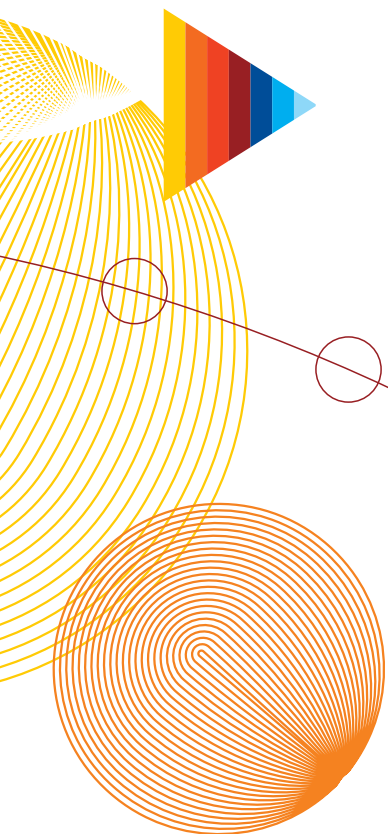


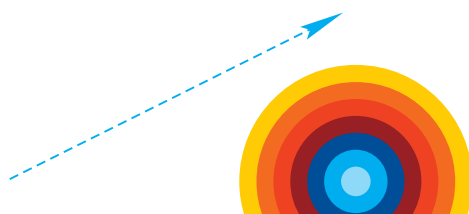


**САМАРАЭНЕРГО**



Годовой отчет

**2008**







В большинстве мировых культур Солнце является основным символом созидательной энергии. Так, восход солнца обычно воспринимается как рождение и ассоциируется со счастливыми, приятными событиями. Солнце в зените – источник тепла, мира и согласия – ассоциируется со стабильностью и процветанием. В современном мире некоторые представления о солнечном круге изменились, сегодня закат не означает наступление темноты, скорее, перерождение.

После захода солнца обеспечение света – задача энергетиков. На смену солнечной энергии приходит электрическая.





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



Генеральный директор  
ОАО «Самараэнерго»  
М.В. Сойфер

## Уважаемые акционеры!

В 2008 году в электроэнергетике России произошли радикальные изменения. В первой половине 2008 года РАО «ЕЭС России» продолжило выход из капитала энергосбытовых компаний. 24 апреля 2008 года акции ОАО «Самараэнерго» в размере 1 974 212 100 (один миллиард девятьсот семьдесят четыре миллиона двести двенадцать тысяч сто) штук, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», были проданы на открытом аукционе. Данный пакет составил 48,61% уставного капитала Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго». Таким образом, ОАО «Самараэнерго» перестало быть дочерним предприятием РАО «ЕЭС России».

1 июля 2008 года в условиях развития конкурентных отношений между новыми самостоятельными участниками рынка электроэнергии ОАО РАО «ЕЭС России» завершило корпоративные процедуры по реорганизации и прекратило свою деятельность в качестве юридического лица. Тем самым завершился один из важнейших этапов государственной реформы электроэнергетики, которая проходит в стране с 2003 года.

Среди значимых событий 2008 года следует отметить завершение деятельности ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания» по управлению энергосбытовыми компаниями, в том числе ОАО «Самараэнерго». С 1 сентября 2008 года генеральный директор юридического лица (ОАО «СМУЭК») поменялся на физическое лицо. Генеральным директором ОАО «Самараэнерго» назначен Сойфер Максим Викторович.

Согласно Постановлению Правительства РФ №476 от 28.06.2008г. с 1-го июля 2008 года запущен рынок мощности, который определил новый порядок оплаты клиентами, осуществляющими расчеты за электроэнергию по двухставочным тарифам, мощности как по регулируемой, так и по нерегулируемой (свободной) цене.

В условиях завершающего этапа реформирования электроэнергетики России, либерализации рынка электроэнергии/мощности, растущей конкуренции, в 2008 году ОАО «Самараэнерго» заняло лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии Самарской области. Наряду с этим, исполняя договорные обязательства и обеспечивая надежность поставок электроэнергии, ОАО «Самараэнерго» подтвердило статус гарантирующего поставщика, выполнив все контрольные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика. Анализируя деятельность общества за отчетный период необходимо отметить, что ОАО «Самараэнерго», несмотря на возникшие финансово-экономические трудности в стране и мире, добилось высоких результатов, сохранив многолетний авторитет бренда. В 2008 году ОАО «Самараэнерго» выполнены следующие задачи:

- отпуск в сеть составил 19 379,9 млн.кВтч, что на 0,8% больше плановой величины, полезный отпуск составил 17 921,2 млн.кВтч, что на 0,5% больше плана;



- сохранено устойчивое финансовое положение;
- получена бухгалтерская чистая прибыль в размере 71 065 тыс.руб., чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком - 554 111 тыс.руб., по плану эти показатели были равны и составляли 555 433,4 тыс. руб. Снижение показателя чистая прибыль на 484 368 тыс.руб. обусловлено причинами, не зависящими от деятельности компании. Прежде всего - это падение стоимости акций энергокомпаний, которые числятся на балансе ОАО «Самараэнерго», на общую сумму 716 999 тыс.руб.;
- рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, составила 17,25%, что на 11,21 процентных пункта больше запланированной величины;
- осуществлена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергетики;
- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

В истекшем году для улучшения качества обслуживания клиентов, учитывая многочисленные просьбы граждан - потребителей электрической энергии, была организована работа по созданию двух дополнительных участков в Самарском отделении, что в дальнейшем позволит оптимизировать работу с населением по расчетам за электроэнергию и установке и ремонту электросчетчиков. Кроме того, в 2008 году с целью расширения предоставляемых услуг Общество организовало работу по продаже, настройке и установке двухтарифных приборов учета электрической энергии.

Подводя итоги работы в 2008 году, следует положительно оценить результаты инвестиционной деятельности Общества. В отчетном периоде на инвестиционную деятельность ОАО «Самараэнерго» было направлено 31 001 тыс. руб., в том числе на построение частной корпоративной сети - 14 215 тыс. руб., что позволило повысить эффективность энергосбытовой деятельности ОАО «Самараэнерго» на розничном рынке электроэнергетики.

В области информационных технологий реализованы проекты по созданию единой телекоммуникационной системы компании - частной корпоративной сети, построены волоконно-оптические каналы связи, введено в эксплуатацию современное серверное и коммуникационное оборудование. Реализация проектов позволит в дальнейшем в минимально короткие сроки обрабатывать большие объемы информации, обеспечит информационное взаимодействие между подразделениями компании, позволит оперативно отслеживать ход финансовых, социально-экономических процессов учета и управления ресурсами, снизить издержки за счет своевременного принятия управленческих решений. Безусловно, весомый вклад в деятельность Общества в 2008 году внес Совет директоров ОАО «Самараэнерго», который, являясь проводником интересов акционеров, оказывает влияние на эффективность управления и конечные результаты работы компании.

В отчетном году Совет директоров провел 19 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. В своей текущей деятельности в 2008 году Совет директоров утвердил ряд внутренних документов, регламентирующих отдельные сферы деятельности ОАО «Самараэнерго»:

- в корпоративной сфере - Положение о дивидендной политике;
- в финансовой сфере - новая редакция Положения о кредитной политике;
- в сфере закупок - новая редакция Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Самараэнерго»;
- в социальной сфере - Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Самараэнерго» на 2008 год, Положение о благотворительной и спонсорской деятельности.

Действие указанных документов позволяет акционерам через избранный ими Совет директоров осуществлять контроль за производственно-хозяйственной деятельностью Общества, что способствует дальнейшему совершенствованию корпоративного управления Общества.

Порекомендации Совета директоров годовым общим собранием акционеров 28.04.2008 года принято решение о выплате дивидендов по итогам 2007 года по привилегированным акциям. Размер денежных средств, направляемых на выплату дивидендов, составил 49 465 631 рубль.

Необходимо отметить и эффективную работу менеджмента Общества, обеспечившую своевременное и качественное выполнение решений Совета директоров и Общего собрания акционеров.

Оценивая результаты деятельности ОАО «Самараэнерго» в 2008 году, можно с уверенностью сказать, что наличие скоординированной политики Совета директоров и руководства компании позволило завершить 2008 год с прибылью и решить основные задачи. Стоит отметить стабильную и успешную работу Общества в отчетном периоде, что еще раз подтверждает соблюдение интересов потребителей и акционеров ОАО «Самараэнерго».

В 2009 году Общество в своей деятельности будет нацелено на максимальное повышение эффективности управления реализацией электроэнергии, сохранение репутации надежной и стабильно работающей компании, для чего планирует решить ряд ключевых задач, таких как:

- сохранение и расширение существующей абонентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями электроэнергии;
- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭ с целью минимизации отпускных тарифов конечным потребителям;
- оптимизация условно-постоянных затрат и прочих расходов в целях постоянного развития материально-технической базы и сохранения кадрового потенциала компании;
- совершенствование системы управления компанией для обеспечения динамичного реагирования на изменения на оптовом и розничном рынках электроэнергетики;
- формирование эффективной системы корпоративного управления, призванной обеспечить защиту прав и законных интересов акционеров и инвесторов.

Стратегической целью ОАО «Самараэнерго», в условиях дальнейшей либерализации рынка электроэнергетики, является повышение конкурентоспособности на региональном рынке электроэнергетики при сохранении устойчивого финансового состояния, увеличение операционной эффективности функционирования энергосбытовой компании, выражающейся в максимизации размера чистой прибыли, обеспечении ликвидности компании, достаточной для направления полученной чистой прибыли на выплату дивидендов, без обременения компании дополнительной кредитной нагрузкой. Успешное решение этих задач при выборе стратегии, нацеленной на долгосрочную перспективу, обеспечит дальнейшее развитие ОАО «Самараэнерго» в интересах потребителей, акционеров, инвесторов и повысит конкурентоспособность на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

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

Генеральный директор  
ОАО «Самараэнерго»  
М.В. Соيفер



Восходит Солнце - огненный тюльпан,  
И ветер мне протягивает руку,  
И бьет прибоем пенный океан.

(Назрул Ислам)



## Общие сведения, положение Общества в отрасли.

### 2.1. Географическое положение.

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

Административно Самарская область состоит из 11 городов, в том числе 10 городов областного значения и 1 города районного подчинения, 22 поселков городского типа, 27 сельских районов, 324 сельских администраций, 1 333 сельских населенных пунктов. Областной центр - г. Самара, в котором проживает 36% всего населения области. В Самарской области проживает 3 305,3 тыс. человек постоянного населения. Более 67% населения области сосредоточено в четырех крупных городах области: Самаре, Тольятти, Сызрани и Новокуйбышевске, среди которых Самара имеет наибольшую численность населения (1 189,5 тыс. человек).

Самарская область - одна из самых развитых в промышленном отношении административных единиц Поволжского экономического региона и России в целом. По абсолютному объему промышленной продукции область занимает 3-4 место среди субъектов Федерации.

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. 80% российских легковых автомобилей производится в Самарской области. Большой удельный вес (9,2%) в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака (26,4% от общего производства в России), минеральных удобрений (4,9%), средств защиты растений. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука (14,5%) и изделий из пластмасс. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает четвертое место. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями. Предприятиями этих отраслей добывается 2,8% российской нефти, производится 12,3% бензина, 13,1% дизельного топлива, 12,1% топочного мазута. Важным элементом транспортной инфраструктуры области является трубопроводный транспорт. По территории Самарской области проходит 40 тыс. километров газопроводов и нефтепроводов, а также часть крупнейшего аммиакопровода Тольятти-Горловка-Одесса.

Развитый промышленный комплекс Самарской области включает в себя около 400 крупных и средних предприятий (с общей численностью работающих более 390 тыс. человек) и более 4-х тысяч малых предприятий, в большинстве являющихся потребителями ОАО «Самараэнерго».

ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья, которая обеспечивает энергоснабжение около 89,86% общего электропотребления региона.

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

### 2.2. Краткая история Общества.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» было создано в 1993 году в соответствии с планом приватизации ПОЭЭ «Самараэнерго» без ограничения срока деятельности, являясь правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Самараэнерго». Целью создания акционерного общества, как и других приватизированных предприятий, было повышение эффективности экономической системы государства и переход от плановой экономики к рыночным отношениям. ОАО «Самараэнерго» осуществляло стабильное энергоснабжение 99% потребителей электроэнергии Самарской области и обеспечивало теплоснабжение и горячее водоснабжение промышленных и коммунальных предприятий в крупнейших городах Самарской области. В состав общества входило 8 электростанций, 5 предприятий электрических сетей, 2 предприятия тепловых сетей. Протяженность тепловых сетей ОАО «Самараэнерго» по трассе составляла 474 км.

ОАО «Самараэнерго» стало одной из первых энергосистем в стране, кардинально усовершенствовавших структуру управления. 16 февраля 2001 года функции генерального директора общества были переданы открытому акционерному обществу «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания». Положительный опыт, существенно повлиявший на рост производственно-экономических показателей ОАО «Самараэнерго», активно распространялся и в других энергосистемах.

На основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.09.2004 года были осуществлены мероприятия по реформированию открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго». В 2005 году в ОАО «Самараэнерго» совместно с ОАО «Саратовэнерго» и



ОАО «Ульяновскэнерго» выступило учредителем межрегиональных производственных компаний, а именно:

- Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания» с внесением в уставный капитал электрогенерирующих и теплосетевых активов ОАО «Самараэнерго»;
  - Открытого акционерного общества «Волжская межрегиональная распределительная компания» с внесением в уставный капитал электрораспределительных активов ОАО «Самараэнерго», не относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).
- 30 сентября 2005 года было проведено внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Самараэнерго», которое приняло решение о реорганизации Общества путем выделения:
- ОАО «Самарская Территориальная Генерирующая Компания» с передачей на его баланс акций ОАО «Волжская ТК»;
  - ОАО «Самарская Распределительная Компания» с передачей на его баланс акций ОАО «Волжская МРК»;
  - ОАО «Самарская Магистральная Компания», с передачей на его баланс имущества магистральных сетей ОАО «Самараэнерго».

1 апреля 2006 года была осуществлена государственная регистрация выделенных компаний. После выделения на балансе ОАО «Самараэнерго» остались энергосбытовые активы и, начиная с 01.04.2006, основным видом деятельности ОАО «Самараэнерго» становится сбыт электрической энергии.

В настоящее время ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья. В соответствии с приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области №3 от 09.02.2007 г. и №9 от 02.04.2007 г. на территории Самарской области утверждены границы зон деятельности ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.

1 сентября 2008 года ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания» перестало осуществлять функции единоличного исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» в связи с окончанием срока действия договора.

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

### 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.

До 1 сентября 2008 года функции единоличного исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» осуществляла управляющая компания - ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания» (ОАО «СМУЭК»).

В связи с окончанием срока действия договора №1/01012004 от 01.01.2004 года о порядке осуществления полномочий исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» с 1 сентября 2008 года Генеральным директором компании был избран Соيفер Максим Викторович.



Исполнительный аппарат Общества представляет собой двухуровневую модель: верхний уровень управления представлен Генеральным директором и заместителями генерального директора по функциональным направлениям, каждый из которых имеет в своем подчинении службы, отделы и отделения ОАО «Самараэнерго».

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

В зону действия ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика входят все города и административные районы Самарской области (10 городов, 27 районов).

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

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

Основной целью деятельности ОАО «Самараэнерго» является получение прибыли. В соответствии с этой целью Общество осуществляет свою деятельность по следующим приоритетным направлениям:

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

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

Показатели	2008 год
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей) в т.ч.:	28 115 369
выручка от реализации электроэнергии	28 108 655
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	4696
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2018

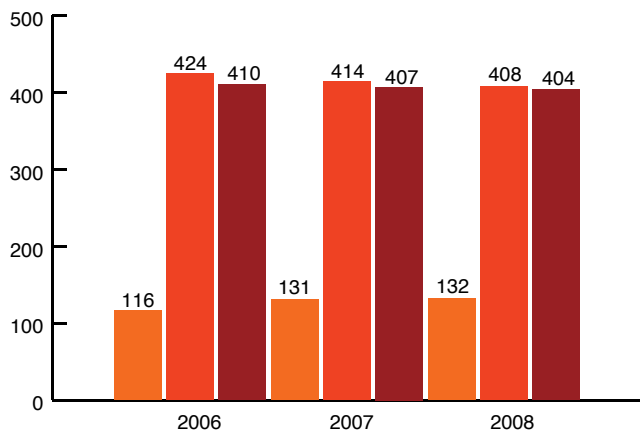


Объемы потребления основной продукции Общества (электроэнергии) зависят от сезона года. В связи с этим показатели “зимних” кварталов года традиционно выше аналогичных показателей по “летним” кварталам на 15-17%.

**Среднесписочная численность работников ОАО «Самараэнерго» по категориям с 2006-2008 гг.**

Категория	Наименование показателя	Ед. изм.	2006 год	2007 год	2008 год
Руководители	Средне-списочная численность	чел.	116	131	132
Специалисты и технические исполнители	Средне-списочная численность	чел.	424	414	408
Рабочие	Средне-списочная численность	чел.	410	407	404

**Динамика среднесписочной численности работников по категориям с 2006 по 2008 гг.**



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.

На территории Самарской области, где осуществляется деятельность ОАО «Самараэнерго», существуют два условных вида конкурентов:

1. Энергоснабжающие организации такие как: ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», МУП «Производственное объединение коммунального хозяйства» г.Тольятти, ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ЗАО «Кинельэнерго», которые, являясь оптовыми потребителями-перепродавцами, весь объем потребляемой электроэнергии приобретают у ОАО «Самараэнерго». Необходимо отметить, что данные предприятия также имеют статус гарантирующего поставщика.

2. Энергосбытовые и энергоснабжающие организации, такие как: ЗАО «Самарские городские электрические сети» (имеет статус гарантирующего поставщика), ЗАО «Балтика-Самара» и ООО «Дизаж М», которые самостоятельно приобретают электроэнергию на НОРЭМ (Новый оптовый рынок электроэнергии и мощности).

В качестве факторов риска, влияющих на изменение

показателей эффективности энергосбытовой компании, наиболее существенны следующие:

- работа на нерегулируемых секторах НОРЭМ, а именно, незапланированный рост покупки электроэнергии на Балансирующем Рынке и мощности по цене конкурентного отбора мощности (выше нормативных значений, учитываемых при трансляции);
- изменение объема и структуры отпуска в сеть (рост удельного веса потребления абонентами с низкими тарифами);
- изменение доли покупки на ОРЭМ и продажи на розничном рынке электроэнергии (мощности) по регулируемой цене;
- изменение цены на покупку электроэнергии/мощности на нерегулируемых секторах;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- наличие конкурирующих энергосбытовых компаний;
- ухудшающиеся условия кредитования банками;
- падение стоимости акций энергокомпаний, которые числятся на балансе ОАО «Самараэнерго»;
- недостаточный уровень технического оснащения и программного обеспечения;
- кадровый ресурс общества.

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

Наличие скоординированной политики Совета директоров и руководства ОАО «Самараэнерго» позволило завершить 2008 год с прибылью и выполнить основные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества:

- отпуск в сеть составил 19 379,9 млн.кВтч, что на 0,8% больше плановой величины, полезный отпуск составил 17 921,2 млн. кВтч, что на 0,5% больше плана;
- получена бухгалтерская чистая прибыль в размере 71 065 тыс.руб., чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком - 554 111 тыс.руб.;
- рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, составила 17,25%, что на 11,21 процентных пункта больше запланированной величины;
- осуществлена эффективная работа энергокомпаний как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии;
- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

В 2008 году состоялось 19 заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго», на которых был затронут широкий спектр вопросов. В отчетном году Советом директоров было одобрено 25 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 494,9 тыс. руб. В своей текущей деятельности в 2008 году Совет директоров так же утвердил ряд внутренних документов, определяющих основные принципы деятельности Общества не только в корпоративной, но и в производственной и социальной сфере.

# 3

Лишь Солнце ведаёт то, что мы хотим знать, оно одно владеет секретом. Вот она, чаша с энергией, пламенем, импульсами, - назовите, как хотите, - которая даст ток нашим городам ...и поможет нам усвоить знание о нашей вселенной.

(Рэй Брэдбери «Золотые яблоки Солнца»)





## Корпоративное управление.

### 3.1. Принципы. Документы.

ОАО «Самараэнерго» уделяет большое значение формированию эффективной системы корпоративного управления, призванной обеспечить защиту прав и законных интересов акционеров, повысить экономическую эффективность производственной деятельности и, следовательно, усилить конкурентоспособность Общества. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФСФР России. Компания ОАО «Самараэнерго» динамично развивается, стремится быть социально ответственной, 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. Всем акционерам Общества независимо от их доли обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях. Акционерам Общества регулярно выплачиваются дивиденды, а также обеспечен доступ к полной и достоверной информации об Обществе.

Совет директоров избирается акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества. При этом постоянно расширяется область компетенции Совета директоров в вопросах управления Обществом.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом -

Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Аудитор Общества избирается общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных акционерами Общества. Деятельность Ревизионной комиссии и внешнего аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В течение отчетного года изменения и дополнения в основной документ Общества – Устав не вносились. Наряду с Уставом в ОАО «Самараэнерго» действуют следующие внутренние документы, принятые общими собраниями акционеров и Советом директоров:

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

В 2008 году было принято Положение о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго», которое утверждено в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества.

Основной принцип компании – это стремление сохранять баланс интересов между акционерами и Обществом, быть привлекательной для инвестиций, высокопрофессиональной и современной компанией.



## 3.2. Информация о членах органов управления и контроля Общества

### 3.2.1. Совет Директоров

В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров входит 10 членов Совета директоров. Действующий состав Совета директоров избран 28.04.2008 годовым общим собранием акционеров по итогам 2007 года.

**Аветисян Владимир Евгеньевич** – Председатель Совета директоров. Входил в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» с 1999 по 2004 год. Год рождения – 1958, возраст – 51 год, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое, кандидат экономических наук. За период с 2001 по 2004 год являлся генеральным директором ОАО «СМУЭК». В настоящее время входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии», член Совета директоров ЗАО АКБ «Газбанк», ОАО «Волжская ТГК». Доля в уставном капитале общества - 0,003%.

**Бойко Наталья Григорьевна** – член Совета директоров с 2005 года. Год рождения - 1965, возраст – 44 года, гражданство – Россия, образование - высшее техническое и экономическое, Советник генерального директора ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ОАО «ВНИИАЭС»). Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Громов Максим Евгеньевич** - член Совета директоров общества с 2008 года. Год рождения - 1975, возраст - 34 года, гражданство – Россия, образование – высшее техническое, Генеральный директор ООО «Энергия развития, аудит». Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Кириллов Юрий Александрович** - член совета директоров с 2008 года. Год рождения - 1978, возраст - 31 год, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое, Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневожская сетевая компания». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член совета директоров ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго». Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Куликов Дмитрий Германович** - член Совета директоров с 2008 года. Год рождения - 1969, возраст – 40 лет, гражданство – Россия, образование – высшее, Начальник управления оперативного управления сбытовой деятельности ООО «КЭС-Трейдинг». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Владимирская энергосбытовая компания», ОАО «Ивановская энергосбытовая компания», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Коми энергосбытовая компания», ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания», ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «Пермская энергосбытовая компания», ОАО «Свердловэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Леонов Олег Николаевич** - член совета директоров с 2008 года. Год рождения - 1972, возраст – 37 лет, гражданство – Россия, образование высшее экономическое, Директор ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член совета директоров ОАО «Ульяновскэнерго». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Муромцева Татьяна Анатольевна** - член Совета директоров общества с 2008 года. Год рождения - 1979, возраст – 30 лет, гражданство – Россия, образование - высшее, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергострим». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Никонов Василий Владиславович** – член Совета директоров с 2004 года. Год рождения - 1972, возраст – 37 лет, гражданство – Россия, образование - высшее техническое и экономическое, Генеральный директор ОАО «СМУЭК», Первый заместитель Председателя Правления, Директор по операционному управлению ОАО «Объединенные автомобильные технологии». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: Председатель Совета директоров ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания», член совета директоров ОАО «ИЦЭ Поволжья», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Волжская ТГК». Доля в уставном капитале общества: 0,0006%.

**Пестов Андрей Адольфович** - член Совета директоров общества с 2008 года. Год рождения - 1970, возраст – 39 лет, образование - высшее техническое, Генеральный директор ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», ООО «Газраспредсеть». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО «ГАЗЭК», ОАО «Челябинскгаз», ОАО «Сибирьгазсервис», ОАО «Иркутскоблгас», ОАО «Курганоблгас». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Розенцвайг Александр Шойлович** - член Совета директоров общества с 2008 года. Год рождения - 1962, возраст - 47 лет, гражданство – Россия, образование высшее, Заместитель Председателя Правления, Директор по маркетингу и продажам ОАО «Объединенные автомобильные технологии». Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «Ульяновскэнерго». Доли в уставном капитале Общества не имеет.

До годового общего собрания по итогам 2007 года в состав Совета директоров из числа действующих в настоящее время членов Совета директоров не вошли Аветисян В.Е., Громов Т.А., Кириллов Ю.А., Куликов Д.Г., Леонов О.Н., Муромцева Т.А., Пестов А.А., Розенцвайг А.Ш., но входили Ремезенцев Б.Ф., Улановская Е.Н., Матюнина Л.Р., Ример Ю.М., Свиридов И.В., Сотников В.В., Шашков А.В., Щеглов М.Г.

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, а так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества. Всего в течение 2008 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 14 173 000 рублей. Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2008 году не совершались, иски к членам Совета директоров не предъявлялись.

### 3.2.2. Ревизионная комиссия

В соответствии с Уставом Общества в Ревизионную комиссию входит 5 человек. Действующий в настоящее время состав Ревизионной комиссии избран 28.04.2008 годовым общим собранием акционеров по итогам 2007 года.

**Белов Алексей Васильевич** – старший проектный менеджер группы по организации деятельности инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии и мощности Проектного центра по завершению реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Холдинг МРСК», год рождения - 1971, возраст – 38 лет, образование - высшее. Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Долгопол Ольга Семеновна** – ведущий эксперт отдела методологического обеспечения проверок Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России». Год рождения - 1953, возраст – 56 лет, образование – высшее техническое и экономическое. Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Жирнов Григорий Владиславович** – начальник финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит», год рождения - 1973, возраст - 36 лет, образование - высшее. Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Никитин Виталий Александрович** – ведущий эксперт отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России». Год рождения - 1981, возраст – 28 лет, образование - высшее. Доли в уставном капитале общества не имеет.

**Смирнова Елена Евгеньевна** - Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России», год рождения – 1976, возраст -33 года, образование - высшее экономическое. Доли в уставном капитале общества не имеет.

До годового общего собрания по итогам 2007 года в состав Ревизионной комиссии из числа действующих в настоящее время членов Ревизионной комиссии не входили Белов А.В., Долгопол О.С., Никитин В.А., но входили Башканков А.П., Шабанова Н.В., Рохлина О.В.

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 2008 года членам ревизионной комиссии было выплачено вознаграждений на сумму 266 837 рублей. Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2008 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

### 3.2.3. Генеральный директор

До 1 сентября 2008 года функции единоличного исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» осуществляла управляющая компания - ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания» (ОАО «СМУЭК»).

В связи с окончанием срока действия договора №1/01012004 от 01.01.2004 года о порядке осуществления полномочий исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» с 1 сентября 2008 года Генеральным директором компании был избран Сойфер Максим Викторович.

**Сойфер Максим Викторович**, год рождения - 1969, возраст – 39 лет, образование высшее техническое, MBA (университет Брэдли, США). С сентября 2005 года по 31.08.2008 занимал должность Управляющего ОАО «Самараэнерго». С 01.09.2008 назначен Генеральным директором Общества. Доли в уставном капитале Общества не имеет.

В соответствии с действовавшим в обществе Договором №1/01012004-СМР от 01.01.2004 г. о порядке осуществления полномочий исполнительного органа ОАО «Самараэнерго» в течение 2008 года было выплачено 19 970 250,74 рублей в виде вознаграждения ОАО «СМУЭК» за эффективность управления и компенсации затрат по выполнению функций единоличного исполнительного органа за 2008 год. ОАО «Самараэнерго» не имеет коллегиального исполнительного органа согласно Уставу.

### 3.3. Дочерние и зависимые общества.

ОАО «Самараэнерго» имеет два зависимых общества.

Наименование зависимого общества	Основные виды деятельности	Суммы вложений, тыс. руб.	Доля в УК, %, по состоянию на 31.12.2008 г.
ООО ЧОП «Энергозащита»	Охранная деятельность	50	50
ОАО «Турбо-энергосервис»	Разработка и сбыт тепловых электростанций на основе газотурбинных двигателей	40	40

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

### 3.4. Информация о существенных фактах (в соответствии с классификацией ФССФР)

#### СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ «СВЕДЕНИЯ О ДАТАХ ЗАКРЫТИЯ РЕЕСТРА ЭМИТЕНТА»

##### 1. Общие сведения

1.1. Полное фирменное наименование эмитента с указанием организационно-правовой формы.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	Россия, 443099, г. Самара, ул. Ленинградская, 27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах	www.samaraenergo.ru

##### 2. Содержание сообщения

2.1 Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки именных ценных бумаг: обыкновенные именные бездокументарные акции

2.2. Цель, для которой составляется список владельцев именных ценных бумаг: участие владельцев именных ценных бумаг в годовом общем собрании акционеров.

2.3. Дата, на которую составляется список владельцев именных ценных бумаг: 14 марта 2008 года.

2.4. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о дате составления списка владельцев именных ценных бумаг эмитента или иное решение, являющееся основанием для определения даты составления такого списка: протокол заседания Совета директоров №14/223 от 17.03.08 .



**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
"СВЕДЕНИЯ О РЕШЕНИЯХ ОБЩИХ СОБРАНИЙ"**

**1. Общие сведения**

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	Россия, 443099, г. Самара, ул. Ленинградская, 27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

**2. Содержание сообщения**

2.1. Вид общего собрания (годовое, внеочередное): годовое  
 2.2. Форма проведения общего собрания: совместное присутствие  
 2.3. Дата и место проведения общего собрания: 28 апреля 2008 года, г. Самара, ул. Ленинградская, 27.  
 2.3. Кворум общего собрания: Число голосов, которыми по вопросам повестки дня обладали лица – владельцы размещенных акций, имеющих право голоса на собрании – 3 538 928 532 (100%). Число голосов, которыми по вопросам повестки дня обладали лица, принявшие участие в собрании – 3 089 136 849 (87,2902%). Общее собрание правомочно (имеет кворум) по всем вопросам повестки дня.

**2.4. Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:**

Первый вопрос повестки дня: Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества, а также о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2007 финансового года.

Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, включенные в список лиц, имевших право на участие в общем собрании	3 538 928 532
Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица – владельцы размещенных акций, имеющих право голоса на собрании	3 538 928 532
Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, принявшие участие в общем собрании	3 089 136 849
Кворум по данному вопросу повестки дня собрания	87,2902%

Результаты голосования:	Количество голосов	% от принявших участие в голосовании
«ЗА»	3 085 024 860	99,8669
«ПРОТИВ»	570 753	0,0185
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ»	3 186 672	0,1032
«Не голосовали»	119 140	0,0039
Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными	235 424	

**Второй вопрос повестки дня: Об избрании членов Совета директоров Общества.**

	Кол-во голосов при кумулятивном голосовании
Число голосов для кумулятивного голосования, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, включенные в список лиц, имевших право на участие в общем собрании	35 389 285 320
Число голосов для кумулятивного голосования, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица – владельцы размещенных акций, имеющих право голоса на собрании	35 389 285 320
Число голосов для кумулятивного голосования, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, принявшие участие в общем собрании	30 891 368 490
Кворум по данному вопросу повестки дня собрания	87,2902%

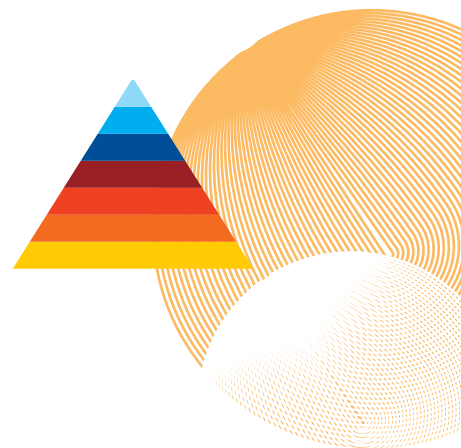
ФИО КАНДИДАТА	Число голосов для кумулятивного голосования	% от принявших участие в голосовании
Никонов Василий Владиславович	3 319 277 458	10,7450
Аветисян Владимир Евгеньевич	3 318 447 593	10,7423
Кириллов Юрий Александрович	3 301 108 946	10,6862
Бойко Наталья Григорьевна	3 291 139 859	10,6539
Муромцева Татьяна Анатольевна	3 290 433 388	10,6516
Розенцвайг Александр Шойлович	3 290 390 039	10,6515
Леонов Олег Николаевич	2 764 832 568	8,9502

Громов Максим Евгеньевич	2 764 656 635 8,9496	8,9496
Куликов Дмитрий Германович	2 763 814 527	8,9469
Пестов Андрей Адольфович	2 763 803 676	8,9468
Баженова Екатерина Александровна	824 245	0,0027
Гнездилов Михаил Владимирович	748 793	0.0024
Азовцев Михаил Владимирович	603 420	0.0020
Круглов Михаил Геннадьевич	546 861	0.0018
Селивёрстова Татьяна Александровна	524 628	0.0016
Бокарев Борис Александрович	509 520	0.0015
Киричук Владимир Васильевич	465 419	0.0015
Коваленко Андрей Игоревич	453 565	0.0012

Гурелев Дмитрий Геннадьевич	357 451	0.0006
Закревский Алексей Валерьевич	199 847	0.0005
Просянкин Денис Сергеевич	160 153	0.0004
Красников Максим Юрьевич	114 762	0.0003
Бельский Алексей Вениаминович	46 696	0.0002
Малков Андрей Владимирович	5 213	0.0000
ПРОТИВ всех кандидатов	0	0.0000
ВОЗДЕРЖАЛСЯ по всем кандидатам	0	0.0000
Не голосовали по всем кандидатам	9 470 398	0,0307
Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными		8 433 010

**Третий вопрос повестки дня собрания: Об избрании членов ревизионной комиссии Общества.**

Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании	3 538 928 532
Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица – владельцы размещенных акций, имеющих право голоса на собрании	3 538 905 222
Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, принявшие участие в общем собрании	3 089 136 849
Кворум по данному вопросу повестки дня собрания	87,2907%



Ф.И.О. кандидата	ЗА		ПРОТИВ	ВОЗДЕРЖАЛСЯ	Недействителен	Не голосовали
	голосов	%	голосов	голосов	голосов	
Жирнов Григорий Владиславович	1 981 235 045	64,1356	1 105 768 961	53 095	1 960 608	119 140
Долгопол Ольга Семеновна	1 978 054 969	64,0326	1 105 758 671	52 661	5 151 408	119 140
Белов Алексей Васильевич	1 977 887 649	64,0272	1 105 634 488	223 265	5 272 307	119 140
Смирнова Елена Евгеньевна	1 997 741 467	64,0225	1 105 939 432	79 821	5 256 989	119 140
Никитин Виталий Александрович	1 977 686 250	64,0207	1 106 171 307	79 562	5 080 590	119 140
Кузьмина Ольга Борисовна	1 109 618 200	35,9200	1 977 320 324	70 525	2 008 660	119 140
Тюняев Анатолий Юрьевич	1 108 878 653	35,8961	1 977 695 310	115 962	2 327 784	119 140
Кашпитарь Ирина Ивановна	3 969 139	0,1285	3 082 787 673	95 032	2 165 865	119 140
Недомец Сергей Николаевич	3 675 456	0,1190	3 082 870 536	109 718	2 361 999	119 140
Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными					3 983	



**Четвертый вопрос повестки дня: Об утверждении аудитора Общества.**

Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании	3 538 928 532	Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, принявшие участие в общем собрании	3 089 136 846
Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица – владельцы размещенных акций, имеющих право голоса на собрании	3 538 928 532	Кворум по данному вопросу повестки дня собрания	87,2902%

Наименование кандидата	ЗА		ПРОТИВ	ВОЗДЕРЖАЛСЯ	Недействителен	Не голосовали
	голосов	%				
Утвердить аудитором общества ЗАО «ЭНПИ Консалт»	1 977 594 278	64,0177	1 105 577 914	1 463 232	4 382 285	119 140
Утвердить аудитором общества Закрытое акционерное общество «Центр Бизнес-консалтинга и аудита»	1 108 323 961	35,8781	1 974 416 063	1 440 042	4 837 643	119 140

**2.5. Формулировки решений, принятых общим собранием.**

По первому вопросу повестки дня:

1. Утвердить годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, по результатам 2007 финансового года.
2. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2007 финансового года:

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	1 123 895
Распределить на: Резервный фонд	0
Дивиденды	49466
Фонд накопления	906428
Погашение убытков прошлых лет	168001

3. С учетом того, что по результатам 1 квартала 2007 года по обыкновенным акциям были начислены дивиденды в размере 0,026568 рублей на одну обыкновенную акцию (Протокол общего собрания акционеров от 29.06.2007 года №2007-1г), не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года.

4. С учетом того, что по результатам 1 квартала 2007 года по привилегированным акциям были начислены дивиденды в размере 0,026568 рублей на одну привилегированную акцию (Протокол общего собрания акционеров от 29.06.2007 года №2007-1г), выплатить дивиденды по привилегированным

акциям Общества по результатам 2007 года в размере 0,094763 руб. на одну привилегированную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

По второму вопросу повестки дня:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бойко Наталья Григорьевна, Громов Максим Евгеньевич, Кириллов Юрий Александрович, Куликов Дмитрий Германович, Леонов Олег Николаевич, Муромцева Татьяна Анатольевна, Никонов Василий Владиславович, Пестов Андрей Адольфович, Розенцвайг Александр Шойлович.

По третьему вопросу повестки дня:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе: Белов Алексей Васильевич, Долгопол Ольга Семеновна, Жирнов Григорий Владиславович, Никитин Виталий Александрович, Смирнова Елена Евгеньевна.

По четвертому вопросу повестки дня:

Утвердить аудитором Общества: закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» (ЗАО «ЭНПИ Консалт»).

2.6. Дата составления протокола общего собрания:  
30.04.2008 г.





СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
 «СВЕДЕНИЯ О НАЧИСЛЕННЫХ И/ИЛИ ВЫПЛАЧЕННЫХ  
 ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА»

**1. Общие сведения**

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, 27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

**2. Содержание сообщения**

- 2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции именные привилегированные типа А бездокументарные.
- 2.2. Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: 2-02-00127-A от 2 ноября 2006 года.
- 2.3. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам.
- 2.4. Орган управления эмитента, принявший решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: общее собрание акционеров.
- 2.5. Дата принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 28 апреля 2008 года.
- 2.6. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 30 апреля 2008 года.
- 2.7. Общий размер дивидендов, начисленных на акции эмитента определенной категории (типа), и размер дивиденда, начисленного на одну акцию определенной категории (типа): 49 466 000 руб.; 0,094763 руб. на одну привилегированную акцию.
- 2.8. Форма выплаты доходов по ценным бумагам эмитента (денежные средства, иное имущество): денежные средства.
- 2.9. Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента (дивиденды по акциям, доходы (проценты, номинальная стоимость) по облигациям) должно быть исполнено, а в случае, если обязательство по выплате доходов по ценным бумагам должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), – дата окончания этого срока: в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
 «СВЕДЕНИЯ О ВКЛЮЧЕНИИ В РЕЕСТР АКЦИОНЕРОВ  
 ЭМИТЕНТА АКЦИОНЕРА, ВЛАДЕЮЩЕГО НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5  
 ПРОЦЕНТАМИ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА,  
 А ТАКЖЕ О ЛЮБОМ ИЗМЕНЕНИИ, В РЕЗУЛЬТАТЕ КОТОРОГО  
 ДОЛЯ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЭТОМУ АКЦИОНЕРУ ТАКИХ  
 АКЦИЙ СТАЛА БОЛЕЕ ИЛИ МЕНЕЕ 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 ИЛИ  
 75 ПРОЦЕНТОВ РАЗМЕЩЕННЫХ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ»

**1. Общие сведения**

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, 27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

**2. Содержание сообщения**

- 2.1. Полное фирменное наименование (для юридических лиц – коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц – некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц) акционера эмитента: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».
- 2.2. Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента до изменения: 55,7855 %.
- 2.3. Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента после изменения: 0%.
- 2.4. Дата, в которую эмитент узнал об изменении доли принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 24 июня 2008 г.
- 2.5. Основание для изменения доли принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента (приобретение или отчуждение лицом обыкновенных акций эмитента; размещение эмитентом дополнительных обыкновенных акций; уменьшение эмитентом уставного капитала путем погашения части размещенных обыкновенных акций): отчуждение лицом обыкновенных акций эмитента.
- 2.6. В случае, если доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента изменилась в результате приобретения или отчуждения таким лицом обыкновенных акций эмитента (за исключением приобретения дополнительных обыкновенных акций эмитента в ходе размещения), – дата внесения соответствующей записи по лицевому счету (счету депо) указанного лица: 19 июня 2008 г.



СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
“СВЕДЕНИЯ О СРОКАХ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ  
ЭМИТЕНТА ПЕРЕД ВЛАДЕЛЬЦАМИ  
ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА”

**1. Общие сведения**

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Ленинградская,27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

**2. Содержание сообщения**

- 2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции привилегированные типа А именные бездокументарные.
- 2.2. Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 2-02-00127-A от 2 ноября 2006 года.
- 2.3. Содержание обязательства эмитента, а для денежного обязательства или иного обязательства, которое может быть выражено в денежном выражении, – также размер такого обязательства в денежном выражении: выплата дивидендов по акциям эмитента в размере 49 466 000 рублей.
- 2.4. Дата, в которую обязательство эмитента должно быть исполнено, а в случае, если обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), – дата окончания этого срока: 28 июня 2008 года.
- 2.5. Факт исполнения обязательства или неисполнения обязательства (дефолт) эмитента: обязательство исполнено.
- 2.6. В случае неисполнения эмитентом обязательства – причина такого неисполнения, а для денежного обязательства или иного обязательства, которое может быть выражено в денежном выражении, – также размер такого обязательства в денежном выражении, в котором оно не исполнено: обязательство исполнено.

СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
“СВЕДЕНИЯ О НАЧИСЛЕННЫХ И/ИЛИ ВЫПЛАЧЕННЫХ  
ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА”

**1. Общие сведения**

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Ленинградская,27

1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

**2. Содержание сообщения**

- 2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции привилегированные типа А именные бездокументарные.
- 2.2. Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: 2-02-00127-A от 2 ноября 2006 года.
- 2.3. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам.
- 2.4. Орган управления эмитента, принявший решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: общее собрание акционеров.
- 2.5. Дата принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 28 апреля 2008 года.
- 2.6. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 30 апреля 2008 года.
- 2.7. Общий размер дивидендов, начисленных на акции эмитента определенной категории (типа), и размер дивиденда, начисленного на одну акцию определенной категории (типа): 49 466 000 руб.; 0,094763 руб. на одну привилегированную акцию.
- 2.8. Форма выплаты доходов по ценным бумагам эмитента (денежные средства, иное имущество): денежные средства.
- 2.9. Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента (дивиденды по акциям) должно быть исполнено, а в случае, если обязательство по выплате доходов по ценным бумагам должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), – дата окончания этого срока: 28 июня 2008 года.
- 2.10. Общий размер дивидендов, выплаченных по акциям эмитента определенной категории (типа): 49 466 000 рублей.

СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
“СВЕДЕНИЯ О ФАКТАХ, ПОВЛЕКШИХ РАЗОВОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ  
ИЛИ УМЕНЬШЕНИЕ  
СТОИМОСТИ АКТИВОВ ЭМИТЕНТА БОЛЕЕ ЧЕМ НА 10  
ПРОЦЕНТОВ”

1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Самараэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Ленинградская,27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985

1.6. Уникальный код эмитента присвоенный регистрирующим органом	00127-A
1.7. Адрес страницы в сети Интернет используемой эмитентом для раскрытия информации	www.samaraenergo.ru

## 2. Содержание сообщения

2.1. Факт (факты), повлекший за собой разовое увеличение или уменьшение стоимости активов эмитента более чем на 10 процентов: увеличение дебиторской задолженности (покупателей и заказчиков), увеличение НДС по приобретенным ценностям и увеличение остатка денежных средств на расчетном счете ОАО «Самараэнерго» на конец отчетного периода.

2.2. Дата появления факта (фактов), повлекшего за собой разовое увеличение или уменьшение стоимости активов эмитента более чем на 10 процентов: август-сентябрь 2008 года.

2.3. Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего отчетному периоду, в котором появился соответствующий факт (факты): 4 714 949 000 рублей

2.4. Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), в котором появился соответствующий факт (факты): 5 263 356 000 рублей.

2.5. Изменение стоимости активов эмитента в абсолютном и процентном отношении: 548 407 000 рублей, 11,63%.

## 3.5. Прочее

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

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

Уставный капитал 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 акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-A и 2-02-00127-A от 02.11.2006 года.

**Общее количество зарегистрированных выпусков акций ОАО «Самараэнерго» :**

	Событие	Дата	Номер гос. регистрации	Количество акций в выпуске		Номинальная стоимость ценной бумаги руб.	Дата регистрации проспекта цб (плана приватизации / проспекта эмиссии)
				обыкновенные	привилегированные		
1	Первичная эмиссия	22.04.1993	42-1П-315	1 926 833	288 000	1 000	22 апреля 1993 года
2	Второй выпуск	07.10.1994	42-1-810	499 053 208	74 304 000	1 000	07 октября 1994 года
3	Третий выпуск	12.04.1999	1-03-00127-A 2-03-00127-A	3 005 880 246	447 552 000	1	12 апреля 1999 года
4	Объединение выпусков	04.07.2003	1-01-00127-A 2-01-00127-A	3 506 860 287	522 144 000	1	-
5	Четвертый выпуск	06.02.2004	1-01-00127-A-003D	59 725 245	-	1	-
6	Конвертация	02.11.2006	1-02-00127-A 2-02-00127-A	3 538 928 532	521 993 080	0,25 0,01	14 декабря 2006 года
Общее кол-во акций в обращении				3 538 928 532	521 993 080	0,25 0,01	

В ходе процесса реорганизации ОАО «Самараэнерго», решение о которой принято внеочередным собранием акционеров 30.09.05 г., был произведен выкуп акций в количестве 27 657 000 штук обыкновенных и 150 920 штук привилегированных акций типа А. Отчет об итогах выкупа утвержден Советом директоров на заседании 29.12.05 г. (протокол №16/176 от 10.01.06 г.). В обращении осталось 3 538 928 532 штук обыкновенных и 521 993 080 штук привилегированных акций типа А.

С февраля 1998 года ОАО «Самараэнерго» является участником программы The Bank of New York по выпуску американских депозитарных расписок (ADR) первого уровня на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Самараэнерго». Доля ADR в уставном капитале Общества

на конец 2008 года составила, от общего количества акций соответствующей категории (типа) – 0,275% обыкновенных и 0,56% привилегированных.

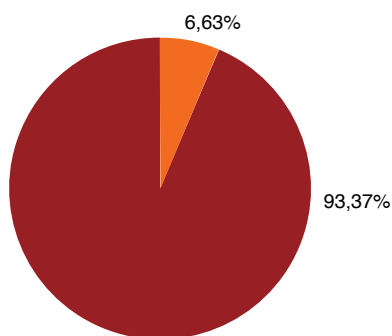
До 19.06.2008 года основным акционером ОАО «Самараэнерго» было ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежало 48,614% от уставного капитала. В результате проведенного 24.04.2008 года аукциона по продаже пакета акций ОАО «Самараэнерго» ОАО РАО «ЕЭС России» продало принадлежащие ему акции ОАО «Самараэнерго» и перестало быть акционером Общества.

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



Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2007	31.12.2008
ОАО РАО «ЕЭС России»	48,614%	-
номинальные держатели	43,931%	93,373%
юридические лица	0,756%	0,199%
физические лица	6,691%	6,42%
доверительные управляющие	0,007%	0,007%
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

**Структура акционерного капитала ОАО «Самараэнерго» на 31.12.2008 года**



■ юр. лица, физ. лица  
■ номинальные держатели

Зарегистрированные в реестре акционеров лица, чья доля в уставном капитале Общества превышает 5%:

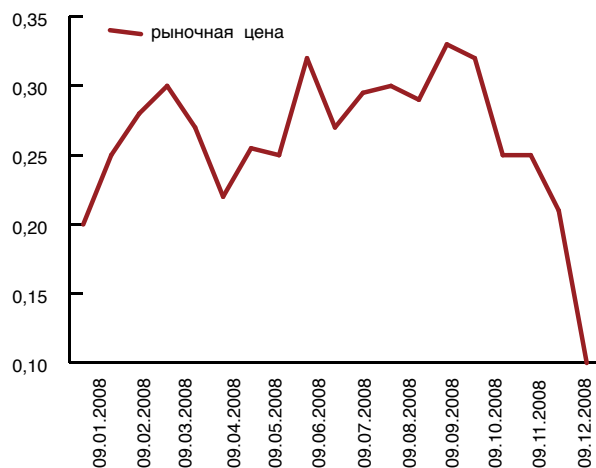
Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2007	31.12.2008
ОАО РАО «ЕЭС России»	48,614 %	-
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	39,951%	89,553%
Физические лица	6,691%	6,42%

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,1 руб. соответственно, допущены к торгам на ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» в разделе «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

**Коды акций ОАО «Самараэнерго», присвоенные ОАО ФБ «РТС».**

	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Классический рынок	SAGO	SAGOP
Биржевой рынок	SAGOG	SAGOPG

**Динамика курса привилегированных акций\***

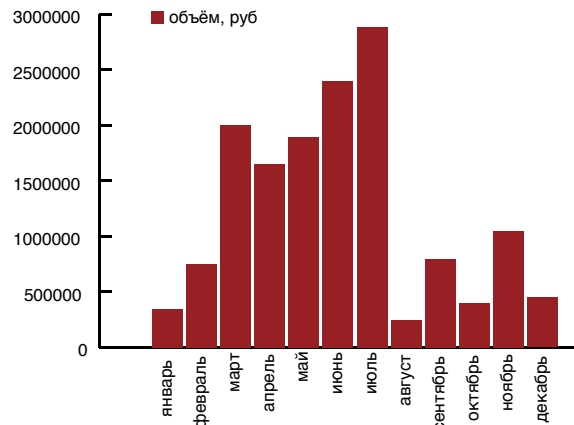


\* по данным [www.rts.ru](http://www.rts.ru)

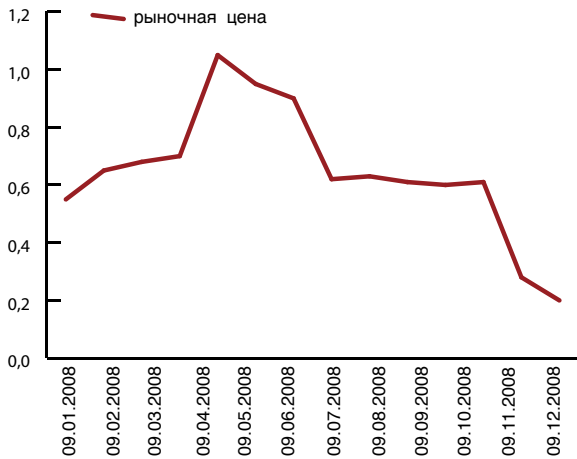
На представленном графике отражена динамика рыночной цены привилегированных акций ОАО «Самараэнерго». В течение почти всего 2008 года колебания рыночной цены привилегированных акций были не значительными. Лишь в конце года в ноябре-декабре произошло значительное снижение цены акций в связи с мировым финансовым кризисом.

Рыночная цена привилегированной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2008 года составила 0,108 руб.

**Объем торгов по привилегированным акциям**



### Динамика курса обыкновенных акций

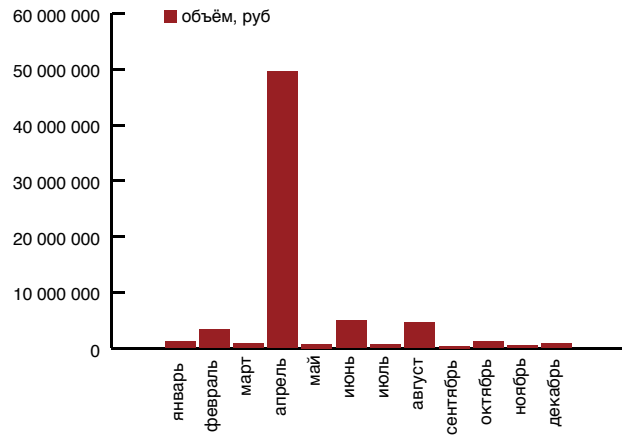


\* по данным [www.rts.ru](http://www.rts.ru)

Если анализировать динамику рыночной цены на обыкновенные акции ОАО «Самараэнерго», то просматривается следующая тенденция. Наибольший рост цены акций пришелся на середину апреля 2008 года. В этот период цена достигала 1 рубля за 1 обыкновенную акцию. С мая и до октября 2008 года происходило постепенное снижение цены акций. В ноябре-декабре произошло резкое снижение рыночной цены, что связано с общим падением рынка ценных бумаг в связи с мировым финансовым кризисом.

Рыночная цена обыкновенной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2008 года составила 0,216 руб.

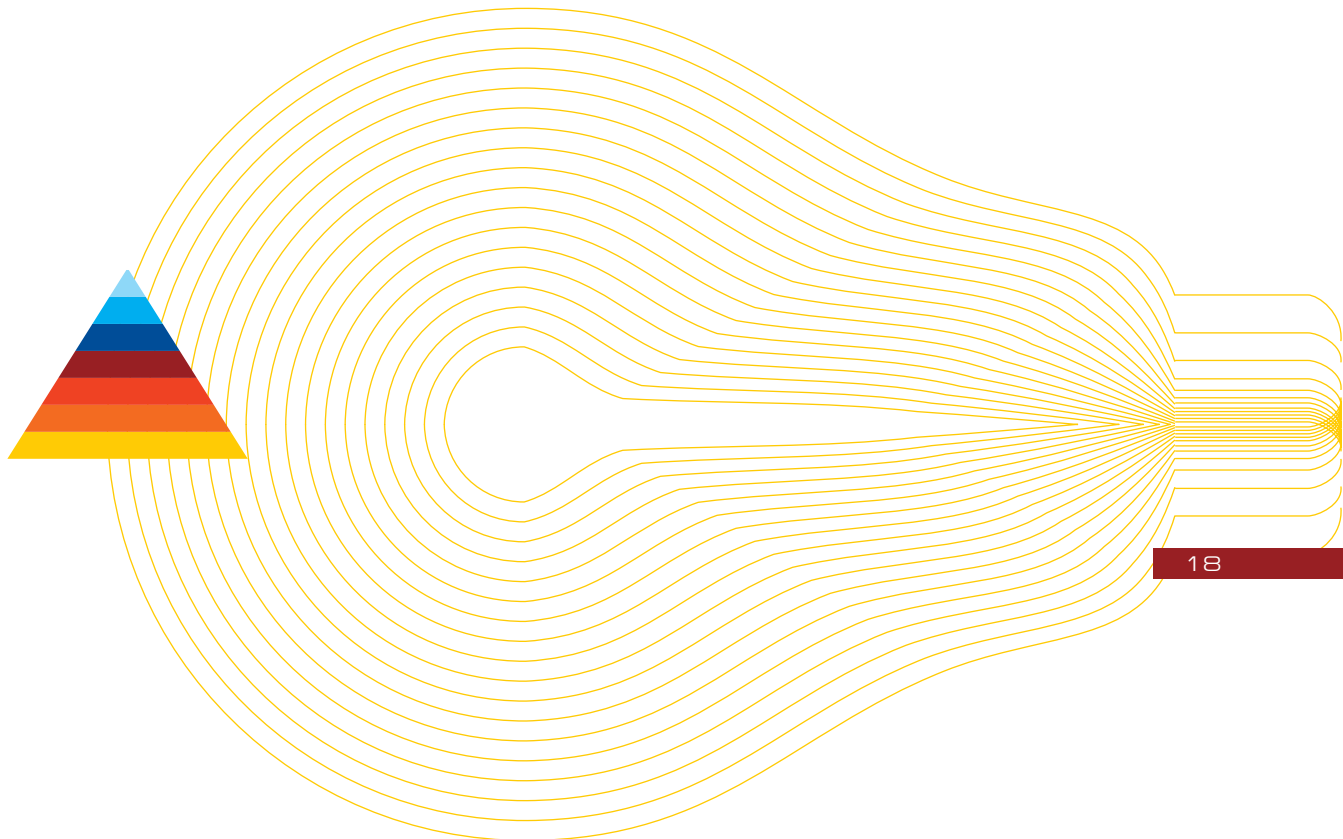
### Объем торгов по обыкновенным акциям



Капитализация компании по рыночной цене по привилегированным акциям на 31.12.2008 г. составила 56 563 170,15 руб., по обыкновенным акциям 765 930 302,18 руб.

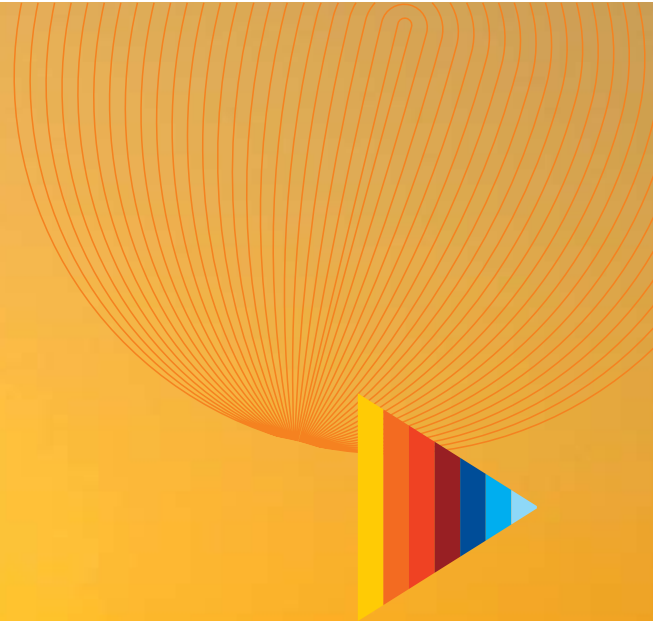
Капитализация компании в 2008 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ФБ «РТС»:

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2008г.	765 930 302,18	56 563 170,15	822 493 472,33





# 4



19

Солнцем сердце зажжено.  
Солнце - к вечному стремительность.  
Солнце - вечное окно  
в золотую ослепительность.

(Андрей Белый «Солнце»)



## Энергосбытовая деятельность.

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

Полезный отпуск электроэнергии традиционным потребителям в 2008г. составил 17 921млн.кВт.ч., что ниже факта 2007г. на 1 341млн.кВт.ч., или 7% и связано с выходом ЗАО «Самарские городские электрические сети» на оптовый рынок. В то же время полезный отпуск за 2008г. превышает объем, установленный бизнес-планом на 85млн.кВт.ч., или 0,5%. Рост обусловлен увеличением электропотребления по группе «промышленные потребители».

#### Традиционные потребители

показатели	2006г. факт	2007г. факт	2008г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	18 776	19 262	17 921
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	18 723	21 558	24 551

#### Отпуск электроэнергии в 2006-2008г. (млн.кВт.час.)



#### Динамика абонентской задолженности в 2006-2008г.

Дебиторская задолженность традиционных потребителей. тыс. руб.

01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.	01.01.2009г.
470 205	361 063	454 974	995 969

Дебиторская задолженность организаций, приобретающих электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях.

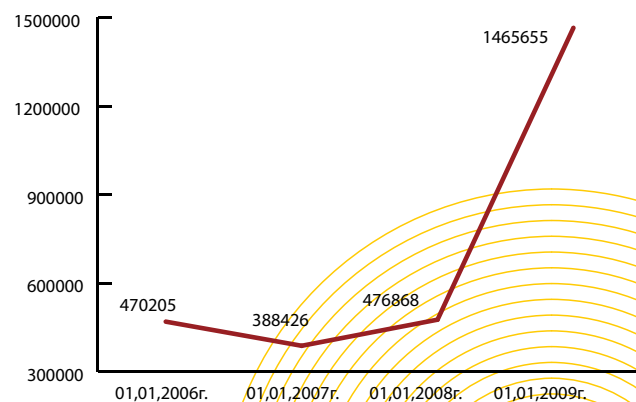
тыс. руб

01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.	01.01.2009г.
-	19 813	10 182	469 686

Итого:

тыс. руб

01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.	01.01.2009г.
470 205	388 426	476 868	1 465 655



Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление влияния ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика, как заказчика услуг по передаче электрической энергии на розничном рынке и как покупателя на оптовом рынке.
2. Выполнение планового уровня реализации.
3. Сохранение потребителей на розничном рынке электрической энергии.
4. Приём потребителей электрической энергии на прямые расчёты от иных сбытовых организаций.
5. Взаимодействие и развитие отношений с территориальными сетевыми организациями.

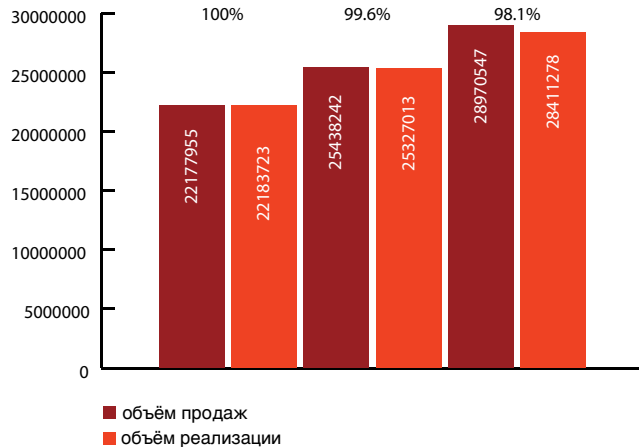
Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ОАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.
2. Образование конкурирующих сбытовых компаний на розничном рынке электроэнергии.
3. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.
4. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке и наличием денежных средств.



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

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2006-2008г.



Традиционные потребители тыс.руб. (с НДС)

показатели	2006г.	2007г.	2008г.
Объём продаж	22 177 965	25 438 242	28 970 547
Объём реализации	22 183 723	25 327 013	28 411 278
В т.ч. векселями	987 011	82 735	65 350
Уровень реализации	100,0 %	99,6 %	98,1 %

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

На 2008 год тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» установлены приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 30.10.2007 г. № 48 (в ред. приказа от 16.06.2008 г. № 22), от 30.10.2007 г. № 49 (в ред. приказа от 16.06.2008 г. № 22), от 30.10.2007 г. № 50. Расчет тарифов на электрическую энергию выполнен в соответствии с:

1. Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ №109 от 26.02.04г.
2. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке (потребительском) рынке, утвержденными постановлением ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004г.

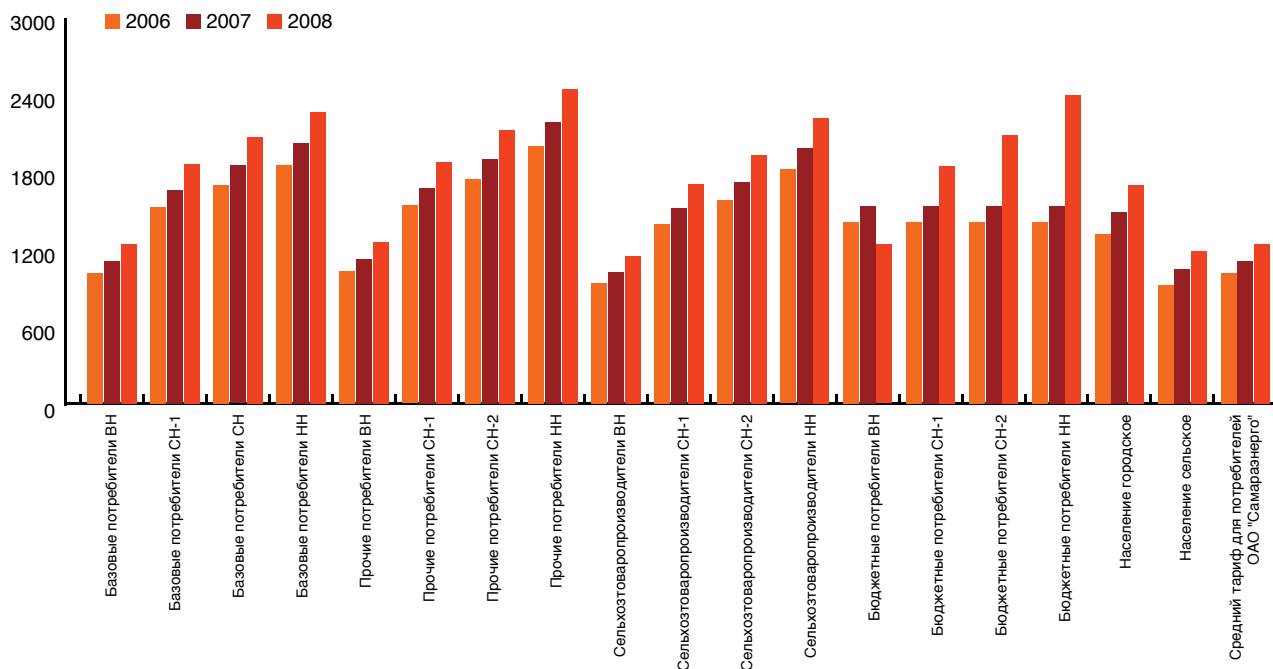
Группы потребителей	Уровень напряжения	2006	2007	2008	Прирост тарифов 2008/2007	
		Приказы УГРиКЭ №56, 57, 58 от 05.12.05г., №60 от 08.12.05г.	Приказы УГРиКЭ №47,51 от 24.11.2007г., №42,43 от 10.11.2006г.	Приказы УГРиКЭ от 30.10.07г. № 48, от 30.10.07г. № 49 (в ред. приказа от 16.06.08г. № 22), от 30.10.07г. № 50	руб./МВтч	%
Базовые потребители	ВН	1013	1104	1236	132	12
	СН-1	1518	1655	1854	199	12
	СН-2	1690	1842	2063	221	12
	НН	1848	2014	2256	242	12
Прочие потребители	ВН	1025	1117	1251	134	12
	СН-1	1532	1670	1870	200	12
	СН-2	1734	1890	2117	227	12
	НН	1996	2176	2437	261	12
Сельхоз-товаропроизводители	ВН	932	1016	1138	122	12
	СН-1	1391	1516	1698	182	12
	СН-2	1574	1716	1922	206	12
	НН	1811	1974	2211	237	12
Бюджетные потребители	ВН	1404	1530	1230	-300	-20
	СН-1	1404	1530	1840	310	20
	СН-2	1404	1530	2080	550	36
		1404	1530	2390	860	56
Население городское*		1310	1480	1690	210	14
Население сельское*		920	1040	1180	140	14
Средний тариф для потребителей ОАО "Самараэнерго"		1008	1102	1236	134	12

\* тариф включает НДС



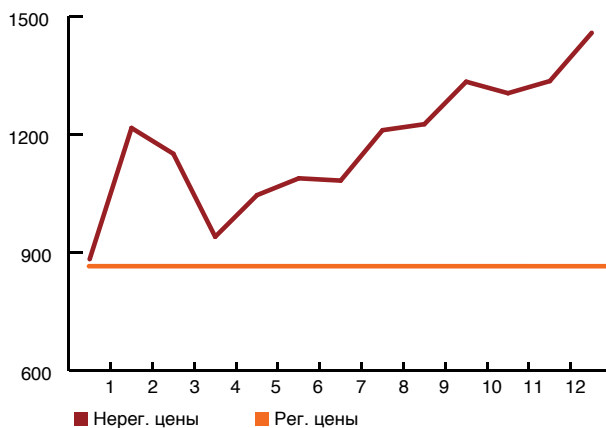
В соответствии с приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области тарифы для населения и приравненных к ним потребителей в 2008 г. увеличились на 14%, для остальных групп потребителей рост тарифа по сравнению с 2007 г. составил в среднем 12%. По сравнению с предыдущими периодами в 2008 году изменилось тарифное меню для потребителей ОАО

«Самараэнерго» - группа «учреждения социальной защиты» приравнена к бюджетным потребителям. Кроме того, тарифы для них дифференцированы по уровням напряжения. По результатам тарифной компании утвержденный средневзвешенный тариф для потребителей ОАО «Самараэнерго» на 2008 г. составил 1 236 руб/МВтч, что выше уровня 2007 г. на 12%.



#### 4.4. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на НОРЭМ (графическое и текстовое представление).

Регулируемый тариф покупки электрической энергии в 2008 году составил 883,56 руб/МВт\*ч. Нерегулируемая цена покупки колебалась от 940,34 руб/МВт\*ч в марте до 1458,2 руб/МВт\*ч в декабре, что связано с увеличением доли либерализации на 10% со второго полугодия, соответствующим увеличением доли покупки на нерегулируемых секторах, а так же ростом потребления, что так же оказало влияние на увеличение цен на данных секторах рынка



Регулируемый тариф, руб/МВт*ч											
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56	883,56
Нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) по одноставочному тарифу с учетом трансляции (руб/МВт*ч)											
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1216,6	1151,12	940,34	1046,07	1088,82	1082,99	1211,01	1226,21	1334,15	1304,95	1335,79	1458,2

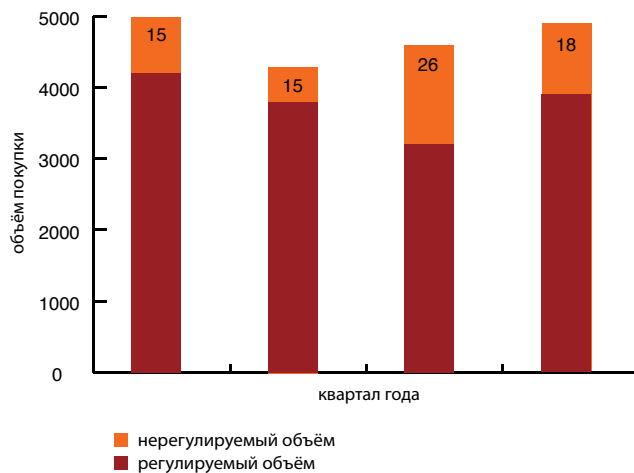


4.5. Динамика объемов покупки энергии на НОРЭМ (графическое и текстовое представление) с учётом доли либерализации и разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы.

На динамику объёмов покупки так же повлияла либерализация рынка. Так, начиная со второго полугодия, объём покупки на регулируемом секторе уменьшился, что связано с увеличением доли либерализации в соответствии с Постановлением Правительства РФ №205 от 07.04.2007г. Увеличение объёма покупки по нерегулируемым ценам в I-III квартале связано, в том числе, и с ростом потребления электроэнергии абонентами ОАО «Самараэнерго» в 2008г. по сравнению с предыдущим годом. Однако в ноябре-декабре ввиду сложившейся финансово-экономической ситуации электропотребление региона стало уменьшаться, что и отразилось на уменьшении объёма покупки по нерегулируемым ценам.

Покупка электроэнергии на НОРЭМ с учетом доли либерализации (регулируемый объём), млн. кВт*ч				
1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
4349,6	3671,7	3276,8	3931,7	

Покупка электроэнергии на НОРЭМ с учетом доли либерализации (нерегулируемый объём), млн. кВт*ч				
1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
742,52	629,5796	1154,788	844,8146	



4.6. Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы. (графическое и текстовое представление).

На 01.01.2009 г. в структуре дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности по сравнению с началом года произошли следующие изменения:

- на 8,7 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- на 1,5 процентных пункта уменьшилась доля рабочей задолженности;
- на 5,8 процентных пункта уменьшилась доля мораторной задолженности;
- на 1,4 процентных пункта уменьшилась доля невозможной к взысканию задолженности ("мертвой").

В результате на 01.01.2009 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за электроэнергию:

- текущая - 91,0%
- рабочая - 7,0%
- мораторная - 1,0%
- невозможная к взысканию ("мертвая") - 1,0%.

Структура дебиторской абонентской задолженности за энергию на 01.01.2008 г.

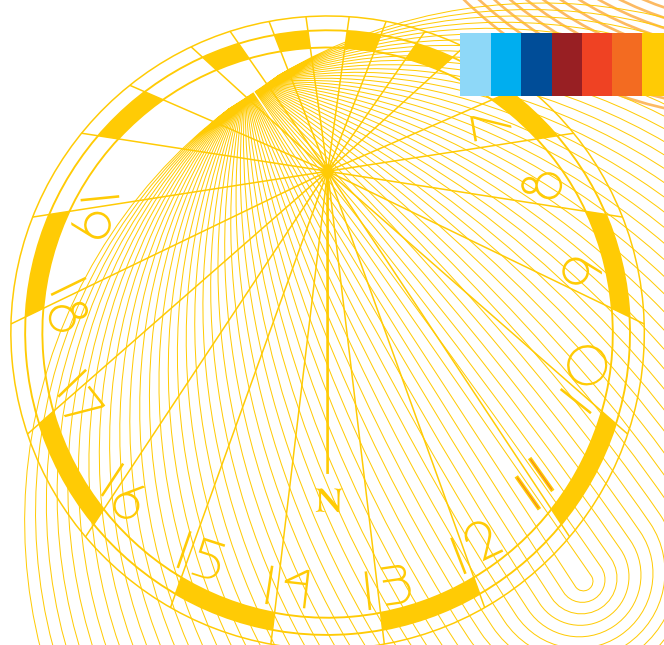
- текущая - 82,3%
- рабочая - 8,5%
- мораторная - 6,8%
- невозможная к взысканию ("мертвая") - 2,4%.

Структура дебиторской абонентской задолженности за энергию на 01.01.2007 г.

- текущая - 79,5%
- рабочая - 6,7%
- мораторная - 12,6%
- невозможная к взысканию ("мертвая") - 1,2%.

показатели		2006г. факт	2007г. факт	2008г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	всего	18 776	19 262	17 921
	по регулируемым тарифам	18 735	17 670	14 004
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	41	1 592	3 917
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	18 723	21 558	24 551
	по регулируемым тарифам	18 676	19 524	18 321
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	47	2 034	6 230

**Структура дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности за 2006-2008гг.**



# 5

Ты видишь, Флор, как хитрой геометрии  
Цифирную премудрость подчиняя,  
Мы вычисляем продвиженье дня!  
А ты подумал, как могло случиться,  
Что удалось незыблемой черте  
И солнца легкокрылой красоте  
В одну полосу слиться?

(Франсиско де Кеведо «Солнечные часы»)



# Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества.

## 5.1. Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2008 год утверждена приказом №398 от 28.12.2007 года.

В связи с вступлением в силу Приказа Минфина РФ от 11.02.2008г. № 23н о внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02 в 4 квартале 2008 года в учетную политику приказом №348 от 30.10.2008 были внесены изменения.

### **1. Основа составления**

ОАО «Самараэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998г. № 34н (ред. 26.03.2007г.), Положениями по бухгалтерскому учету ПБУ 1- ПБУ 20 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» № 208-ФЗ от 26.12.1995г. (ред.01.12.2007г.). Срок составления годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Самараэнерго» 01.02.2009 года.

### **3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств**

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств, проводится в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона от 21.11.1996г. (ред. 03.11.2006г.) № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995г. № 49. Проведение инвентаризации обязательно в случаях, предусмотренных законодательством.

### **4. Учет капитальных вложений и оборудования к установке**

Учёт капитальных вложений ведётся в соответствии с ПБУ 2/94 « Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство» (утверждено приказом Минфина РФ №167

от 20.12.1994г.), «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина №160 от 30.12.1993)

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**

Учёт основных средств в ОАО «Самараэнерго» ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. (ред. 27.11.2006г.) № 26н и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утвержденные приказом Минфина РФ от 13.10.2003г. (ред. 27.11.2003г. № 91 н).

К основным средствам относятся активы, соответствующие критериям п. 4 ПБУ 6/01.

Переоценка объектов основных средств осуществляется в соответствии с п.15 ПБУ 6/01 на основании приказа Руководителя. Переоценка основных средств, проводится не чаще одного раза в год. Метод определения текущей (восстановительной) стоимости (путем индексации или методом прямого пересчета) выбирается при проведении каждой переоценки и утверждается приказом Руководителя.

### **6. Учет нематериальных активов**

Бухгалтерский учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007года № 153н.

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», в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного Приказом Минфина РФ №153н от 27.12.2007.

### **7. Учет расходов на НИОКР**

Бухгалтерский учёт расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. № 115 н (в редакции Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 года №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 09.06.01г. № 44н (ред. приказами Минфина РФ от 27.11.2006 № 156н и от 26.03.2007г. № 26н) и методическими указаниями по бухгалтерскому учёту МПЗ, утвержденными приказами Минфина РФ от 18.12.2001 № 119 н.

Активы, признаются в качестве МПЗ в соответствии с п.2 ПБУ5/01. В состав МПЗ входят материалы, готовая продукция, товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной передачи.

Группировка осуществляется в разрезе каждого объекта учета и представлена в рабочем Плане счетов в разрезе субсчетов. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в 2008 году не создавался.

#### 9. Учет денежных средств

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. В финансовой (бухгалтерской) отчетности (балансе) остатки денежных средств в кассе, на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Информация о движении денежных средств раскрывается в ф.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 27.11.2006 (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 №116н, от 27.11.2006 №156н).

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

К финансовым вложениям Общества относят активы, которые признаны в соответствии с критериями, установленными п.3 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 текущую рыночную стоимость в установленном порядке, их стоимость уточняется ежеквартально путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ОАО «Самараэнерго» (на счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

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

Резерв под обесценение ценных бумаг в 2008 году не создавался.

#### 11. Учет расходов будущих периодов

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

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

– лицензии, разрешения, сертификации, за исключением расходов на их оформление (госпошлина);

– единовременные лицензии, разрешения, сертификации платежи за право доступа в систему «Интернет»;

– расходы, связанные с приобретением права на использование программных продуктов и баз данных по договорам с правообладателем (неисключительные права), в том числе расходы на расширение и обновление программ и баз данных;

– расходы по страхованию имущества и работников;

– расходы на оплату отпусков работникам, переходящие на следующий месяц;

– иные расходы, относящиеся к будущим периодам.

Расходы по оформлению лицензий относятся на текущие расходы. В финансовой (бухгалтерской) отчетности остаток расходов будущих периодов отражается в сумме фактических расходов в составе оборотных активов.

#### 12. Учет расчетов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается имущественное право, на получение с должника определенной денежной суммы, товара, услуги и т.п. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учёте в полной сумме, подлежащей оплате покупателями продукции, потребителями работ, услуг, на основании условий договоров. Общество в 2008 году не создавало резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

#### 13. Учет собственного капитала

Капитал Общества складывается из: - уставного капитала; добавочного капитала; резервного капитала и 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, т.е. не более 5% от Уставного капитала. Использование резервного капитала производится в соответствии с решением акционеров Общества. Синтетический учёт резервного капитала ведется на счёте 82. В финансовой (бухгалтерской) отчетности (балансе) резервный капитал отражается по статье «Резервный капитал» в части неиспользованного остатка.

#### 14. Учет доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов от реализации товаров, работ, услуг осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» (утвержденным Приказом Минфина № 32н от 06.05.1999г. (в редакции Приказов Минфина РФ от 30.12.1999

г. № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н).

Доходами Общества являются доходы от перепродажи электрической энергии, мощности по утвержденным тарифам и других видов деятельности (доходы от обычных видов деятельности). Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»). Учет выручки от продажи товаров, поступлений, связанных с оказанием услуг ведется по видам деятельности на счёте 90 «Продажи» субсчёте 90/1 «Выручка» в аналитике согласно рабочему плану счетов. Выручка признается в бухгалтерском учете в соответствии с п.12 ПБУ 9/99.

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

К расходам по обычным видам деятельности относятся все расходы, связанные с продажей товаров, оказанием услуг, выполнением работ, в соответствии с пп.5-10 ПБУ 10/99 «Расходы организации». Расходы признаются в бухгалтерском учете в соответствии с п.16 и п.18 ПБУ 10/99.

#### **15. Учет текущего налога на прибыль**

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

Под постоянными разницами понимаются доходы и расходы: - формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного года, но не включаемые в расчет налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

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

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

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

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

#### **16. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте**

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, отражается в учете Общества в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 г № 154н (ред. от 25.12.2007г. приказом Минфина РФ № 147н). Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной

валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации.

#### **17. Учёт активов и обязательств за балансом.**

Информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении Общества, условных прав и обязательств отражается за балансом. Бухгалтерский учёт указанных объектов ведется по простой системе (без использования метода двойной записи).

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

Учет событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998г. № 56н (ред. от 20.12.2007г. приказом Минфина РФ № 143н). В случае если между датой подписания бухгалтерской отчетности и датой её утверждения в установленном порядке получена новая информация о событиях после отчетной даты, раскрытых в бухгалтерской отчетности, представленной пользователям, и (или) произошли (выявлены) события, которые могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, то ОАО «Самараэнерго» информирует об этом лиц, которым была представлена данная бухгалтерская отчетность.

Условные факты хозяйственной деятельности отражаются в соответствии с ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденным приказом Минфина РФ от 28.11.2001г. № 96н (в ред. приказов Минфина РФ от 18.09.2006г. №116н и от 20.12.2007 № 144н). Информация о связанных сторонах раскрывается в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008г. № 48н.

В бухгалтерской отчетности Общества за 2008 год отсутствует информация по прекращаемой деятельности, подлежащая раскрытию, согласно требованиям ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.07.2002г. № 66н (в ред. приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н).

#### **19. 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.



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

		2006 год	2007 год	2008 год
Выручка по отгрузке	тыс. руб.	21 684 415	25 060 352	28 115 369
Себе-стоимость	тыс. руб.	(21 419 098)	(24 814 573)	(27 155 389)
Валовая прибыль	тыс. руб.	265 317	245 779	959 980
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	556 432	707 613	(76 076)
Чистая прибыль	тыс. руб.	-264 317	1 231 785	71 065

Финансовые показатели	Значение показателя			
Показатели ликвидности	2006	2007	2008	рек. знач.
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,21	0,93	1,14	0,2-0,5
Коэффициент срочной ликвидности	1,83	1,91	2,75	0,8-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	2,07	2,29	3,02	>1,0
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>				
Коэффициент финансовой независимости	0,63	0,70	0,70	0,5-0,6
<b>Показатели рентабельности</b>				
Рентабельность продаж	1,22%	-0,99%	3,41%	-
Рентабельность собственного капитала	-12,66%	24,50%	17,25%	-
Рентабельность активов	-7,9%	28,40%	0,46%	-
<b>Показатели деловой активности</b>				
Динамика дебиторской задолженности	21,8%	71,2%	67,85%	-
Динамика кредиторской задолженности	56,2%	-9,82%	26,67%	-
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,65	1,24	1,64	-

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2006 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 лет.

	на 01.01.2008 (тыс. руб.)	на 31.12.2008 (тыс. руб.)	отклонение	
			абс.	%
<b>Активы</b>	<b>4 580 743</b>	<b>4 642 615</b>	<b>61 872</b>	<b>1,35</b>
Нематериальные активы	531	23	-508	-95,67
Основные средства	62 330	66 904	4 574	7,34
Незавершенное строительство	4 860	1 499	-3 361	-69,16

Долгосрочные финансовые вложения	1 382 101	338 579	-1 043 522	-75,50
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	15 570	7 194	-8 376	-53,79
Запасы	36 501	32 646	-3 855	-10,57
НДС по приобретенным ценностям	461 474	325 649	-135 825	-29,43
Дебиторская задолженность	1 353 768	2 272 293	918 525	67,85
Краткосрочные финансовые вложения	972 022	700 418	-271 604	-27,94
Денежные средства	291 586	897 410	605 824	207,77
Прочие оборотные активы	0	0	0	0,00
<b>Пассивы</b>	<b>1 367 503</b>	<b>1 407 952</b>	<b>40 449</b>	<b>2,95</b>
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0,00
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	7 880	7 913	33	0,42
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	254 600	0	-254 600	-100,00
Кредиторская задолженность	1 094 978	1 387 029	292 051	26,67
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	10 045	9 600	-445	-4,43
Резервы предстоящих расходов и платежей	0	3 410	3 410	0,00
<b>Чистые активы</b>	<b>3 213 240</b>	<b>3 234 663</b>	<b>21 423</b>	<b>0,66</b>
<b>Уставный капитал</b>	<b>889 952</b>	<b>889 952</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>Разность между ЧА и УК</b>	<b>2 323 288</b>	<b>2 344 711</b>	<b>21 423</b>	<b>0,92</b>

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



5.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2008 года		КОДЫ		
Организация САМАРАЭНЕРГО	Форма N1 по ОКУД	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата [год, месяц, число]	2008\12\31		
Вид деятельности	по ОКПО	102504		
Организационно-правовая форма \ форма собственности	ИНН	6315222985		
Единица измерения тыс.руб	по ОКВЭД	51.56.4		
443099, г.Самара, ул.Ленинградская, д.27	по ОКОПФ\ОКФС	47\34		
	по ОКЕИ	384		
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>		110	531	23
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	34	23
организационные расходы		112		
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	497	-
<b>Основные средства</b>		120	62 330	66 904
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	50	50
здания, машины и оборудование, сооружения		122	57 582	61 871
другие виды основных средств		123	4 698	4 983
<b>Незавершенное строительство</b>		130	4 860	1 499
в том числе				
оборудование к установке		13001	1 854	-
вложения во внеоборотные активы		13002	3 006	1 499
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-

имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b> _ в том числе:		140	1 382 101	338 579
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	90	90
инвестиции в другие организации		143	6	6
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	1 382 005	338 483
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>		148	15 570	7 194
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	1 465 392	414 199
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	36 501	32 646
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	11 662	10 859
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	-	-
другое технологическое топливо		21104	-	-
запасные части		21105	5 508	5 869
прочие сырье и материалы		21107	6 154	4 990
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	2 006	141
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	22 833	21 646
прочие запасы и затраты		217	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	461 474	325 649
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	185 236	128 315



## Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</b>				
		230	16 020	13 327
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	16 020	13 327
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	16 020	13 327
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	1 337 748	2 258 966
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	528 698	1 490 261
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	19 549	35 526
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	19 774	40 538
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	437 634	1 389 679
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	51 741	24 518
<b>АКТИВ</b>				
	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-

задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	52 918	28 487
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	1 927	5 336
поставщикам топлива		24502	657	1 253
поставщикам материалов		24503	342	393
строительным организациям		24504	58	2 169
ремонтным организациям		24505	7	-
поставщикам услуг		24506	48 685	13 791
прочие авансы выданные		24507	1 242	5 545
прочие дебиторы		246	756 132	740 218
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	12 598	9 229
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	178 346	90 662
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	366 333	326 821
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	36 807	36 849
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	-	332
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	162 048	276 325
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>		250	972 022	700 418
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	972 022	700 418
<b>Денежные средства</b>		260	291 586	897 410
в том числе:				
касса		261	-	3
расчетные счета		262	102 729	607 344
валютные счета		263	-	218 511
прочие денежные средства		264	188 857	71 552
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	188 853	71 549
денежные документы		26402	4	3

переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	3 115 351	4 228 416
Баланс		300	4 580 743	4 642 615
<b>АКТИВ</b>				
	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
<b>Уставный капитал</b>		410	889 952	889 952
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	5 220	5 220
в акциях обыкновенных		41002	884 732	884 732
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>		415	-	-
<b>Добавочный капитал</b>		420	1 161 585	1 161 236
Расчеты по выделенному и муществу		423	-	-
<b>Резервный капитал</b>		430	204 437	204 437
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	204 437	204 437
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>		450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>				
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>		460	955 894	906 777
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>		465	-	-
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>		470	-	71 065
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>		475	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>		490	3 211 868	3 233 467
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-

<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		510	-	-
<b>Займы и кредиты</b>				
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению				
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению				
более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		515	7 880	7 913
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		590	7 880	7 913
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		610	254 600	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	254 600	-



займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	-	-
<b>АКТИВ</b>	<b>Примечание</b>	<b>Код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
1	A	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	1 094 978	1 387 029
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	422 934	738 956
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	96 714	176 401
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	-	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	86	50
строительным организациям		62106	1 653	1 169
ремонтным организациям		62107	199	307
по абонентной плате ПАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	324 282	561 029
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	39 532	25 024
в том числе:				
текущая		62401	39 532	25 024
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	10 312	10 561
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	7 694	8 495
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	1 168	1 053
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	458	87
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	992	926

задолженность по налогам и сборам		626	370 501	31 300
задолженность перед бюджетом текущая		62610	370 501	31 300
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	38 318	1 617
бюджетам субъектов РФ		62602	307 084	24 263
местным бюджетам		62603	25 099	5 420
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	208 324	551 402
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	205 914	549 586
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	-	-
прочие полученные авансы		62703	2 410	1 816
прочие кредиторы		628	43 375	29 786
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	13 135	1 469
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед ПАО "ЕЭС России" по инжиниринговым				
услугам		62804	-	-
задолженность ПАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед ПАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность ПАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	30 240	28 317
<b>АКТИВ</b>	<b>Примечание</b>	<b>Код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
1	A	2	3	4
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	10 045	9 600
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	1 372	1 196
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>		650	-	3 410
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>		660	-	-
в том числе:				

внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>		690	1 360 995	1 401 235
<b>БАЛАНС</b>		700	4 580 743	4 642 615
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
<b>АКТИВ</b>				
	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Арендованные основные средства		910	126 712	147 257
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	621 190	648 187
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	3
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

#### 5.4. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период.

Отчет о прибылях и убытках	КОДЫ	
за 12 месяцев 2008 года	Форма N2 по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
Вид деятельности	по ОКПО	102504
Организационно-правовая форма \ форма собственности	ИНН	6315222985
Единица измерения тыс.руб	по ОКВЭД	51.56.4
443099, г.Самара, ул.Ленинградская, д.27	по ОКОПФ\ОКФС	47\34
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	A	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	28 115 369	25 060 352
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	28 108 655	25 056 976
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	4 696	3 355
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	2 018	21
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(27 155 389)	(24 814 573)



электроэнергии и мощности внутренним потребителям	021	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт	022	-	-
теплоэнергии	023	-	-
абонентной платы ( для РАО "ЕЭС России")	024	(322 177)	(561 799)
транспортировка электро- и теплоэнергии	028	(8 204 492)	(7 157 529)
электроэнергии сбытовыми компаниями	031	(18 622 935)	(17 093 002)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(3 806)	(2 243)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	(1 979)	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)	027	-	-
расходы от участия в других организациях	033	-	-
Валовая прибыль	029	959 980	245 779
Коммерческие расходы	030	(550 438)	(494 724)
Управленческие расходы.	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж Прочие доходы и расходы	050	409 542	(248 945)
Проценты к получению	060	51 169	2 938
Проценты к уплате	070	(5 291)	(11 116)
Доходы от участия в других организациях	080	-	11 130
<b>Прочие доходы.</b>	090	1 920 339	2 934 758
<b>Прочие расходы</b>	100	(2 451 835)	(1 981 152)
<b>Прибыль (убыток) до нал огообложения</b>	140	(76 076)	707 613
Отложенный налоговый актив	143	(7 949)	9 456
Отложенное налоговое обязательство	144	197	809
Текущий налог на прибыль	145	(140 210)	7 687
Иные аналогичные обязательные платежи	146	295 103	506 220
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>	150	147 141	524 172
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	160	71 065	1 231 785
ДЛЯ СВОДНОЙ О ТЧЕТНОСТИ Капитализированный доход (убыток)	184	-	-
Доля меньшинства	185	-	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>	19010	71 065	1 231 785

Наименование показателя	Приме- чание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	A	2	3	4
V. Внутрихозяйственные расчеты				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
Чистая прибыль нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода		19020	-	-
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода		19040	-	-
Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020- 19040)		190	71 065	1 231 785
				(руб.)
Наименование показателя	Приме- чание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	A	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	166 220	(187 779)
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0200	0,3480
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0200	0,3480
РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ				
Наименование показателя	Приме- чание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	A	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	3 306	1 848
убыток		211	166	18

Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	372 901	24 134
убыток		221	33 488	5 375
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	406	9 718
убыток		231	466	2 729
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	67 929	15
убыток		241	23 105	19
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	3 410	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	2 996	7 306
убыток		261	26 997	47 745

## 5.5. Заключение аудитора Общества

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ №1-023-03-09

по финансовой (бухгалтерской) отчетности  
Открытого акционерного общества  
энергетики и электрификации «Самараэнерго»  
за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно

г. Москва

25 марта 2009 г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (далее - Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета, законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
  - федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
  - внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.
- Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой

(бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность.

Заместитель генерального директора  
Закрытого акционерного  
«ЭНПИ Консалт»

В.Ю. Скобарев

Руководитель проверки  
(квалификационный аттестат на  
осуществления аудиторской  
деятельности  
в области общего аудита  
№ К002828 с неограниченным  
сроком действия)

О.М. Сорокина



# 6

Энергия Солнца, давление его лучей, как показали мои вычисления, легко может дать возможность блуждать небесным кораблям по всей планетной системе.

(К. Циолковский «Любовь к самому себе»)





## 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 2005 года	ГОСА по итогам 2006 года	ГОСА по итогам 2007 года
Нераспределенная прибыль	540 727	(264 317)	1 123 895
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	-	906 428
Дивиденды	11 027	-	49 466
Прочие цели	529 700 (инвестиции)	-	168 001 (погашение убытков прошлых лет)

Решения о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются в основном ежегодно на годовом общем собрании акционеров по результатам деятельности в завершеном финансовом году. 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 итогам по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам 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.

ОАО «Самараэнерго» регулярно выплачивает дивиденды, история выплаты которых отражена в таблице.

Дивидендная история Общества за последние 3 года.

	2006 год (за 2005)	2007 год (за 1 квартал 2007 г.)	2008 год (за 2007)
Размер дивиденда на 1 обик.акцию, руб	-	0,026568	-
Размер дивиденда на 1 прив.акцию, руб.	0,21125	0,026568	0,094763
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	11 027	107 890	49 466
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2008, тыс. руб.	8 866,7	93 782,7	40 117,8
Дивидендная доходность 1 обик. акции, %	-	3,9	-
Дивидендная доходность 1 прив. акции, %	-	6,6	35,6

Дивидендная доходность (англ. Dividend yield) — это отношение величины годового дивиденда на акцию к рыночной стоимости акции. Данная величина выражается чаще всего в процентах. Выплата дивидендов в неполном объеме произошла по следующим причинам:

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

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

По итогам 2006 финансового года был получен убыток в размере 264 317 тыс. руб. в связи с этим дивиденды за 2006 год не выплачивались.

Информация о доходности дивидендных выплат за 2006 год не предоставляется, в связи с прекращением торгов на фондовых биржах обыкновенными и привилегированным акциями ОАО «Самараэнерго» в апреле 2006 года, и соответственно, отсутствием курсовой стоимости акций.

# 7



## Инвестиционная деятельность.

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

График объемов инвестиций за 2006 - 2008 гг. ОАО «Самараэнерго»:



Объем инвестиций составляет по годам:

2006 год – 40 462 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 39 846 тыс.руб.);  
2007 год – 23 936 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 20 090 тыс.руб.);  
2008 год – 31 001 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 16 552 тыс.руб.).

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

Основными источниками финансирования инвестиционной программы ОАО «Самараэнерго» являются собственные средства.

Освоение инвестиций за 2006 - 2008 гг. (с учетом НДС) по источникам выглядит следующим образом:

2006г.	план	факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс. руб.	53 440	40 462	76
В т.ч. - за счет собственных средств:	53 440	40 462	76
Амортизацион-ных отчислений	53 440	40 462	76
прибыли			
прочих источников			
- за счет привлеченных источников:			
бюджета РФ			
средств от долевого участия			
прочих			

2007г.	план	факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс. руб.	37 406	23 936	64
В т.ч. - за счет собственных средств:	37 406	23 936	64
Амортизацион-ных отчислений	37 406	22 636	60
прибыли			
прочих источников		1300	
- за счет привлеченных источников:			
бюджета РФ			
средств от долевого участия			
прочих			

2008г.	план	факт	% выполнения
ВСЕГО, тыс. руб.	34 444	31 001	90
В т.ч. - за счет собственных средств:	34 444	31 001	90
Амортизацион-ных отчислений	34 444	31 001	90
прибыли			
прочих источников			
- за счет привлеченных источников:			
бюджета РФ			
средств от долевого участия			
прочих			

7.3. Структура капиталовложений по направлениям: новое строительство, реконструкция зданий и сооружений, оборудование, не требующее монтажа, проектно-изыскательские работы для строительства будущих лет, прочие объекты

**Динамика структуры инвестиций по направлениям за 2006-2008 годы:**



Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2006год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- реконструкция здания под гараж в Борском отделении Энергосбыта филиала ОАО «Самараэнерго»;
- реконструкция административного здания в Похвистневском отделении Энергосбыта филиала ОАО «Самараэнерго»

2007 год:

- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- реконструкция здания под гараж в Борском отделении ОАО «Самараэнерго» (окончание строительно-монтажных работ и ввод объекта в эксплуатацию).

2008 год:

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

7.4. Непрофильные финансовые вложения.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Самараэнерго» (протокол №20/129 от 12.04.2004) об утверждении Реестра непрофильных активов Общества, вложения в акции ОАО «Турбоэнергосервис», ОАО «Стикс» и доли в ООО «ЧОП Энергозащита», признаны непрофильными вложениями.

На конец 2008 года сумма долгосрочных финансовых вложений ОАО «Самараэнерго» в акции и доли других организаций составила 267 348 823,04 рублей, из них 96 407,28 рублей – непрофильные финансовые вложения.

7.5. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2006-2008гг. не привлекались.



# Перспектива технического переоснащения и развития Общества.

## 8.1. Внедрение новых технологий и динамика развития Общества.

В 2008 году реализация целей технической политики ОАО «Самараэнерго» включала в себя решение задач по двум основным направлениям, составляющим единый спектр мероприятий.

I-е направление

Мероприятия по обеспечению надёжности и работоспособности существующего (действующего) оборудования:

1. существующего парка вычислительной техники;
2. средств связи;
3. локально-вычислительных сетей;
4. внедрение информационных технологий и программных средств;

Их реализация обеспечит в первую очередь решение основной задачи ОАО «Самараэнерго» по надёжности и качеству обслуживания существующих потребителей по договорам электроснабжения, а также создаёт базу для решения задач других направлений.

II-е направление

Мероприятия по расширению рынка сбыта и увеличение объёма отпуска электрической энергии в т.ч. за счёт:

1. Заключение договоров электроснабжения с юридическими лицами
2. Разработки программного обеспечения для выставление счетов бытовым абонентам
3. Эффективное планирование и закупка электрической энергии в условиях перехода к свободному рынку.

Решение задач данного направления увеличивают объёмы валовой выручки.

## 8.2. Выполнение программ повышения надёжности работы энергосистем (электроснабжения потребителей).

Основные усилия Общества в 2008 году были направлены на развитие систем связи, internet-технологий, автоматизации процесса взаимодействия с потребителями электрической энергии.

На 2009 год в области информационных технологий планируется дальнейшее развитие корпоративной сети ОАО «Самараэнерго» строительство волоконно-оптических линий связи в четырех отделения компании. Использование

собственных высокоскоростных каналов связи, внедрение новых сервисов коммуникации внутри компании, обеспечит регламентированное информационное взаимодействие центрального офиса и отделений ОАО «Самараэнерго» с целью удовлетворения потребностей в услугах информационного обмена, оперативного отслеживания хода финансовых, социально-экономических процессов, учета и управления ресурсами.

Завершающим этапом строительства современного центра обработки данных станет проект внедрения модульной системы хранения данных. Ввод в эксплуатацию системы хранения данных позволит оптимизировать инфраструктуру хранения данных, сведет к минимуму вероятность потери данных, позволит обеспечить быстрое восстановление целостности баз данных информационных систем.

В плане 2009 года строительство центров обслуживания клиентов (ЦОК) в двенадцати районах области. Реализация проекта предполагает монтаж современного компьютерного оборудования, интеграцию объектов ЦОК в единую корпоративную сеть. Строительство новых объектов позволит расширить представительство компании ОАО «Самараэнерго» в регионе, улучшить качество обслуживания потребителей электрической энергии.

План развития компании на следующий год включает в себя проекты внедрения информационных систем биллинга и документооборота. Внедрение современных автоматизированных систем позволит автоматизировать полный цикл задач по учету и анализу реализации электрической энергии, учитывать территориально-распределенную структуру энергосбытовой компании и иметь встроенные функции по консолидации всего объема информации.

Инвестиционные проекты направлены на повышение эффективности энергосбытовой деятельности, качества обслуживания потребителей электрической энергии, получение дополнительной прибыли за счет повышения оперативности и точности расчетов, качества обслуживания потребителей, снижения издержек за счет своевременного принятия управленческих решений.

# Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.

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 2008 году были реализованы следующие проекты:

1. Завершено строительство корпоративной сети ОАО «Самараэнерго», организованной для обеспечения строго регламентированного информационного взаимодействия центрального офиса и отделений ОАО «Самараэнерго» с целью удовлетворения потребностей в услугах информационного обмена, оперативного отслеживания хода финансовых и социально-экономических процессов, учета и управления ресурсами.

В рамках проекта инсталлированы технические решения по созданию единой телекоммуникационной системы ОАО «Самараэнерго», с внедрением оборудования связи нового поколения, используя высокотехнологичное коммутационное оборудование – Cisco, Fujitsu-Siemens, Panasonic, AMP.

Проложены волоконно-оптические линии связи до узлов федерального провайдера ОАО «ВолгаТелеком», запущены сервисы ip-телефонии, организовано присоединение частной корпоративной сети к телефонной сети общего пользования, организован высокоскоростной выход в интернет, запущены сервисы конференцсвязи.

Результатом реализации проекта, стало улучшение качества и увеличение пропускной способности каналов связи, внедрение новых сервисов коммуникации внутри компании, организация оперативного и высокотехнологичного взаимодействия сегментов ОАО «Самараэнерго» на территории Самарской области. Высокоскоростные каналы связи позволят внедрить современные информационные системы, улучшить качество предоставления услуг абонентам, сократить расходы компании на передачу данных между отделениями и центральным офисом компании.

2. Произведен монтаж структурированной кабельной системы в офисе Самарского отделения ОАО «Самараэнерго» с предоставлением сертификата соответствия категории 5Е и 25 летней гарантии компании AMP NETCONNECT, одного из крупнейших мировых производителей оборудования для локальных вычислительных сетей, структурированных кабельных систем и их компонентов.

3. Завершено строительство высокотехнологичного центра обработки данных. Введено в эксплуатацию серверное оборудование производства компании Fujitsu-Siemens Computers и оборудование обеспечения бесперебойного электропитания производства компании APC Limited. Произведен монтаж климатического оборудования.

Реализация проекта позволит оперативно обрабатывать большой объем информации, снизить вероятность потери данных, эксплуатировать современные информационные системы.

4. В рамках модернизации информационной системы расчетов с потребителями «Энергоофис»:

4.1. Организован обмен информацией с кредитными организациями, что дает возможность потребителям электроэнергии осуществлять оплату за потребляемую электроэнергию через банкоматы, платежные терминалы и пункты приема платежей.

4.2. Автоматизирован процесс выставления финансовых документов потребителям электрической энергии по возмещению расходов связанных с введением частичного и (или) полного ограничения и возобновления режима потребления электрической энергии и мощности.

4.3. Автоматизирован процесс перерасчета финансовых документов предыдущих периодов. Необходимость перерасчета вызвана изменением значения коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам и применением прогнозных нерегулируемых цен.

5. В рамках модернизации корпоративной информационной системы бухгалтерского и налогового учета «ИКАР»:

5.1. Внедрен программный модуль по расчету транспортного налога, что позволило своевременно формировать декларацию по транспортному налогу, обеспечить достоверность и надежность начисления транспортного налога в разрезе каждой единицы транспортных средств.

5.2. Модернизированы программные модули КИС «Икар»: Зарплата, Запасы, Кадры, Дебиторы и кредиторы, Расходы будущих периодов, Затраты, Налоговый учет. Это позволило оптимизировать работу пользователей при подготовке и формировании бухгалтерской и налоговой отчетности.

6. Реализован проект по формированию концепции развития корпоративной информационной системы ОАО «Самараэнерго» на период 2009-2013г. и повышению степени автоматизации бизнес-процессов компании.

Проведен анализ текущего состояния бизнеса, сформирован перечень функциональных требований к автоматизации, разработаны предложения по автоматизации бизнес-процессов в области сбытовой деятельности, управленческого учета, закупочной деятельности, документооборота, формирования бюджета компании.

Произведена предварительная оценка стоимости рекомендуемых классов систем автоматизации, определены ИТ-инфраструктура и состав модулей программных средств.

7. Проведены работы по модернизации программного обеспечения системы подготовки, формирования, передачи по каналам связи налоговой и бухгалтерской отчетности с использованием сертифицированных средств криптографической защиты информации, что позволило оптимизировать оперативный обмен документами в электронном виде с Межрайонными инспекциями ФНС РФ по Самарской области, пенсионным фондом РФ, налоговыми органами г.Москвы.



# 10

Вот и Солнце, удаляясь на покой,  
Опускается за сонною рекой.  
И последний блеск по воздуху разлит,  
Золотой пожар за липами горит.

(Константин Бальмонт «Голос заката»)



## 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) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

Основные положения политики ОАО «Самараэнерго» в области закупочной деятельности отражены в утвержденном Приказе ОАО «Самараэнерго» № 114 от 31.03.2008. Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее — 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.samaraenergo.ru/> и <http://www.b2b-energo.ru/>.

Регламентация закупочной деятельности:

1. построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;

2. осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где

это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;

- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;

3. 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.

4. осуществляется путем соблюдения корпоративного единства правил закупок;

5. базируется на полномочиях и ответственности закупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2008 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Стандартом ЗД4\_Г\_2 ТП 2008 «Системы стандартов по организации закупочной деятельности. Проведение закупок»;
- Годовой комплексной программой закупок на 2008 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 04.10.2007, протокол № 5/214;
- Приказом ОАО «Самараэнерго» № 114 от 31.03.2008 о закупочной деятельности;
- Приказом ОАО «Самараэнерго» от 09 августа 2007 года № 246 «Об образовании постоянно действующей конкурсной комиссии» (с изменениями и дополнениями).

Оперативное управление закупочной деятельностью ОАО «Самараэнерго» осуществляется штатным структурным подразделением – «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 (ООЗ), а также должностными инструкциями сотрудников ООЗ.

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



### 10.2. Годовой отчет Генерального директора о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок.

По итогам реализации Годовой комплексной программы закупок ОАО «Самараэнерго» на 2008 год, скорректированной под производственные программы 2009 года объем регламентированных процедур составил:

В Энергоремонтном производстве – услуги 80,8 % от плана затрат;

ТПИР – 114,4 % от плана затрат, в том числе: МТР – 105,2%, услуги – 9,2%;

Капстрой – услуги 95,1 % от плана затрат;

Эксплуатационные расходы – 91,9% от плана затрат, в том числе МТР – 24,6%, услуги – 67,3%;

Прочие закупки – материалы и услуги - 121,4% от плана затрат.

В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг 2008 года проведена 131 торговая сессия на общую сумму 280 767 тыс. руб. (125,2 %), при плане 224 190 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 88 на сумму 150 903 тыс. руб., что составляет 67,3 % от общего плана закупок. Из них способом «открытый конкурс» – 64 на сумму 136 170 тыс. руб., «открытый запрос цен» - 23 на общую сумму 13 333 тыс. руб., «открытый запрос предложений» - 1 на общую сумму 1 400 тыс. руб.

- Закупок способом «Едиственный источник» проведено 43 на общую сумму 119 344,0 тыс. руб., что составляет 53,2 % от общего плана закупок, из них по результатам конкурентных процедур 3 закупки на сумму 2 615,0 тыс. руб.

Основные закупки способом «Едиственный источник» включают:

- Аренда административных зданий у ОАО «Волжская ТГК», прочих административных зданий на общую сумму 30 902 тыс. руб. Решение принято советом директоров ОАО «Самараэнерго» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 15 декабря 2006г.);

- Услуги агента по проведению аукциона по продаже акций «Волжская ТГК» - 9 000 тыс. руб. (Протокол ЦЗО 01/01 от 15.01.2008г.);

- услуги по сбору денежных средств – 15 639 тыс. руб. (Протокол ЦЗО № 08/01 от 18.01.2008г.);

- Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 10 520 тыс. руб., или 4,7% от плана закупок.

### 10.3. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2009 год.

Годовая комплексная программа закупок на 2009 год сформирована в следующем объеме:

Энергоремонтное производство 6 закупок на сумму 3 570 тыс. руб., в том числе:

0 лотов по выбору поставщиков МТР;

6 лотов на сумму 3570 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Техническое перевооружение и реконструкция 29 закупок на сумму 50 000 тыс. руб., в том числе:

22 лота на сумму 45 428 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

7 лотов на сумму 4 572 тыс. руб. по выбору исполнителя работ. Капитальное строительство 10 закупок на сумму 37 705 тыс. руб., в том числе:

1 лот на сумму 27 854 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

9 лотов на сумму 9 851 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Эксплуатационные расходы 76 закупок на сумму 116 326 тыс. руб., в том числе:

9 лотов на сумму 6 372 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

67 лотов на сумму 109 954 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Прочие расходы 60 закупок на сумму 85 421 тыс. руб., в том числе:

17 лотов на сумму 7 795 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

43 лота на сумму 77 626 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Итого планируется провести 181 закупочную сессию на общую сумму 293 022 тыс. руб., в том числе в процентном соотношении:

- Открытых конкурсов – 24,3 %

- Открытых запросов цен – 6,2 %

- Закупок у единственного источника – 64,1 %

- Нерегламентированных закупок – 5,4 %

Высокий процент закупки у единственного источника обусловлен тем, что большой объем открытых конкурсов был перенесен на 4 квартал 2008 года, под производственные программы 2009 года.

К основным закупкам у единственного источника относятся:

- Аренда зданий у ОАО «Волжская ТГК» – 25 926 тыс. руб.;

- Аренда прочих административных зданий – 12 772 тыс. руб.;

- Услуги по сбору денежных средств – 20 802 тыс. руб.;

- Модернизация программного комплекса для расчетов с потребителями – 7 700 тыс. руб.;

- Установка и обслуживание справочно-правовой системы Гарант-Сервис-Самара на сумму 4 540 тыс. руб.;

- Защита в арбитражном суде – 40 000 тыс. руб.

- Аренда транспорта у ОАО «Волжская ТГК» - 18 500 тыс. руб.





## Охрана окружающей среды.

В результате деятельности ОАО «Самараэнерго» образуются 13 видов отходов производства и потребления 1 - 4 класса опасности на 23 площадках (здание управления, 18 отделений и 4 производственных участка).

Для предприятия ОАО «Самараэнерго» Научно-аналитическим центром промышленной экологии Самарского государственного технического университета разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в котором представлена схема операционного движения отходов, даны характеристика мест временного хранения (накопления) отходов на территории предприятия, периодичность их вывоза, план мероприятий по снижению воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

В 2008 году производственно-технической службой ОАО «Самараэнерго» выполнен технический отчет о неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с отходами. На основании выполненного отчета Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2009 год. В соответствии с утвержденными лимитами ОАО «Самараэнерго» по каждой площадке заключило договоры на вывоз и размещение (обезвреживание, переработку,

использование, захоронение) образовавшихся отходов и ежеквартально производит оплату за негативное воздействие на окружающую среду.

Два инженерно-технических работника производственно-технической службы ОАО «Самараэнерго» имеют свидетельства о повышении квалификации по программе профессиональной подготовки лиц по направлению «Обращение с опасными отходами», полученные в Негосударственном образовательном учреждении «Учебный центр «Самара».

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».

Основными задачами на 2009 год для ОАО «Самараэнерго» являются подтверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение на 2010 год, контроль своевременного вывоза и размещения отходов производства и потребления в соответствии с заключенными договорами.

# 12

The background is a sunset over the ocean. The sun is low on the horizon, creating a bright orange and yellow glow that reflects on the water. The sky transitions from orange to a deep purple. In the foreground, there are several abstract line-art elements: a large number '12' in the upper left, a glowing lightbulb in the upper right, and a clay lamp with a flame in the lower left. A dashed white arrow points from the text towards the sun.

«Кто тут есть, чтобы продолжить моё дело?»  
- спросило заходящее Солнце.  
«Я сделаю все, повелитель», - ответила  
глиняная лампада.

(Рабиндранат Тагор)



# Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

## 1.2.1. Структура работающих по категориям.

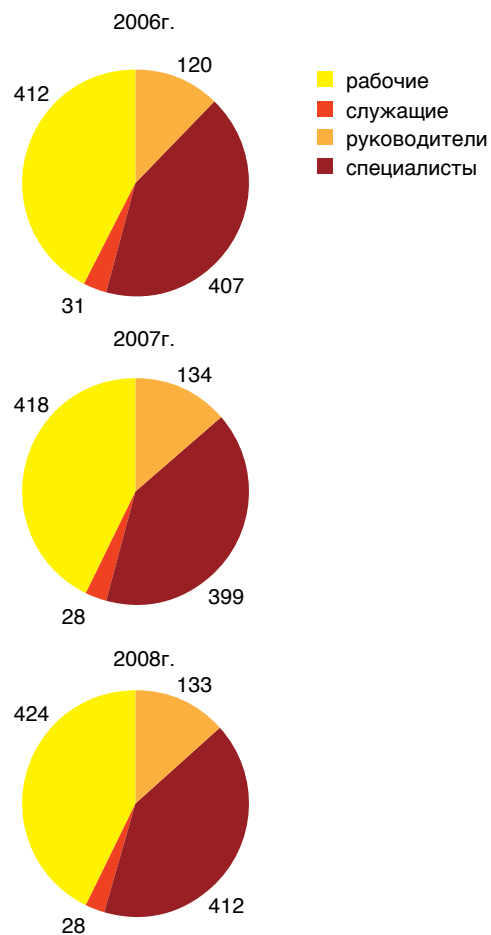
Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2008 года составляет 997 человек, из них:

руководителей всех категорий	133 чел.
специалистов	412 чел.
служащих	28 чел.
рабочих	424 чел.

Анализ кадров за 2008 год в сравнении с 2007 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 18 человек).

### Количественный анализ кадров за последние 3 года:

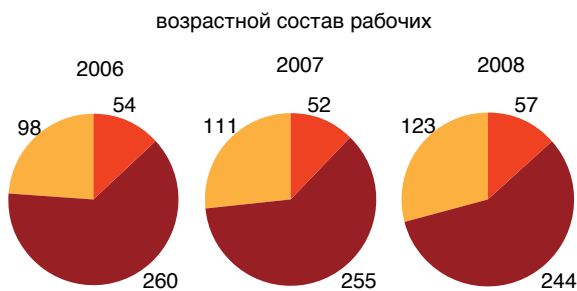
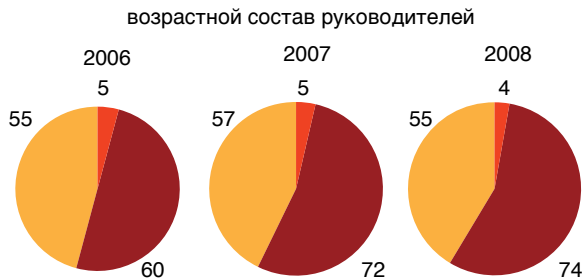
Категория работников	на 31.12.2006.	на 31.12.2007.	на 31.12.2008.
- всего работающих (чел.)	970	979	997
в том числе:			
- руководителей (чел.)	120	134	133
- специалистов (чел.)	407	399	412
- служащих (чел.)	31	28	28
- рабочих (чел.)	412	418	424





12.2. Возрастной состав работников (графическое и текстовое представление).

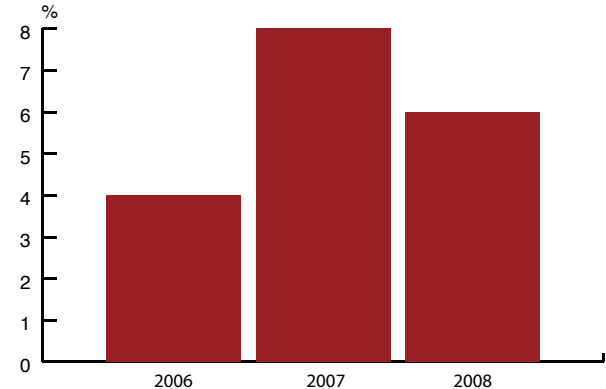
В 2008 году 15,7% работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 58,1% - в возрасте от 30 до 50 лет и 26,2% - в возрасте старше 50 лет.



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

12.3. Ротация кадров

2006 год	2007 год	2008 год
3,9 %	7,9 %	6,0 %



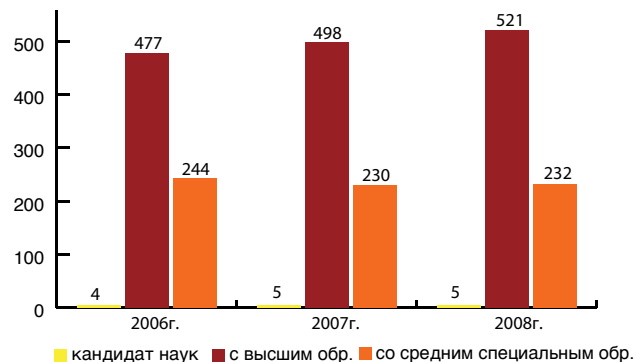
Число уволенных в 2008 году по причинам текучести составило 40 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2008 году составила 6,0%, в 2007 году - 7,9%.

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

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 97,6% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» более 750 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 5 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.	997	521	232	5
Руководители	133	112	23	4
Специалисты	412	329	68	1
Служащие	28	8	13	-
Рабочие	424	72	128	-



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 (ПЭИПК, институт корпоративного управления, институт рыночных технологий, НП Корпоративный образовательный центр ЕЭС, «ОАО ГВЦ энергетики», Корпоративный энергетический университет).

Показатели	Обучено в 2008 году	Прогноз на 2009 год
Подготовка рабочих	2 чел.	
Переподготовка	54 чел.	58 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих		
Повышение квалификации ИТР	20 чел.	24 чел.
Затраты на обучение (руб.)	1 453 639	1 759 100

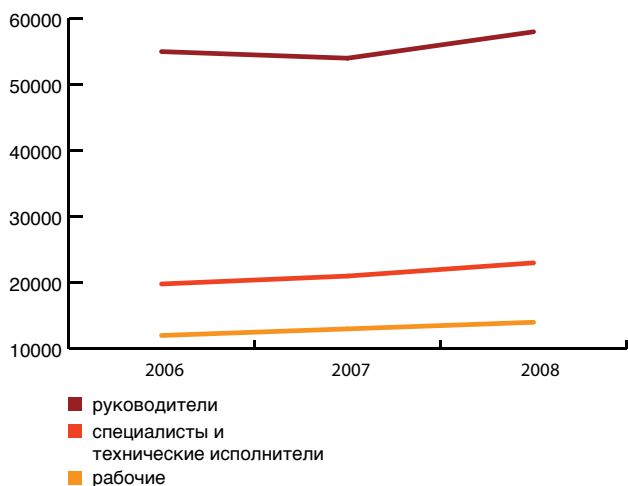
В 2008 году повысили квалификацию 74 человека из категории руководителей и специалистов, в том числе в институтах повышения квалификации с отрывом от производства - 20 человек.

#### Динамика изменения заработной платы

Заработная плата работников по категориям с 2006-2008 гг. (руб.)

Категории работников	Годы		
	2006	2007	2008
Руководители	55 353	54 997	58 696
Специалисты и технические исполнители	19 596	21 553	23 355
Рабочие	11 863	13 010	13 752

#### Динамика заработной платы работников по категориям с 2006-2008 гг.



Рост средней заработной платы работников ОАО «Самараэнерго» объясняется увеличением тарифной части заработной платы:

- 1) на индекс потребительских цен Российской Федерации за 9 месяцев 2008 года, что гарантировано Коллективным договором ОАО «Самараэнерго»;
- 2) согласно Приказу №220 от 24.06.2008 года о «Повышении заработной платы персонала ОАО «Самараэнерго» с 1 по 9 уровень оплаты».

#### Программа пенсионного обеспечения ОАО «Самараэнерго».

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

утвержденной в мае 2004 г.

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

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

В соответствии с договором 01/95/ю открыто 95 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 32 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 1 842 рубля. На 2008 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 130 счетов.

#### 1.2.5. Охрана труда.

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

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

Работники предприятия обеспечены сертифицированными средствами защиты в соответствии с нормами.

Весь комплекс мероприятий, предусмотренных планом по охране труда, предупреждению дорожно-транспортных происшествий и травматизма на автотранспорте в 2008 году, выполнен.

Работники предприятия прошли обучение и проверку знаний норм и правил охраны труда.

В 2008 году проведен периодический обязательный медосмотр в соответствии с ТК РФ и приказом МЗ РФ от 16.08.2004 г. № 83 работникам ОАО «Самараэнерго». По результатам проведенных осмотров и обследований не выявлены работники с противопоказаниями к выполняемой работе.

Помимо обязательного социального страхования работников, на предприятии на протяжении нескольких лет действует система добровольного медицинского страхования работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В целом по предприятию в 2008 году на мероприятия по охране труда израсходовано 1 255,3 тыс. руб., в том числе на мероприятия по предупреждению несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 514,3 тыс. руб., на приобретение средств индивидуальной защиты – 444,6 тыс., на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 241 тыс. руб.

В 2008 году проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в количестве 200 рабочих мест. По результатам лабораторных исследований и выявленным отклонениям от допустимых параметров световой среды проведены мероприятия по доведению до второго допустимого класса условий труда на 21 рабочем месте.

За прошедший год проведены мероприятия по оздоровлению работников акционерного общества и членов их семей, так: в санаториях - 35 человек; в санаториях-профилакториях прошли лечение - 10 человек; на базах отдыха оздоровлено – 30 человек; в детских оздоровительных лагерях – 62 человек.

Финансовые затраты на оздоровительные мероприятия составили: из прибыли общества – 1 022,9 тыс.руб.; из фонда социального страхования – 504,5 тыс.руб. из средств профкома - 68,5 тыс. руб.

Кроме того, по Постановлению фонда социального страхования от 15.10.2008 г. № 209 за счет частичного финансирования предупредительных мер по сокращению производственного травматизма в 2008 году в ОАО «Самараэнерго» прошли оздоровление 5 сотрудников ОАО «Самараэнерго» в санатории на общую сумму 95,9 тыс. руб.

По итогам 2008 года в ОАО «Самараэнерго» пострадали 3 человека (травмы легкой степени тяжести), количество дней нетрудоспособности составило - 60 дней. Последствий по данным травмам на производстве не выявлено, пострадавшие продолжают выполнять свои должностные обязанности по прежнему месту работы.



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

### 1.3.1. 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 электроэнергетики: предложение потребителям более гибких условий договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний; оказание потребителям дополнительных услуг в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню; предложение более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии;
- оптимизация структуры закупок электроэнергии на нерегулируемых секторах с целью минимизации отпускных тарифов конечным потребителям;
- оптимизация условно-постоянных затрат и прочих расходов в целях постоянного развития материально-технической базы и сохранения кадрового потенциала компании;
- снижение активности потребителей, 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. В случае если потребитель принимает принципиальное решение о выходе на рынок, предлагает ему услуги в качестве агента по его выводу на НОРЭМ, оформлению и заключению необходимых договоров и осуществлению от его имени всех регламентированных процедур по закупке электроэнергии;
- снижение потерь компании от неплательщиков 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;
- сохранение и повышение кадрового потенциала.

### 1.3.2. Повышение уровня корпоративного управления.

В 2008 году была продолжена работа по совершенствованию качества корпоративного управления, повышению корпоративной культуры и прозрачности деятельности Общества.

Важным событием в плане совершенствования корпоративного управления Общества стало утверждение Советом директоров Положения о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго». Данное положение утверждено в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества.

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.

В 2008 году были выплачены дивиденды по акциям ОАО «Самараэнерго» по итогам 2007 года путем перечисления денежных средств агентам по выплате дивидендов. Размер денежных средств, направляемых на выплату дивидендов, составил 49 465 631 рубль.

В своей текущей деятельности в отчетном году Совет директоров Общества утвердил ряд внутренних документов, регламентирующих отдельные сферы деятельности компании:

- в финансовой сфере – новая редакция Положения о кредитной политике;
- в сфере закупок - новая редакция Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ,

услуг для нужд ОАО «Самараэнерго»;

- в социальной сфере – Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Самараэнерго» на 2008 год, Положение о благотворительной и спонсорской деятельности.

Действие указанных документов позволяет акционерам через избранный ими Совет директоров осуществлять контроль за производственно-хозяйственной деятельностью Общества, что способствует совершенствованию корпоративного управления Общества.

В рамках повышения прозрачности компании и ее привлекательности в глазах потенциальных инвесторов в 2009 году в Обществе планируется внедрение передовых стандартов корпоративного управления Общества и формирование эффективной системы взаимодействия с акционерами и инвесторами.

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

В условиях современной рыночной экономики важнейшим преимуществом в конкурентной борьбе становится наличие благоприятного образа энергосбытовой компании. При создании образа честной, надежной компании и проведении разъяснительной работы в средствах массовой информации о составляющих текущего уровня тарифов, необходимости вовремя оплачивать потребленную электроэнергию, о возможных социальных последствиях неоплат, о преимуществах ОАО «Самараэнерго» перед другими поставщиками электроэнергии, о применении изменений в законодательстве, Общество будет добиваться осознания потребителем справедливости требований энергокомпании. Посредством поддержания положительного имиджа, руководствуясь принципами доступности и достоверности раскрываемой информации, Общество в 2009 году планирует решить следующие задачи:

- снижение дебиторской задолженности;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- укрепление деловых связей с крупными потребителями и партнерами;
- повышение лояльности клиентов;
- продвижение новых услуг.

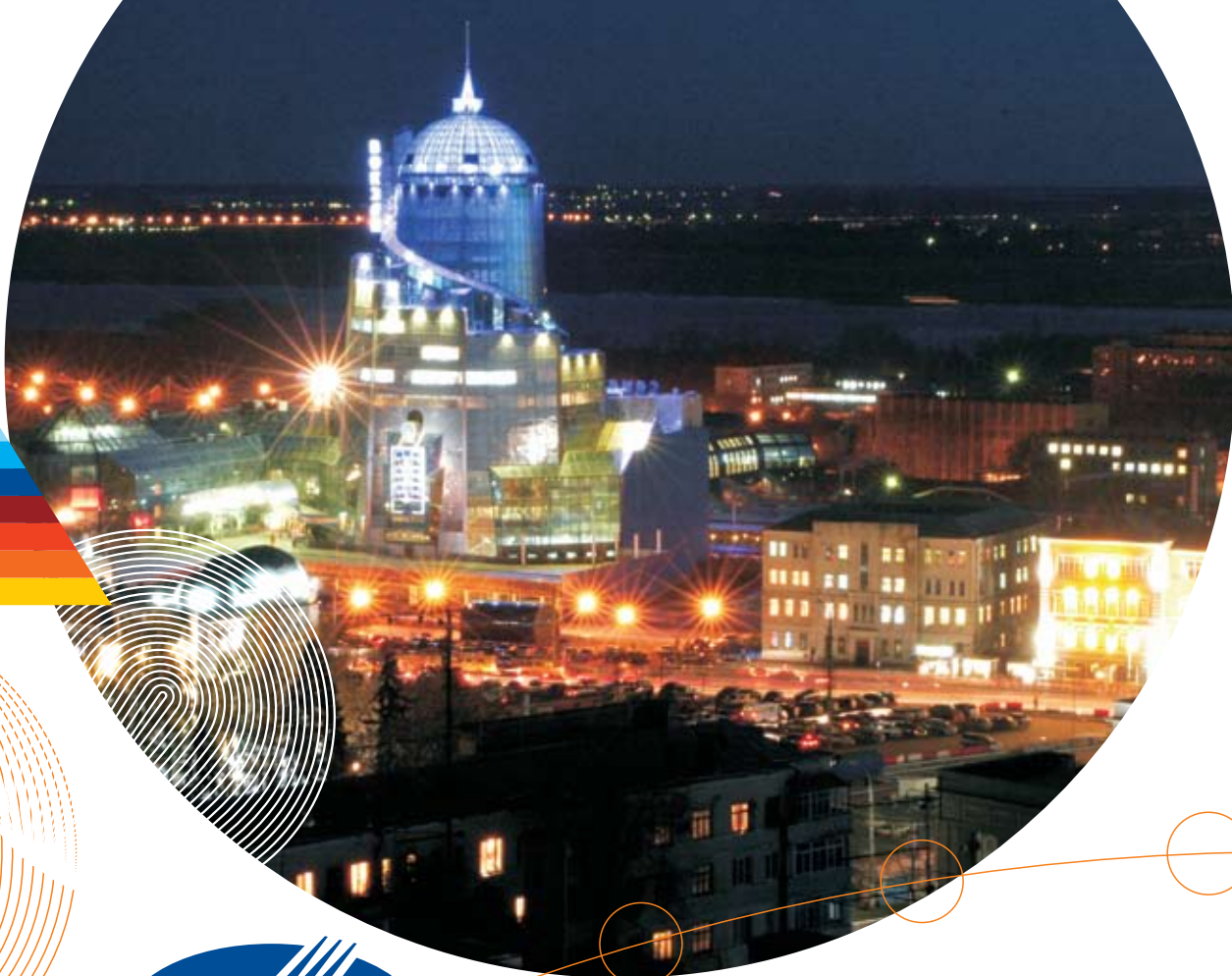
В 2009 году продолжится работа по PR-поддержке приоритетных направлений деятельности Общества:

- С целью повышения эффективности энергосбытовой деятельности и информирования потребителей об улучшении качества обслуживания клиентов планируется разработать и реализовать PR-акцию сопровождения работ по открытию Центров обслуживания клиентов в районах Самарской области.

- В целях сохранения и расширения существующей абонентской базы будет разработана PR-программа по популяризации предложений потребителям по оказанию дополнительных услуг в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню, предложения более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии.

- В целях снижения потерь компании от неплательщиков за отпущенную электроэнергию и поощрения добросовестных потребителей будет продолжена работа по распространению информации о должниках и ответственных потребителях электрической энергии.

Наряду с проведением PR-акций, направленных на формирование позитивного имиджа и конкурентных преимуществ Общества, в 2009 году планируется издание корпоративной газеты. Издание и распространение корпоративной газеты будет способствовать укреплению деловых связей с потребителями, повышению их дисциплины в части своевременной оплаты за потребленную электроэнергию. Тематика корпоративной газеты, разработанная в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Самараэнерго», будет учитывать интересы акционеров Общества, поддерживать корпоративный дух сотрудников ОАО «Самараэнерго» и будет являться эффективным инструментом для продвижения бизнеса компании.



## Справочная информация для акционеров.

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

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: г. Самара, ул. Ленинградская, 27. Телефон приемной - (846) 279-66-00, факс - (846) 310-91-83. Телефон корпоративного сектора – (846) 279-69-40.

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](http://www.samaraenergo.ru)

Аудитор - ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Место нахождения: Россия, 115191, Москва, Духовский пер., 14

Тел.: (495) 952-10-41, Факс: (495) 954-47-26

Адрес электронной почты: [prg@prg.ru](mailto:prg@prg.ru)

Данные о лицензии аудитора: лицензия № E004289 выдана 15 мая 2003 года Министерством финансов Российской Федерации, срок действия до 15 мая 2013 года.

Реестродержатель - ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: Москва, Орликов пер., 3, кор. В,

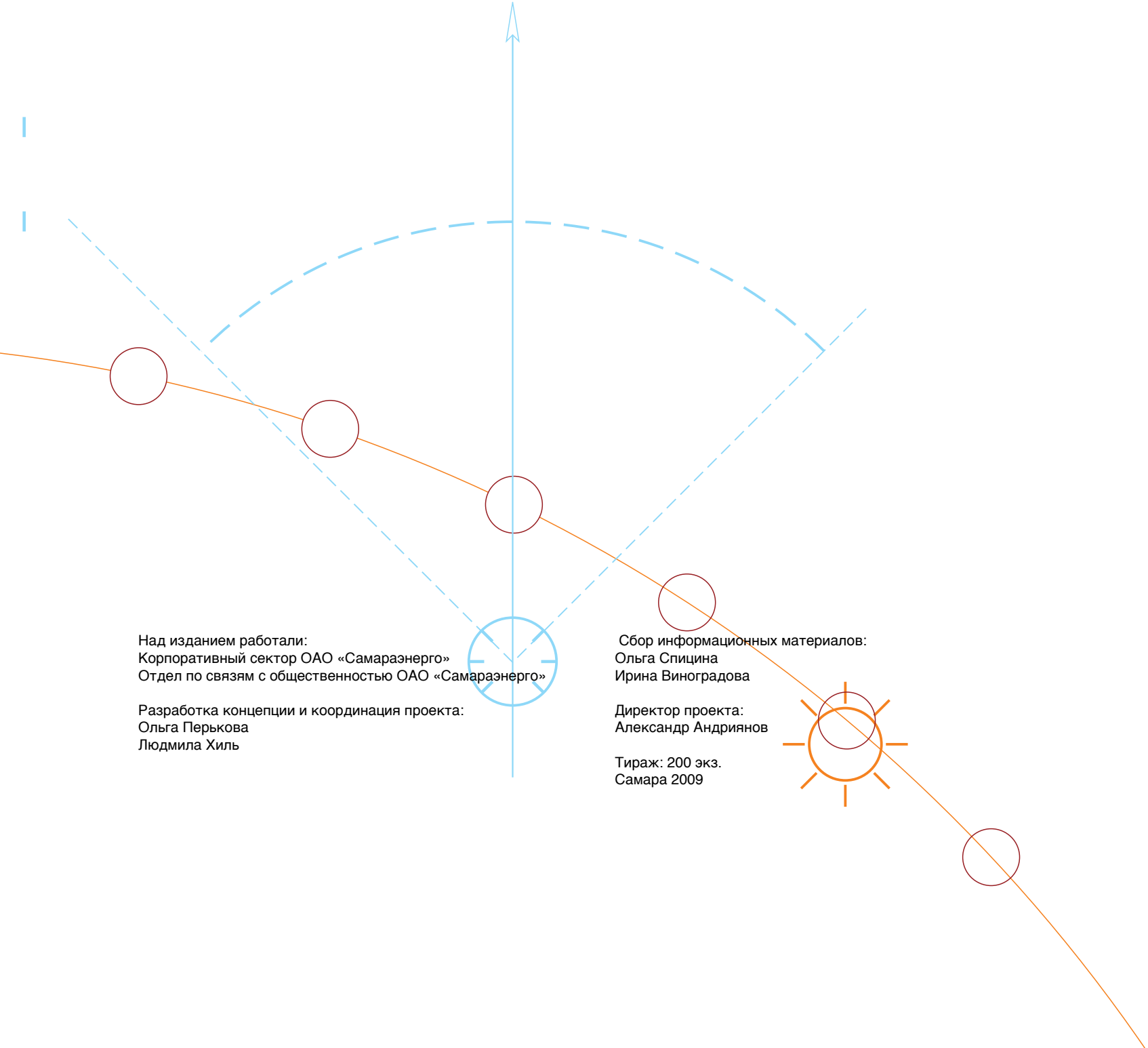
Почт. адрес - 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8

Тел.: (495) 221-13-34, факс: (495) 221-13-83,

Адрес электронной почты: [dr@mcd.ru](mailto:dr@mcd.ru)

Данные о лицензии реестродержателя: Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00255 от 13 сентября 2002 года, без ограничения срока действия.





Над изданием работали:  
Корпоративный сектор ОАО «Самараэнерго»  
Отдел по связям с общественностью ОАО «Самараэнерго»

Разработка концепции и координация проекта:  
Ольга Перькова  
Людмила Хиль

Сбор информационных материалов:  
Ольга Спицина  
Ирина Виноградова

Директор проекта:  
Александр Андриянов

Тираж: 200 экз.  
Самара 2009

