

$$I = q_0 n v S \quad [\text{сила тока}]$$

$$I = \frac{\Delta q}{\Delta t};$$

$$\mathcal{E} = mc^2 \quad R\Delta t = \frac{U^2}{R} \Delta t = Q$$

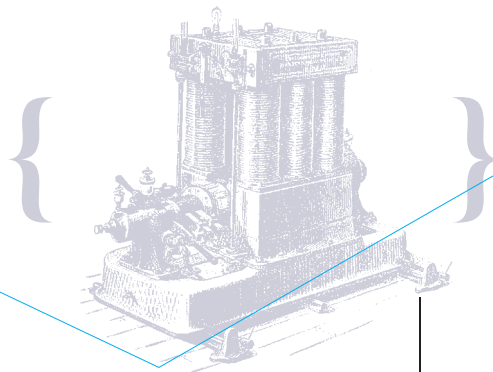
$$A = IU\Delta t \quad [\text{работа тока}]$$



Не так давно, всего пару столетий назад люди даже не мечтали о таком чуде, как электричество, а сегодня жизнь мегаполисов всецело зависит от него. Человек привык использовать электроэнергию, не задумываясь ни о масштабах её потребления, ни о самой её природе. Между тем, нельзя сказать, что электричество изучено в полной мере, открытия в этой области и в наши дни не перестают удивлять современников.

«Целью всей деятельности интеллекта является превращение некоторого «чуда» в нечто постигаемое»

А. Эйнштейн



$$R\Delta t = \frac{U^2}{R} \Delta t = Q$$

$$A = IU\Delta t$$

[работа тока]



В 1888 году "Общество электрического освещения 1886 года" построило на углу Большой Дмитровки и Георгиевского переулка в Москве первую относительно мощную электростанцию, способную снабжать электроэнергией частных потребителей. На станции вырабатывался постоянный ток напряжением 120 В, который поступал к абонентам по подземным кабелям.

В Самаре строительство первой электростанции связано с именем Альфреда фон Вакано, владельца Жигулевского пивоваренного завода. По его инициативе в 1898 году была построена и запущена электростанция для освещения производственных цехов, квартир заводского персонала, а также Самарского драматического театра.

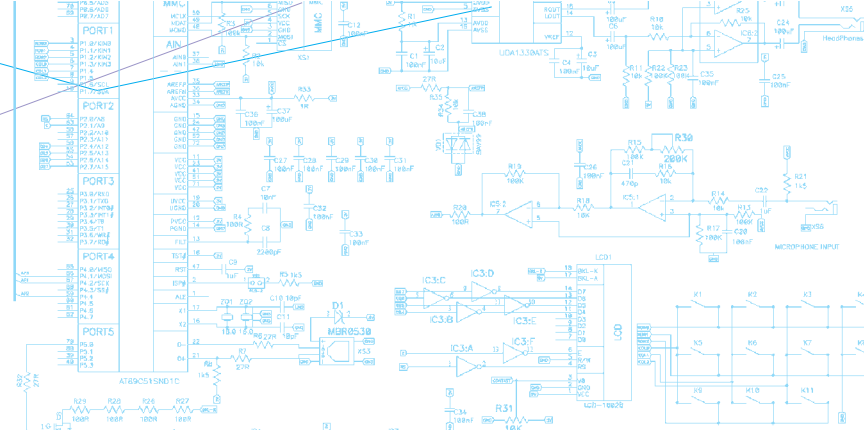
Первая электростанция в России появилась в Петербурге в 1879 году и предназначалась для освещения Литейного моста, а следующая еще через пару лет в Москве — для освещения Лубянского пассажа.



*«Отыщи
всему начало,
и ты многое поймешь»*

Козьма Прутков

1



Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО "САМАРАЭНЕРГО" и Генерального директора ОАО "СМУЭК"

Обращение к акционерам Управляющего ОАО "САМАРАЭНЕРГО"



Генеральный директор
ОАО "СМУЭК"
В.В. Никонов



Председатель Совета директоров
ОАО "Самараэнерго"
Б.Ф. Ремезентцев

Уважаемые акционеры!

2007 год - период дальнейшего развития ОАО "Самараэнерго" в качестве энергосбытовой компании. Для Общества этот год ознаменовался двумя ключевыми событиями: в 2007 году был ликвидирован филиал Самарэнерго - Энергосбыт и в 2007 году приказом Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 2 апреля 2007 года был получен статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Самарской области. Хотелось бы отметить, что в 2007 году ОАО "Самараэнерго" смогло подтвердить статус гарантирующего поставщика. Мы ввели Стандарт обслуживания клиентов, что позволило повысить эффективность обслуживания потребителей электроэнергии ОАО "Самараэнерго". Увеличилось и число абонентов компании по сравнению с 2006 годом на 9%. Основными принципами взаимодействия гарантирующего поставщика ОАО "Самараэнерго" с клиентами стали доступность обслуживания и защита интересов потребителей - клиентов ОАО "Самараэнерго" в случае возникновения незаконных действий относительно энергоснабжения клиентов компании со стороны третьих лиц, в том числе сетевых организаций

Подводя итоги работы ОАО "Самараэнерго" в 2007 году, хотелось бы отметить, что мы успешно справились с поставленными задачами, добились высоких финансово-экономических показателей.

В отчетном периоде в сравнении с итогами 2006 года наблюдается увеличение полезного отпуска. Вследствие проводимой реформы энергетики в регионе происходили изменения в количественном и качественном составе абонентов оптовых потребителей-перепродавцов, сокращение количества оптовых потребителей-перепродавцов и прием их абонентов и абонентов промышленных предприятий на прямые договоры с ОАО "Самараэнерго". Поэтому прирост или снижение электропотребления учитывает структурные изменения в группах потребителей, сложившиеся на конец отчетного периода. Так, при значительном росте полезного отпуска предприятиями, рассчитывающимися по тарифу "базовые потребители", произошло снижение потребления по группе "базовые потребители" на 1273,5 млн. кВтч. (18%) в связи с переходом крупнейшего "базового" потребителя ОАО "АвтоВАЗ" в число абонентов оптового потребителя-перепродавца ОАО "Электросеть". По группе население, которая находится на прямых договорах с ОАО "Самараэнерго", увеличение полезного отпуска произошло на 101,3 млн.кВтч (16,2%); по прочим потребителям - на 1658,6 млн. кВтч (15%).

В итоге, общая величина полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям энергокомпании в 2007 году по сравнению с 2006 годом увеличилась на 486,4 млн.кВтч (2,6%) и составила 19 262,1 млн. кВтч.

В структуре себестоимости произошли следующие изменения: увеличилась доля затрат на покупку электроэнергии в сравнении с 2006 годом на 29,5% (в связи с продолжающейся либерализацией оптового рынка электроэнергии (ОРЭ)) и оплату услуг по передаче электроэнергии. По сравнению с 2006 годом стоимость услуг на передачу электроэнергии сетевыми компаниями увеличилась на 21,5%, что связано с ростом объемов потребления региона, снижением процента потерь в сетях и ростом тарифов на услуги сетевых компаний (в т.ч. в результате изменения структуры по уровням напряжения).

По результатам основной деятельности компании за 2007 год была получена прибыль в размере 1 231,7 млн.руб. В 2007 году были восстановлены суммы налоговых претензий, пеней и штрафов, предъявленных ОАО "Самараэнерго" в 2006 году Межрегиональной Инспекцией ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4 по итогам деятельности компании за 2002 год в сумме 706,8 млн.руб, отражены суммы налогов,

пеней и штрафов, предъявленных ОАО "Самараэнерго" в 2007 году Межрегиональной Инспекцией ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4 по итогам деятельности компании за 2003-2004гг. в сумме 628,7млн.руб. и восстановлены суммы отыгранных налогов (428.8 млн.руб.) по результатам этой же проверки после принятия решения Арбитражного суда о признании недействительным Решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 о привлечении к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения ОАО "Самараэнерго". Компанией, также, получен дополнительный доход от переоценки акций, находящихся в собственности ОАО "Самараэнерго" в сумме 588,9 млн.руб.

В 2007 году инвестиционная деятельность компании была направлена на реконструкцию и техническое перевооружение зданий, организацию частной корпоративной сети ОАО "Самараэнерго" между управлением и отделениями, что позволило повысить эффективность энергосбытовой деятельности и качество обслуживания потребителей электроэнергии.

Безусловно, весомый вклад в устойчивую работу Общества в 2007 году внес Совет директоров ОАО "Самараэнерго". Являясь проводником интересов акционеров, Совет директоров поставил ряд задач, которые руководство Общества успешно решило в отчетном году, а также предопределил направление стратегического развития компании в долгосрочной перспективе.

В составе Совета директоров ОАО "Самараэнерго" из 10 членов Совета директоров - 6 независимых директоров. Наличие независимых директоров позволяет сформировать объективное мнение Совета директоров по обсуждаемым вопросам, что, в конечном счете, способствует укреплению доверия акционеров и инвесторов к Обществу.

В 2007 году состоялось 19 заседаний Совета директоров ОАО "Самараэнерго", на которых был затронут широкий спектр вопросов.

В числе первоочередных вопросов, решаемых Советом директоров в отчетном периоде, безусловно, можно выделить решения, определяющие основные принципы деятельности Общества не только в корпоративной, но и в производственной и социальной сфере. Утверждены такие внутренние документы Общества, как Регламент управления тарифами, Годовая комплексная программа закупок, Положение о кредитной политике в новой редакции, Стандарт обслуживания клиентов, Положение о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников, Программа негосударственного пенсионного обеспечения для работников Общества.

По рекомендации Совета директоров годовым общим собранием акционеров 29.06.2007 года принято решение о выплате дивидендов за 1 квартал 2007 года по обыкновенным и привилегированным акциям. Размер денежных средств, направляемых на выплату дивидендов, составил 107 890 560 рублей.

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

Оценивая результаты деятельности ОАО "Самараэнерго" в 2007 году можно с уверенностью сказать, что Совету директоров и менеджменту компании удалось решить основные задачи: привлечь новых потребителей, получить лицензию на осуществление деятельности по продаже электрической энергии гражданам, укрепить лидирующие позиции на рынке сбыта электрической энергии и создать предпосылки для дальнейшего развития эффективного энергосбытового бизнеса.

Основной задачей на 2008 год для ОАО "Самараэнерго" является обеспечение надежности поставок электроэнергии на территории Самарской области. Выполнение договорных условий, четкая и своевременная оплата электроэнергии и погашение задолженности в самарской энергетике стали традицией, поддерживать которую ОАО "Самараэнерго" будет и в дальнейшем.

В своей деятельности Общество нацелено на максимальное повышение эффективности управления реализацией электроэнергии, сохранение репутации надежной и стабильно работающей компании, для чего планирует в 2008 году решить

ряд ключевых задач, таких как:

1. Обеспечение оптимального баланса качества и стоимости обслуживания и удовлетворение требований клиентов в соответствии с законодательством РФ и условиями договора.
 2. Сохранение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Самарской области.
 3. Расширение существующей абонентской базы.
 4. Повышение конкурентоспособности компании на оптовом и на розничном рынках электрической энергии.
 5. Оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭ с целью минимизации отпускных тарифов конечным потребителям.
 6. Развитие системы ИТ-инфраструктуры и связи, создание глобальной корпоративной сети, которая объединит компьютерные сети и сети связи всех отделений Компании.
 7. Создание условий для максимальной реализации трудового потенциала каждого работника, формирование у него чувства корпоративной солидарности.
- Кроме этого, сознавая ответственность ОАО "Самараэнерго" перед акционерами и инвесторами и признавая важность и необходимость постоянного совершенствования уровня корпоративного управления, Общество в 2008 году планирует:
- поддерживать имидж сильного и устойчивого субъекта оптового рынка электрической энергии, в целях повышения ликвидности акций;
 - сохранить лидирующее положение в сфере продаж электроэнергии в Самарской области;
 - обеспечить публичность, достоверность и оперативность раскрытия информации о деятельности ОАО "Самараэнерго" для акционеров и потребителей Компании.
- Успешное решение этих задач позволит повысить капитализацию Общества и привлечь средства стратегических инвесторов в дальнейшее развитие ОАО "Самараэнерго" в интересах потребителей, акционеров и инвесторов.



Председатель Совета директоров
ОАО "Самараэнерго"
Б.Ф. Ремезенцев



Генеральный директор
ОАО "СМУЭК"
В.В. Никонов



Управляющий
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер

Уважаемые акционеры!

2007 год для ОАО «Самараэнерго» был максимально насыщенным. Была проведена большая работа по разъяснению потребителям новых правил функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и принципов тарифного регулирования. В 2007 году мы добились понимания потребителей, что теперь цена электроэнергии складывается из двух составляющих - не только регулируемой, но и рыночной, которая образуется на оптовом рынке.

Учитывая возрастающую конкуренцию на энергосбытовом рынке, наша компания уделила большое внимание повышению эффективности обслуживания клиентов. В 2007 году мы организовали работу «горячей линии», открыли на сайте компании раздел «Региональный штаб по работе с потребителями», куда может направить свое обращение любой гражданин или юридическое лицо и сообщить о нарушении его прав со стороны энергоснабжающей компании. Для удобства и обеспечения быстрого обслуживания абонентов в отделениях мы открыли новые участки, организовали приём платежей как через отделения Сбербанка РФ, узлы связи, так и через приходные кассы в отделениях ОАО «Самараэнерго». Система обслуживания клиентов ОАО «Самараэнерго» организуется таким образом, чтобы обеспечить оптимальный баланс качества и стоимости обслуживания и удовлетворить требования клиентов в соответствии с законодательством РФ и условиями договора. В интересах потребителей мы заключаем договоры оказания услуг по транспортировке электроэнергии потребителям с сетевыми организациями, в том числе ОАО «Волжская МРК»,

ЗАО «Средневожская сетевая компания» и др.

Одним из главных событий для нашей компании в 2007 году стало получение статуса гарантирующего поставщика. 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. В 2007 году была получена лицензия на осуществление деятельности по продаже электроэнергии гражданам №ПЭ-00-007128 (Э) от 12 апреля 2007 г. Кроме того, ОАО «Самараэнерго» сумело сохранить статус одной из самых надежных энергосбытовых компаний, как на розничном рынке электроэнергии, так и на оптовом. Являясь единственным участником НОРЭМ среди энергосбытовых компаний Самарской области, ОАО «Самараэнерго» постоянно повышает точность планирования покупки электроэнергии на федеральном оптовом рынке электроэнергии и обеспечивает

своевременную оплату приобретённой электроэнергии.

Среднемесячная покупка с ОРЭ в 2007 году составила 1750 тыс. кВтч.

Во внутренней структуре Общества в отчетном периоде также произошли изменения. Мы завершили реорганизацию компании, создали новую внутреннюю организационную структуру, которая стала включать в себя новые для Самаразэнерго подразделения: управления и входящие в их состав отделы. В 2007 году был ликвидирован филиал Самаразэнерго - Энергосбыт, и практически все сотрудники Энергосбыта были переведены в Самаразэнерго.

В этом году мы улучшили материально-техническую базу компании: закупили новые автомобили и компьютерную технику, внедрили новые версии программного обеспечения Microsoft.

В 2007 году мы успешно справились с поставленными перед нами задачами, добились высоких финансовых результатов. Об этом свидетельствует выполнение ключевых показателей эффективности. В 2007 году Общество увеличило чистую прибыль относительно плана. В результате рентабельность собственного капитала составила 29,65%, что на 6,12 процентных пунктов больше запланированной величины. Подводя итоги работы ОАО «Самараэнерго» в 2007 году, хотелось бы отметить важную роль компании в обеспечении функционирования системы энергоснабжения Самарской области в целом. В связи с этим необходимо отметить ряд актуальных задач, стоящих перед Обществом в 2008 году. Главной задачей ОАО «Самараэнерго» является обеспечение надежных поставок электроэнергии на территории Самарской области, а также улучшение качества обслуживания потребителей при укреплении авторитета компании и уменьшении доли ее рисков. Общество будет стремиться к увеличению прибыли, укрепляя при этом доверие акционеров и инвесторов.

Мы продолжим создание разветвлённой филиальной сети, обеспечивающей максимально возможную плотность покрытия территории Самарской области по обслуживанию потребителей, будем повышать качество обслуживания клиентов, защищать интересы потребителей в случае возникновения незаконных действий относительно энергоснабжения клиентов компании со стороны третьих лиц. Для этого мы продолжим организацию частной корпоративной компьютерной сети в отделениях компании, осуществим закупку, монтаж и пуско-наладку коммуникационного оборудования, проложим волоконно-оптические линии связи, что позволит построить высокоскоростные каналы связи со всеми отделениями ОАО «Самараэнерго».

Кроме того, в 2008 году ОАО «Самараэнерго» предстоит работа по сохранению крупных потребителей в условиях конкуренции и, как участнику НОРЭМ, подготовка к запуску рынка мощности. Надеемся, что в сложный период завершения реорганизации РАО «ЕЭС России» наша компания сможет добиться высоких показателей финансовой деятельности и в очередной раз подтвердит свое право называться наиболее стабильной и успешной энергосбытовой компанией в России.

Управляющий
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер





электродвижущая сила

$$\mathcal{E} = \frac{A_{ст}}{q}$$

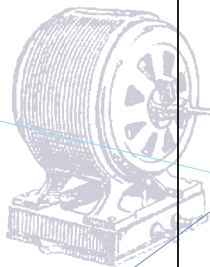
О том, что должен существовать наименьший в природе электрический заряд, догадывались давно. Понятие электрона как минимального неделимого заряда было введено за 25 лет до открытия электрона как частицы.

$$F_{\text{Э}} = \frac{1}{4\pi\epsilon_0} \cdot \frac{[q_1] \cdot [q_2]}{r^2}$$

Если атом увеличить так, чтобы ядро приняло размер мелкой монеты, то расстояние между ядром и электронами стало бы равно целому километру.

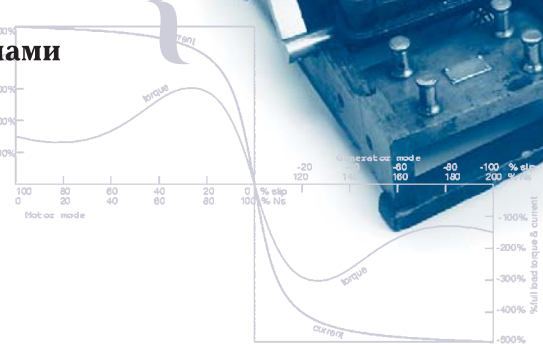
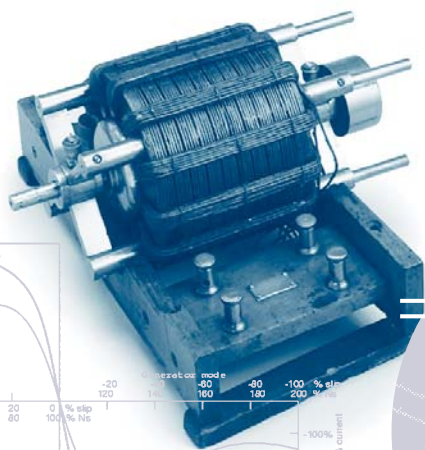


$$F_{\text{Э}} = \frac{1}{4\pi\epsilon_0} \cdot \frac{[q_1] \cdot [q_2]}{r^2}$$



Закон взаимодействия зарядов был экспериментально изучен в 1785 году Шарлем Кулоном. С помощью разработанных им чувствительных крутильных весов он нашёл, что сила взаимодействия между заряженными телами обратно пропорциональна квадрату расстояния между ними. Это открытие поставило науку об электричестве в ранг точных дисциплин, в которых можно применять математические методы.

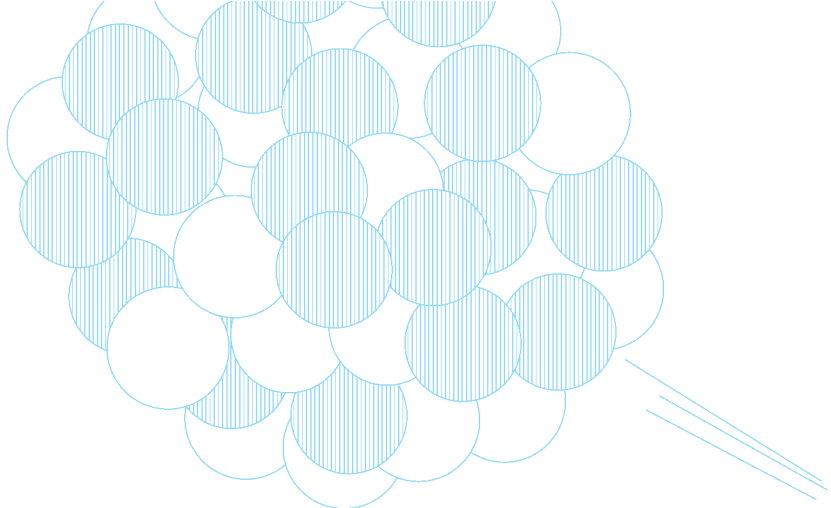
Таким образом, сложилась электрическая теория вещества, согласно которой физические тела представляют собой комплексы взаимодействующих частиц, имеющих электрические заряды, и многие свойства физических тел определяются и могут быть описаны с помощью законов, математическими соотношениями количественно выражающих их взаимодействие и движение.



$$\mathcal{E} = \frac{A_{ст}}{1 \cdot q} [q_1] = \frac{A_{ст}}{4\pi\epsilon_0}$$

« День, когда мы точно узнаем, что такое есть электричество будет историческим, а значение его, возможно, будет превосходить все другие события, отмеченные в истории человечества »

Никола Тесла



Общие сведения, положение общества в отрасли



2.1. Географическое положение.

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

Административно Самарская область состоит из 11 городов, в том числе 10 городов областного значения и 1 города районного подчинения, 22 поселков городского типа, 27 сельских районов, 324 сельских администраций, 1333 сельских населенных пунктов. Областной центр - г. Самара, в котором проживает 36% всего населения области. В Самарской области проживает 3305,3 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 (1189,5 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. Ее удельный вес в общем объеме производства промышленной продукции России в 1998 году составил около 3,5%.

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 автомобилей производится в Самарской области. Электроэнергетическая промышленность в общем объеме промышленного производства области занимает второе место. Большой удельный вес (9,2%) в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака (26,4% от общего производства в России), минеральных удобрений (4,9%), средств защиты растений. Область является единственным в России производителем желтого фосфора. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического

каучука (14,5%) и изделий из пластмасс. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает четвертое место. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями. Предприятиями этих отраслей добывается 2,8% российской нефти, производится 12,3% бензина, 13,1% дизельного топлива, 12,1% топочного мазута. Развитый промышленный комплекс Самарской области включает в себя около 400 крупных и средних предприятий (с численностью работающих более 390 тыс. человек) и более 4-х тысяч малых предприятий.

ОАО "Самараэнерго" - крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья, которая обеспечивает энергоснабжение около 99,3% 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", в течение последних лет активно распространялся 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", которые завершились в 2006 году. В результате образовалась сбытовая компания ОАО "Самараэнерго". В настоящее время ОАО "Самараэнерго" - крупнейшая энергосбытовая компания, основным видом деятельности которой является продажа электрической энергии потребителям на региональном розничном рынке электроэнергии. ОАО "Самараэнерго" первая энергосбытовая компания в Самарском регионе, получившая статус гарантирующего поставщика. С 1 сентября 2006 года ОАО "Самараэнерго", как гарантирующий поставщик должно заключить договор с любым потребителем, кто находится в зоне деятельности, и кто желает заключить договор. 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, функции которого переданы управляющей организации - ОАО "Средневолжская межрегиональная энергетическая управляющая компания". Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.



Исполнительный аппарат Общества представляет собой двухуровневую модель: верхний уровень управления представлен Управляющим 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 Положения, утвержденного управляющим ОАО "Самараэнерго". Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в четырех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений: в Отраденском - Сергиевский производственный участок, в Большегудушицком - 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).

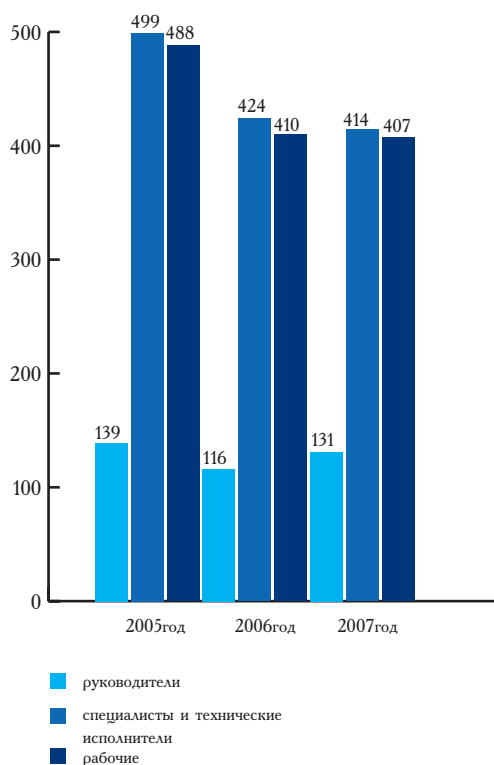
С потребителями электрической энергии заключены договоры энергоснабжения, где определены основные права и обязанности сторон в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики. Расчеты за потребленную электроэнергию и мощность с юридическими лицами производятся в сроки, определенные 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". Кроме того, при выездах в отдаленные населенные пункты отделениями ОАО "Самараэнерго" организуется прием платежей через переносные кассовые аппараты.

2.4. Основные показатели (для энергосистем и станций - технические), включая численность работников и т.п. в динамике за три года.

Численность работников по категориям с 2005-2007 гг.

Категория	Наименование показателя	Ед. измерения	Годы		
			2 005	2006	2007
Руководители	Численность	чел.	139	116	131
Специалисты и технические исполнители		чел.	499	424	414
Рабочие	Численность	чел.	488	410	407

"Динамика численности работников по категориям с 2005 по 2007 гг"



2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска.

ОАО "Самараэнерго" одна из немногих энергосбытовых компаний в Самарском регионе, получившая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако, в связи с начавшейся либерализацией рынка электроэнергии, ОАО "Самараэнерго" осуществляя свою деятельность в конкурентных условиях, подвергается экономическим рискам.

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

1. Энергосбытовые и энергоснабжающие организации такие как: "Самарские городские электрические сети", ООО "ТольяттиЭнергоСбыт", ООО "Сбыт-Энерго", МУП "Производственное объединение коммунального хозяйства" г. Тольятти, ОАО "Электросеть", ООО "Сызранская городская электросеть", МУП "Энергетик" (до августа), ООО "Волжский энергосервис", МУП ЖКХ "Чубовское", ООО "НК-Энергосбыт",

ЗАО "Кинельэнерго", которые являясь оптовыми потребителями - перепродавцами, весь объем потребляемой электроэнергии приобретают у ОАО "Самараэнерго" по льготному тарифу.

2. Энергосбытовые организации такие как: ЗАО "ЭСКОМ", ОАО "Дизаж М" и ООО "Транснефтьсервис С", которые, являясь участниками оптового рынка, приобретают часть электроэнергии у ОАО "Самараэнерго" и часть электроэнергии самостоятельно покупают на оптовом рынке.

Для повышения своей конкурентоспособности на региональном рынке электроэнергии ОАО "Самараэнерго" предполагает предложить потребителям более льготные условия договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний, оказывать потребителям дополнительные услуги, в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню, предложить более удобные формы оплаты потребленной электроэнергии. Кроме того, в рамках заключенных в интересах потребителя договоров с сетевыми организациями оказывать услуги по заключению и сопровождению договоров по передаче электроэнергии.

Для укрепления конкурентоспособности и сохранения положительной тенденции развития компании ОАО "Самараэнерго" предполагает осуществлять следующие мероприятия:

- сохранение и расширение существующей абонентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями 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;
- совершенствование системы управления компанией для обеспечения динамичного реагирования на изменения на оптовом и розничном рынке электроэнергии.

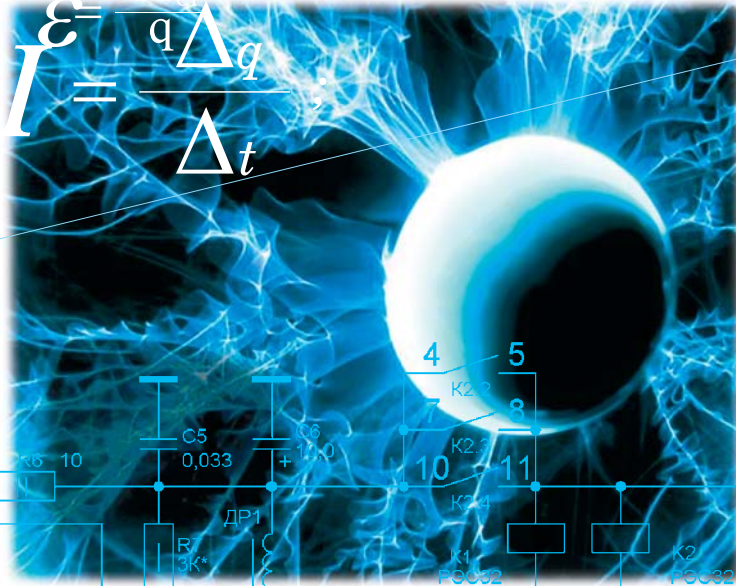
К факторам риска можно отнести следующее:

- работа на конкурентном секторе НОРЭМ, а именно незапланированный рост цены электроэнергии в нерегулируемых секторах ("Балансирующий Рынок" и "Рынок на Сутки Вперед"), в связи с отклонениями фактического энергопотребления от утвержденного баланса;
- возможное изменение схем привязки абонентов к вновь образованным сетевым организациям, в связи с реализацией положений ФЗ-36 о недопустимости совмещения деятельности по передаче и сбыту электроэнергии и, как следствие, изменение структуры полезного отпуска по уровням напряжения, а также затрат на услуги по передаче электроэнергии;
- уход потребителей компании на прямые договоры с другими энергосбытовыми организациями или самостоятельный выход на ОРЭ и, как следствие, снижение полезного отпуска электроэнергии и соответственно выручки компании.

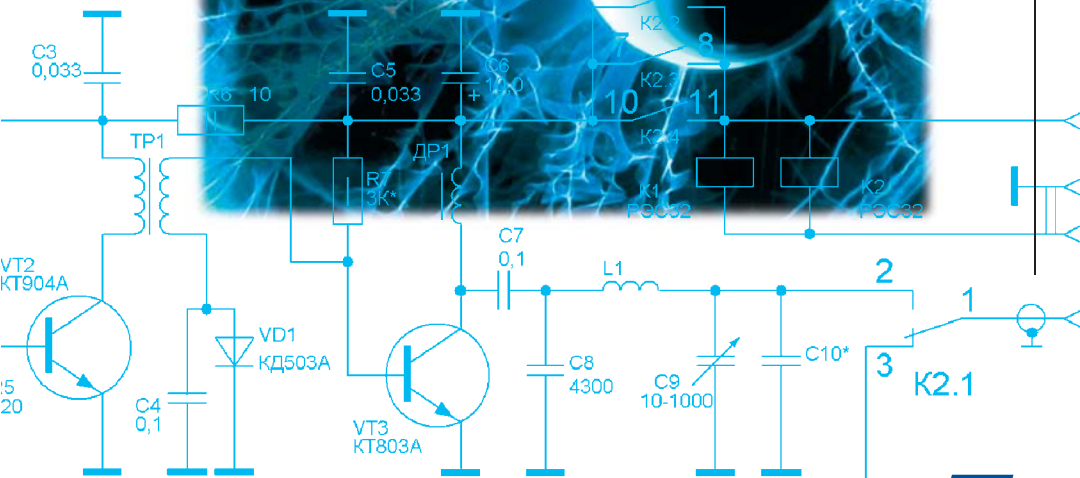
В 2007 году группа шведских ученых из университета Лунда впервые засняла движение электрона, создав для этого квантовый стробоскоп, испускающий очень короткие лазерные вспышки.

На записи можно видеть не движение точки в пространстве, а распределение энергии электрона как функцию от временной задержки ультрафиолетовой лазерной вспышки относительно колебания инфракрасного лазерного поля. Несколько упрощая, каждый кадр — это распределение энергии электрона в данный момент времени.

Для получения более четкой картины, позволяющей наблюдать за поведением электронов во времени, использовались сверхкороткие ультрафиолетовые лазерные вспышки длительностью не более 300 аттосекунд (аттосекунда — 10^{-18} секунды), синхронизированные с колебаниями поля.



$$I = \frac{q \Delta q}{\Delta t}$$

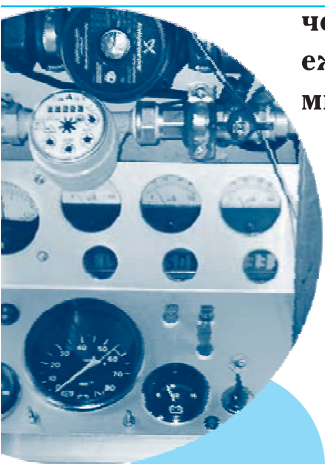
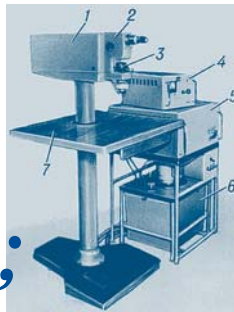


Подсчитано, что при силе тока в 1А через металлический проводник ежесекундно проходит более 6 тысяч миллионов миллиардов электронов.

$$I = \frac{\Delta q}{\Delta t};$$

[сила тока]

$$I = q_0 n v S$$



«Системой можно назвать только такой комплекс избирательно вовлеченных компонентов, у которых взаимное действие и взаимоотношения приобретают характер взаимодействия на получение фиксированного полезного результата»



Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы.

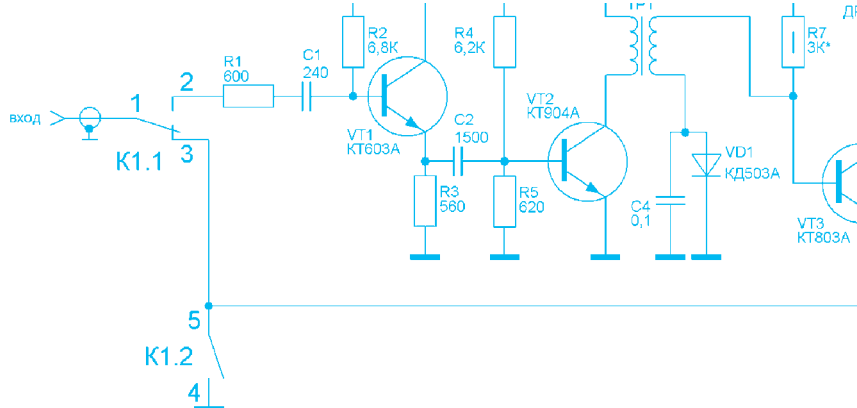
Задачей ОАО "Самараэнерго" является организация качественной и бесперебойной поставки электроэнергии на территории Самарской области для социального и экономического развития региона. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФКЦБ (ФСФР) России, обеспечивая, таким образом, защиту прав акционеров и инвесторов. Обществом соблюдается принцип прозрачности и 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 информационных материалов.

В Обществе осуществляется контроль и оценка качества управления бизнесом, в частности, путем ежеквартального рассмотрения Советом директоров отчетов управляющей компании об эффективности управления, осуществления ежеквартальных рейтинговых оценок финансового состояния Общества по внутриведомственным стандартам. 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. Обществом соблюдается принцип своевременного раскрытия информации доступным акционерам способом.

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.

Едиличный исполнительный орган, функции которого решением общего собрания акционеров переданы управляющей организации (ОАО "СМУЭК"), обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом общества. Управляющая организация подотчетна Совету директоров и акционерам Общества.



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

Бухгалтерская отчетность Общества составляется как по Российским стандартам, так и по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), что повышает уровень ее прозрачности для акционеров и кредиторов.

В 2007 году был утвержден устав Общества в новой редакции, в котором отражены как произошедшие изменения в деятельности ОАО "Самараэнерго", так и изменения в действующем законодательстве. Основные моменты связаны с изменением местонахождения и почтового адреса Общества, перечня видов деятельности, а так же расширена компетенция Совета директоров, путем закрепления в Уставе вопросов, фактически рассматриваемых на заседаниях Совета директоров Общества.

Наряду с Уставом в Обществе 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".

Деятельность ОАО "Самараэнерго" связана с высокой ответственностью как перед акционерами и инвесторами, так и перед потребителями компании, населением и обществом в целом. Сознвая эту ответственность и признавая важность и необходимость постоянного совершенствования уровня корпоративного управления, Общество в 2008 году планирует следующие мероприятия по улучшению качества корпоративного управления:

- повышение прозрачности деятельности Общества;
- совершенствование системы эффективного корпоративного управления,
- создание благоприятного имиджа компании, в целях повышения ликвидности акций.

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. В составе Совета директоров Общества 6 независимых директоров. Наличие независимых директоров позволяет сформировать объективное мнение Совета директоров по обсуждаемым вопросам, что, в конечном счете, способствует укреплению доверия инвесторов к Обществу.

Действующий состав Совета директоров избран 29.06.2007 годовым общим собранием акционеров по итогам 2006 года:

Ремезенцев Борис Федорович - Председатель Совета директоров, впервые избран на эту должность общим собранием акционеров 03.12.1999 г., членом Совета директоров Общества является с 1993 года. Год рождения - 1937, возраст - 70 лет, гражданство - Россия, образование - высшее техническое, до избрания на должность Председателя Совета директоров являлся Генеральным директором "Самараэнерго". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член Совета директоров САК "Энергополис". Доля в уставном капитале Общества 0,01%.

Бойко Наталья Григорьевна - член Совета директоров с 2005 года. Год рождения - 1965, возраст - 42 года, гражданство - Россия, образование - высшее техническое и экономическое, Начальник отдела розничных рынков Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО "Орелэнерго", ОАО "ТГК-6", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Хибинская тепловая компания". Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Матюнина Людмила Романовна - член Совета директоров общества с 2007 г. Год рождения: 1950, возраст - 57 лет, гражданство - Россия, образование - высшее финансово-экономическое, Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Калугаэнерго", ОАО "Свердловэнерго", ОАО "Тверьэнерго", ОАО "Карельэнерго". Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Никонов Василий Владиславович - член Совета директоров с 2004 года. Год рождения - 1972, возраст - 35 лет, гражданство - Россия, образование - высшее техническое и экономическое, Генеральный директор, Председатель Правления и член Совета директоров ОАО "Волжская ТГК", Генеральный директор ОАО "СМУЭК". До 1 июня 2007 года являлся генеральным директором ОАО "Самарская Территориальная Генерирующая компания", ОАО "Ульяновская Территориальная Генерирующая компания", ОАО "Саратовская Территориальная Генерирующая компания". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член совета директоров ОАО "ИЦЭ Поволжья", ОАО "Оренбургэнерго", ОАО "СМУЭК", председатель Совета директоров ОАО "Оренбургская теплогенерирующая компания", ОАО "Саратовэнерго". Доля в уставном капитале Общества: 0,0006%.

Ример Юрий Минович - член совета директоров с 2007 года. Год рождения: 1955, возраст - 52 года, гражданство - Россия, образование - высшее, кандидат экономических наук, Член правления, Директор по экономике и финансам ОАО "Волжская ТГК". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: ОАО "Оренбургская теплогенерирующая компания" - член совета директоров. Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Свиридов Игорь Владимирович - член совета директоров с 2007 года. Год рождения: 1955, возраст - 52 года, гражданство - Россия, образование высшее юридическое, Член правления, директор по правовым вопросам, корпоративному управлению и собственности ОАО "Волжская ТГК". Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Сотников Валерий Владимирович - член Совета директоров с 2004 года. Год рождения - 1972, возраст - 35 лет, гражданство - Россия, образование - высшее экономическое, ЗАО ИК

"ТРИНФИКО" (TRINFICO Investments) - Генеральный директор и член Наблюдательного Совета. Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний:

ЗАО "Управляющая компания ТРИНФИКО" (TRINFICO Asset Management) - член Совета директоров; ЗАО "ТРИНФИКО Холдингс" - председатель Совета директоров и заместитель генерального директора; ЗАО "ТРИНФИКО Капитал" - председатель Совета директоров, ЗАО "Военно-мемориальная компания", ОАО "Волжская МРК" - член Совета директоров. Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Улановская Елена Николаевна - член Совета директоров общества с 2005 года. Год рождения - 1976, возраст - 31 год, гражданство - Россия, образование - высшее юридическое, Начальник отдела информации, аналитики и организации работы представителей ОАО РАО "ЕЭС России" в органах управления ДЗО Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2. Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-4". Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Шашков Алексей Владимирович - член Совета директоров общества с 2007 года. Год рождения: 1969, возраст - 38 лет, образование - высшее юридическое, Главный юрист Самарского филиала Банк ВТБ 24 (ЗАО). Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Щеглов Марат Георгиевич - член Совета директоров общества с 2007 года. Год рождения: 1978, возраст - 29 лет, гражданство - Россия, образование высшее, Начальник Департамента управления персоналом ОАО "ОГК-2". Входит в состав исполнительных органов и Советов директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО "Челябэнерго". Доли в уставном капитале Общества не имеет.

До годового общего собрания по итогам 2006 года в состав Совета директоров из числа действующих в настоящее время членов Совета директоров не входили Щеглов М.Г., Шашков А.В., Матюнина Л.Р., Ример Ю.М., Свиридов И.В., но входили Азаров Д.И., Калинин А.В., Ким Р.С., Теплухин П.М., Штыков Д.В.

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 разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли, а так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества. Всего в течение 2007 года членам Совета директоров было выплачено 2 679 672 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2007 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 29.06.2007 годовым общим собранием акционеров по итогам 2006 года.

Башканков Александр Павлович - заместитель начальника отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России", год рождения - 1981, возраст - 26 лет, образование - высшее. Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Жирнов Григорий Владиславович - руководитель центра финансово-экономического контроля ОАО "СМУЭК", год рождения - 1960, возраст - 47 лет, образование - высшее. Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Рохлина Ольга Владимировна - РАО "ЕЭС России" Корпоративный центр, Департамент внутреннего аудита, Отдел методического обеспечения проверок, ведущий эксперт. Год рождения - 1974, возраст - 33 года, образование - высшее техническое и экономическое. 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 - 31 год, образование - высшее экономическое. Доли в уставном капитале общества не имеет.

Шабанова Наталья Владимировна - ведущий эксперт отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО "ЕЭС России". Год рождения - 1974, возраст - 33 года, образование - высшее. Доли в уставном капитале общества не имеет. До годового общего собрания по итогам 2006 года в состав Ревизионной комиссии из числа действующих в настоящее время членов Ревизионной комиссии не входили Жирнов Г.В., Башканков А.П., Шабанова Н.В., Рохлина О.В., но входили Горох Д.С., Морозов М.Ф., Кириллов Ю.А., Иванова К.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 2007 года членам ревизионной комиссии было выплачено 309 376 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2007 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.3. Генеральный директор

Решением общего собрания акционеров ОАО "Самараэнерго" от 16.02.2001 года функции единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации - ОАО "Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания" (ОАО "СМУЭК"). ОАО "СМУЭК" создано при 100%-ном участии ОАО РАО "ЕЭС России". Генеральным директором ОАО "СМУЭК" является Никонов Василий Владиславович. В Совет директоров ОАО "СМУЭК" входят:

Краснопевцева Влада Сергеевна - Начальник отдела управления капиталом Департамента обеспечения реализации проектов Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России".

Коваленко Андрей Игоревич - главный эксперт Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России".

Евсеевкова Елена Владимировна - заместитель начальника Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России"

Лукьянова Марина Михайловна - главный эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"

Никонов Василий Владиславович - Генеральный директор ОАО "СМУЭК", Генеральный директор и Председатель Правления ОАО "Волжская ТПК".

Селиверстова Татьяна Александровна - главный эксперт Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России";

Яковидкая Екатерина Михайловна - начальник отдела Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России".

В соответствии с действующим в обществе Договором №1/01012004-СМР от 01.01.2004 г. о порядке осуществления полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Самараэнерго" в течение 2007 года приняты решения о выплате 17 640 823 рублей в виде вознаграждения за эффективность управления и компенсации затрат по выполнению функций единоличного исполнительного органа.

3.2.4. Правление

ОАО "Самараэнерго" не имеет коллегиального исполнительного органа согласно Уставу.

3.3. Дочерние и зависимые общества.

По состоянию на 31.12.2007 ОАО "Самараэнерго" дочерних обществ не имеет.

Дочернее общество ОАО "Самараэнерго" Закрытое акционерное общество "АКПО" было снято с учета 28.05.2002 г. в Инспекции Федеральной Налоговой службы по Железнодорожному району г. Самары в связи с банкротством.

Дочернее общество ОАО "Самараэнерго" ОАО "Финансово - торговый дом "Самараэнерго", фактически прекратившее свою деятельность, в соответствии с решением Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы №18 по Самарской области было исключено из ЕГРЮЛ 14.11.2007 по решению регистрирующего органа.

Свидетельством о внесении записи в ЕГРЮЛ от 06.11.2007 была прекращена деятельность дочернего общества ОАО "Самараэнерго" ОАО "Предприятия социально-бытового назначения" в связи с его ликвидацией по решению учредителей.

В 2007 году были списаны вложения ОАО "Самараэнерго" в доли ООО "Самарский сыр" в связи с ликвидацией данной организации, которое являлось зависимым обществом.

По состоянию на 31.12.2007 ОАО "Самараэнерго" имеет два зависимых общества.

Наименование общества	Основные виды деятельности	Суммы вложений, тыс. руб.	Доля в УК, %, по состоянию на 31.12.2007 г.
ООО ЧОП "Энергозащита"	Охранная деятельность	50	50
ОАО "Турбоэнерго-сервис"	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 с 2002 года.

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

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, 443100, г. Самара, ул. Маяковского, 15
1.4 ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом	00127-А
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: 15 мая 2007 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 №20/206 от 17.05.07 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	443100, г. Самара, ул. Маяковского, 15
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	00127-А
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 и акции именные обыкновенные.

2.2. Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: 2-02-00127-А, 1-02-00127-А, 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: 29 июня 2007 года.

2.6. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 02 июля 2007 года.

2.7. Общий размер дивидендов, начисленных на акции эмитента определенной категории (типа), и размер дивиденда, начисленного на одну акцию определенной категории (типа): 107 890 565 руб.; 0,026568 руб. на одну обыкновенную акцию и 0,026568 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 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	443100, г. Самара, ул. Маяковского, 15
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	00127-А
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: 29 июня 2007 года, г. Самара, ул. Маяковского, 15.

2.3. Кворум общего собрания: 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 - 3 104 149 853 (87,7144%). 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 2006 финансового года.

Результаты голосования:	Количество голосов	% от принявших участие в голосовании
"ЗА"	3 101 045 233	99,9000
"ПРОТИВ"	2 138 916	0,0689
"ВОЗДЕРЖАЛСЯ"	767 336	0,0247

Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными 13 083

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

№ ФИО КАНДИДАТА	Число голосов для кумулятивного голосования	% от принявших участие в голосовании
1 Ремезенцев Борис Федорович	3 407 230 953	10,9764
2 Никонов Василий Владиславович	3 339 927 604	10,7596
3 Матюнина Людмила Романовна	3 295 039 627	10,6150
4 Бойко Наталья Григорьевна	3 294 828 339	10,6143
5 Улановская Елена Николаевна	3 290 919 552	10,6017
6 Щеглов Марат Георгиевич	3 290 435 053	10,6001
7 Ример Юрий Минович	2 836 657 063	9,1383
8 Свиридов Игорь Владимирович	2 835 337 660	9,1340
9 Сотников Валерий Владимирович	2 810 970 756	9,0555
10 Шашков Алексей Владимирович	2 613 237 734	8,4185
11 Баженова Екатерина Александровна	4 918 428	0,0158
12 Гнездилов Михаил Владимирович	4 764 905	0,0154
13 Мазуркова Анастасия Сергеевна	4 559 903	0,0147
14 Коваленко Андрей Игоревич	4 503 018	0,0145

ПРОТИВ
всех кандидатов 0 0,0000

ВОЗДЕРЖАЛСЯ
по всем кандидатам 0 0,0000

Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными 5 894 640

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 3 535 001 716

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 3 104 149 853

Кворум по данному вопросу повестки дня собрания 87,7144%

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 3 535 001 176

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 3 104 149 853

Кворум по данному вопросу повестки дня собрания 87,7144%

Результаты голосования:	Количество голосов	% от принявших участие в голосовании
"ЗА"	3 097 600 623	99,7890
"ПРОТИВ"	40 174	0,0013
"ВОЗДЕРЖАЛСЯ"	6 319 921	0,2036

Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными 3 850

Шестой вопрос повестки дня: О выплате дивидендов по акциям Общества по итогам 1 квартала 2007 года.

№ Ф.И.О. кандидата	голосов	%
1 Смирнова Елена Евгеньевна	3 103 401 532	99,9759
2 Шабанова Наталья Владимировна	3 103 395 135	99,9757
3 Рохлина Ольга Владимировна	3 103 382 430	99,9753
4 Жирнов Григорий Владиславович	3 103 356 053	99,9744
5 Башканков Александр Павлович	3 103 545 106	99,9741

Число голосов, которыми по данному вопросу повестки дня собрания обладали лица, включенные в список лиц, имевших право на участие в общем собрании 3 535 001 176

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 3 104 149 853

Кворум по данному вопросу повестки дня собрания 87,7144%

Результаты голосования:	Количество голосов	% от принявших участие в голосовании
"ЗА"	3 103 928 490	99,9929
"ПРОТИВ"	9 276	0,0003
"ВОЗДЕРЖАЛСЯ"	22 819	0,0007

Число голосов в бюллетенях, которые признаны недействительными 3 983

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 2006 финансового года.
2. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2006 финансового года:

(тыс. руб.) Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода: (264 317)

Распределить на:	Резервный фонд	---
Дивиденды		---
Инвестиции (накопление)		---
Погашение убытков прошлых лет		---

3. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года.

4. Не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2006 года.

По второму вопросу повестки дня:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе: Бойко Наталья Григорьевна, Матюнина Людмила Романовна, Никонов Василий Владиславович, Ремезенцев Борис Федорович, Ример Юрий Минович, Свиридов Игорь Владимирович, Сотников Валерий Владимирович, Улановская Елена Николаевна, Шашков Алексей Владимирович, Щеглов Марат Георгиевич.

По третьему вопросу повестки дня:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе: Башканков Александр Павлович, Жирнов Григорий Владиславович, Смирнова Елена Евгеньевна, Рохлина Ольга Владимировна, Шабанова Наталья Владимировна.

По четвертому вопросу повестки дня:

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

По пятому вопросу повестки дня:

Утвердить Устав Общества в новой редакции.

По шестому вопросу повестки дня:

Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 квартала 2007 года в размере 0,026568 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Выплатить дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 1 квартала 2007 года в размере 0,026568 руб. на одну привилегированную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

	ПРОТИВ	ВОЗДЕРЖАЛСЯ	Недействителен
голосов	голосов	голосов	голосов
500 036	51 870	11 130	
500 036	58 267	11 130	
500 001	59 150	22 987	
544 605	51 870	12 040	
556 462	51 870	11 130	

2.6. Дата составления протокола общего собрания: 02.07.2007 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 энергетика и электрификации "Самараэнерго"
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО "Самараэнерго"
1.3. Место нахождения эмитента	443099, г. Самара, ул. Левинградская, 27
1.4. ОГРН эмитента	1026300956131
1.5. ИНН эмитента	6315222985
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	00127-А
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 обыкновенные именные бездокументарные и акции привилегированные типа А именные бездокументарные.
- 2.2. Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 1-02-00127-А и 2-02-00127-А 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 107 890 570 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: 29 августа 2007 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-А
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 обыкновенные именные бездокументарные и акции привилегированные типа А именные бездокументарные.

2.2. Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: 1-02-00127-А и 2-02-00127-А 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: 29 июня 2007 года.

2.6. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям эмитента: 02 июля 2007 года.

2.7. Общий размер дивидендов, начисленных на акции эмитента определенной категории (типа), и размер дивиденда, начисленного на одну акцию определенной категории (типа): 107 890 570 руб.; 0,026568 руб. на одну обыкновенную акцию и 0,026568 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: 29 августа 2007 года.

2.10. Общий размер дивидендов, выплаченных по акциям эмитента определенной категории (типа): 95 799 969 рублей.

3.5. Прочее

По состоянию на 31.12.2007 г. 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-А и 2-02-00127-А от 02.11.2006 года. Общее количество зарегистрированных выпусков акций ОАО "Самараэнерго": (таблица 1)

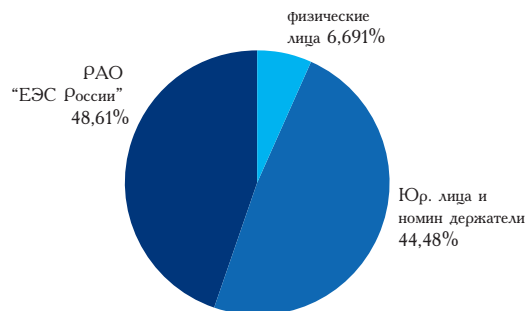
В ходе процесса реорганизации ОАО "Самараэнерго", решение о которой принято внеочередным собранием акционеров 30.09.05 г., был произведен выкуп акций в количестве 27 657

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 2007 года составила, от общего количества акций соответствующей категории (типа) - 0,506% обыкновенных и 0,56% привилегированных. Акционерный капитал ОАО "Самараэнерго" распределен между группами акционеров следующим образом (данные приведены без раскрытия клиентов номинальных держателей):

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2006	31.12.2007
ОАО РАО "ЕЭС России"	48,614%	48,614%
номинальные держатели	42,744%	43,931%
юридические лица	0,718%	0,756%
физические лица	7,905%	6,691%
доверительные управляющие	0,017%	0,007%
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО	100%	100%

Структура акционерного капитала ОАО "Самараэнерго" на 31.12.2007 года



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

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2006	31.12.2007
ОАО РАО "ЕЭС России"	48,614 %	48,614 %
ЗАО "Депозитарно-Клиринговая Компания" (номинальный держатель)	37,58%	39,951%
Физические лица	7,905%	6,691%

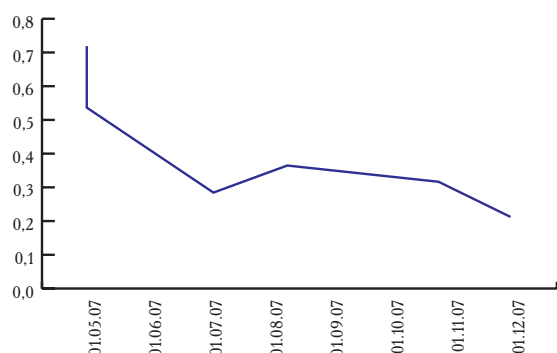
таблица 1

Событие	Дата	Номер гос. регистрации	Количество акций в выпуске		Номинальная стоимость ценной бумаги руб.	Дата регистрации проспекта цб (плана приватизации / проспекта эмиссии)
			обыкновен-ные	привилегированные		
Первичная эмиссия	22.04.1993	42-П-315	1 926 833	288 000	1 000	22 апреля 1993 года
Второй выпуск	07.10.1994	42-1-810	499 053 208	74 304 000	1 000	07 октября 1994 года
Третий выпуск	12.04.1999	1-03-00127-A	3 005 880 246	447 552 000	1	12 апреля 1999 года
	04.07.2003	1-01-00127-A				
Объединение выпусков		2-01-00127-A	3 506 860 287	522 144 000	1	-
Четвертый выпуск	14.05.2004	1-01-00127-A-003D	59 725 245	-	1	-
		1-02-00127-A				
Конвертация	02.11.2006	2-02-00127-A	3 538 928 532	521 993 080	0,25	14 декабря 2006 года
Общее кол-во акций в обращении			3 538 928 532	521 993 080	0,25	

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО "Самараэнерго", номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,1 руб., допущены к торгам на ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" в разделе "Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки" с 16 февраля 2007 года. Коды акций ОАО "Самараэнерго", присвоенные ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система":

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

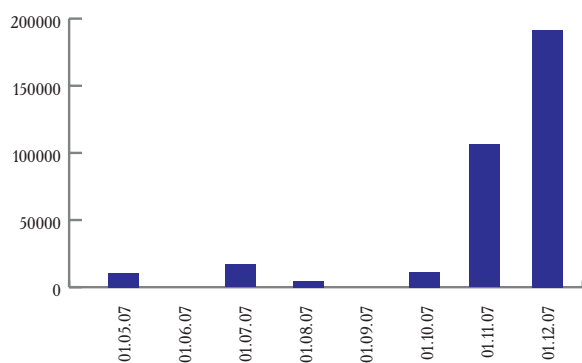
Динамика курса привилегированных акций* Средневзвешенная цена



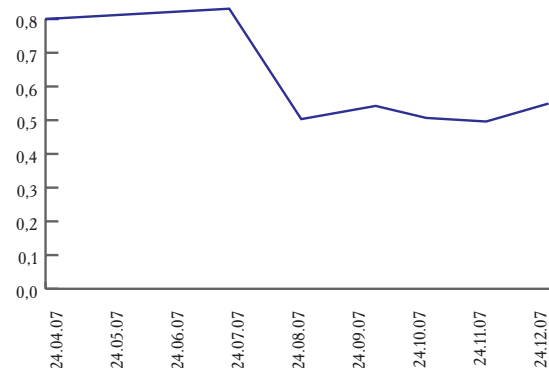
* по данным www.rts.ru

На представленном графике отражена динамика курса привилегированных акций ОАО "Самараэнерго". С начала торгов в мае 2007 года наблюдается снижение средневзвешенной цены с 0,57 руб. за одну акцию до 0,18 руб. Рыночная цена привилегированной акции ОАО "Самараэнерго" по состоянию на 31.12.2007 года составила 0,20 руб.

Объем торгов по привилегированным акциям*

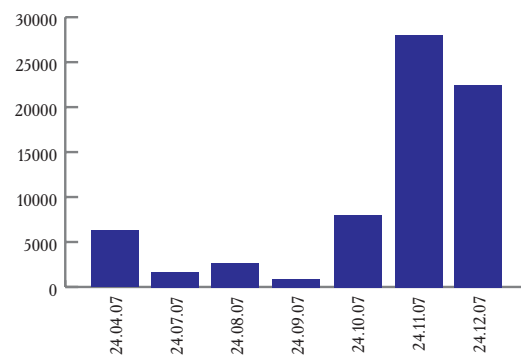


Динамика курса обыкновенных акций*



Если анализировать динамику средневзвешенных цен на обыкновенные акции ОАО "Самараэнерго", то просматривается тенденция аналогичная динамике цен привилегированных акций. С начала торгов до конца марта 2007 года наблюдался рост рыночной цены акций. Период с июля по декабрь 2007 года характеризует падение средневзвешенной цены акций до 0,46 рублей за 1 обыкновенную акцию. Рыночная цена обыкновенной акции ОАО "Самараэнерго" по состоянию на 31.12.2007 года составила 0,516 руб.

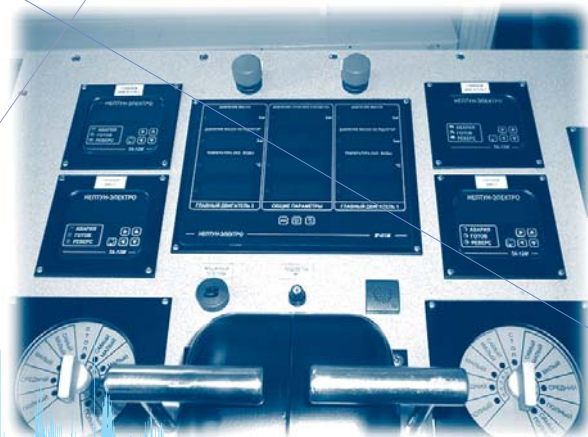
Объем торгов по обыкновенным акциям*



Капитализация компании по рыночной цене по привилегированным акциям на торгах на классическом и биржевом рынке на 28.12.2007 г. составила 104 842 310,12 руб., по обыкновенным акциям 1 827 467 304,64.

Капитализация компании в 2007 году согласно данным о рыночных ценах ОАО "ФБ "РТС":

	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
на 28.12.2007	1827467304,64	104842310,121	932309614,76



В Швеции разработан аппарат, который отключает электричество у соседа в случае, если он слушает музыку или телевизор на полной громкости. Суть изобретения заключается в том, что в квартире устанавливается «контроль уровня звука», превышение которого становится причиной автоматического отключения электричества в квартире. Пока реле громкости установлено только в шведском городе Эребру, с согласия жильцов в трех квартирах пожилых людей с плохим слухом.

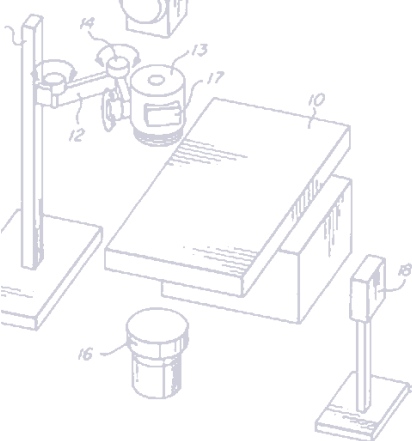
На введение этого новшества было вынуждено пойти руководство жилых домов «Эбу», так как в год от квартиросъемщиков в управляющую компанию комплекса поступало в среднем 1100 жалоб, связанных со слишком «громкими» соседями.

Автором изобретения стал местный электрик, Юнанс Таннерстад.

$$P = \frac{A}{\Delta t} = IU = I^2 R = \frac{U^2}{R}$$

[мощность тока]

1 квт-ч энергии достаточен для выпечки 36 кг хлеба, добычи 30 кг нефти или 40 кг каменного угля, производства 1,5 кг бумаги.



«Потребность в единице в первую очередь ощущается при купле и продаже. Поэтому наиболее древние единицы – это те, которые были приняты людьми, занимавшимися одним и тем же ремеслом и жившими в одном и том же месте»



Д.К. Максвелл



Основные производственные показатели



С 1 января 2006 г. межрегиональные компании - ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "Волжская МРК", созданные при участии ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго" и ОАО "Ульяновскэнерго", приступили к операционной деятельности, приняв на себя функции АО-энерго по генерации и распределению электрической и тепловой энергии.

Таким образом, информация по объему выработки электроэнергии и мощности в разбивке по генерирующим мощностям ОАО "Самараэнерго" не предоставляется.



Энергосбытовая деятельность

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

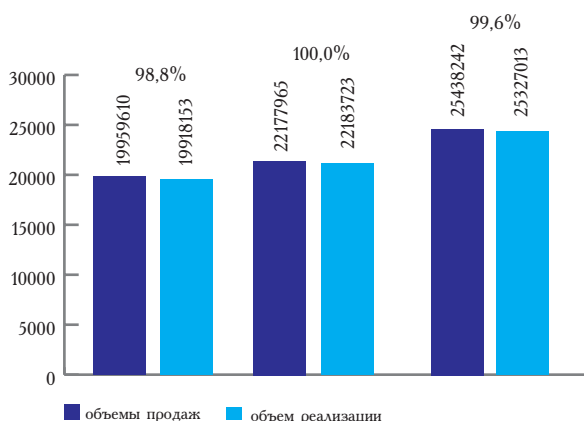
За 2007г. полезный отпуск электроэнергии составил 19262,1 млн.кВт.ч., что на 4,6% превышает объем, установленный бизнес-планом.

Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление влияния и поднятие статуса ОАО "Самараэнерго" как гарантирующего поставщика и 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. Прием потребителей электрической энергии на прямые расчеты от энергоснабжающих организаций.
5. Взаимодействие и развитие отношений с территориальными сетевыми организациями.

ОАО "Самараэнерго". Объем продаж и реализации электроэнергии в 2005-2007г.

показатели	тыс.руб. (с НДС)		
	2005г.	2006г.	2007г.
Объем продаж	19 959 610	22 177 965	25 438 242
Объем реализации	19 918 153	22 183 723	25 327 013
Уровень реализации	99,8 %	100,0 %	99,6 %



ОАО "Самараэнерго". Динамика дебиторской абонентской задолженности в 2005-2007г.

Собственные потребители.

тыс.руб.			
01.01.2005г.	01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.
500 382	470 205	368 613	454 974

Дебиторская задолженность ОАО "ВолжскаяМРК" за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь.

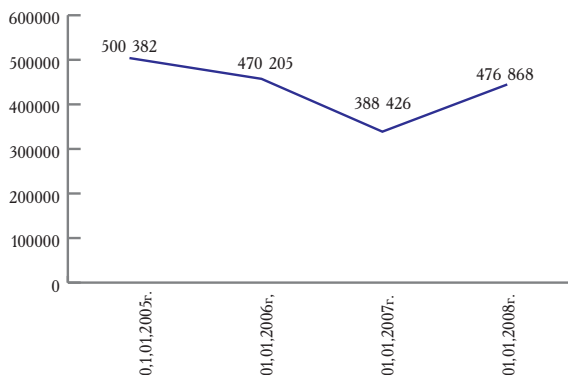
тыс.руб.			
01.01.2005г.	01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.
-	-	19 813	10 182

Дебиторская задолженность прочих сетевых организаций за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь.

тыс.руб.			
01.01.2005г.	01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.
-	-	-	11 712

Итого:

тыс.руб.			
01.01.2005г.	01.01.2006г.	01.01.2007г.	01.01.2008г.
500 382	470 205	388 426	476 868



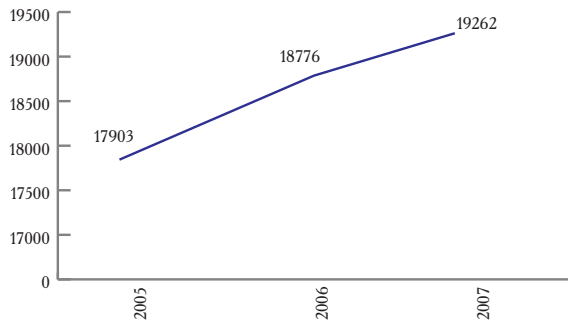
Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

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.

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

Показатели	2005г. факт	2006г. факт	2007г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	17 903	18 776	19 262
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб.) без НДС	16 779	18 723	21 558

ОАО "Самараэнерго". Отпуск электроэнергии в 2005-2007г.
(млн. кВт.час)



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

На 2007 год тарифы на электрическую энергию установлены приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 24.11.2006г. № 47, 51 от 10.11.2006г. № 42, 43.

Расчет тарифов на электрическую энергию выполнен в соответствии с:

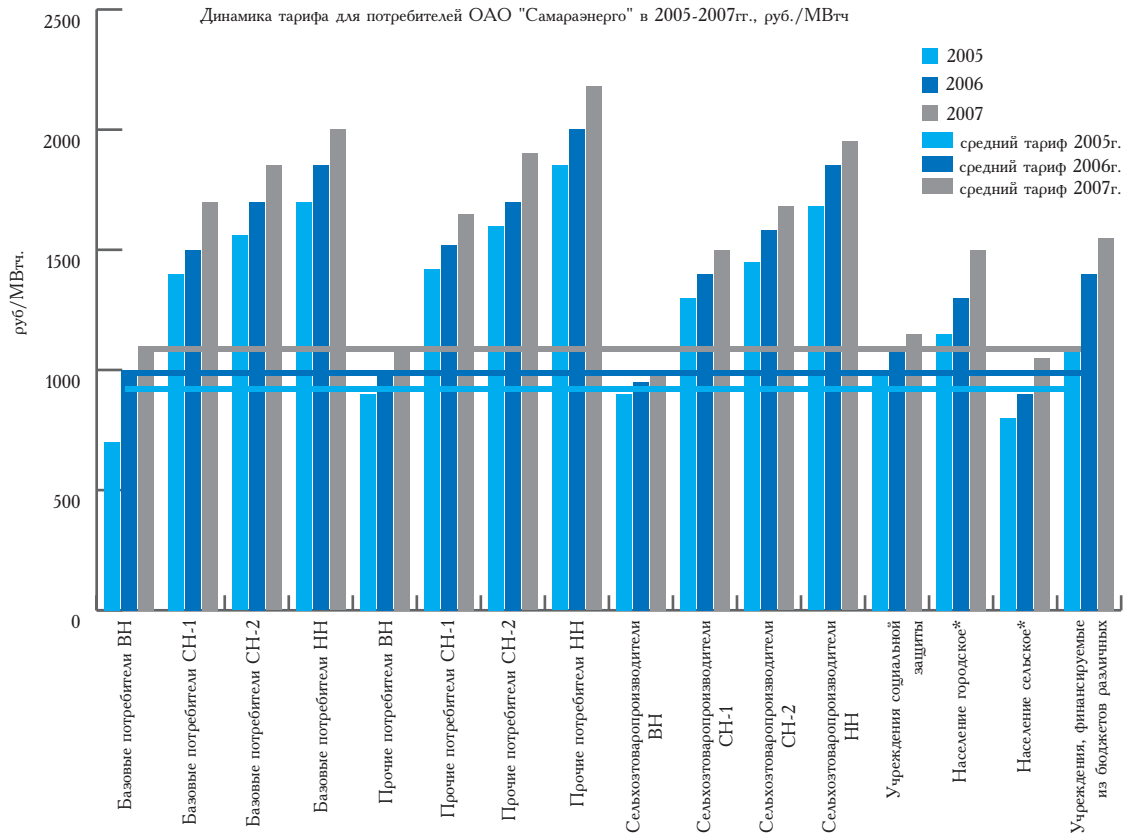
1. Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ №109 от 26.02.04г.
2. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке (потребительском)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

Динамика тарифов на электрическую энергию по группам потребителей.

Группы потребителей	Уровень напряжения	2005	2006	2007	Прирост тарифов 2007/2006	
		Приказы УТРКЭ №24, 25 от 10.11.04г., №41 от 10.12.04г.	Приказы УТРКЭ № 56, 57, 58 от 05.12.05г., №60 от 08.12.05г.	Приказы УТРКЭ № 47, 51 от 24.11.2007г., № 42, 43 от 10.11.2006г.	руб./МВтч	%
Базовые потребители	ВН	932	1013	1104	91	9,0
	СН-1	1397	1518	1655	137	9,0
	СН-2	1555	1690	1842	152	9,0
	НН	1700	1848	2014	166	9,0
Прочие потребители	ВН	951	1025	1117	92	9,0
	СН-1	1419	1532	1670	138	9,0
	СН-2	1606	1734	1890	156	9,0
	НН	1848	1996	2176	180	9,0
Сельхозтоваропроизводители	ВН	865	932	1016	84	9,0
	СН-1	1290	1391	1516	125	9,0
	СН-2	1460	1574	1716	142	9,0
	НН	1680	1811	1974	163	9,0
Учреждения социальной защиты	980	1056	1151	95	9,0	
Население городское*	1150	1310	1480	170	13,0	
Население сельское*	800	920	1040	120	13,0	
Учреждения, финансируемые из бюджетов различных уровней	1300	1404	1530	126	9,0	
Средний тариф для потребителей ОАО "Самараэнерго"	917	1008	1102	94	9,3	

* тариф включает НДС

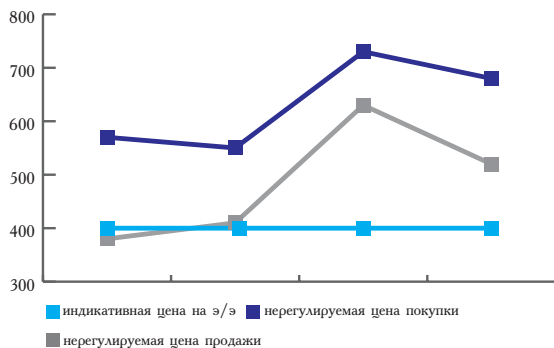
В соответствии с приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области тарифы для населения и приравненных к ним потребителей в 2007г. увеличились на 13 %, для остальных групп потребителей рост тарифа по сравнению с 2006г. составил 9 %. По результатам тарифной комиссии утвержденный средневзвешенный тариф для потребителей ОАО "Самараэнерго" на 2007г. составил 1102 руб./МВтч, что выше уровня 2006г. на 9,3%.



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

Индикативная цена на электроэнергию в 2007г. равна 402,91 руб/МВтч. При этом нерегулируемая цена покупки за год составила 648,3 руб/МВтч, а нерегулируемая цена продажи - 553 руб/МВтч.

Изменение покупки/продажи на нерегулируемых секторах НОРЭМ в 2007 году

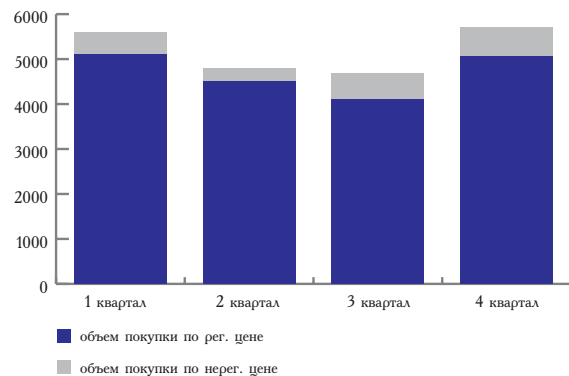


5.5. Динамика объемов покупки энергии на НОРЭМ (графическое и текстовое представление) с учётом доли либерализации и разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы.

В 2007г. ОАО "Самараэнерго" купило на НОРЭМ 20 855,15 млн. кВтч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 18 830,57 млн. кВтч и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 2 024,57 млн. кВтч.

При этом в первом и втором кварталах доля покупки по регулируемой цене составила 0,94 и 0,92 а в третьем и четвертом кварталах доля покупки по регулируемой цене снизилась до 0,87 и 0,88 соответственно из-за увеличения доли либерализации рынка. В целом за 2007 год доля покупки по регулируемой цене составила 0,9.

Объемы покупки по регулируемым и нерегулируемым ценам для ОАО "Самараэнерго" в 2007г.



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

показатели	2005г. факт	2006г. факт	2007г. факт
Полезный всего	17 903	18776	19262
отпуск регулируемый		18735	17670
электро- нерегулируемый		41	1592
энергии (млн. кВт.ч)			
Выручка от всего	16 779	18723	21558
реализации регулируемый		18723	19524
электро- нерегулируемый		47	2043
энергии (млн. руб.)			
без НДС			

Бизнес-планом на 2007г. предусматривался рост дебиторской абонентской задолженности на 113,8 млн. руб. Фактически дебиторская абонентская задолженность увеличилась на 88,4 млн. руб.

Уровень реализации был установлен в размере 99,6%. Фактический уровень реализации за 2007 год составил 99,6%.

По состоянию на 01.01.2008 г. дебиторская абонентская задолженность составила 454,97 млн. руб., дебиторская задолженность ОАО "Волжская МРК" за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь - 10,18 млн. руб., дебиторская задолженность прочих сетевых организаций за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь - 11,71 млн. руб.

На 01.01.2008 г. в структуре дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности по сравнению с началом года произошли следующие изменения:

- на 2,8 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- на 1,2 процентных пункта увеличилась доля невозможной к взысканию задолженности ("мертвой");
- на 1,8 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности;
- на 5,8 процентных пункта уменьшилась доля мораторной задолженности.

В результате на 01.01.2008 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за электроэнергию:

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

Структура дебиторской абонентской за энергию на 01.01.2007 г.

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

Структура дебиторской абонентской за энергию на 01.01.2006 г.

- текущая - 66,0%
- рабочая - 10,2%
- мораторная - 5,2%
- невозможная к взысканию ("мертвая") - 18,6%.

Структура дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности за 2005-2007гг.

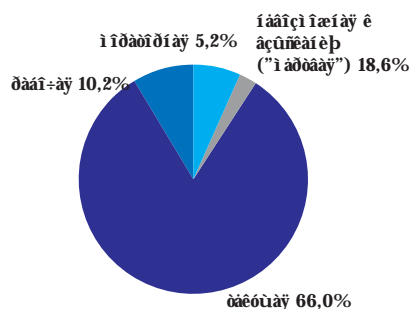
на 01.01.2008г.

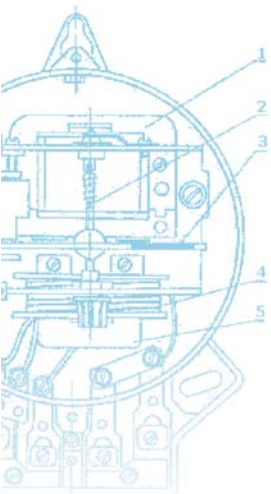


на 01.01.2007г.



на 01.01.2006г.



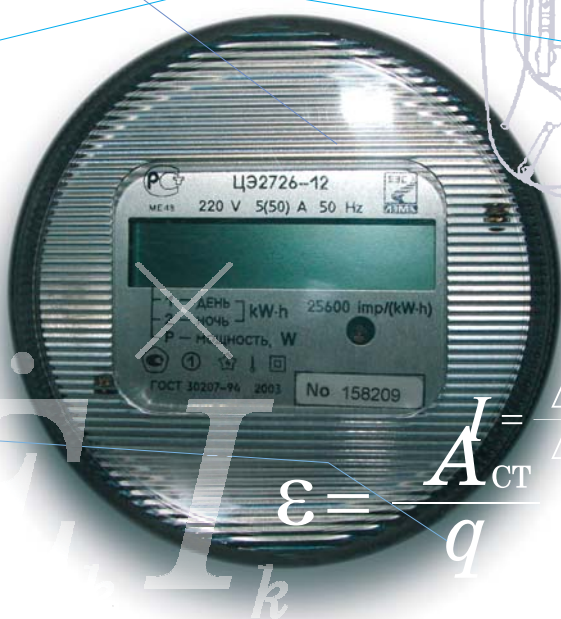


Электрический счетчик Эдисона, запатентованный в 1881 году, действовал на основе электрохимического эффекта электротока. В электролитическую ячейку данного счетчика в начале расчетного периода помещалась точно взвешенная пластинка меди. Ток, проходящий через электролит, вызывал осаждение меди. В конце расчетного периода медную пластинку снова взвешивали, и разница в весе отображала количество электричества, которое прошло сквозь неё. Этот счетчик был калиброван таким образом, что счета можно было выставлять в кубических футах газа. Такие счетчики продолжали использовать до конца 19 века.

баланс мощностей
в цепях
синусоидального тока

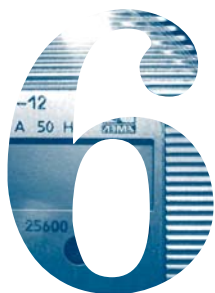
$$\sum_{k=1}^n \underline{Z}_k I_k^2 = \sum_{k=1}^n \dot{E}_k I_k$$

Первые счетчики современного типа крепились на деревянной основе, делали 240 оборотов в минуту и весили 23 кг.



«Когда электротипия, электрический свет станут коммерческими мы, быть может, сможем купить микрофараду или мегафараду электричества»

В. Томсон



Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества



6.1. Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика ОАО "Самараэнерго" на 2007 год утверждена приказом №231 от 29.12. 2006 года.

1. Основа составления

ОАО "Самараэнерго" организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учету ПБУ 1- ПБУ 20 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разработанный на основе типового плана счетов холдинга РАО "ЕЭС России", в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства Финансов РФ от 31 октября 2000г. № 94н с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в ОАО "Самараэнерго". Субсчета, предусмотренные в Плане счетов, используются Обществом исходя из требований управления, включая нужды анализа, контроля и отчетности.

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 (ред.29.12.2004 г.) Финансовая отчетность ОАО "Самараэнерго" по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц - расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых филиалом и бухгалтерией Исполнительной дирекции.

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона от 21.11.1996г. № 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",

"Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций" (утверждено письмом Минфина № 160 от 30.12.1993 г.).

К капитальным вложениям относятся затраты, направленные на создание, приобретение, реконструкцию или модернизацию основных средств, 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

Учет основных средств в ОАО "Самараэнерго" ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 18 мая 2002 г. № 45н и "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств", утвержденные приказом Минфина РФ от 13.10.2003г. № 91 н.

К основным средствам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 4 ПБУ 6/01.

Признание актива в качестве основного средства осуществляется в случае, когда его стоимость может быть надежно оценена и поступление актива в Общество оформлено документами в соответствии с п.7 "Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств".

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.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР". По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002г. № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

При этом по каждой амортизационной группе, применяется минимальный срок полезного использования плюс один месяц.

6. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов, кроме результатов

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.2000 г. № 9н. К нематериальным активам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2000.

Признание активов в качестве нематериальных осуществляется в случае, когда стоимость актива может быть надежно оценена и поступление актива в Общество оформлено документами в соответствии с требованиями действующего законодательства по бухгалтерскому учету.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования с применением счета 05.

7. Учет расходов на НИОКР

Бухгалтерский учет расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. № 115 н.

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.

В бухгалтерской отчетности информация по расходам на НИОКР отражается обособленно в разделе "Внеоборотные активы", по строке 110, расшифровка по строке 115.

8. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учет материальных - производственных запасов (далее МПЗ) осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01г. № 44н и методическими указаниями по бухгалтерскому учету 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.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности МПЗ отражаются по фактическим затратам на их приобретение. Резерв под обесценение МПЗ не создается.

9. Учет денежных средств

Учетным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы.

Учет кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в РФ", утв. Письмом ЦБ РФ от 04.10.1993 N 18 (ред. от 26.02.1996).

Выдача наличных денег под отчет производится на лицевые счета в безналичном порядке материально-ответственным лицам, лицам по приказам на командировки и другим сотрудникам на основании заявлений и утвержденных авансовых отчетов.

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 "Отчет о движении денежных средств".

10. Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений регулируется Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н. 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.

Займы, предоставленные ОАО "Самараэнерго" другим организациям и физическим лицам в денежной и натуральной формах отражаются на субсчете "Предоставленные займы".

Учет депозитных сертификатов ведется в бухгалтерском учете на субсчете "Депозитные сертификаты".

Учет приобретенных финансовых векселей ведется на субсчете "Векселя". Выдача векселей в подотчет производится только материально-ответственным лицам, которые утверждены приказом ОАО "Самараэнерго".

В финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные вложения.

11. Учет расходов будущих периодов

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. Списание затрат по доступу к телефонной сети производится в течение 12 месяцев, начиная с месяца подписания акта выполненных работ.

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 полной сумме, подлежащей оплате покупателями продукции, потребителями работ, услуг, на основании условий договоров - одномоментно в полном объеме или периодически.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности дебиторская задолженность отражается в сумме, фактически причитающейся к уплате.

13. Учет собственного капитала

Капитал Общества складывается из:

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

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

Добавочный капитал формируется за счет 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 счет продажи акций по цене, превышающей их номинальную стоимость. Использование добавочного капитала производится по решению собрания акционеров Общества на увеличение уставного капитала, на распределение сумм между учредителями Общества и т.п. Резервный капитал создается в порядке и размерах, предусмотренных

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

уставом, т.е. не более 5% от Уставного капитала. Использование резервного капитала производится в соответствии с решением акционеров Общества на покрытие убытков Общества за отчетный год, на погашение облигаций Общества.

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, 30.03.2001 № 27н).

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).

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

Текущий налог на прибыль (убыток) рассчитывается в бухгалтерском учете в соответствии с ПБУ 18/02 "Учет расчетов по налогу на прибыль", утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. № 114н.

В бухгалтерском учете постоянные налоговые обязательства и постоянные налоговые активы отражаются на счёте 99 "Прибыль и убытки" соответственно на субсчетах "Постоянные налоговые обязательства и "Постоянные налоговые активы".

В соответствии с приказом Минфина № 38н от 07.05.2003г., отложенные налоговые активы ведутся в бухгалтерском учете на счетах 77 "Отложенные налоговые обязательства" и 09 "Отложенные налоговые активы".

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 3/2000 "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте", утвержденным приказом Минфина от 10.01.2000 г № 2н.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности подлежит пересчету в рубли по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.

17. Забалансовый учет активов и обязательств.

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

18. Отражение в отчетности событий после отчетной даты, условных фактов хозяйственной деятельности, информации по прекращаемой деятельности, информации по аффилированным лицам и информации по сегментам.

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.

ОАО "Самараэнерго" отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между

отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

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".

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

	2005 год	2006 год	2007 год
Выручка по отгрузке, в т.ч.тыс.руб.	25 649 889	21 684 415	25 060 352
Себестоимость, в т.ч. тыс.руб.	24 103 399	21 419 098	24 814 573
Валовая прибыль тыс. руб.	1 546 490	265 317	245 779
Прибыль до налогообложения тыс. руб.	841 843	556 432	707 613
Чистая прибыль тыс.руб.	760 729	(264 317)	1 123 949

Финансовые показатели	2005			2006			2007			Значение показателя
Показатели ликвидности	2005	2006	2007	2005	2006	2007	2005	2006	2007	рекомендуемое значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,040	1,21	0,93	0,93	0,22	0,93	0,2	0,5	0,2-0,5	
Коэффициент срочной ликвидности	2,396	1,83	1,91	1,91	0,8	1,0	0,8	1,0	0,8-1,0	
Коэффициент текущей ликвидности	2,525	2,07	2,29	2,29	>1,0				>1,0	
Показатели финансовой устойчивости										
Коэффициент финансовой независимости	0,901	0,63	0,70	0,70	0,5	0,6	0,5	0,6	0,5-0,6	
Показатели рентабельности										
Рентабельность продаж	6,03%	1,22%	-0,99	-0,99	-	-	-	-	-	
Рентабельность собственного капитала	3,04%	12,66%	24,50	24,50	-	-	-	-	-	
Рентабельность активов	3,05%	-7,9%	28,40	28,40	-	-	-	-	-	
Показатели деловой активности										
Динамика дебиторской задолженности	241,0%	21,8%	71,2%	71,2%	-	-	-	-	-	
Динамика кредиторской задолженности	44,7%	56,2%	-9,82	-9,82	-	-	-	-	-	
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,680	0,65	1,24	1,24	-	-	-	-	-	

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2005 г. позволяет сделать вывод об относительно стабильном финансовом состоянии компании. В рассматриваемый период по результатам экспресс-анализа (в соответствии с Методикой рейтингования дочерних и зависимых обществ РАО "ЕЭС России"), компания имеет устойчивое финансовое положение, что сохраняется на протяжении последних нескольких лет.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

Активы	на 01.01.2007	на 31.12.2007	отклонение	
	(тыс. руб.)	(тыс. руб.)	абс.	%
Активы	3 333 372	4 580 797	1 247 425	37,42
Нематериальные активы	1 740	531	-1 209	-69,48
Основные средства	62 049	62 330	281	0,45
Незавершенное строительство	3 333	4 860	1 527	45,81
Долгосрочные финансовые вложения	702 891	1 382 101	679 210	96,63
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	6 116	15 570	9 454	154,58
Запасы	30 731	36 501	5 770	18,78
НДС по приобретенным ценностям	244 991	461 474	216 483	88,36
Дебиторская задолженность	790 695	1 353 822	563 127	71,22
Краткосрочные финансовые вложения	1 185 483	972 022	-213 461	-18,01
Денежные средства	305 343	291 586	-13 757	-4,51
Прочие оборотные активы	0	0	0	-
Пассивы	1 243 150	1 367 503	124 353	10,00
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	-
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	8 419	7 880	-539	-6,40
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	254 600	254 600	-
Кредиторская задолженность	1 214 270	1 094 978	-119 292	-9,82
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	20 461	10 045	-10 416	-50,91
Резервы предстоящих расходов и платежей	0	0	0	-
Чистые активы	2 090 222	3 213 294	1 123 072	53,73
Уставный капитал	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	1 200 270	2 323 342	1 123 072	93,57

6.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

Приложение к приказу
Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67н
КОДЫ
Форма N1 по ОКУД 0710001

Дата [год, месяц, число] 2007 12 31
организация ОАО "САМАРАЭНЕРГО" по ОКПО102504
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН 631522985
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД 5156.4
Организационно-правовая форма \ форма собственности ОКОПФ\ОКФС 47 34
Единица измерения тыс.руб по ОКЕИ 384
443100 г.Самара, ул.Маяковского, д.15

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 740	531
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	46	34
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды				
нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	1 694	497
Основные средства		120	62 049	62 330
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	40	50
здания, машины и оборудование, сооружения		122	55 907	57 582
другие виды основных средств		123	6 102	4 698
Незавершенное строительство		130	3 333	4 860
в том числе				
оборудование к установке		13001	-	1 854
вложения во внеоборотные активы		13002	3 333	3 006
Доходные вложения в материальные ценности				
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения				
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	467	-
инвестиции в зависимые общества		142	1 066	90
инвестиции в другие организации		143	826	6
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев				
		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения				
		145	700 532	1 382 005
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе				
		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	6 116	15 570
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	776 129	1 465 392

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	30 731	36 501
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	10 596	11 662
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	-	-
другое технологическое топливо		21104	-	-
запасные части		21105	5 160	5 508
прочие сырье и материалы		21107	5 436	6 154
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве				
		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи				
		214	134	2 006
товары отгруженные				
		215	-	-
расходы будущих периодов		216	20 001	22 833
прочие запасы и затраты		217	-	-

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

Наименование	2020	2019	2018
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	244	991
из них:			
НДС при покупке электроэнергии	22001	15	736
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	24	184
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	24	184
из них:			
задолженность по договорам долевого участия	23501	-	-
векселя	23502	-	-
другие дебиторы	23503	24	184
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	766	511
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	268	900
из них:			
при продаже электроэнергии внутри группы	24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии	24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета	24103	4	954
организации, финансируемые из бюджетов РФ	24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов	24105	9	832
прочие потребители электрической и тепловой энергии	24106	160	781
задолженность по абонентной плате	24107	-	-
другие покупатели и заказчики	24108	93	333

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	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	69	059
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	9	147
поставщикам топлива		24502	755	657
поставщикам материалов		24503	514	342
строительным организациям		24504	11	362
ремонтным организациям		24505	64	7
поставщикам услуг		24506	35	572
прочие авансы выданные		24507	11	645
прочие дебиторы		246	428	352
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	21	405
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	211	330
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	23	665
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	39	848
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	162	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
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	132	142
Краткосрочные финансовые вложения		250	1 185	483
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	1 185	483
Денежные средства		260	305	343
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	237	652
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	67	691
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	67	686
денежные документы		26402	5	4
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	2 557	243
Баланс		300	3 333	372
			4 580	743

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	889	952
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	5	220
в акциях обыкновенных		41002	884	732
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	1 162	666
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	204	437
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	204	437
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(169	082)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	1 123
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	2 087	973
IV. СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
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	-	-

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
Отложенные налоговые обязательства		515	8 419	7 880
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом __ (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль __ по базе переходного периода				
из нее:				
федеральному бюджету		52020	-	-
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52024	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	8 419	7 880
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		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	-	-
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	1 214 270	1 094 978
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	48 020	422 934
из них:				
поставщикам электроэнергетики		62101	-	96 714
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	14 405	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	270	86
строительным организациям		62106	-	1 633
ремонтным организациям		62107	173	199
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
Другим поставщикам и подрядчикам		62109	33 172	324 282
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	16 692	39 532
в том числе:				
текущая		62401	16 692	39 532
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	4 292	10 312
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	3 592	7 694
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	545	1 168
Фонду занятости		62503	-	-

Фонду социального страхования	62504	155		458
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	62505	-		992
задолженность по налогам и сборам	626	701 977		370 501
задолженность перед бюджетом текущая	62610	701 977		370 501
в том числе:				
федеральному бюджету	62601	165 217		38 318
бюджетам субъектов РФ	62602	457 452		307 084
местным бюджетам	62603	79 308		25 099
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	345 556		208 324
в том числе:				
от потребителей электроэнергии	62701	-		205 914
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	345 547		-
прочие полученные авансы	62703	9		2 410
прочие кредиторы	628	97 733		43 375
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции	62801	34 206		13 135
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	62802	-		-
задолженность перед РАО "ЕЭС России"				
по инжиниринговым услугам	62804	-		-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62805	-		-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	62806	-		-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	62807	-		-
другие кредиторы	62808	63 527		30 240

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	20 461	10 045
Доходы будущих периодов		640	2 249	1 372
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	1 236 980	1 360 995
БАЛАНС		700	3 333 372	4 580 743

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Арендованные основные средства		910	195 818	126 712
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	573 445	621 190
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других				

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

аналогичных объектов	980	-	-
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года / На конец отчетного года
1	А	2	3 / 4
Бланки строгой отчетности		990	- / -
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	- / -

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

Отчет о прибылях и убытках за 12 месяцев 2007 года

		КОДЫ	
		Форма N2 по ОКУД 0710002	
		Дата [год, месяц, число] 2007/12/31	
организация	ОАО "САМАРАЭНЕРГО"	по ОКПО102504	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 631522985	
Вид деятельности	промышленность	по ОКВЭД 31.56.4	
Организационно-правовая форма\ форма собственности	ОКОПФ\ОКФС 47.34		
Единица измерения тыс.руб		по ОКЕИ 384	
443099 г.Самара, ул.Ленинградская, д.27			

наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогич. период пред.г.
1	А	2	3	4

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	25 060 352	21 684 415
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт	012	-	-
теплоэнергии	013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")	014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии	018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний	019	25 056 976	21 643 019
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	3 355	1 624
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	016	21	39 772
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	(24 814 573)	(21 419 098)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	021	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт	022	-	-
теплоэнергии	023	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")	024	(561 799)	-
транспортировка электро- и теплоэнергии	028	(7 157 529)	-
электроэнергии сбытовыми компаниями	031	(17 093 002)	(21 383 298)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(2 243)	(1 243)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	-	(34 557)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)	027	-	-
расходы от участия в других организациях	033	-	-
Валовая прибыль	029	245 779	265 317
Коммерческие расходы	030	(494 724)	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж			
Прочие доходы и расходы	050	(248 945)	265 317

Проценты к получению	060	2 938	9 886
Проценты к уплате	070	(11 116)	(2 046)
Доходы от участия в других организациях	080	11 130	11 650
Прочие доходы	090	2 934 758	3 884 581
Прочие расходы	100	(1 981 152)	(3 612 956)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	707 613	556 432
Отложенный налоговый актив	143	9 456	(400)
Отложенное налоговое обязательство	144	809	(890)
Текущий налог на прибыль	145	7 687	(80 131)
Иные аналогичные обязательные платежи	146	506 220	(739 328)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	524 172	(820 749)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	1 231 785	(264 317)

ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Капитализированный доход (убыток)	184	-	-
Доля меньшинства	185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода			
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	19010	1 231 785	(264 317)

наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогич. период пред.г.
1	А	2	3	4

СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"

V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19012	-	-
		19013	-	-
		19014	-	-

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)				
19020 -				
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
		19033	-	-
		19034	-	-

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)				
19040 -				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)				
190 1 123 785 (264 317)				

наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогич. период пред.г.
1	А	2	3	4

СПРАВОЧНО.

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(187 779)	(52 124)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,3480	0,2020
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,3480	0,2020

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

наименование показателя Примечание Код За отчетный период За аналогичный период пред. г. РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогичный период пред. г.
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	1 848	1 263
убыток		211	18	1 451
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	24 134	9 833
убыток		221	5 375	54 170
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	9 718	-
убыток		231	2 729	1 731
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	15	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы		250	-	224 502
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	7 306	13
убыток		261	47 745	6 456
Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России" за 2007 год				

По отгруженной продукции

наименование показателя	Примечание	Код	За отчетный период	За аналогичный период пред. г.
1	за девять месяцев 2006 года	2	3	4
Проценты к уплате		07000	11 116	2 046
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	11 116	2 046
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		09000	2 934 758	3 884 581
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	586	90
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	6	2 950
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	1 915 970	2 885 700
От реализации других активов		09007	-	498
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	24 134	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	5 122
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	1 310
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	3 401
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	1 848	1 263
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	7 306	13
Курсовые разницы		12009	15	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	1 979	1 845
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	20 892
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию		17032	-	-
активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	982 914	961 497

наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период пред. г.
1	А	2	3	4
Прочие расходы		10000	1 981 152	3 612 956
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	46	36
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	19	3 187
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	1 745 522	2 931 051
От реализации других активов		10007	-	49
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	50
Услуги банков		10018	68 622	68 723
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	224 502
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	353
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	730	961
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	5 253	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	3	22 840
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	85	29 139
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	34	2 191
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	18	1 451
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	-	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	47 745	6 456
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	2 639	1 201
Хищения, недостачи		13021	39	1 839
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	36	175
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	18
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 240	676
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	23
Расходы на благотворительность		13032	878	-
Стоимость утраченных материально-производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	108 243	318 035

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период пред. г.
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(524 172)	820 749
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	169 827	133 545
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	(187 779)	(52 124)
Списание ОНО		15007	270	(4 350)
Списание ОНА		15008	2	9 836
Штрафы ГНИ,		15010	82 914	(558)
из них:				
по налогу на прибыль		15011	81 137	-
по НДС		15012	-	(655)
по налогу на имущество		15013	1 722	73
по прочим налогам		15014	55	24
Пени ГНИ		15020	(121 806)	37 797
из них:				
по налогу на прибыль		15021	(110 800)	23 415
по НДС		15022	-	(1 033)
по налогу на имущество		15023	(4 382)	8 761
по прочим налогам		15024	(6 624)	6 674
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	204	3
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	180	-
Фонд социального страхования		15032	5	3
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	19	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	800	142
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	704	58
Фонд социального страхования		15042	9	67
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	87	17
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(468 604)	696 458
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

6.5. Заключение аудитора Общества.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ №1-016-02-08

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Самараэнерго" за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно

г. Москва
14 февраля 2008 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 2007 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 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
А.А. Нестеров

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

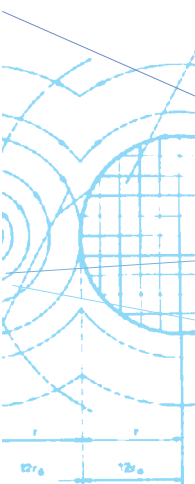


ELECTRONS & POSITRONS
(IN DYNAMIC STATE)
CONSTITUTE THE CORE

PROTON'S CORE (NEUTRON)

PROTON'S VORTEX

STREAM LINES OF SPACE
AROUND THE CORE THAT
GENERATE CHARGE OF PROTON



Когда в 1963 году из глубин Исландского моря поднялся вулкан, образовав новый небольшой островок, в темных облаках над вулканом засверкали яркие молнии. Дело было в том, что раскаленная лава, попав в море, поднимала вверх облака положительно заряженного пара. После соответствующего накопления заряда облака разряжались в море, причем, в отличие от обычной молнии, электроны двигались вверх по каналу разряда.

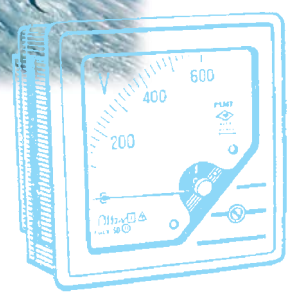
$$E = mc^2$$

На выставке Английского научного Королевского общества в 1960 году был представлен аквариум со скатом, в который было опущено два электрода, к которым был подключен вольтметр. Когда рыба находилась в состоянии покоя, вольтметр показывал 0В, при движении рыбы — 400В.



$$F_{\text{э}} = \frac{1}{4\pi\epsilon_0} \cdot \frac{[q_1][q_2]}{r^2} \cdot \frac{U^2}{R} \Delta t = Q$$

$$\sum_{h=1}^n \underline{Z}_h I_h^2 = \sum_{h=1}^n \underline{E}_h I_h$$



«Устойчивое развитие — это когда общество использует не капитал природы, а дивиденды от него»

М. Гельтман



Распределение прибыли и дивидендная политика



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

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА	ГОСА	ГОСА
	по итогам 2004 года	по итогам 2005 года	по итогам 2006 года
Нераспределенная прибыль	440 197	540 727	(264 317)
Резервный фонд	2 987	-	-
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды 1	45 330	11 027	-
Прочие цели (инвестиции)	291 880	529 700	-

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 завершённом финансовом году. Порядок принятия решения о выплате дивидендов и порядок выплаты дивидендов регулируется Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом ОАО "Самараэнерго", утвержденным на годовом общем собрании акционеров (протокол от "02" июля 2007г. № 2007-1г).

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.

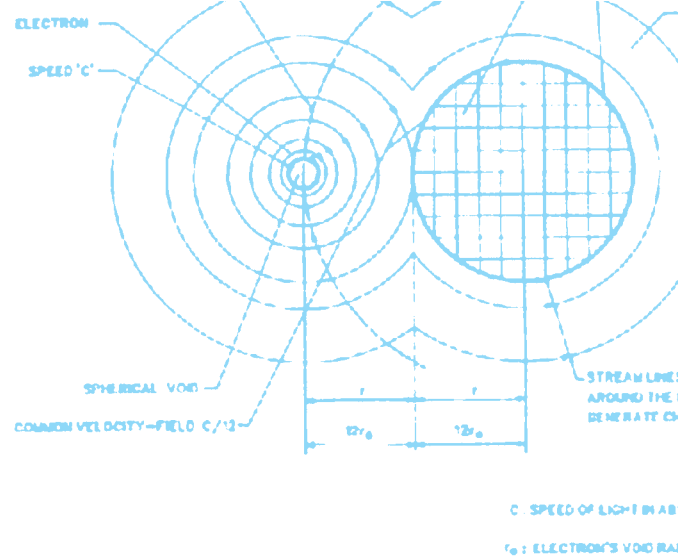
	2005 год (за 2004)	2006 год (за 9 месяцев 2005)	2007 год (за 2005)	2007 год (за 1 квартал 2007 г.)
Размер дивиденда на 1 об.акц., руб.	0,034438	0,053807	-	0,026568
Размер дивиденда на 1 прив.акц., руб.	0,0431	0,053807	0,21125	0,026568
Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	145 330	220 002	11 027	107 890
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2007, тыс. руб.	128 357,3	192 480,2	8 705,1	93 499,2
Дивидендная доходность 1 об.к. акции, %	0,97	1,3	-	3,9
Дивидендная доходность 1 прив. акции, %	2,5	1,5	-	6,6

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.



Наиболее значительные мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению:

2005 год:

- Модернизация ТА ПТ-60-130/13 ст.№2 ТЭЦ ВАЗа;
- Бак-аккумулятор запаса подпиточной воды ТЭЦ ВАЗа;
- Реконструкция сетевых трубопроводов БУ ТА ст.№5 ТЭЦ ВАЗа;
- Реконструкция приборов мехвеличин с внедрением вибромониторинга и защиты по вибрации ТГ-8 ТЭЦ ВАЗа;
- Монтаж 2-й нитки ГПК от секции №3 до ТГ-1 Тольяттинской ТЭЦ;
- Мониторинг ВХР и АСУ ТП Тольяттинской ТЭЦ;
- Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики при подключении ВЛ 110кВ КГА 1,2 в расщелку ВЛ 110кВ БК-1;
- Реконструкция габриды №3 НКТЭЦ-2;
- Система коммерческого учета тепловой энергии НКТЭЦ-2;
- Внедрение системы вибромониторинга оборудования на ТГ 1-5, ЭК 1-5 Самарской ТЭЦ;
- Монтаж охлаждающих установок на трубопроводах противодавления турбины Р-50-130/13 ст.№5 Самарской ТЭЦ;
- Модернизация с установкой газовых блоков "АМАКС" на КА ТГМ-84 ст.№ 3 ТЭЦ ВАЗа, КА ТГМ-151Б ст.№ 11 Сызранской ТЭЦ, КА НЗЛ-110 ст.№ 5 Самарской ГРЭС;
- Реконструкция береговой насосной станции БТЭЦ;
- Реконструкция тепловых сетей г.Самара, Новокуйбышевск, Тольятти общей протяженностью 5,12км;
- замена трансформаторов напряжением 35кВ и выше общей мощностью 113 тыс.кВА;
- строительство и реконструкция ЛЭП протяженностью 119,2 км.

2006 год:

- реконструкция здания под гараж в Борском отделении Энергосбыта филиала ОАО "Самараэнерго";
- реконструкция административного здания в Похвистневском отделении Энергосбыта филиала ОАО "Самараэнерго";
- пожарно-охранная сигнализация в Кинельском и Клявлинском отделениях Энергосбыта филиала ОАО "Самараэнерго";
- ремонт административных зданий в г.Самара, г.Жигулевск, г.Кинель, г.Чапаевск, г.Новокуйбышевск, с.Большая Глушица, с.Приволье, с.Борское, с.Красный Яр.

2007 год:

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

8.4. Непрофильные финансовые вложения.

ОАО "Самараэнерго" проводится работа по снижению участия в непрофильных видах деятельности с целью минимизации издержек, связанных с владением.

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 "Предприятия социально-бытового назначения", ЗАО "АКПО", ОАО ФТД "Самараэнерго", ОАО "Турбоэнергосервис", ОАО "Прима-банк", ОАО "СФК "Губерния", ОАО "Акор", ОАО "Стикс" и доли в ООО "Самарский сыр", ООО "ЧОП Энергозащита", признаны непрофильными вложениями.

В отношении ОАО "Предприятия социально-бытового назначения" было принято решение о его ликвидации (Приказ ОАО "Самараэнерго" № 253 от 03.06.2004). Запись о ликвидации ОАО "Предприятия социально-бытового назначения" была внесена 06.11.2007 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ).

В отношении ЗАО "АКПО" была получена справка ИФНС по Железнодорожному району города Самары от 17.12.2007 об отсутствии в ЕГРЮЛ указанной организации и о снятии с учёта ЗАО "АКПО" 28.05.2002 в связи с его банкротством.

ОАО ФТД "Самараэнерго" было ликвидировано 14.11.2007 с внесением в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности юридического лица.

ОАО "Прима-банк" было ликвидировано 27.08.2004 с внесением в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности юридического лица в связи с его ликвидацией по решению суда.

ОАО "СФК "Губерния" было ликвидировано 18.01.2005 с внесением в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности юридического лица в связи с его ликвидацией по решению суда.

ОАО "Акор" было ликвидировано 13.09.2007 с внесением в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности юридического лица в связи с его ликвидацией по решению суда.

В соответствии с решением Арбитражного суда Самарской области 15.11.2002 о завершении конкурсного производства в отношении ООО "Самарский сыр" в ЕГРЮЛ была внесена запись о ликвидации указанной организации.

Суммы вложений ОАО "Самараэнерго" в акции и доли вышеуказанных организаций были списаны в течение 2007 года (приказы о списании неликвидных активов №222 от 29.06.2007 и № 389 от 26.12.2007).

Таким образом, на 31.12.2007 из непрофильных финансовых вложений ОАО "Самараэнерго" остались вложения в акции ОАО "Турбоэнергосервис", ОАО "Стикс" и доли ООО "ЧОП Энергозащита".

На конец 2007 года сумма долгосрочных финансовых вложений ОАО "Самараэнерго" в акции и доли других организаций составила 1 230 400 154,82 рублей, из них 96 407,28 рублей - непрофильные финансовые вложения.

8.5. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2005-2007гг. не привлекались.

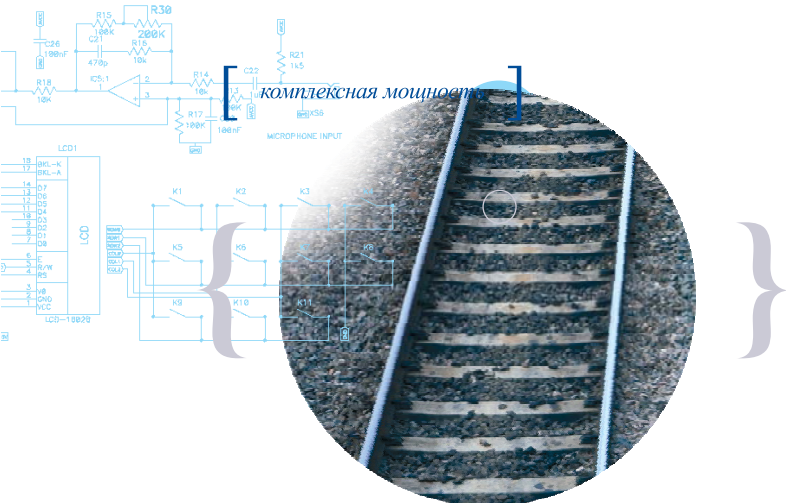


В 1851 году братьям Бретт, уроженцам Англии, с успехом удалось проложить по дну морского пролива первый морской кабель и установить телеграфную связь между Лондоном и Парижем.

В 1874 году русский инженер Федор Пирожский предложил использовать в качестве проводника электрической энергии железнодорожные рельсы. Пирожский провел опыты передачи энергии по рельсам Сестрорецкой железной дороги. Оба рельса изолировались от земли, один из них служил прямым проводом, второй — обратным. Изобретатель попробовал использовать идею для развития городского транспорта и пустить по рельсам-проводникам небольшой вагончик. Позже такая система нашла развитие в виде современного метро.



$$\begin{aligned}
 \underline{S} &= \dot{U}I = Ue^{j\varphi?} \cdot Ie^{-j\varphi?} = \\
 &= UIe^{j\varphi} = \left| \varphi = \psi_? - \psi_? \right| = \\
 &= UI \cos \varphi + jUI \sin \varphi = P + jQ
 \end{aligned}$$



« Чем дальше эксперимент от теории, тем ближе он к Нобелевской премии »

И. Жолио-Кюри



$$\underline{F}_\Theta = \frac{1}{4\pi\epsilon_0} \cdot \frac{[q_1] \cdot [q_2]}{r^2} \times \underline{S} = \dot{U}I = Ue^{j\varphi}$$



Перспектива технического перевооружения и развития Общества



9.1. Внедрение новых технологий и динамика развития Общества.

В 2007 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;
- Основными источниками финансирования данных мероприятий являются собственные средства ОАО "Самараэнерго" (амортизации, чистая прибыль).

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.

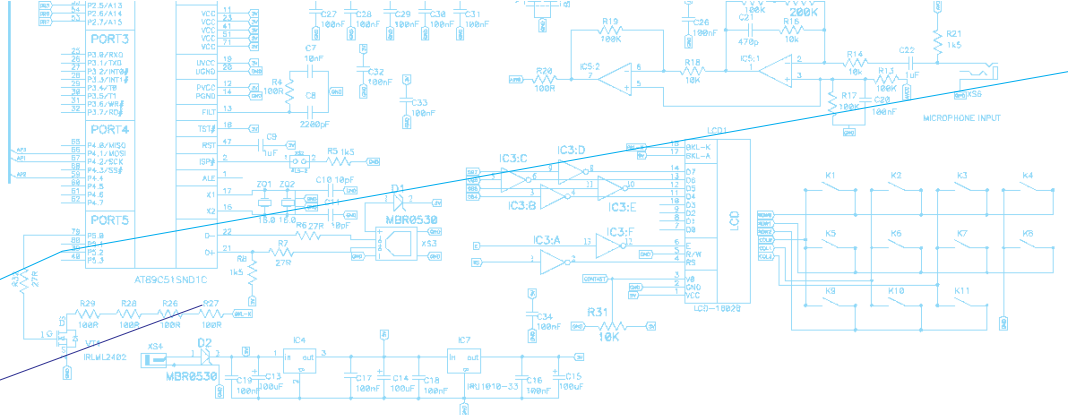
Основными источниками финансирования данных мероприятий являются собственные средства ОАО "Самараэнерго" (амортизации, чистая прибыль).

Решение задач данного направления увеличивают объёмы валовой выручки.

9.2. Выполнение программ повышения надёжности работы энергосистем (электроснабжения потребителей).

В связи с тем, что ОАО "Самараэнерго" с 01.01.2006 г. прекратило деятельность по производству, передаче и распределению тепловой и электрической энергии, изменились приоритеты в перспективе технического перевооружения и развития Общества.

Основные усилия Общества в свете произведённого реформирования были направлены на развитие систем связи, internet-технологий, автоматизации процесса взаимодействия с потребителями электрической энергии, создания для них максимально комфортных условий.





Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

Связь и телекоммуникации в настоящее время играют существенную роль в развитии и поддержании бизнеса любой компании. От эффективности применяемых информационных технологий в немалой степени зависит и эффективность работы всего Общества. Целевое состояние развития информационных технологий в ОАО "Самараэнерго" достигается посредством реализации проектов развития телекоммуникаций и средств связи, технологических и информационных систем.

В 2007 году были осуществлены следующие мероприятия:

1. Разработан проект "Организации частной корпоративной сети ОАО "Самараэнерго", задача которого реализовать в районах Самарской области сеть передачи данных, с использованием IP-транспорта, с выходом в телефонную сеть общего пользования. Высокоскоростные каналы связи позволят внедрить современные информационные системы, улучшить качество предоставления услуг абонентам, сократить расходы компании на передачу данных между отделениями и головным офисом.
2. Произведена закупка оборудования производства компаний Cisco и Panasonic, для реализации проекта построения частной корпоративной сети в центральном офисе и отделениях ОАО "Самараэнерго" в городах Самара, Чапаевск, Похвистнево и Новокуйбышевск.
3. Закончен первый этап реализации проекта "Организации частной корпоративной сети ОАО "Самараэнерго" произведен монтаж волоконно-оптической линии связи от Самарского филиала ОАО "ВолгаТелеком" до центрального офиса и Чапаевского отделения ОАО "Самараэнерго". Данная линия связи позволит ОАО "Самараэнерго" перейти на современные цифровые технологии передачи голосового трафика и использовать более широкий спектр голосовых и информационных сервисов, предоставляемые крупнейшим оператором местной телефонной связи в Поволжском регионе.
4. Произведен монтаж структурированной кабельной системы в исполнительном офисе ОАО "Самараэнерго" с предоставлением сертификата соответствия категории 5Е и 25 летней гарантии компании AMP NETCONNECT, одного из крупнейших мировых производителей пассивного оборудования для локальных вычислительных сетей: структурированных кабельных систем и их компонентов.
5. Проведены работы по увеличению пропускной способности резервного канала Интернет, который обеспечивает бесперебойную закупку электроэнергии на оптовом рынке, с 2 Мбит/с до 12,5 Мбит/с.
6. Началось строительство высокотехнологичного центра обработки данных в головном офисе ОАО "Самараэнерго". Произведена закупка серверного оборудования производства компании Fujitsu-Siemens Computers и оборудования для осуществления бесперебойного электропитания производства компании APC Limited.
7. В отделениях ОАО "Самараэнерго" установлено оборудования высокоскоростной печати, которое позволит обеспечивать своевременное выставление счетов бытовым абонентам.
8. Завершена работа по модификации и развитию "Корпоративной Информационной Системы Управления "Самараэнерго" на базе программного продукта "Икар 2.0" и новая база данных передана в промышленную эксплуатацию, что позволит сократить трудозатраты на подготовку и формирование бухгалтерской и налоговой отчетности. В течении всего отчетного периода проводились работы по обеспечению устойчивого функционирования системы и поддержания актуальности данных. Производилась доработка и модернизация программного обеспечения в связи с требованиями пользователей и вступлением в силу новых федеральных нормативных актов и законов.

9. Внедрена в эксплуатацию система подготовки, формирования и передачи по каналам связи налоговой и бухгалтерской отчетности с использованием сертифицированных средств криптографической защиты информации.

10. Разработан и внедрен модуль расчета 395 статьи за несвоевременную плату электрической энергии. Внедренный модуль позволяет автоматизировать процесс расчета и выставления финансовых документов потребителям электрической энергии за "395 статью ГК РФ за несвоевременную оплату электрической энергии".

11. Внедрен обновленный программный комплекс управления энергосбытовой деятельностью для расчетов с бытовыми потребителями с учетом тарифа, дифференцированного по зонам суток. Внедрение позволит вести более точный учет и анализ информации, поступающей в отделения Самараэнерго, по оплате абонентами потребляемой электроэнергии, по обходам контролеров, по работе инспекторов, по учету данных о приборах учета.

12. Внедрен в промышленную эксплуатацию модуль передачи данных по реализации электроэнергии из системы "Энергоофис" в систему "ИКАР 2.0". Использование модуля автоматизирует процесс ввода данных в систему "ИКАР 2.0" и таким образом избавляет пользователей от ручного ввода информации.

13. Разработан и внедрен модуль выставления финансовых документов на "вознаграждение за услуги по предоставлению интересов "Потребителя" перед сетевыми организациями". Внедренный модуль позволяет автоматизировать процесс выставления финансовых документов потребителям электрической энергии на "вознаграждение за услуги по предоставлению интересов "Потребителя" перед сетевыми организациями".

14. Организована передача данных по программному комплексу "Энергоофис" из двух отделений ОАО "Самараэнерго" (Сызранского, Самарского) в центральный офис ОАО "Самараэнерго". Организация передачи данных от всех остальных отделений ОАО "Самараэнерго" запланировано на 2008 год. Организация передачи данных позволит получать общие данные по всем гражданам-потребителям электрической энергии Самарской области.



Закупочная деятельность

11.1. 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" № 278 от 05.08.2005. Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее - продукция) за счет средств Общества стоимостью свыше 200 000 рублей без НДС.

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

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:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- 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;
- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:
 - регламентирующей среды;
 - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
 - подготовленных кадров для проведения закупок;
 - налаженной инфраструктуры закупок.
- осуществляется путем соблюдения корпоративного единства правил закупок;
- базируется на полномочиях и ответственности закупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2007 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Стандартом С-ЕЭС ЗД-2005 "Системы стандартов по организации закупочной деятельности. Проведение закупок";
 - Годовой комплексной программой закупок на 2007 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 13.10.2006, протокол № 9/195;
 - Приказом ОАО "Самараэнерго" № 278 от 05.08.2005 о закупочной деятельности;
 - приказом ОАО "Самараэнерго" от 09 августа 2007 года № 246 "Об образовании постоянно действующей конкурсной комиссии".
- 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 Управляющего ОАО "Самараэнерго" перед Советом директоров. До утверждения Советом директоров Общества указанный отчет проходит экспертизу в Департаменте логистики и закупок Бизнес единицы-2 ОАО РАО "ЕЭС России".



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

По итогам реализации Годовой комплексной программы закупок ОАО "Самараэнерго" на 2007 год, скорректированной под производственные программы 2008 года объем регламентированных процедур составил: В Энергоремонтном производстве - услуги 64,0 % от плана затрат; ТПиР - 74,6 % от плана затрат, в том числе: МТР - 73,4%, услуги - 1,2%; Канстрой - услуги 60,7 % от плана затрат; Эксплуатационные расходы - 126,1% от плана затрат, в том числе МТР - 37,7%, услуги - 88,4%; Прочие закупки - материалы и услуги - 102,3% от плана затрат.

В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг 2007 года проведено 223 торговых сессии на общую сумму 296 960 тыс. руб. (95,2 %), при плане 312 073 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур - 169 на сумму 145 512 тыс. руб., что составляет 46,6 % от общего плана закупок. Из них способом "открытый конкурс" - 131 на сумму 112 598 тыс. руб., "открытый запрос цен" - 38 на общую сумму 32914 тыс. руб.

- Закупок способом "Единственный источник" проведено 54 на общую сумму 144 393,0 тыс. руб., что составляет 46,3 % от общего плана закупок, из них по результатам конкурентных процедур 16 закупок на сумму 7324,0 тыс. руб.

Основные закупки способом "Единственный источник" включают:

- Аренда административных зданий у ОАО "Волжская ТГК", ОАО "Самарская ТГК", ООО "МАБИС" на общую сумму 38 983 тыс. руб. Решение принято советом директоров ОАО "Самараэнерго" (Протокол заседания Совета директоров ОАО "Самараэнерго", проводимого в заочной форме 15 декабря 2006г.);
- Консалтинговые услуги - 23 898 тыс. руб. (3,81% от суммы налогов и иных обязательных платежей на которую в результате действий консультанта было уменьшено налоговое бремя ОАО "Самараэнерго", возникшее в результате Решения № 14/13 от 16.10.2006 года, вынесенного МРИ ФНС России по КН № 4 по результатам выездной налоговой проверки за 2002 год) (ЗАО "Консалтинговые услуги") (Протокол заседания Центрального закупочного органа № 1/10 от 19.10.2006г.);

- Консалтинговые услуги - 29 407 тыс. руб. (3,81% от суммы налогов и иных обязательных платежей на которую в результате действий консультанта было уменьшено налоговое бремя ОАО "Самараэнерго", вынесенного МРИ ФНС России по КН № 4 по результатам выездной налоговой проверки за 2003-2004 годы.) (ЗАО "Консалтинговые услуги") (протокол ЦЗО 5/02 от 28.02.07 г.);
- услуги по сбору денежных средств - 13440 тыс. руб. (Протокол ЦЗО № 09/04 от 09.04.2007г.);
- услуги по распределению акций, выделенных из ОАО "Самараэнерго" компаний, среди владельцев АДР ОАО "Самараэнерго" - 1194 тыс. руб. ("The Bank of New York") (протокол ЦЗО 6/12 от 12.12.06 г.).

Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 7055 тыс. руб. (форма 2 стр.36), или 2,3% от плана закупок.

11.3. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2008 год

Годовая комплексная программа закупок на 2008 год сформирована в следующем объеме:

Энергоремонтное производство 9 закупок на сумму 2500 тыс. руб., в том числе:

- 0 лотов по выбору поставщиков МТР;
- 9 лотов на сумму 2500 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Техническое перевооружение и реконструкция 13 закупок на сумму 14 770 тыс. руб., в том числе:

- 11 лотов на сумму 11 570 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;
- 2 лота на сумму 3200 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Капитальное строительство 2 закупки на сумму 9000 тыс. руб., в том числе:

- 0 лотов по выбору поставщиков МТР;
- 2 лота на сумму 9000 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Эксплуатационные расходы 78 закупок на сумму 96375 тыс. руб., в том числе:

- 10 лотов на сумму 8902 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;
- 68 лотов на сумму 87473 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Прочие расходы 38 закупок на сумму 22996 тыс. руб., в том числе:

- 11 лотов на сумму 5 862 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;
- 27 лотов на сумму 17134 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Итого планируется провести 140 закупочных сессий на общую сумму 145 641 тыс. руб., в том числе в процентном соотношении:

- Открытых конкурсов - 31,2 %
- Открытых запросов цен - 7,2 %
- Закупок у единственного источника - 56,3 %
- Нерегламентированных закупок - 5,3 %

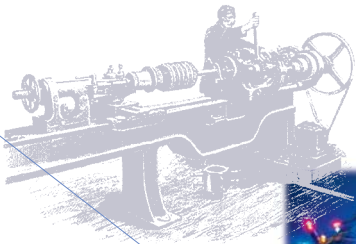
Высокий процент закупки у единственного источника обусловлен тем, что большой объем открытых конкурсов был перенесен на 4 квартал 2007 года, под производственные программы 2008 года.

К основным закупкам у единственного источника относятся:

- Аренда зданий у ОАО "Волжская ТГК" - 23 512 тыс. руб.;
- Аренда прочих административных зданий - 12 088 тыс. руб.;
- Услуги по сбору денежных средств - 15132 тыс. руб.;
- Установка и обслуживание справочно-правовой системы Гарант-Сервис-Самара на сумму 4545 тыс. руб.;

- Информационная система управления энергосбытовой деятельностью - 4400 тыс. руб.;

- Аренда транспорта у ОАО "Волжская ТГК" - 3376 тыс. руб.



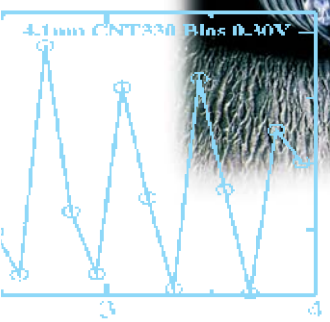
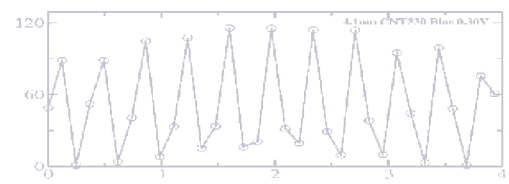
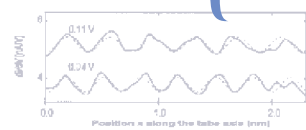
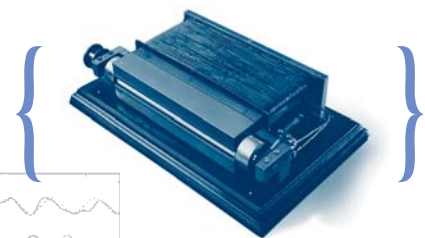
Работая над лампой с угольной нитью накаливания, помещенной в стеклянный шар из которого выкачан воздух, Эдисон убедился, что сможет решить проблему электрического освещения. Сама по себе мысль была не новой, если не считать, того, что по конструкции лампа Эдисона отличалась от своих предшественниц. Главное его достижение — это подробное изучение материалов и то, что он в удивительно короткий срок нашел наиболее эффективный и надежный уголь для нити накаливания.

В последний день 1879 года на заказанных Эдисоном специальных поездах три тысячи человек прибыли поглядеть на сотни электрических лампочек, которые горели в его мастерской и на окрестных дорогах, энергия подводилась к ним от центральной динамомашины по подземным проводам.

$$\frac{E}{Z_1 + Z} = \frac{\dot{U}_{ab}}{Z_1 + Z}$$

[аналитическое выражение метода эквивалентного генератора]

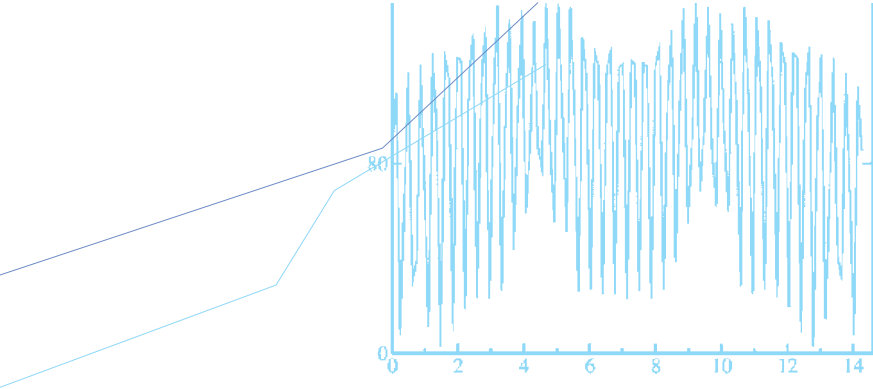
В первый год производства лампа стоила 1 доллар 25 центов, на следующий год — 1 доллар 10 центов, а уже в течение третьего года цена её снизилась до 50 центов. На следующий год каждая лампа уже приносила прибыль в три цента, и новые доходы покрыли все предыдущие потери.



«Теперь я знаю тысячу способов, как не нужно делать лампу накаливания»

Томас Эдисон





Охрана окружающей среды



В результате проведенной реструктуризации ОАО "Самараэнерго" и в связи с образованием ОАО "Волжская ТЭК", куда вошли все электростанции, являвшиеся до 2006 г. филиалами ОАО "Самараэнерго", экологические задачи, стоящие перед ОАО "Самараэнерго", изменились.

Деятельность ОАО "Самараэнерго" в части охраны земель и размещения отходов включает в себя проведение инвентаризации отходов производства и потребления, образующихся на предприятии, которое размещается 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.

На основании выполненного проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение нашему предприятию 01.04.07 г.

Управлением по технологическому и экологическому надзору по Самарской области утверждены лимиты на размещение отходов, которые регламентируют объемы временного хранения, места конечного размещения отходов.

В соответствии с лимитами ОАО "Самараэнерго" по каждой площадке заключило договоры на вывоз и размещение (обезвреживание, переработку, использование другими организациями) образовавшихся отходов, ежеквартально производит оплату за негативное воздействие на окружающую среду.

Во исполнение Федерального закона "Об отходах производства и потребления" от 24.08.98 г. № 89-ФЗ два работника производственно-технической службы ОАО "Самараэнерго" окончили курсы в Негосударственном образовательном учреждении "Учебный центр Самара" по программе профессиональной подготовки "Обращение с опасными отходами", получили свидетельство на право обращения с опасными отходами.

Координация и контроль деятельности ОАО "Самараэнерго" по обращению с отходами производства и потребления возложены на заместителя генерального директора по техническим вопросам и информационным технологиям. В 2007 г. приказом по ОАО "Самараэнерго" назначены лица в отделениях ОАО "Самараэнерго", ответственные за деятельность по обращению с отходами производства и потребления.

Основной задачей на 2008 г. для ОАО "Самараэнерго" является подтверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

13

Кадровая и социальная политика

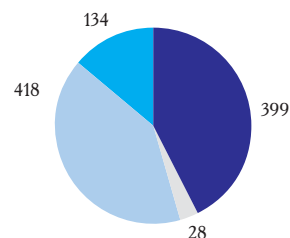
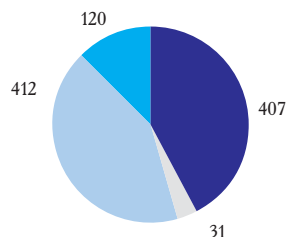
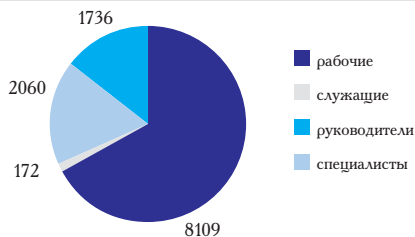
13.1. Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО "Самараэнерго" по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 979 человек, из них:

руководителей всех категорий	-	134 чел.
специалистов	-	399 чел.
служащих	-	28 чел.
рабочих	-	418 чел.

Анализ кадров за 2007 год в сравнении с 2006 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 9 человек). Количественный анализ кадров за последние 3 года:

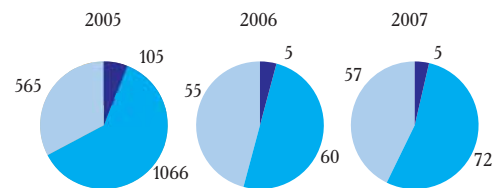
Категория работников	на 31.12.2005.	на 31.12.2006.	на 31.12.2007.
- всего работающих (чел.)	12 077	970	979
в том числе:			
- руководителей (чел.)	1 736	120	134
- специалистов (чел.)	2 060	407	399
- служащих (чел.)	172	31	28
- рабочих (чел.)	8 109	412	418



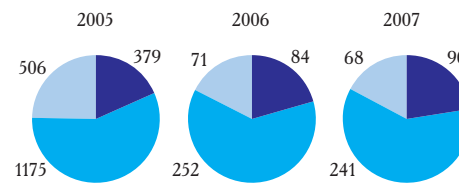
13.2. Возрастной состав работников (графическое и текстовое представление).

В 2007 году 15,5% работников ОАО "Самараэнерго" находилось в возрасте до 30 лет, 59,7% - в возрасте от 30 до 50 лет, и 24,8% - в возрасте старше 50 лет.

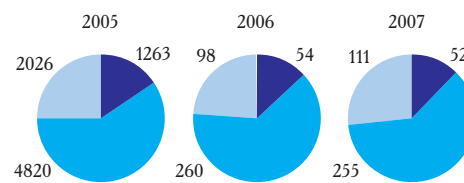
Возрастной состав руководителей



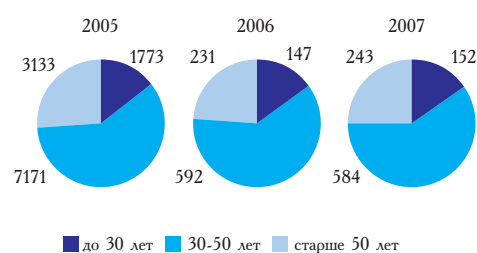
Возрастной состав специалистов



Возрастной состав рабочих

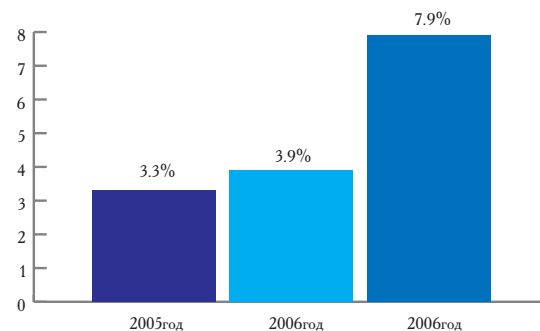


Возрастной состав всех работников



13.3. Ротация кадров.

2005 год	2006 год	2007 год
3,3 %	3,9 %	7,9 %



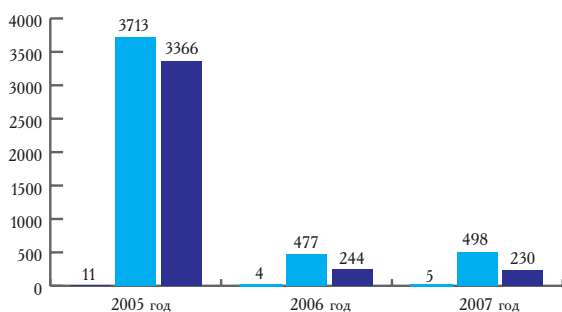
Число уволенных в 2007 году по причинам текучести составило 61 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО "Самараэнерго" в 2007 году составила 7,9%, в 2006 году - 3,9%. Основными причинами текучести кадров в Самарской энергосистеме в 2006 году: являлась неудовлетворенность заработной платой, малые перспективы профессионального роста.

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

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 96,8 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО "Самараэнерго" более 500 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.	979	498	230	5
Руководители	134	111	21	4
Специалисты	399	313	71	1
Служащие	28	8	13	-
Рабочие	418	66	125	-



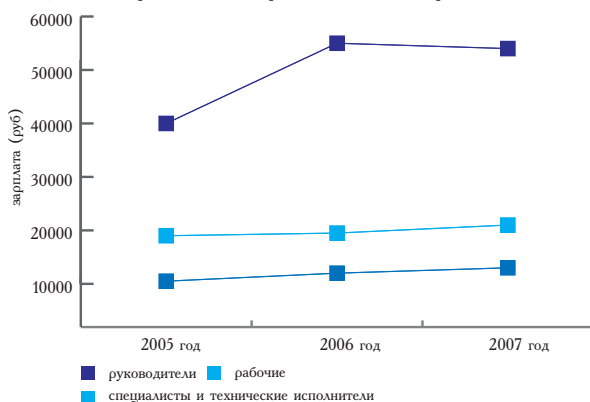
В соответствии с Правилами организации работы с персоналом на ОАО "Самараэнерго" проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (ПЭИПК, институт корпоративного управления, институт рыночных технологий, НП Корпоративный образовательный центр ЕЭС, "ОАО ГВЦ энергетики", Корпоративный энергетический университет).

Показатели	Обучено в 2007 году	Прогноз на 2008 год
Подготовка рабочих	14 чел.	1 чел.
Переподготовка	25 чел.	39 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих	6 чел.	1 чел.
Повышение квалификации ИТР	124 чел.	104 чел.
Затраты на обучение (руб.)	1 503 400 руб.	2 692 180 руб.

Динамика изменения заработной платы

Категории работников	Зарплата работников по категориям с 2005-2007 гг. (руб.)		
	2005	2006	2007
Руководители	39 612	55 353	54 997
Специалисты и технические исполнители	19 305	19 596	21 553
Рабочие	10 531	11 863	13 010

Динамика заработной платы работников по категориям с 2005-2007 гг.



Динамика заработной платы работников по категориям с 2005-2007 гг. Рост средней заработной платы руководителей в 2006 году на 40% объясняется изменением статуса предприятия. Ранее существовавший филиал Энергосбыт, входящий в состав ОАО "Самараэнерго", преобразовался в отдельное предприятие, получившее наименование ОАО "Самараэнерго", что привело к изменению структуры руководства и, как следствие, росту уровня оплаты труда руководителей. Снижение размера средней заработной платы руководителей (-0,6%) объясняется уменьшением доли дополнительной премии в заработной плате, в связи с изменением премиального положения ОАО "Самараэнерго" с 01.01.2007г.

Рост средней заработной платы специалистов и технических исполнителей (9,9%) и рабочих (9,6%), объясняется изменением премиального положения и ростом тарифной части заработной платы в соответствии с ростом индекса потребительских цен РФ, что гарантировано Коллективным договором ОАО "Самараэнерго" на 2007-2008год.

13.5. Охрана труда.

Работа по охране труда в ОАО "Самараэнерго" в 2007 году прошла под знаком "Год охраны труда и техники безопасности". Вопросы охраны труда находятся под постоянным контролем руководства предприятия.

Работа с персоналом ведется в соответствии с утвержденным и согласованным с "Ростехнадзором" "Порядком работы с персоналом". В 2007 году переработаны и введены в действие "Положение о проведении Дня охраны труда в ОАО "Самараэнерго", Инструкции по охране труда по профессиям и видам работ.

На предприятии постоянно ведется работа по оснащению персонала приспособлениями, сертифицированными средствами защиты. Весь комплекс мероприятий, предусмотренных планом по охране труда, предупреждению дорожно-транспортных происшествий и травматизма на автотранспорте в 2007 году, выполнен. Работники предприятия прошли обучение и проверку знаний норм и правил охраны труда.

В 2007 году проведен периодический обязательный медосмотр в соответствии с ТК РФ и приказом МЗ РФ от 16.08.2004 № 83 работникам ОАО "Самараэнерго". По результатам проведенных осмотров и обследований не выявлены работники с противопоказаниями к выполняемой работе. В целом по предприятию в 2007 году на мероприятия по охране труда израсходовано 743 тыс. руб., в том числе на мероприятия по предупреждению несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 372 тыс.руб. На приобретение средств индивидуальной защиты - 162 тыс. Эти показатели снизились из-за уменьшения численности производственного персонала в связи с реорганизацией ОАО "Самараэнерго".

Руководством предприятия в 2007 году, были предприняты все меры по оздоровлению работников акционерного общества и членов их семей, так:

- в санаториях-профилакториях прошли лечение- 67 чел;

- на базах отдыха оздоровлено- 16 чел.;

- в детских оздоровительных лагерях - 65 чел.

Финансовые затраты на оздоровительные мероприятия составили:

из прибыли общества - 1680 тыс.руб.;

из фонда социального страхования - 447 тыс.руб.

В 2007 году в ОАО "Самараэнерго" зарегистрированы 2 несчастных случая на производстве легкой степени тяжести. Пострадали 2 человека, количество дней нетрудоспособности составило- 69 дней.

Последствия по данным травмам на производстве не выявлено, пострадавшие продолжают выполнять свои должностные обязанности по прежнему месту работы.

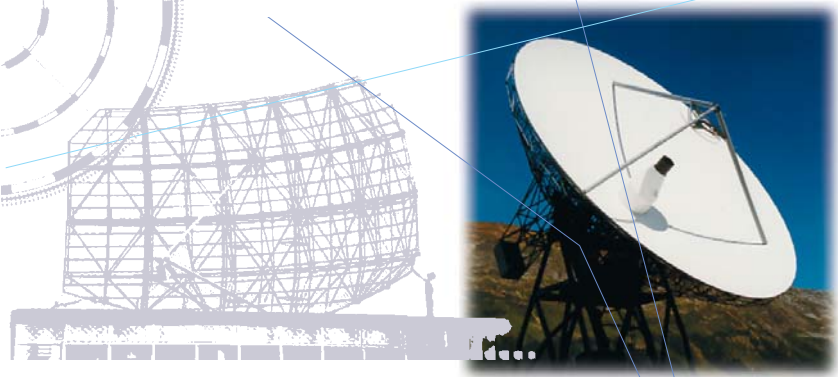
Программа пенсионного обеспечения ОАО "Самараэнерго"

Решением Совета директоров (Протокол №18/204 от 6 апреля 2007г) 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 Холдинга 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 77 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 22 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 1920 рублей. На 2007 год в паритетном пенсионном плане ОАО "Самараэнерго" открыты счета еще 48 работникам.



Известный исследователь Перси Спенсер, получивший более 120 патентов на изобретения, сотрудник одной из крупнейших компаний мирового военно-промышленного комплекса, случайно стал создателем микроволновой печи. В 1945 году, незадолго до конца Второй Мировой войны, он проводил исследования, ставившие своей задачей улучшить качество радаров.

В момент опыта Спенсер прошел перед работавшим излучателем и обнаружил, что шоколадный батончик в его кармане расплавился. После серии экспериментов была создана первая микроволновая печь, которая весила около 400 кг. Ее предполагалось использовать в ресторанах, самолетах и кораблях - там, где требовалось быстро разогреть пищу.

Каталог известной немецкой фирмы по производству бытовой техники за 1896 год включал в себя уже 80 электрических бытовых и кухонных приборов для домашнего использования: зажигалки для трубок, чайники, электроплиты и кофеварки, даже нагреватель для проточной воды.

[действующее значение переменного тока]

$$I = \sqrt{\frac{I_T}{T} \int_0^T i^2 dt}$$

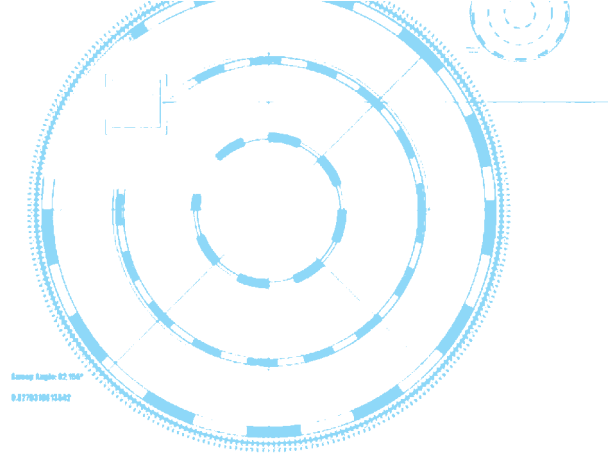


«Истинная и законная цель всех наук состоит в том, чтоб наделять жизнь человеческую новыми изобретениями и богатствами»

Фрэнсис Бэкон



14



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



14.1. Реформирование Общества.

Проект реформирования ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Ульяновскэнерго" и ОАО "Оренбургэнерго" был утвержден Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 03.09.2004. Целью реформирования явилось разделение монопольных и конкурентных видов деятельности, создание крупных межрегиональных энергетических компаний, профилированных по видам деятельности, повышение экономической эффективности производства и инвестиционной привлекательности компаний, с сохранением надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей четырех регионов.

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 электrorаспределительных активов ОАО "Самараэнерго", не относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

1-й этап реформирования ОАО "Самараэнерго" включил в себя корпоративные процедуры по учреждению межрегиональных компаний и был завершен оплатой их уставных капиталов. С 01.01.2006 межрегиональные компании приступили к операционной деятельности, приняв на себя функции АО-энерго по генерации и распределению электрической и тепловой энергии.

30 сентября 2005 года, на втором этапе реформирования, было проведено внеочередное общее собрание акционеров ОАО "Самараэнерго", которое приняло решение о реорганизации путем выделения:

- Открытого акционерного общества "Самарская Территориальная Генерирующая Компания" с передачей на его баланс акций ОАО "Волжская ТГК";

- Открытого акционерного общества "Самарская Распределительная Компания" с передачей на его баланс акций ОАО "Волжская МРК";

- Открытого акционерного общества "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 баланс ОАО "Самараэнерго" остались энергосбытовые активы и, начиная с 01.04.2006, основным видом деятельности ОАО "Самараэнерго" становится сбыт электрической энергии. С окончанием 2-го этапа реформирования было фактически завершено реформирование ОАО "Самараэнерго" как компании. В 2007 году в обществе были осуществлены корпоративные мероприятия по внутренней реорганизации с целью увеличения экономической эффективности бизнеса. В числе таких мероприятий были:

- ликвидация филиала Энергосбыт;
- мероприятия по формированию районных отделений ОАО "Самараэнерго".

В настоящее время основная деятельность ОАО "Самараэнерго" - покупка электрической энергии на оптовом рынке (НОРЭМ) и поставка электрической энергии на розничный рынок Самарской области по договорам энергоснабжения и купли-продажи.

21 мая 2007 года Приказом №103-э ФСТ России ОАО "Самараэнерго" включено в федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков под регистрационным номером 63/01.

Основные задачи ОАО "Самараэнерго":

1. Организация качественной и бесперебойной поставки электроэнергии добросовестным потребителям.
2. Сохранение и развитие лидерских позиций компании на оптовом и розничном рынке электроэнергии.
3. Повышение конкурентоспособности и устойчивости компании
4. Повышение эффективности энергосбытовой деятельности.

14.2. Повышение уровня корпоративного управления.

Стратегия деятельности Общества строится на принципах

безубыточности и прибыльности, без чего невозможно дальнейшее его развитие. Основой задачей на 2007 год для ОАО "Самараэнерго" является формирование эффективной, отвечающей требованиям времени системы сбыта электроэнергии, позволяющей сохранить лидирующие позиции компании на региональном рынке.

В 2007 году была продолжена работа по совершенствованию качества корпоративного управления, повышению корпоративной культуры и прозрачности деятельности Общества.

В течение отчетного года действует договор с управляющей компанией в последней редакции, повышающей ответственность управляющего органа за результаты деятельности Общества, в том числе за выполнение заданий по прибыли, выполнение программы ремонтов, своевременную выплату дивидендов акционерам. Усовершенствована также система оценки эффективности управления для определения вознаграждения управляющей компании. Действие договора продлено на следующий год.

В соответствии с решениями общих собраний акционеров в Обществе ежегодно начисляются и выплачиваются дивиденды, как по привилегированным, так и по обыкновенным акциям. В этом отношении отчетный год не стал исключением: в 2007 году полностью выплачены дивиденды по акциям ОАО "Самараэнерго" за 1 квартал 2007 года путем перечисления денежных средств агентам по выплате дивидендов. Размер денежных средств, направляемых на выплату дивидендов, составил 107 890 560 рублей.

В течение 2007 года Совет директоров как орган, избранный акционерами, продолжал заниматься вопросами, определяющими основные принципы деятельности Общества не только в корпоративной, но и в производственной и социальной сфере. Утверждены такие внутренние документы Общества, как Регламент управления тарифами, Годовая комплексная программа закупок, Положение о кредитной политике в новой редакции, Стандарт обслуживания клиентов, Положение о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников, Программа негосударственного пенсионного обеспечения для работников Общества.

В рамках повышения прозрачности компании и ее привлекательности в глазах потенциальных инвесторов в 2008 году в Обществе планируется внедрение передовых стандартов корпоративного управления Общества и формирование эффективной системы взаимодействия с акционерами и инвесторами.

14.3. Эмиссионная политика Общества.

Одной из стратегических целей ОАО "Самараэнерго" является повышение капитализации и ликвидности акций Общества.

Для достижения указанной цели 16 февраля 2007 года обыкновенные и привилегированные акции ОАО

"Самараэнерго" были допущены к торгам в разделе Списка

"Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки" ОАО "Фондовая биржа "РТС".

ОАО "Самараэнерго" в своем новом качестве как сбытовая компания в 2007 году впервые заявила о себе на фондовом рынке.

Обращение акций ОАО "Самараэнерго" позволило повысить прозрачность компании, а так же оценить инвестиционную привлекательность энергосбытового бизнеса в регионе. Для акционеров компании немаловажно знать, что акции, которыми

они владеют, пользуются спросом и представляют интерес, как выгодное финансовое вложение.

14.4. Надежность.

Основными задачей ОАО "Самараэнерго" является организация качественной и бесперебойной поставки электроэнергии потребителям.

Общество намерено поддерживать репутацию надежной и стабильно работающей компании, для чего планирует в 2008 году решить ряд ключевых задач, таких как:

1. разработка стратегии по недопущению ухода потребителей на обслуживание в независимые сбытовые компании;
2. повышение эффективности энергосбытовой деятельности;
3. формирование позитивного имиджа компании и PR-поддержка стратегических направлений деятельности.

Вследствие проводимой реформы энергетики в регионе предполагается дальнейшее сокращение количества оптовых потребителей-перепродавцов, создание на их базе сетевых организаций и прием их абонентов на прямые договоры с ОАО "Самараэнерго". Также продолжится прием абонентов и от промышленных предприятий.

В случае, если потребитель принимает принципиальное решение о выходе на рынок, ему будут предложены услуги энергосбытовой компании в качестве агента по его выводу на ОРЭ, оформлению и заключению необходимых договоров и осуществлению от его имени всех регламентированных процедур по закупке электроэнергии.

В 2008 году планируется оказание потребителям дополнительных услуг, в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню, предложения более удобных форм оплаты потребляемой электроэнергии. Кроме того, в рамках заключенных в интересах потребителя договоров с сетевыми организациями ОАО "Самараэнерго" планирует оказывать услуги по заключению и сопровождению договоров по передаче электроэнергии.



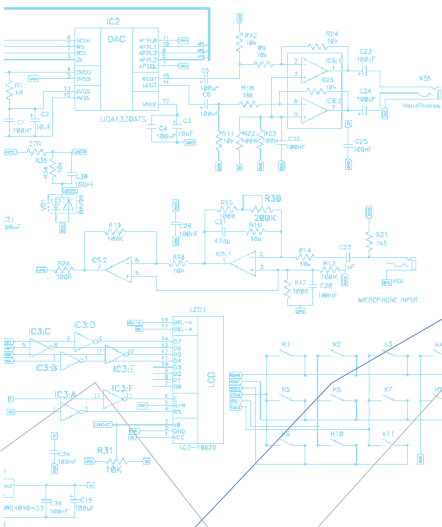
Справочная информация для акционеров

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, р/с 40702810600020000314 в ЗАО АКБ "Газбанк" г. Самара, БИК 043601863, к/с 30101810400000000863
Адрес Общества в Internet - 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
Данные о лицензии аудитора: лицензия № Е004289 выдана 15 мая 2003 года Министерством финансов Российской Федерации, срок действия до 15 мая 2008 года.

Реестродержатель - ОАО "Центральный Московский Депозитарий"
Место нахождения: Москва, Орляков 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,
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.



При подготовке дизайна Годового отчета были использованы следующие источники:
Самара /Журнал столицы региона/ - №1, 2006
Вокруг Света - Май, 2006
Сайты Internet: sciencetechnics.com; 220.ru; nayki.ru; tacisinfo.ru; mobiset.ru; oillamp.ru; eltok.edunet.uz.

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: 250 экз.
Самара 2008