытовая деятельность



4. Энергосбытовая деятельность

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

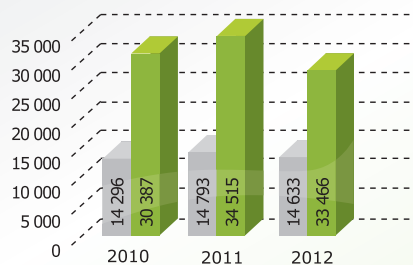
Полезный отпуск электроэнергии потребителям в 2012г. составил 14 633 млн.кВт.ч., что ниже факта 2011 г. на 160 млн.кВт.ч., или 1,1%, что обусловлено уходом на ОРЭ ООО «Русэнергоресурс».

Товарный отпуск и реализация электроэнергии в 2010-2012 гг.

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)

Показатели	2010г. факт	2011г. факт	2012г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	14 296	14 793	14 633
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	30 387	34 515	33 466

Отпуск электроэнергии в 2010-2012г.г. (млн.кВт.ч., млн.руб.)



- Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)
- Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)

Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

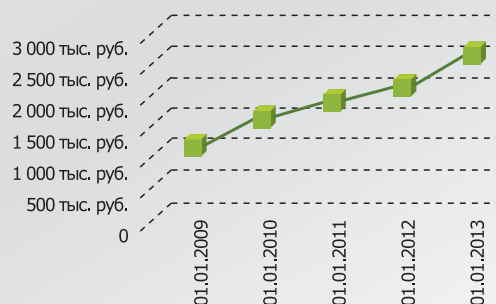
1. Усиление позиции ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.
2. Сохранение лидерских позиций как заказчика услуг по передаче электрической энергии потребителям ОАО «Самараэнерго» на розничном рынке электрической энергии.
3. Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей электроэнергии.
4. Обеспечение потребителей ОАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ОАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.
2. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.
3. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке, и получением денежных средств с потребителей электрической энергии на розничном рынке путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

Динамика изменения дебиторской абонентской задолженности в 2009-2012 гг. ОАО «Самараэнерго». Электроэнергия (тыс.руб.)

01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012	01.01.2013
995 969	1 386 833	1 759 211	1 903 480	2 481 113


Динамика изменения дебиторской абонентской задолженности

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

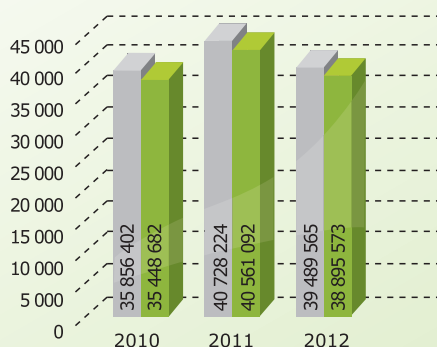
01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012	01.01.2013
469 686	705 484	1 204 818	1 396 019	1 826 686
Всего электроэнергия + компенсация потерь				
1 465 655	2 092 318	2 964 029	3 299 499	4 307 799

4.2.

Динамика изменения структуры реализации электроэнергии за последние 3 года
Объём продаж и реализации электроэнергии в 2010-2012г.г.

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

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.
Объём продаж (Форма 46*1,18)	35 856 402	40 728 224	39 489 565
Объём реализации, в т.ч.			
денежными средствами	35 448 682	40 561 092	38 895 573
векселями	29 493	12 998	5 746
взамоначётами	238 636	106 131	52 875
Уровень реализации	98.9%	99.6%	98,5%

 ■ Объём продаж
 ■ Объём реализации


4.3.

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

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

Согласно п.86 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

- **первая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- **вторая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- **третья** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
- **четвертая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;
- **пятая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
- **шестая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Исходя из п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» следует, что предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает как сумму составляющих в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- **средневзвешенная нерегулируемая цена** на

электрическую энергию (мощность);

- **тариф на услуги по передаче** электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, который утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- **сбытовая надбавка** гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- **плата за иные услуги**, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком и публикуется на официальном сайте компании.

Средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность, составляющие наибольшую часть конечной нерегулируемой цены, формируются на оптовом рынке электроэнергии и мощности ежемесячно, под воздействием естественных рыночных факторов и их значения могут колебаться в течение года.

На 2012 год Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - Министерство), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ Министерства от 28.04.2011г. №27), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Министерства от 23.12.2011г. №228). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом Министерства от 09.10.2011г. №202.

Ниже, в таблицах и на диаграммах, приведены показатели динамики нерегулируемых цен на электроэнергию в 2011-2012гг. в сравнении с регулируемыми тарифами 2010г. для различных категорий потребителей.

4.3.1.

Таблица

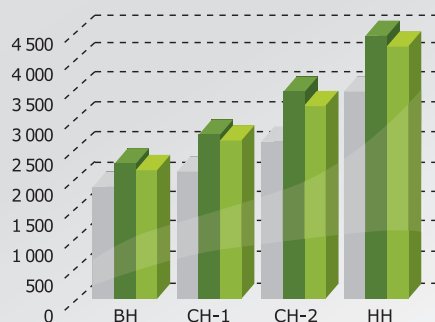
Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.) на электрическую энергию для одноставочных потребителей ОАО «Самараэнерго», руб./МВтч

Средний тариф и средняя нерегулируемая цена на электрическую энергию для одноставочных потребителей ОАО «Самараэнерго»	2010*	2011**	2012**	2012/2011
ВН	1 752	2 185	2 085	-4,6%
СН-1	2 129	2 673	2 588	-3,2%
СН-2	2 601	3 416	3 264	-4,4%
НН	3 456	4 393	4 195	-4,5%

Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.) для одноставочных потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч

■ 2010*
■ 2011**
■ 2012**

* утвержденный тариф
 ** средняя нерегулируемая цена

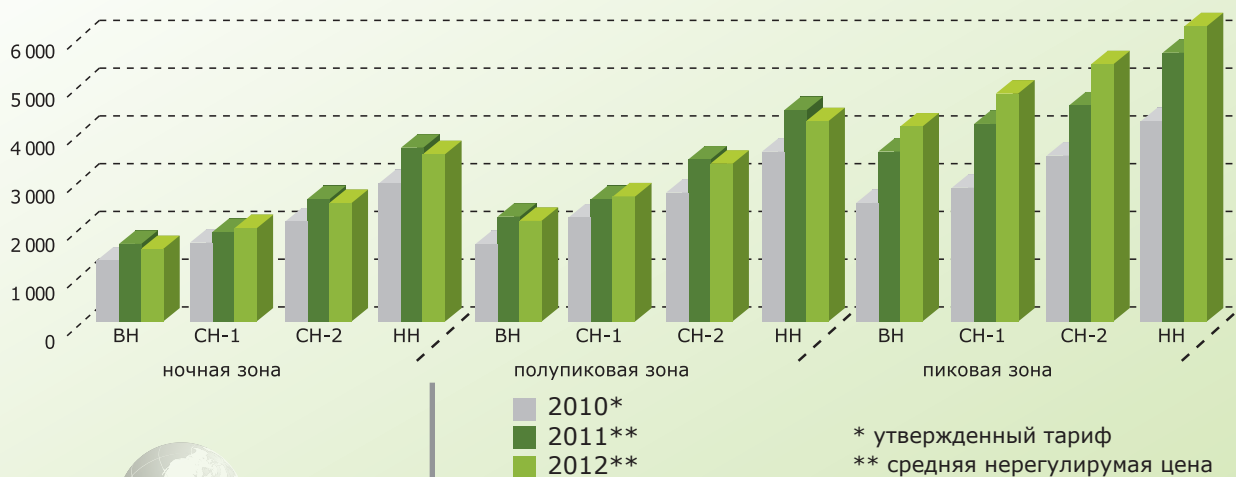


В 2012г. нерегулируемые цены на электрическую энергию для одноставочных потребителей по сравнению с фактически сложившимися нерегулируемыми ценами в 2011г. в зависимости от уровня напряжения снизились на 3,2-4,6%.

4.3.2.

Таблица
Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.) на электрическую энергию, дифференцированных по зонам суток, для потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч

Тарифы и нерегулируемые цены, дифференцированные по зонам суток		2010*	2011**	2012**	2012/2011
ночная зона	ВН	1 240	1 522	1 465	-3,8%
	СН-1	1 617	1 986	1 999	0,6%
	СН-2	2 089	2 690	2 639	-1,9%
	НН	2 944	3 615	3 536	-2,2%
полупиковая зона	ВН	1 795	2 091	2 051	-1,9%
	СН-1	2 172	2 554	2 615	2,4%
	СН-2	2 644	3 273	3 235	-1,2%
	НН	3 499	4 212	4 131	-1,9%
пиковая зона	ВН	2 436	3 581	4 053	13,2%
	СН-1	2 813	4 037	4 800	18,9%
	СН-2	3 285	4 752	5 344	12,5%
	НН	4 140	5 674	6 181	8,9%

Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.), дифференцированных по зонам суток, для потребителей ОАО "Самараэнерго", руб./МВтч


В 2012г. колебания нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонам суток, по сравнению с фактически сложившимися нерегулируемыми ценами в 2011 г. в зависимости от параметров потребления (уровня напряжения и зоны суток), составили от -3,8% до +18,9%.

4.3.3.

Таблица

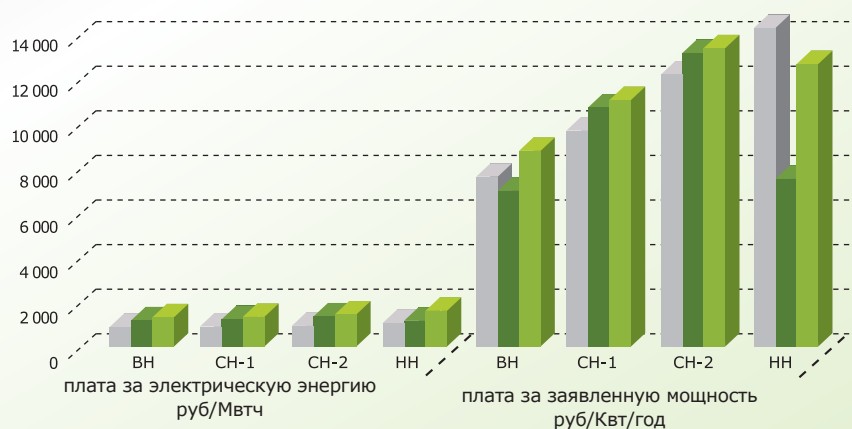
Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.) для потребителей ОАО "Самараэнерго", рассчитывающихся за электрическую энергию по двухставочному тарифу

Двухставочный тариф, нерегулируемая цена		2010*	2011**	2012**	Прирост 2012/2011
плата за электрическую энергию руб/Мвтч	ВН	824	1 104	1 185	7,4%
	СН-1	827	1 175	1 186	0,9%
	СН-2	857	1 416	1 453	2,6%
	НН	1 079	1 151	1 546	34,4%
плата за заявленную мощность руб/Квт/год	ВН	7 449	6 984	8 714	24,8%
	СН-1	9 731	10 620	11 104	4,6%
	СН-2	12 005	12 999	13 082	0,6%
	НН	14 057	7 497	12 463	66,2%

Динамика тарифов (2010г.) и нерегулируемых цен (2011-2012гг.) для потребителей ОАО "Самараэнерго", рассчитывающихся за электрическую энергию по двухставочному тарифу

■ 2010*
■ 2011**
■ 2012**

* утвержденный тариф
 ** средняя нерегулируемая цена



В 2012г. для двухставочных потребителей плата за электрическую энергию по сравнению с 2011г. увеличилась на 0,9-34,4%, а плата за мощность возросла на 0,6-66,2% в зависимости от уровня напряжения.

4.3.4.

Таблица

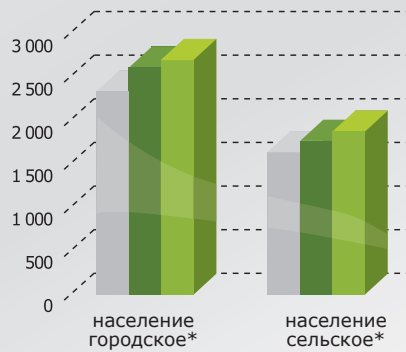
Динамика тарифов для потребителей ОАО "Самараэнерго", относящихся к группе «Население»

	2010	2011	2012	Прирост тарифов 2012/2011
Население городское*	2320	2550	2690	5,5%
Население сельское*	1620	1780	1880	5,6%

* тариф включает НДС

Динамика тарифов на электрическую энергию для населения за 2010-2012гг., руб./МВтч

■ 2010*
■ 2011**
■ 2012**



Тарифы для населения и приравненных к ним потребителей в 2012 г. увеличились на 5,5-5,6% в зависимости от типа потребителей (городское и сельское население).

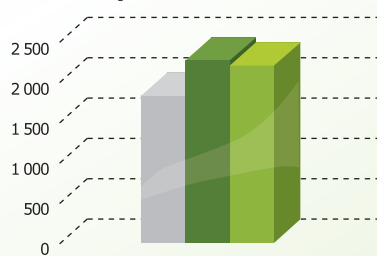
4.3.5.

Таблица Динамика среднего тарифа (2010г.) и средней нерегулируемой цены (2011-2012гг.) на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго», руб./МВтч

	2010*	2011**	2012**	Прирост 2012/2011
Средний тариф и средняя нерегулируемая цена на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго»	1 802	2 223	2 187	-1,6%

Динамика среднего тарифа (2010г.) и средней нерегулируемой цены (2011-2012гг.) на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго», руб./МВтч

■ 2010*
■ 2011**
■ 2012**



* утвержденный тариф
** средняя нерегулируемая цена

По результатам деятельности компании в 2012 г. средняя нерегулируемая цена на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» составила 2187 руб./МВтч, что ниже фактически сложившейся средней нерегулируемой цены в 2011г. на 1,6% (см. табл. 4.3.5).

4.4.

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

Индикативная цена на электроэнергию на территории Самарской области в первом полугодие 2012 г. установлена равной 671,99 руб/МВт*ч, во втором полугодие - 695,32 руб*МВтч, на мощность - 239 414,39 руб/МВт в мес. и 247 241,13 руб/МВт в мес. соответственно.

Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на НОРЭМ для ОАО «Самараэнерго» составила 980,26 руб/МВт*ч.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 1 769 руб/МВт*ч.

Динамика изменения средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии на НОРЭМ представлена на рис. 1, нерегулируемой цены покупки мощности на НОРЭМ - на рис. 2.

Рисунок 1. Индикативная и нерегулируемая цены покупки э/э на НОРЭМ в 2012г.

- индикативная цена на э/э, руб./МВт*ч
- нерегулируемая цена на покупку электроэнергии на НОРЭМ, руб./МВт*ч.

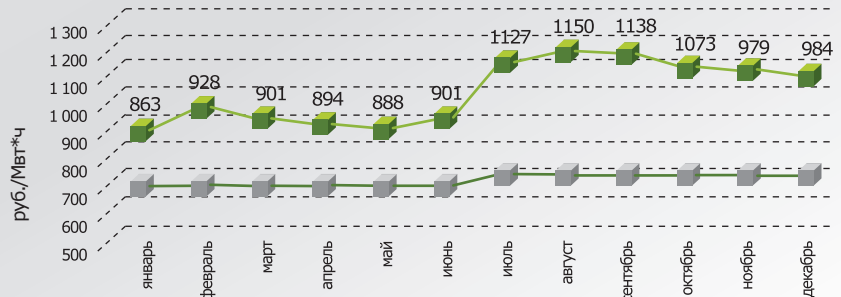
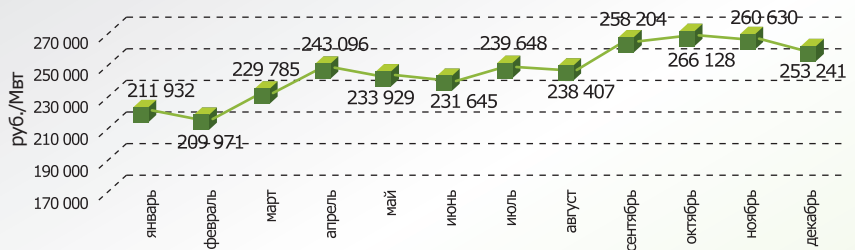


Рисунок 2. Нерегулируемая цена покупки мощности на НОРЭМ в 2012г.



4.5.

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

В 2012 г. ОАО «Самараэнерго» на НОРЭМ было приобретено 16 325,67 млн. кВтч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 1 549,99 млн. кВтч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 14 775,68 млн. кВтч. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007 г. в 2012 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах необходимых для поставки населению.

Также в 2012 г. покупка э/э осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности. Объем покупки составил 159,6 млн. кВтч.

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на рисунке 3. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано рисунке 4.

Рисунок 3. Объем покупки э/э на НОРЭМ

- покупка по регулируемой цене, млн.кВт*ч
- покупка по нерегулируемой цене, млн.кВт*ч

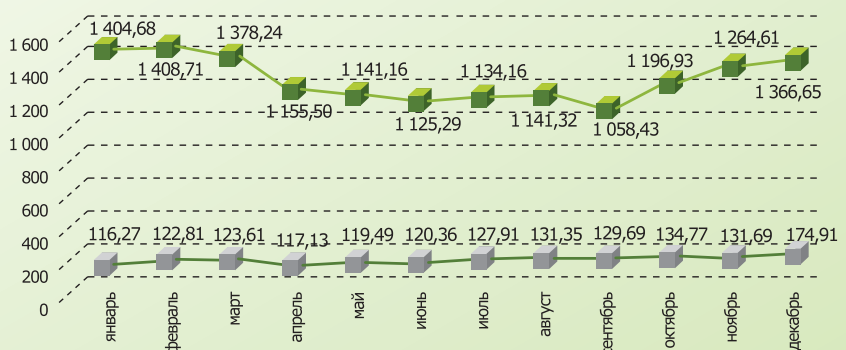
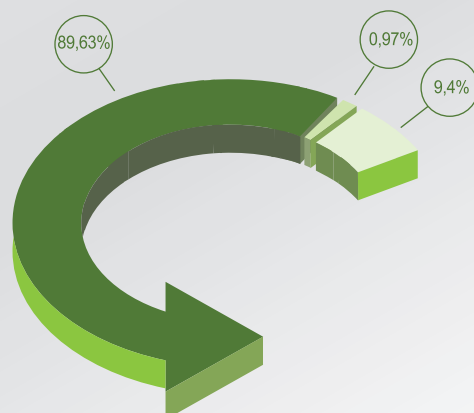


Рисунок 4. Доли покупки э/э на ОРЭМ и РРЭМ


- покупка по регулируемой цене на ОРЭМ
- покупка по нерегулируемой цене на ОРЭМ
- покупка на розничном рынке

4.6.
Динамика электропотребления, расчётов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы
Динамика электропотребления, расчётов с потребителями в 2010-2012 гг.

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)

Показатели (из формы 463Э)		2010г. факт	2011г. факт	2012г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	всего	14 296	14 793	14 633
	по регулируемым тарифам	5 030	1 505	1 575
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	9 266	13 288	13 058
Объём продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	30 387	34 515	33 466
	по регулируемым тарифам	9 527	2 672	2 843
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	20 860	31 843	30 623

Динамика изменения структуры дебиторской абонентской задолженности в 2012 г.

По состоянию на 01.01.2013 г. дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 2 481 млн.руб., за 2012 год увеличилась на 578 млн.руб. (30,3%).

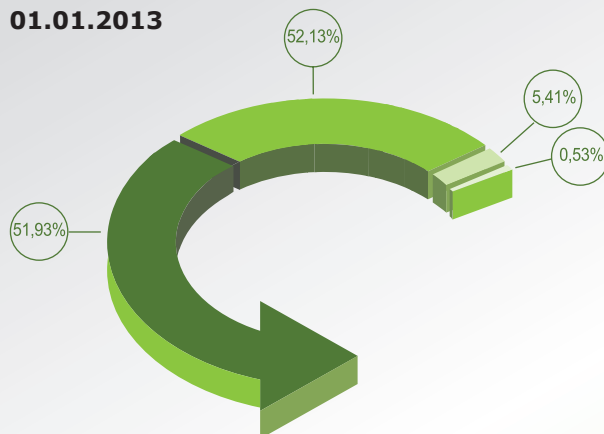
В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2012 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

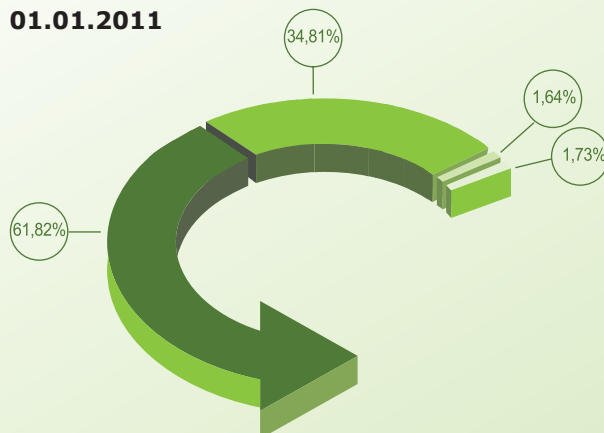
- на 7,2 процентных пункта понизилась доля текущей задолженности;
- на 0,48 процентных пункта увеличилась доля задолженности нереальной;
 - к взысканию ("мертвой");
- на 7,9 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности;
- на 1,18 процентных пункта уменьшилась доля мораторной задолженности.



По состоянию на 01.01.2013 г. сложилась следующая структура дебиторской абонетской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

- текущая - 51,93 %
- рабочая - 42,13 % (в т.ч. исковая - 10,62 %)
- мораторная - 5,41 %
- нереальная к взысканию ("мертвая") - 0,53%

01.01.2013

01.01.2012

01.01.2011


- текущая
- рабочая
- мораторная
- нереальная к взысканию

5.

Использование Обществом энергетических ресурсов



5.

Использование Обществом энергетических ресурсов

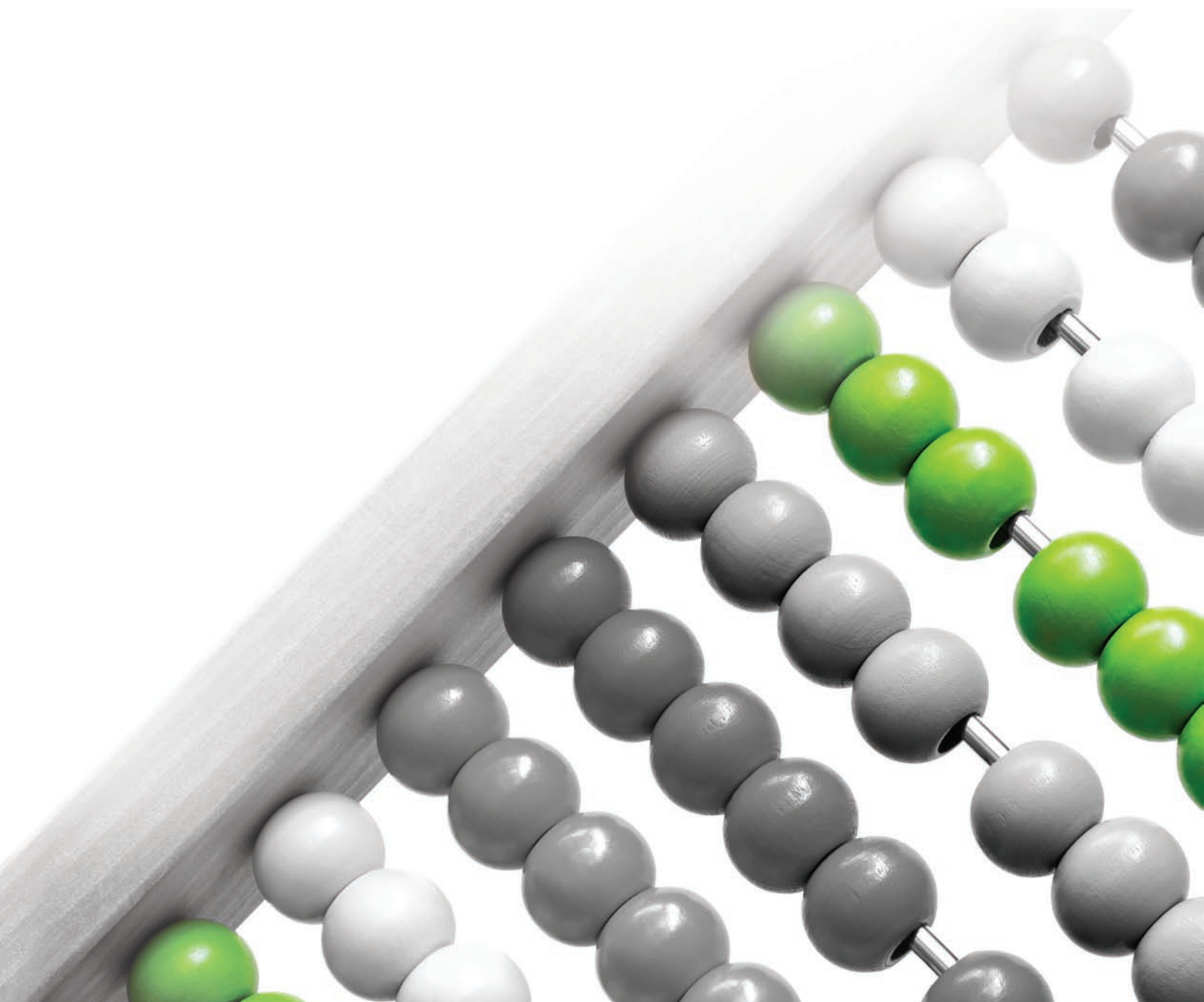
Информация об объеме использованных ОАО «Самара-энерго» в 2012 году энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс.руб. без НДС)
Топливо дизельное	22 718,89 (литр)	564,65
Бензин автомобильный	63 0576,85 (литр)	14 682,11
Тепловая энергия	2 043,3 (Гкал)	1 916,82
Электрическая энергия	2 573 500 (кВт*ч)	5 259,84
Газ естественный (природный)	27,319 (тыс. куб)	85,59



6.

Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1. Основные положения учетной политики Общества

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2012 год утверждена приказом руководителя № 391 от 28.12.2011 года.

1. Основа составления

ОАО «Самараэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 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 26.03.2007 г.), Положениями по бухгалтерскому учету и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

2. Составление финансовой (бухгалтерской) отчетности

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

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств, проводится в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 №49 (в редакции Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 № 142н).

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 (с изменениями и дополнениями). 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 (в ред. Приказа Минфина РФ от 25.10.2010 №132н).

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

7. Учет расходов на НИОКР

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

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

8. Учет материально-производственных запасов

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

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

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных ценностей .

9. Учет денежных средств

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учёт кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с Положением Банка России № 373-П от 12.10.2011 «О порядке ведения кассовых операций с банкнотами и монетой Банка России на территории Российской Федерации».

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, от 27.11.2006 №156н и от 08.11.2010 №144н).

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

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

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

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

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности Общества на конец каждого отчетного квартала по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02). Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов на счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

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

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

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

12. Учет собственного капитала

Собственный капитал Общества складывается из:

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

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



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

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

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

13. Учет доходов и расходов

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

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

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

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

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

14. 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 ведётся по простой системе (без использования метода двойной записи).

15. Отражение в отчётности событий после отчётной даты, условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств, 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.

Учет условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств отражаются в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н. Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении условий п.5 ПБУ 8 /2010. Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

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.

16. Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности

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

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

17. 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 (в ред. Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 №144н).

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

18. 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».

19. Учет текущего налога на прибыль

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

Под постоянными разницами понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного года, но не включаемые в расчет налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;
- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

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

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

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

20. Налоговый учет

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

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

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

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

6.2.

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

	2010 год (тыс.руб.)	2011 год (тыс.руб.)	2012 год (тыс.руб.)
Выручка по отгрузке	37 964 926	37 493 238	35 868 420
Себестоимость	35 776 436	34 772 730	34 431 741
Валовая прибыль	2 188 490	2 720 508	1 436 679
Прибыль до налогообложения	1 473 316	1 033 067	(158 480)
Чистая прибыль	1 182 728	704 238	(242 945)

Финансовые показатели	Значение показателя			
	2010	2011	2012	рекомендуемое значение
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,20	0,16	0,2-0,5
Коэффициент срочной ликвидности	1,6	1,80	1,15	0,8-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	1,7	1,93	1,31	>1,0
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	0,6	0,57	0,33	0,5-0,6
Показатели рентабельности				
Рентабельность продаж, %	5,8	7,26	4,01	-
Рентабельность собственного капитала, %	10,7	5,34	12,88	-
Рентабельность активов, %	21,4	12,11	-9,34	-
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности, %	22,7	7,72	20,14	-
Динамика кредиторской задолженности, %	47,7	56,53	19,63	-
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	2,3	1,61	1,62	-

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2010 г. позволяет сделать вывод об относительно стабильном финансовом состоянии компании.

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

	на 31.12.2010	на 31.12.2011	на 31.12.2012	Отклонение	
				абс.	%
Активы	5 976 868	5 649 794	6 950 182	1 300 388	23,02
Нематериальные активы	0	0	0	0	-
Основные средства	128 668	147 647	142 986	-4 661	-3,16
Незавершенное строительство	0	0	0	0	-
Долгосрочные финансовые вложения	1 246 079	604 761	500 893	-103 868	-17,18
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	120 436	263 578	229 366	-34 212	-12,98
Запасы	39 991	40 926	40 950	24	0,06
НДС по приобретенным ценностям	235 712	269 725	682 875	413 150	153,17
Дебиторская задолженность	3 572 601	3 848 301	4 623 214	774 913	20,14
Краткосрочные финансовые вложения	459 120	58 740	511 896	453 156	771,46
Денежные средства	174 261	416 116	218 002	-198 114	-47,61
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	-
Пассивы (за минусом раздела III «Капитал и резервы»)	2 632 888	2 401 860	4 645 109	2 243 249	93,40
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	-
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	732	260	161	-99	-38,08
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 058 305	125	1 723 297	1 723 172	1378537,60
Кредиторская задолженность	1 523 144	2 384 113	2 852 031	467 918	19,63
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 876	3 028	10 833	7 805	257,76
Резервы предстоящих расходов и платежей	47 831	14 334	58 787	44 453	310,12
Чистые активы	3 343 980	3 247 934	2 305 073	-942 861	-29,03
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	2 454 028	2 357 982	1 415 121	-942 861	-39,99

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

6.3.
Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 года

		Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число)	Коды 0710001 2012/12/31
Организация	Открытое акционерное общество энергетики и электрофикации "САМАРАЭНЕРГО"	по ОКПО	102504
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6315222985
Вид экономической деятельности	оптовая торговля электрической энергии без ее передачи и распределения	по ОКВЭД	51.56.4
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47/34
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	443079, Россия, Самарская обл., г.Самара, проезд Георгия Митирева, д.9		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
1.1;	АКТИВ				
1.3;10.2.3	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1;2.3;10.2.4	Основные средства	1150	142 986	147 647	128 668
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1;10.2.6.1	Финансовые вложения	1170	500 893	604 761	1 246 079
10.3.3.2	Отложенные налоговые активы	1180	11 146	4 921	957
1.5;2.2;10.2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	218 220	258 657	119 479
	Итого по разделу I	1100	873 245	1 015 986	1 495 183
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1;10.2.7	Запасы	1210	40 950	40 926	39 991
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	682 875	269 725	235 712
5.1;5.2;10.2.8	Дебиторская задолженность	1230	4 623 214	3 848 301	3 572 601
	в том числе долгосрочная	1231	4 723	6 701	7 659
	в том числе краткосрочная	1232	4 618 491	3 841 600	3 564 942
3.1;10.2.6.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1242	511 896	58 740	459 120
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	218 002	416 116	174 261
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	6 076 937	4 633 808	4 481 685
	БАЛАНС	1600	6 950 182	5 649 794	5 976 868

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
10.2.9.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 270	2 613	3 025
10.2.9.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.9.3	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.9.4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	765 157	1 707 563	1 802 912
	Итого по разделу III	1300	2 305 073	3 247 822	3 343 583
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
10.3.3.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	161	260	732
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	161	260	732
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
10.2.10	Заемные средства	1510	1 723 297	125	1 058 305
5.3;5.4;10.2.11	Кредиторская задолженность	1520	2 862 864	2 387 141	1 526 020
	Доходы будущих периодов	1530	-	112	397
7;10.3.7	Оценочные обязательства	1540	58 787	14 334	47 831
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 644 938	2 401 712	2 632 553
	БАЛАНС	1700	6 950 182	5 649 794	5 976 868

6.4.
Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период
Отчет о финансовых результатах за 2012 год

		Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число)	Коды 0710001 2012/12/31
Организация	Открытое акционерное общество энергетики и электрофикации "САМАРАЭНЕРГО"	по ОКПО	102504
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6315222985
Вид экономической деятельности	оптовая торговля электрической энергии без ее передачи и распределения	по ОКВЭД	51.56.4
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47/34
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	443079, Россия, Самарская обл., г.Самара, проезд Георгия Митирева, д.9		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012г.	За 2011г.
10.3.1	Выручка всего в том числе	2110	35 868 420	37 493 238
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	35 851 928	37 465 813
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	16 492	27 425
6;10.3.1	Себестоимость продаж всего в том числе	2120	(34 431 741)	(34 772 730)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 511 056)	(12 190 041)
	электроэнергия и мощность	2122	(21 908 676)	(22 569 251)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(12 009)	(13 438)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 436 679	2 720 508
10.3.1	Коммерческие расходы	2210	(927 967)	(855 755)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	508 712	1 864 753
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 203	2 826
	Проценты к получению	2320	7 527	22 448
	Проценты к уплате	2330	(66 440)	(40 448)
10.3.2	Прочие доходы	2340	1 367 164	2 217 217
10.3.2	Прочие расходы	2350	(1 981 646)	(3 033 729)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(158 480)	1 033 067
	Текущий налог на прибыль	2410	(100 486)	(395 611)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	125 865	184 298
10.3.3.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	70	896
10.3.3.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 247	3 804
	Прочее	2460	9 704	62 082
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(242 945)	704 238

6.5.

Заключение аудитора Общества

ЗАО «ГАЗАУДИТ»

СРО НП «ИПАР»

Рег.№10202000084 от 30.10.2009 года

ИНН 6314010360

Россия, 443020, г.Самара, ул.Ленинградская, 75

Тел. (846) 333-28-55, 242-76-56

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Адресат: акционерам ОАО энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Государственная регистрация: ОГРН 102630095131 от 15.08.2002г.

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

Аудитор

Наименование: ЗАО «Газаудит»

Государственная регистрация: ОГРН 1026300893300 от 09.09.2002г.

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

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

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО энергетики и элетрификации «Самараэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета



о движении денежных средств за 2012 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО энергетики и элетрификации «Самараэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации 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 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 обоснованности 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 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в п.3.7 пояснений №10 бухгалтерской отчетности, о наличии незаконченных судебных разбирательств на общую сумму 1 418 570 787,85 руб.

Заместитель генерального директора ЗАО «Газаудит»
Ю.Ф.Юдина
(Доверенность №1 от 26.02.2013г.)

(квалифицированный аттестат аудитора №02-000397, выдан 06.02.2013г. ОРН 20002001580)

26 марта 2013г.



7.

Распределение прибыли и дивидендная политика



7.

Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2009г.	ГОСА по итогам 2010г.	ГОСА по итогам 2011г.
Нераспределенная прибыль	(1 069 078)	1 182 728	704 238
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	382 728	-
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	-	800 000	700 000
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2011 года (протокол №2012-1г от 04.06.2012 года) было принято решение о выплате дивидендов по акциям Общества по итогам 2011 года в размере 700 000 тыс. рублей: 0,172374664 рублей на одну обыкновенную и 0,172374664 рублей на одну привилегированную акцию.

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

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

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

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

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

	2010 год (дивиденды за 2009г.*)	2011 год (дивиденды за 2010г.)	2012 год (дивиденды за 2011г.)
Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию, руб.	-	0,1969996	0,172374664
Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию, руб.	-	0,1969996	0,172374664
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	-	800 000	700 000
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2012, тыс. руб.	-	794 490,5	694 676
Дивидендная доходность 1 обыкновенной акции, %	-	38,6	24,6
Дивидендная доходность 1 привилегированной акции, %	-	46,5	23,9

* 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.

Возможные причины выплаты дивидендов в неполном объеме:

- 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, представившим регистратору Общества реквизиты для перечисления дивидендов, дивиденды перечислены в полном объеме.



8.

Инвестиционная деятельность

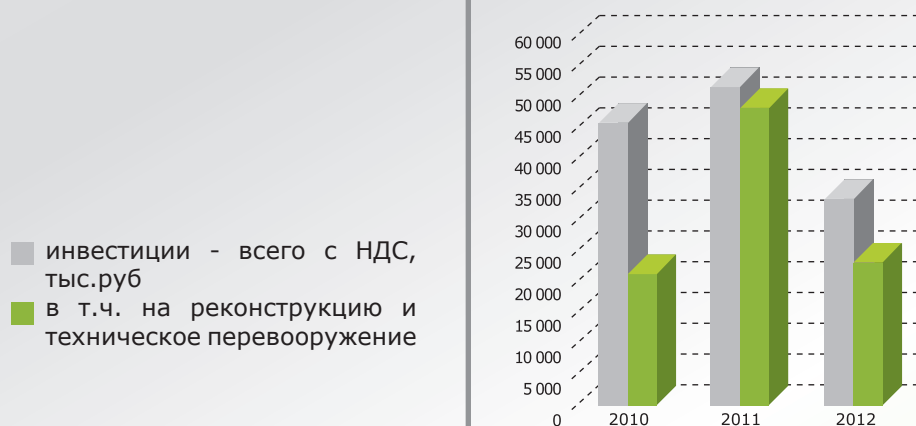


8.

Инвестиционная деятельность

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

График объемов инвестиций за 2010 - 2012 гг. ОАО «Самараэнерго»:



Объем инвестиций составляет по годам:

- 2010 год – 44 587 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 21 062 тыс. руб.);
- 2011 год – 51 954,4 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 47 961,4 тыс. руб.);
- 2012 год – 32 856,5 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 23 147,3 тыс. руб.)

В 2012 году приоритетными направлениями инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» явились мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции существующих объектов, приобретению основных фондов (административных зданий в отделениях ОАО «Самараэнерго»), обновлению автотранспортного парка, средств вычислительной техники и средств связи, повышению качества обслуживания клиентов.

Таким образом, в инвестиционную программу 2012 года включены проекты:

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

С целью автоматизации процесса сбора и обработки данных о потреблении электроэнергии вводными общедомовыми приборами учета в многоквартирных домах г.о. Кинель в 2012 году была завершена работа по созданию автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ). Система позволяет повысить точность учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета заданного класса точности и применения цифровых технологий измерений. Внедрение АИИС ОУ в Кинельском отделении ОАО «Самараэнерго» является одним из значимых мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности, позволяющее снизить потери за счет исключения несанкционированного электропотребления и

повышения точности расчетов. Объем инвестиций по данному титулу составил - 1 001,0 тыс. руб. (в 2012 году) и 3 122,3 тыс. руб. (в 2011 году).

2. Приобретение основных фондов (административных зданий в Клявлинском и Борском отделениях)

В течение 2012 года были приобретены в собственность ОАО «Самараэнерго» ранее арендуемые административные здания в Клявлинском и Борском отделениях, общий объем инвестиций составил – 6 347,4 тыс. руб.

3. Приобретение оборудования, не требующего монтажа

Значительный объем инвестиций был направлен на приобретение оборудования, не требующего монтажа: приобретение автотранспорта, вычислительной техники, прочего оборудования стоимостью свыше 40 тыс. руб. для нужд ОАО «Самараэнерго». Общая стоимость по данному титулу составила – 23 135,3 тыс. руб.

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

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

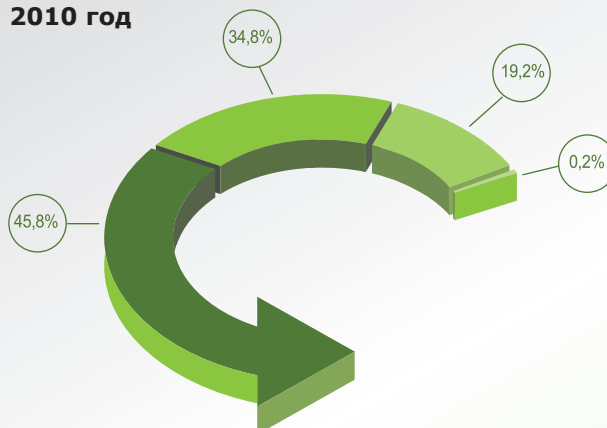
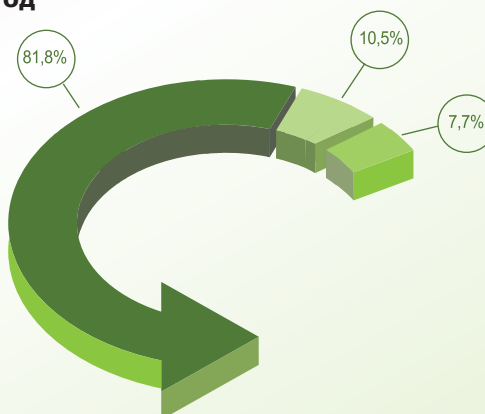
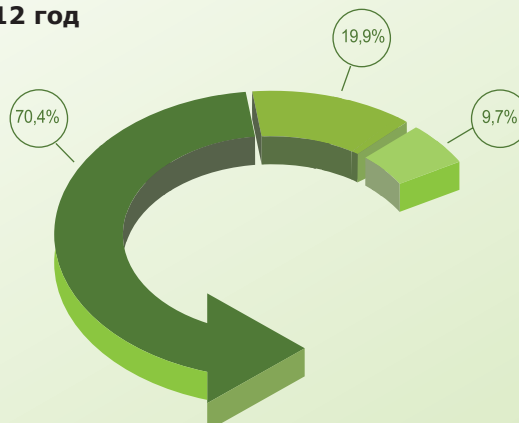
Освоение инвестиций за 2010 - 2012 гг. (с учетом НДС) по источникам выглядит следующим образом:

	2010г.			2011г.			2012г.		
	План	факт	% выполнения	План	факт	% выполнения	План	факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс.руб.	53 639	44 587	83	114 501,2	51 954,4	45	705 232,9*	32 856,5	5*
В т.ч. - за счет собственных средств	53 639	44 587	83	114 501,2	51 954,4	45	705 232,9*	32 856,5	5*
амортизационных отчислений	37 136	31 671	85	34 250,7	31 656	92	47 548,1	24 486,3	51
прибыли	16 503	12 579	76	77 415,4	19 408,7	25	657 684,8*	8 370,2	1*
прочих источников	0	337	-	-	-	-	-	-	-
- за счет привлеченных источников	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджета РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средств от долевого участия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочих	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* В связи с отсутствием финансирования из фонда накопления ОАО «Самараэнерго» в 2012 году не были освоены позиции по источнику прибыль: «Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в 7 административных районах Самарской области» и «Приобретение основных фондов (зданий)» на общую сумму – 657 684,8 тыс. руб.

8.3.

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

2010 год**2011 год****2012 год**

- оборудование, не требующее монтажа
- основные фонды
- новое строительство
- реконструкция зданий и сооружений
- проектно-изыскательские работы
- прочие вложения

Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2010 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- строительство локально-вычислительных сетей по новому адресу управления;
- строительство оптических линий связи по новому адресу управления;
- строительство инженерной инфраструктуры ЦОД и узла коммутации и распределения ОАО «Самараэнерго»;
- монтаж охранно-пожарных сигнализаций в зданиях управления и отделений ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение ОФ - административных зданий в отделениях ОАО «Самараэнерго».

2011 год:

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

2012 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- монтаж АИИС ОУ бытовых потребителей в г.о. Кинель;
- монтаж системы резервного информационного обмена с удаленными подразделениями ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение основных фондов (административных зданий в Клявлинской и Борском отделениях).

8.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2010 г. – 2012 г. не привлекались.

9.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций Общества



9.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций Общества

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

В 2012 году в ОАО «Самараэнерго» реализован ряд крупных проектов в области информационных технологий.

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

Завершен проект по интеграции информационной системы электронного документооборота с информационной системой биллинга на платформе SAP IS-U. Реализация проекта позволит четко организовать бизнес-процессы, повысить эффективность работы компании, объединить все структуры организации в единое управленческое пространство.

Реализован проект модернизации центра обработки данных, увеличена вычислительная мощность за счет ввода в эксплуатацию современного серверного оборудования.

Осуществлен запуск в эксплуатацию системы холодоснабжения. Внедрение современной инженерной системы позволит обеспечить бесперебойную работу центра обработки данных Общества.

В рамках проекта модернизации центра обработки данных осуществлена поставка и инсталляция оборудования системы хранения данных. Внедрение нового оборудования позволит оптимизировать инфраструктуру хранения данных, свести к минимуму вероятность потери данных, обеспечить быстрое восстановление целостности баз данных информационных систем.

Реализован проект создания резервной корпоративной сети передачи данных, позволяющей существенно повысить отказоустойчивость функционирования информационной системы биллинга на платформе SAP IS-U. Инсталлированы технические решения, запущено в эксплуатацию коммутационное оборудование, организовано оперативное взаимодействие удаленных подразделений компании на территории Самарской области.

ОАО «Самараэнерго» вошло в состав СРО в области энергетического обследования НП «Ассоциация энергоаудиторов и энергосервисных компаний Самарской области», что позволило заниматься новым видом деятельности – проведением энергетических обследований.

Для этих целей ОАО «Самараэнерго» закупило оборудование для проведения энергоаудита и обучило 7 специалистов ОАО «Самараэнерго» в целях допуска к проведению энергоаудита

по программе повышения квалификации по теме «Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения».

В 2012г. ОАО «Самараэнерго» было признано победителем конкурса на проведение энергоаудита энергохозяйства Федерального государственного унитарного предприятия Государственный научно-производственный ракетно-космический центр «ЦСКБ-Прогресс» в соответствии с Протоколом № 09/12-2 рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе предложений на проведение энергоаудита энергохозяйства ФГУП «ГНПРКЦ «ЦСКБ-Прогресс» от 05.04.2012г.

По результатам конкурса был заключен и исполнен договор на выполнение работ по проведению энергетического обследования ФГУП «ГНПРКЦ «ЦСКБ-Прогресс» на сумму 10 500 тыс. рублей (включая НДС), составлен и зарегистрирован энергетический паспорт предприятия.

В 2012г. были так же исполнены договоры на проведение энергоаудита с ОАО «Автоваззагрегат» на сумму 1 545 тыс. руб. (включая НДС) и с ЗАО «Жигулевский известковый завод» на сумму 700 тыс. руб. (включая НДС).

В связи с тем, что ОАО «Самараэнерго» попадает под действие Федерального Закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении», было проведено энергетическое обследование 17 зданий, находящихся в собственности ОАО «Самараэнерго». Эту работу ОАО «Самараэнерго» выполнило собственными силами, энергетический паспорт передан на экспертизу в СРО.

В течение 2012г. ОАО «Самараэнерго» выставило более 40 коммерческих предложений на проведение энергоаудита, в результате чего были заключены 2 договора на проведение энергетического обследования на 2013г. с ООО «РусалРесал» на сумму 551 779,54 руб. и ООО «Цветметобработка» на сумму 603 283,33 руб.

ОАО «Самараэнерго» и дальше планирует развивать данный вид деятельности, для этого запланировано дополнительное приобретение оборудования по инвестиционной программе на 2013г.



10. Закупочная деятельность



10.

Закупочная деятельность

10.1.

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

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

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

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

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

Регламентация закупочной деятельности:

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



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

Закупочная деятельность в Обществе в 2012 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Самараэнерго», утвержденным Советом директоров (протокол №17/226 от 03.04.2008);

- Годовой комплексной программой закупок на 2012 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 26.06.2011 г., протокол № 2/285 и в дальнейшем скорректированной Годовой комплексной программой закупок на 2012 год с корректировкой 4 квартала под производственную программу 2013 года, утвержденной Советом директоров (протокол от 30.01.2013 г. № 12/295);

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

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

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

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



11. Охрана окружающей среды



11.

Охрана окружающей среды

Проблема экологии - одна из наиболее важных проблем в современном мире. ОАО «Самараэнерго» в своей производственной деятельности придерживается высоких стандартов ответственности за соблюдение требований действующего природоохранного законодательства РФ и разрешительных документов и предписаний Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

В 2012 году Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской области на основании представленных Обществом отчетов о неизменности производственного процесса (по каждой из 27 площадок) утверждены нормативы образования отходов и лимитов на их размещение на 2013 год.

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

С 2012 года ОАО «Самараэнерго» представляет отчеты в Росприроднадзор в электронном виде через веб-портал приема отчетности Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

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

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

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

Основными задачами на 2013 год в сфере охраны окружающей среды для ОАО «Самараэнерго» являются: подтверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение на 2014 год, минимизация негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация процессов обращения с отходами производства и потребления, а также повышение квалификации работников ОАО «Самараэнерго», ответственных за деятельность по обращению с отходами производства и потребления.



12.

Кадровая и
социальная политика.
Социальное партнерство



12.

Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

12.1.

Структура работающих по категориям

Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 1037 человек, из них:

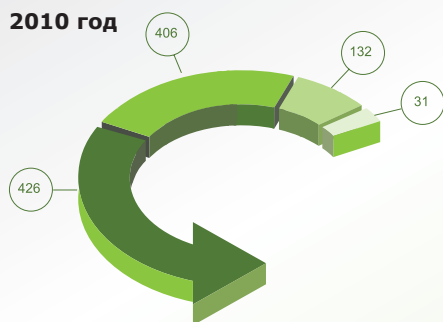
руководителей всех категорий - 136 чел.
 специалистов - 450 чел.
 служащих - 32 чел.
 рабочих - 419 чел.

Анализ кадров за 2012 год в сравнении с 2011 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 11 человек) по причине заполнения вакансий взамен уволившихся работников.

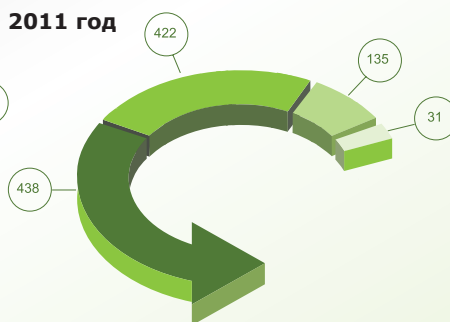
Количественный анализ кадров за последние 3 года:

Категория работников	на 31.12.2010	на 31.12.2011	на 31.12.2012
всего работающих (чел.) в том числе:	998	1026	1037
руководителей (чел.)	132	135	136
специалистов (чел.)	426	438	450
служащих (чел.)	31	31	32
рабочих (чел.)	409	422	419

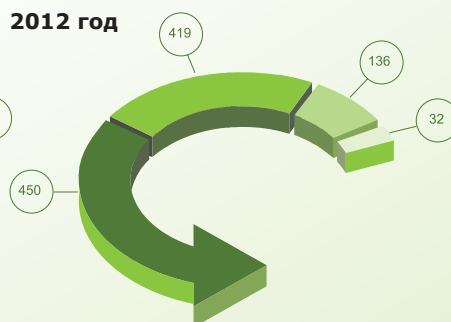
2010 год



2011 год



2012 год



- специалисты
- рабочие
- руководители
- служащие

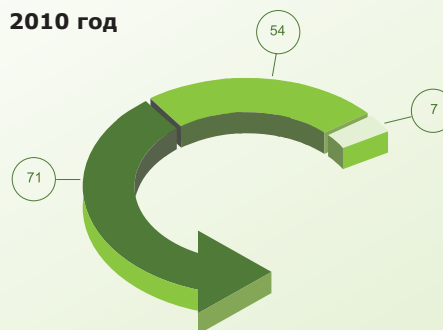
12.2.

Возрастной состав работников

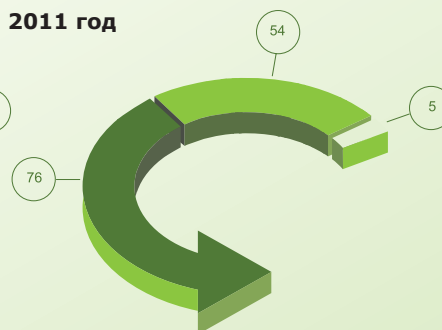
В 2012 году 14,8% работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 58,0% - в возрасте от 30 до 50 лет и 27,2% - в возрасте старше 50 лет.

Возрастной состав руководителей

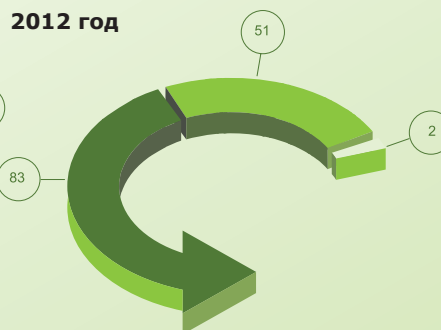
2010 год



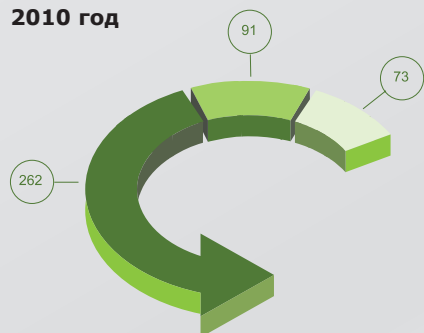
2011 год



2012 год

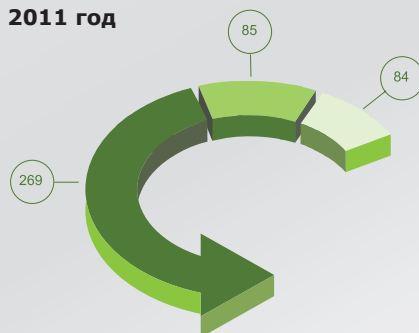


2010 год

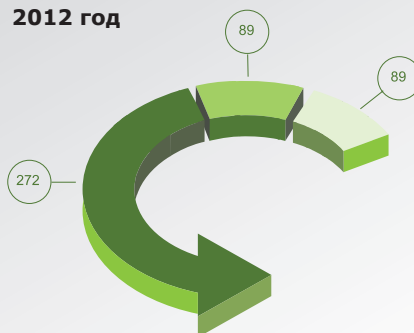


Возрастной состав специалистов

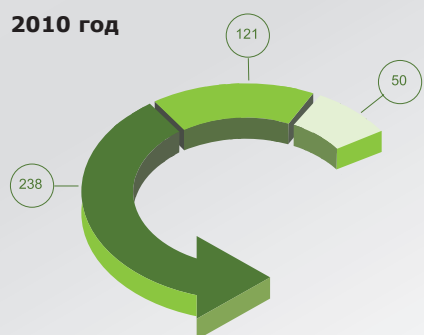
2011 год



2012 год

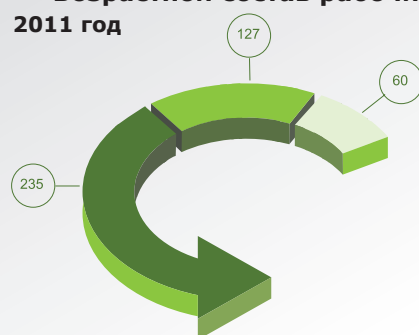


2010 год

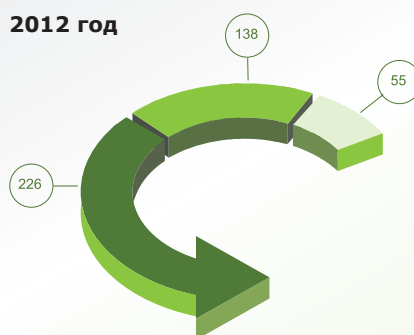


Возрастной состав рабочих

2011 год



2012 год

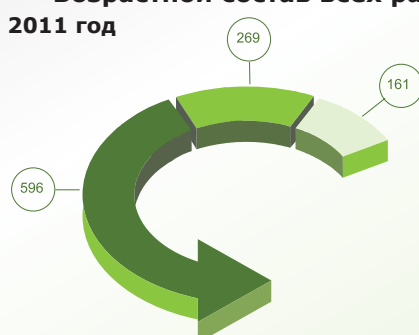


2010 год

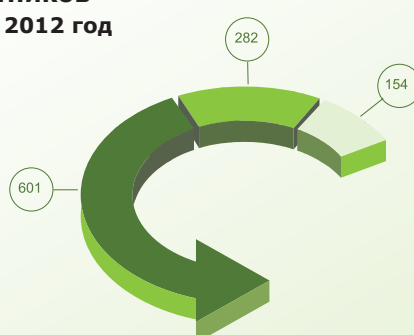


Возрастной состав всех работников

2011 год



2012 год



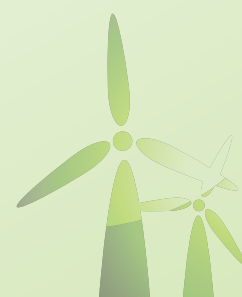
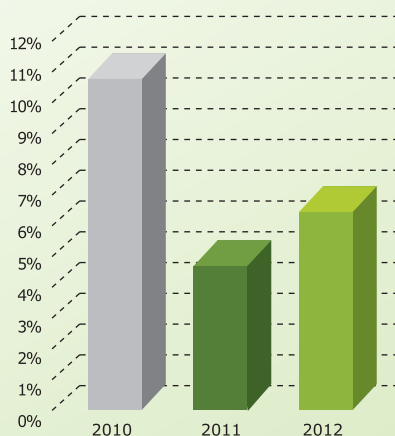
- до 30 лет
- 30-50 лет
- старше 50 лет

12.3.

Ротация кадров

Число уволенных в 2012 году по причинам текучести составило 39 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2012 году составила 3,8 %, в 2011 году – 3,5 %.

2010 год	2011 год	2012 год
10,9 %	5,8 %	6,4 %



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

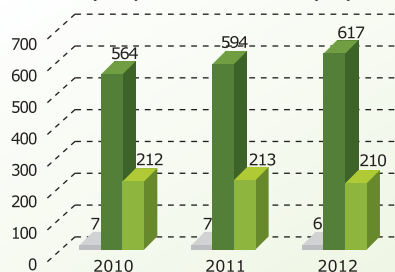
Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 79,7 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» 827 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 6 человек - кандидаты наук.

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.	1037	617	210	6
Руководители	136	116	17	3
Специалисты	450	391	53	3
Служащие	32	14	13	-
Рабочие	419	96	127	-

В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ОАО «Самараэнерго» проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (Российский фонд образовательных программ «Экономика и управление», ООО ЦНТИ «Прогресс», Институт развития современных образовательных технологий, Московский учебный центр Единой энергетической системы, «Международный институт рынка»).

- кандидат наук
- с высшим образованием
- со средним специальным образованием



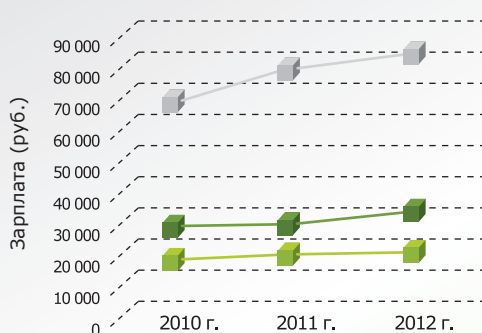
Показатели	Обучено в 2012 году	Прогноз на 2013 год
Подготовка рабочих		117 чел.
Переподготовка	67 чел.	
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих		
Повышение квалификации ИТР		
Затраты на обучение (руб.)		1 385 000 руб.
	704 515 руб.	

В 2012 году приняли участие в семинарах 67 человек из категории руководителей и специалистов.



Численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2010-2012 гг. (руб.)

Категория	Наименование показателя	Ед. измерения	Годы		
			2010	2011	2012
Руководители	Численность	чел.	133	135	135
	Средняя зарплата	руб.	67260	77496	81709
Специалисты и технические исполнители	Численность	руб.	434	447	455
	Средняя зарплата	чел.	26025	28894	30020
Рабочие	Численность	руб.	401	404	404
	Средняя зарплата		15765	17375	18078

График роста средней заработной платы по категориям работников с 2010-2012 гг. (руб.)


- руководители
- специалисты и технические исполнители
- рабочие

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

Программа пенсионного обеспечения ОАО «Самараэнерго»

Решением Совета директоров (Протокол №16/227 от 15 апреля 2008 г.) 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, осуществляется текущее финансирование. Условия реализации корпоративного и паритетного пенсионных планов определяются Положением о НПО работников общества.

В соответствии с договором 01/95/Ю открыто 656 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 125 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 2149 рублей. На 2012 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 322 счета. 14 пенсионеров получают пенсию.

Сведения о работе по охране труда за 2012 год в ОАО «Самараэнерго»

Охрана труда сотрудников ОАО «Самараэнерго» организована в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и



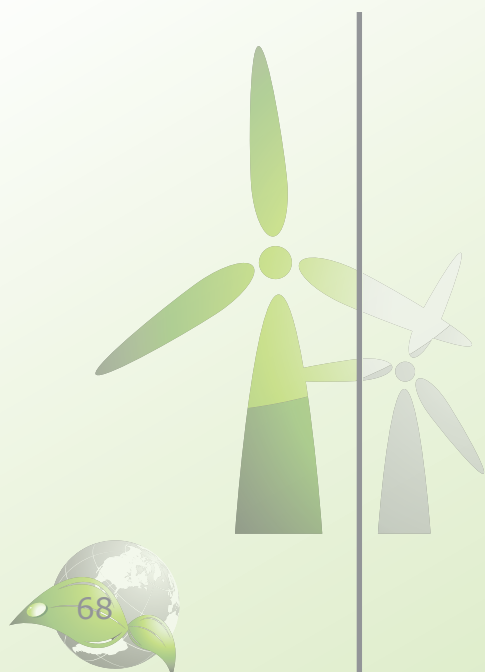
другими нормативными актами. На предприятии действует «Система управления охраной труда» в части возложения обязанностей, ответственности и полномочий отдельных категорий работников по вопросам охраны труда. В 2012 году в НОУ Центр НОТ г. Самары прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 45 чел. из числа руководителей и специалистов. Пересмотрены и утверждены 9 инструкций по охране труда для различных категорий работников.

В соответствии с Планом мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, разработанным по результатам аттестации рабочих мест в количестве 110 рабочих мест, а также Приказом Минздравсоцразвития от 12.04.2011 г. № 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 373 чел. По результатам медицинского осмотра не выявлено работников с подозрением на профессиональные заболевания.

Соответствующий персонал предприятия обеспечен сертифицированными средствами защиты в соответствии с установленными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты». Органами государственного контроля и надзора в сфере соблюдения требований охраны труда в 2012 году предписаний выдано не было. Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2012 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2012 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

Наименование мероприятий	Затраты в тыс.руб.
Обязательные предварительные и периодические медосмотры	635,9
Аттестация рабочих мест по условиям труда	117,5
Производственный контроль условий труда	26,4
Спецодежда, спец обувь и др. средства защиты	164,3
Инструменты, приспособления	98,0
Моющие, смывающие и обезвреживающиеся средства	517,8
Бутилированная питьевая вода	222,8
Обучение охране труда	85,5
Прочие по охране труда	71,5



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



13.

Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

13.1.

Повышение эффективности энергосбытовой деятельности

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 удобных условий договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний;
- оказание потребителям дополнительных услуг в виде консультаций по выбору оптимальной ценовой категории из утвержденного ценового меню;
- предложение более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии;
- оптимизация структуры закупок электроэнергии на нерегулируемых секторах с целью минимизации отпускных цен конечным потребителям;
- оптимизация условно-постоянных затрат и прочих расходов в целях постоянного развития материально-технической базы и сохранения кадрового потенциала компании;
- снижение активности потребителей, предпринимателей 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;
- совершенствование системы управления компанией для обеспечения динамичного реагирования на изменения на оптовом и розничном рынке электроэнергии;
- создание систем АСКУЭ;
- разработка и внедрение системы биллинга;
- автоматизация ключевых бизнес-процессов компании;
- активное участие в формировании законодательной базы отрасли.

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 так же 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 2013 году Общество планирует решить следующие задачи:

- предотвращение неправомерного использования инсайдерской информации;
- обеспечение эффективной системы внутреннего контроля и аудита;
- повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления.



13.3.

Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества

Необходимость маркетинга и PR-сопровождения энергосбытовой деятельности в настоящее время обусловлена двумя аспектами: социально-значимой деятельностью гарантирующих поставщиков электроэнергии, которая проявляется в необходимости бесперебойного обеспечения населения жизненно-важным товаром – электрической энергии и наличием на рынке конкуренции. С одной стороны, усиливается конкуренция на розничном рынке электрической энергии: увеличивается количество энергосбытовых компаний, у крупных потребителей появляется возможность самостоятельного выхода на оптовый рынок электроэнергии. С другой стороны, усиление конкуренции происходит и на оптовом рынке, развитие которого предъявляет его участникам высокие требования к уровню технического оснащения и программного обеспечения по учету, анализу реализации электрической энергии и прогнозу электропотребления. В этой связи Общество в 2013 году будет стремиться развивать такое PR-направление в электроэнергетике, как индивидуальная работа с каждым отдельным крупным потребителем, имеющая целью взаимное согласование интересов энергосбытовой компании и потребителя, направленное на оптимальную организацию экономических отношений. Очевидно, что индивидуальная работа с каждым крупным потребителем и в дальнейшем будет рассматриваться как один из важнейших инструментов по укреплению деловых отношений с потребителями в общем, и деловой репутации ОАО «Самараэнерго» в частности.

Своеобразием маркетинговой и PR-деятельности в электроэнергетике является то, что любая энергоснабжающая организация осуществляет контроль использования электроэнергии у потребителей, причем не столько с целью энергосбережения у потребителя и снижения тем самым его расходов, сколько с собственной целью – оптимизации энергопотребления. Поэтому бытовые компании контролируют и консультируют потребителей по организации наиболее эффективного энергопотребления. Позиционированию ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика электроэнергии, заботящегося о благополучии своих потребителей и их энергосбережении, в будущем году также будет уделяться должное внимание. В средствах массовой информации планируется публикация статей, направленных на реализацию инвестиционной программы Общества по внедрению системы АСКУЭ бытовых потребителей.

Неплатежи за потребленную электроэнергию и рост дебиторской задолженности перед Обществом существенно влияют на деловую репутацию Общества. В связи с этим в 2013 году ОАО «Самараэнерго» продолжит активную работу с должниками в медиа-пространстве. Популяризация своевременных платежей за поставленную электрическую энергию, публикация списков злостных неплательщиков и добросовестных потребителей станет дополнительным стимулом к усилению платежной дисциплины потребителей электрической энергии.

В целях обеспечения доступности информации и оперативности ее доведения до акционеров и потребителей ОАО «Самараэнерго» использует следующие способы раскрытия информации: опубликование пресс-релизов, статей, интервью, объявлений в печатных и электронных средствах массовой информации; распространение информации в корпоративной газете; информирование посредством веб-сайта Общества в сети Интернет; проведение пресс-конференций, семинаров и презентаций, посвященных приоритетным направлениям деятельности Общества.

14.

Справочная
информация для
акционеров



14.

Справочная информация для акционеров

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

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: 443079, РФ, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 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 Internet - www.samaraenergo.ru

Адрес Общества в Internet, используемый для официального раскрытия информации: - <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6315222985>

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»

Место нахождения: 443020, РФ, 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.

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

Место нахождения: 107996, РФ, 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.

Издание подготовлено:

Корпоративным сектором ОАО «Самараэнерго»
Отделом по связям с общественностью ОАО «Самараэнерго»

Дизайн и печать:

«СДП+»

Самара, 2013 год



