

2009

Годовой
отчет

САМАРА ЭНЕРГО

**ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ**

2009

Завершающий этап реформы российской электроэнергетики оказался сложным. Становление оптового рынка электрической энергии и мощности, либерализация цен на электроэнергию, докризисный рост и резкий спад энергопотребления в период финансового кризиса, жесткая конкуренция в сбытовом секторе, реализация социально-значимых инвестиционных проектов, новые методы работы с потребителями... Докризисный 2008 год и кризисный 2009 год для ОАО «Самараэнерго» были насыщены событиями. Многие из них войдут в историю российской электроэнергетики и навсегда останутся **в архивах самарских газет.**



САМАРАЭНЕРГО

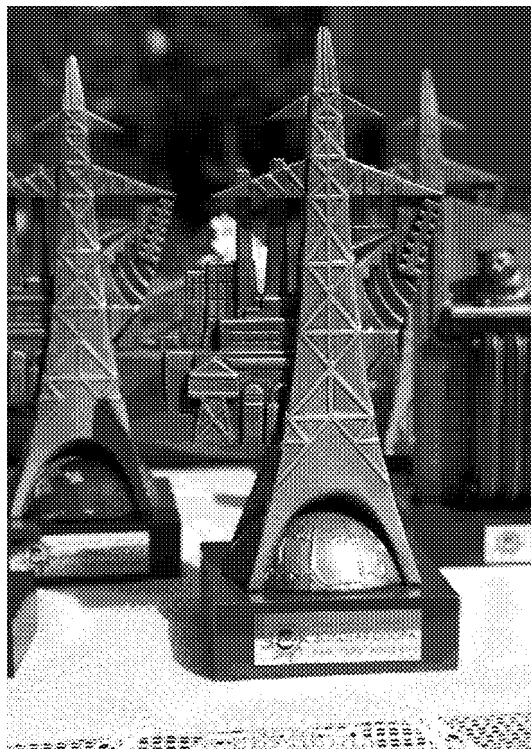
РЕФОРМА С МЕСТНОЙ ПРОПИСКОЙ

”

«В 2006 году в рамках реформирования энергосистемы Самарской области ОАО «Самараэнерго» стало заниматься сбытом электроэнергии...

В соответствии с протоколом Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 08.12.2006 о выходе ОАО РАО "ЕЭС России" из энергосбытового бизнеса ОАО «Самараэнерго» было куплено на открытом аукционе 28 апреля 2008 года ЗАО «Финансовый брокер «Тройка Диалог» за 2 035 000 тыс. рублей...»

Журнал
«Самара»
август 2008 г.



СОБЫТИЯ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ. ЗАВЕРШАЮЩИЙ ЭТАП РЕФОРМЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

1

АВТОНОМНОЕ ПЛАВАНИЕ

«...С начала сентября Средне-волжская межрегиональная управляющая энергетическая компания прекратила управление ОАО «Самараэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго» и ОАО «Саратовэнерго». В ближайшее время начнется процедура ликвидации СМУЭК. Завершен очередной этап реформирования российской энергетики...»

Газета
«Волжская коммуна»
10 сентября 2008 г.

Максим Сойфер стал гендиректором «Самараэнерго»

«...Совет директоров ОАО «Самараэнерго» избрал генеральным директором ОАО «Самараэнерго» Максима Сойфера. К работе в новой должности он приступил с 1 сентября 2008 года. Ранее Максим Сойфер занимал должность управляющего ОАО «Самараэнерго» в ОАО «Средневожская межрегиональная управля-

ющая энергетическая компания» (ОАО «СМУЭК»). Основной целью управляющей компании было повышение экономической эффективности производственно-хозяйственной и финансовой деятельности АО-энерго и подготовка их к работе в рыночных условиях...»

Газета
«Самарские известия»
6 сентября 2008 г.

ОТ «ЕЭС РОССИИ» К «КЭС - ХОЛДИНГУ»

«С первого июля прекратило свое существование РАО "ЕЭС России". Вместе с перераспределением собственности монополиста выявились и крупнейшие компании, осваивающие энергорынок... В ходе реформы РАО "ЕЭС России" была создана совершенно новая структура отрасли. Произошло разделение на конкурентные и монопольные виды деятельности. Перемены произошли и в "Самараэнерго". Основной деятельностью ОАО "Самараэнерго" стала покупка электрической энергии на оптовом рынке и ее поставка на розничный рынок Самарской области...»

Газета
«Репортер»
4 июля 2008 г.

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА



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



Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер

2009 год был непростым для ОАО «Самараэнерго» и всей страны в целом. Мировой финансовый кризис и, как следствия его, снижение объемов производства и ухудшение экономических показателей деятельности многих промышленных предприятий Самарской области привели к падению объемов потребления электроэнергии. Этот фактор повлиял на снижение объема полезного отпуска ОАО «Самараэнерго». По сравнению с прошлым годом потребление электроэнергии конечными потребителями ОАО «Самараэнерго» снизилось на 14,44%. Снижение связано, в том числе, и с выходом на НОРЭМ ООО «Тольяттиэнергосбыт» (3%).

Снижение объемов полезного отпуска, а также увеличение доли либерализации рынка электроэнергии обострили конкурентную борьбу на розничном рынке. Если на стадии роста рынка ОАО «Самараэнерго» ощущало острую конкуренцию со сбытовыми организациями, что обусловлено объективным стремлением к концентрации производства и соответствующим ростом эффективности производства, то падение рынка вызвало обострение конкуренции и между технологически смежными организациями, особенно с сетевыми организациями, за обладание финансовыми потоками.

Однако, несмотря на возникшие финансово-экономические трудности, Общество в отчетном году добилось высоких производственных результатов, подтвердив свое право называться крупнейшей, стабильной и успешной энергосбытовой компанией в России, надежным гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории Самарской области, ориентируемым на высокое качество обслуживания потребителей электроэнергии.

Для максимизации доходов компании и получения конкурентного преимущества на розничном и оптовом рынках электроэнергии ОАО «Самараэнерго» в отчетном периоде продолжило работу по повышению точности прогнозирования потребления электроэнергии и мощности, оптимизации структуры закупок электрической энергии на НОРЭМ. В 2009 году ОАО «Самараэнерго» стало участником торгов на бирже «Арена», благодаря чему удалось снизить стоимость покупки мощности.

С целью сохранения устойчивого финансового положения Общества в истекшем году была продолжена работа по повышению сбора денежных средств и улучшению платежной дисциплины потребителей. Следует отметить, что в 2009 году произошло увеличение клиентской базы ОАО «Самараэнерго» на 800 абонентов - юридических лиц. К концу 2009 году количество абонентов составило 12 689 юридических лиц и 484 377 физических лиц. Увеличение произошло за счет принятия на обслуживание новых потребителей.

Необходимо признать, что преодолеть влияние негативных факторов и добиться производственных успехов Обществу помогли высокий профессионализм коллектива и эффективная управленческая стратегия руководства компании.

Анализ результатов работы ОАО «Самараэнерго» за 2009 год показывает, что компанией решены следующие задачи:

- выполнен годовой ключевой показатель эффективности, установленный Советом директоров ОАО «Самараэнерго»;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- обеспечена стабильная работа энергокомпании на розничном рынке и эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии;
- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

Анализируя производственные показатели 2009 года, следует отметить следующие позиции:

- Отпуск в сеть составил 17032,9 млн. кВтч, что на 1,1% меньше плановой величины;
- Полезный отпуск составил 15334,2 млн. кВтч, что на 1,6% меньше плана;
- Получен бухгалтерский убыток в размере 1069078 тыс. рублей, что на 65485,1 тыс. рублей меньше запланированного.

Убыток сформировался вследствие удешевления стоимости акций энергокомпаний, принадлежащих Обществу, на фоне экономической нестабильности, вызванной негативным влиянием мирового финансового кризиса.

Подводя итоги деятельности компании в 2009 году, особо следует обратить внимание на успешное выполнение инвестиционной программы, направленной на повышение эффективности обслуживания потребителей электроэнергии

ОАО «Самараэнерго». Основой инвестиционной программы стала реализация комплекса социально-направленных проектов, таких как «Создание центров обслуживания клиентов в 12-ти населенных пунктах Самарской области» и «Создание АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Жигулевск». Открытие Центров обслуживания клиентов (ЦОК) позволило:

- увеличить территориальную зону обслуживания потребителей ОАО «Самараэнерго»;
- расширить спектр предоставляемых ОАО «Самараэнерго» услуг потребителям;
- улучшить качество обслуживания потребителей ОАО «Самараэнерго»;
- повысить статус ОАО «Самараэнерго» в качестве гарантирующего поставщика на розничном рынке электроэнергии.

В годовой инвестпрограмме ОАО «Самараэнерго» на 2009 год объем инвестиций по данному титулу составил 49 993 тыс. руб.

Реализация пилотного проекта «АСКУЭ бытовых потребителей электроэнергии» в двух жилых домах г. Жигулевска позволила довести расчеты с бытовыми потребителями до ежемесячной автоматизированной выписки счетов за потребленную электроэнергию по двухтарифному плану (день/ночь), что сделало процедуру оплаты более простой и удобной для жителей, а также исключило случаи несанкционированного электропотребления. В годовой инвестпрограмме ОАО «Самараэнерго» на 2009 год объем инвестиций по данному титулу составил 2 701 тыс. руб. Всего в отчетном периоде на инвестиционную деятельность ОАО «Самараэнерго» было направлено 101 604 тыс. руб. Выполнение инвестиционной программы позволило расширить спектр услуг в сбытовом секторе, повысить эффективность и качество обслуживания потребителей электроэнергии.

Особое внимание в 2009 году было направлено на повышение эффективности системы корпоративного управления ОАО «Самараэнерго», в основу которой были положены принципы подотчетности, прозрачности и ответственности перед акционерами и инвесторами.

Весомый вклад в работу ОАО «Самараэнерго» внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 10 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. Для повышения качества бизнес-планирования, обеспечения устойчивого финансово-экономического состояния Общества и снижения издержек Общества на осуществление текущей деятельности в 2009 году Советом директоров был утвержден новый Регламент бизнес-планирования и Регламент формирования бюджета движения денежных средств, бюджета доходов и расходов ОАО «Самараэнерго». Для реализации социальной политики Общества и регулирования социально-трудовых отношений Советом директоров был одобрен Коллективный договор на 2009-2010 годы.

По рекомендации Совета директоров годовым общим собранием акционеров 22.06.2009 года принято решение о выплате дивидендов по итогам 2008 года по привилегированным акциям. Размер денежных средств, направляемых на выплату дивидендов, составил 3 654 000 рублей.

Говоря о стратегии развития ОАО «Самараэнерго» на 2010 год, необходимо отметить, что в сложных условиях развития энергосбытового бизнеса в России и дальнейшей либерализации рынка электроэнергии основополагающими задачами компании будут являться повышение конкурентоспособности своей деятельности на региональном

рынке электроэнергии при сохранении устойчивого финансового состояния.

Целями стратегического развития ОАО «Самараэнерго» на 2010 год являются:

- Максимизация прибыли (как цель любого коммерческого предприятия) при сохранении устойчивого финансового состояния и статуса ГП.
 - Сохранение и расширение существующей абонентской базы за счет формирования более гибкой политики взаимоотношений с потребителями электроэнергии.
 - Увеличение активов предприятия, направленных на повышение эффективности основной деятельности компании.
 - Повышение производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией.
- Для достижения поставленных выше целей необходимо продолжить работу по следующим направлениям:
- Оптимизация структуры основных статей затрат.
 - Оптимизация алгоритмов управления финансовыми ресурсами компании.
 - Диверсификация бизнеса за счёт разработки и предложения сопутствующих услуг.

Понимая всю важность стоящих перед Обществом задач, команда менеджеров ОАО «Самараэнерго» и в 2010 году будет прилагать максимальные усилия для реализации стратегии Общества. Мы уверены, что консолидация сил менеджмента компании и ее акционеров позволит Обществу в конкурентных рыночных условиях добиваться высоких производственных и финансовых результатов, уверенно идти по пути развития компании и ее успешному продвижению в конкурентной среде.

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

Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»
М.В. Соيفер

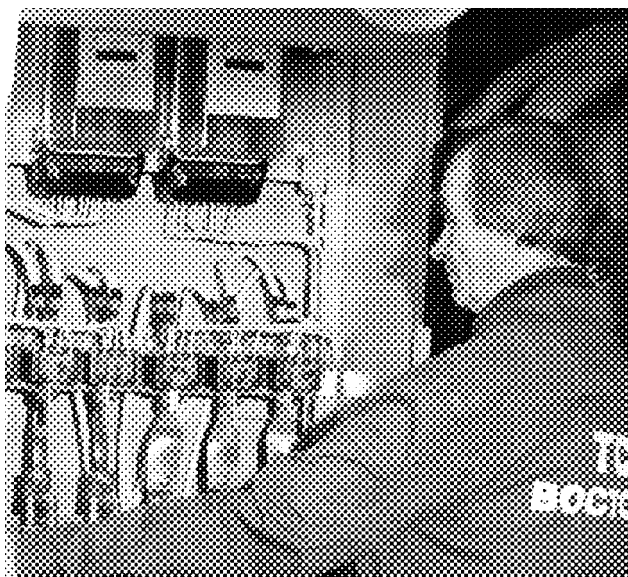
«...Я человек, который любит все передовое, - отметил в своем выступлении в рамках презентации системы АСКУЭ, мэр Жигулевска Александр Курылин. - Именно поэтому я с большим энтузиазмом отнесся к данному проекту ОАО «Самараэнерго»....»

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ - АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ УЧЕТ

”

«...400 абонентов ОАО «Самараэнерго» - жители Жигулевска смогут оценить удобство автоматизированных систем учета электроэнергии. Сегодня ОАО «Самараэнерго» начинает монтаж АСКУЭ бытовых потребителей электроэнергии в двух жилых домах города. Проект одобрен администрацией Самарской области и является социально значимым...»

Газета
«Земля и доля»
23 апреля 2009 г.



«САМАРАЭНЕРГО» – С ЗАБОТОЙ О ПОТРЕБИТЕЛЕ

Внедрение системы АСКУЭ позволяет не только оптимизировать расходы жильцов на электроэнергию, но рациональнее распределить уровень нагрузки на сети, следовательно, внедрение этой системы необходимо для более стабильной работы всей самарской, а в перспективнее, наверное, и всей российской энергетики».

Газета
«Самарские известия»
22 декабря 2009 г.

В ЖИГУЛЕВСКЕ ВНЕДРЕНА АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В ЖИГУЛЕВСКЕ БУДЕТ НОВАЯ СИСТЕМА УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

«...Скоро в Жигулевске ОАО «Самараэнерго» начнет внедрять новую систему коммерческого учета электроэнергии. В первую очередь, новинку установят в доме № 35 по улице Морквашинской и в доме № 13 по пр. Молодежному. Кстати, этот проект одобрило правительство нашего региона. Новая система позволит перейти на потребление электричества по двухтарифному плану день/ночь...»

Газета
«Комсомольская Правда»
16 апреля 2009 г.

СВЕТ СТАНОВИТСЯ ДЕШЕВЛЕ

«Инвестиционная программа, о которой идет речь, была задумана специалистами ОАО «Самараэнерго» в 2008 году, а стартовой площадкой для ее реализации стал Жигулевск... Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии представляет собой совокупность аппаратных и программных средств,

которая обеспечивает дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергопотреблении. Кроме того, АИИС КУЭ позволяет перевести расчеты с потребителями на ежемесячные автоматизированные выписки счетов за потребленное электричество по двухтарифному плану, а также исключить случаи несанкционированного энергопотребления и сделать процедуру оплаты электрической энергии более простой и прозрачной...»

Газета
«Площадь Свободы»
19 декабря 2009 г.

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 3171,5 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 (1135,5 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. Её 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 87,2% 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» безограничения 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 электроэнергетики Самарской области и обеспечивало теплоснабжение и горячее водоснабжение промышленных и коммунальных предприятий в крупнейших городах Самарской области. В состав Общества входило 8 электростанций, 4 предприятия электрических сетей, 2 предприятия тепловых сетей.

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

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

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

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

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

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

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

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

розничном рынке электроэнергии.

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

В настоящее время ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания в Самарской области, имеющая статус гарантирующего поставщика.

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

2.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА.

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



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

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

В 2009 г. были созданы центры обслуживания клиентов в 12 населенных пунктах Самарской области: п.г.т Безенчук (Безенчукское отделение); с. Б.Черниговка (Большеглушицкое отделение); г. Кинель (Кинельское отделение); с. Кошки (Красноярское отделение); с. Красный Яр (Красноярское отделение); с. Богатое (Борское отделение); с. Хворостянка (Приволжское отделение); с. Кинель-Черкассы (Отраденское отделение); г. Тольятти (Жигулевское отделение); с. Пестровка (Красноармейское отделение); с. Подбельск (Похвистневское отделение); с. Октябрьск (Сызранское отделение).

В зону действия ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика входят все города и административные районы Самарской области.

С потребителями электрической энергии заключены договоры энергоснабжения, где определены основные права и обязанности сторон в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики. Расчеты за

потребленную электроэнергию и мощность с юридическими лицами производятся в сроки, определенные условиями договоров, путем выставления платежных документов в банки. Для удобства обслуживания потребителей-граждан организован прием платежей не только через отделения Сбербанка, узлы связи, но и приходными кассами в отделениях ОАО «Самараэнерго».

2.4. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.

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

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

1. Энергоснабжающие организации, такие как: МУП «Производственное объединение коммунального хозяйства» г. Тольятти, ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ЗАО «Кинельэнерго», которые, являясь оптовыми потребителями перепродавцами, весь объем потребляемой электроэнергии приобретают у ОАО «Самараэнерго» по входному тарифу оптовой покупки. Необходимо отметить, что данные предприятия также имеют статус гарантирующего поставщика.
2. Энергосбытовые и энергоснабжающие организации, такие как: ЗАО «Самарагорэнергосбыт», ЗАО «Балтика-Самара», ООО «Дизаж М» и ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», которые самостоятельно приобретают электроэнергию на НОРЭМ.

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

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

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

- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на НОРЭМ, за счет представления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя возникающие у них в связи с этим риски и организационно-технические проблемы.
- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию, преимущественно за счет активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников, реструктуризации долгов, а также отключения злостных неплательщиков;

- повышение своей конкурентоспособности на региональном рынке электроэнергии в результате предложения потребителям более льготных условий договора на энергоснабжение, чем у конкурирующих энергосбытовых компаний, оказания потребителям дополнительных услуг, в виде консультаций по выбору оптимального тарифа из утвержденного тарифного меню, предложения более удобных форм оплаты потребленной электроэнергии, минимизации отклонения от торгового графика на НОРЭМ;
- сохранение и повышение кадрового потенциала, на что направлена система выплат и надбавок профессиональное мастерство и высокие достижения в труде, предусмотренные Коллективным договором 2009-2010гг.

2.5. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ВКЛЮЧАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ В ДИНАМИКЕ ЗА ТРИ ГОДА.

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

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

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

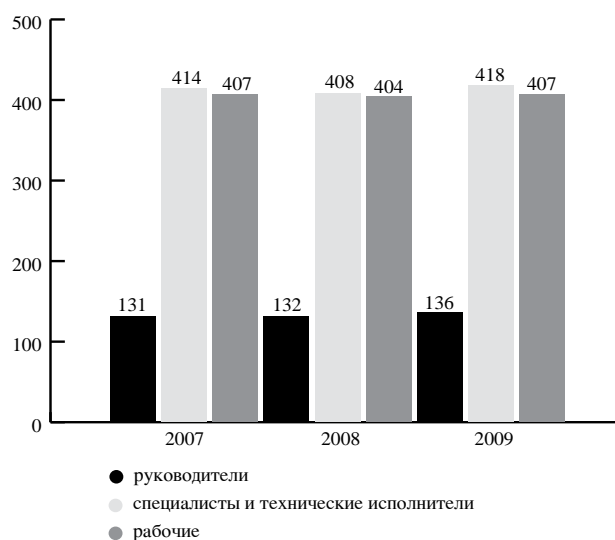
| Показатели | 2009 год |
|---|------------|
| Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей) в т.ч.: | 27 859 677 |
| выручка от реализации электроэнергии | 27 846 551 |
| выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера | 13 126 |
| выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера | - |

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

Среднесписочная численность работников ОАО «Самараэнерго» по категориям 2007-2009 гг.

| Категория | Наименование показателя | Ед. изм. | 2007 год | 2008 год | 2009 год |
|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|----------|
| Руководители | Среднесписочная численность | чел. | 131 | 132 | 136 |
| Специалисты и технические исполнители | Среднесписочная численность | чел. | 414 | 408 | 418 |
| Рабочие | Среднесписочная численность | чел. | 407 | 404 | 407 |

Динамика среднесписочной численности работников по категориям с 2007 по 2009 гг.



2.6. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В 2009 году учитывался мировой кризис и планировался убыток в размере 1 134 563,1 тыс. рублей. Однако 2009 год Общество завершило с показателем на 65 485,1 тыс. рублей лучше и выполнило основные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества: отпуск в сеть составил 17 032,9 млн. кВтч, полезный отпуск составил 15 334,2 млн. кВтч; несмотря на кризис, осуществлена достаточно эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии; обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области. В 2009 году состоялось 10 заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго», на которых был затронут широкий спектр вопросов. В отчетном году Советом директоров было одобрено заключение 9 сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 274 456 тыс. рублей. В своей текущей деятельности в 2009 году Совет директоров также утвердил ряд внутренних документов, определяющих основные принципы деятельности Общества в финансовой и социальной сфере.



3

ЖИВУТ, ПОМОГАЯ ДРУГИМ

«Более тридцати организаций Самарской области в 2007 – 2008 годах получили благотворительную помощь от ОАО «Самараэнерго». Это детские дома, дома ребенка, учебные учреждения, спортивные школы губернии, федерация инвалидов Поволжья и самарское отделение Международной ассоциации блокадников.

В декабре прошлого года в Самаре проводился новогодний праздник «Снежная фантазия», и Самараэнерго вместе с другими организациями выступило в качестве его спонсора. Были собраны немалые деньги, которые направили на приобретение высокоэффективного медицинского оборудования и лекарственных препаратов для детей, страдающих тяжелыми формами сахарного диабета...»

Газета
«Городские ведомости»
15 июля 2008 г.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «САМАРАЭНЕРГО»

В ЧЕСТЬ 65-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ В САМАРСКОЙ ШКОЛЕ № 100 СОСТОЯЛАСЬ ВСТРЕЧА ВETERАНОВ

«...Из – за отсутствия средств у нас срывались все мероприятия, приуроченные к юбилею Победы, - говорит председатель организации «Бывшие малолетние узники концлагерей» Антонина Седова. Мы обращались к директорам крупных компаний с просьбой оказать благотворительную помощь. Единственная организация, которая откликнулась - ОАО «Самараэнерго». Хочу выразить благодарность руководству ОАО «Самараэнерго» за понимание и финансовую поддержку бывших малолетних узников фашистских концлагерей. К нам не всегда проявляют должное внимание, и, слава Богу, что находятся достойные люди, которые бескорыстно и благородно участвуют в нашей жизни.»

Газета
«Волжская коммуна»
30 апреля 2010 г.

БОЛЕЕ 30 ОРГАНИЗАЦИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ В 2007-2008 ГОДАХ ПОЛУЧИЛИ БЛАГОТВОРИТЕЛЬ- НУЮ ПОМОЩЬ ОТ ОАО «САМАРАЭНЕРГО»

«...Губернатор Самарской области Владимир Артяков выразил благодарность ОАО "Самараэнерго" за активное участие в благотворительной акции "Стань первым". В благодарственном письме в адрес ОАО "Самараэнерго" губернатор выразил надежду, что проведение совместной благородной миссии по поддержке детей, оказавшихся в трудной жизненной ситуации, станет доброй традицией правительства Самарской области и бизнес-сообщества губернии и будет способствовать решению социально значимых проблем жителей Самарской области...»

Газета «Самарское обозрение» 10 июля 2008 г.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. ПРИНЦИПЫ. ДОКУМЕНТЫ.

ОАО «Самараэнерго» уделяет большое значение формированию эффективной системы корпоративного управления, призванной обеспечить защиту прав и законных интересов акционеров, повысить экономическую эффективность производственной деятельности и, следовательно, усилить конкурентоспособность Общества. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФСФР России. ОАО «Самараэнерго» динамично развивается, стремится быть социально ответственной компанией, открытой для общества и прозрачной для бизнеса. Обществом соблюдается принцип информационной открытости посредством регулярного освещения в СМИ и в специальных изданиях основных событий и проблем энергосистемы, размещения в ленте новостей информационных агентств сообщений о наиболее важных фактах, а также публикации на собственном Web-сайте основных документов и материалов.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента, ОАО «Самараэнерго» не имеет. Однако Общество соблюдает основные принципы корпоративного поведения, зафиксированные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном ФКЦБ России. В течение 2009 года были внесены изменения в Устав Общества, связанные с возможностью выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А не только из чистой прибыли Общества, но и за счет средств ранее сформированного Фонда потребления.

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

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

В 2009 году годовым общим собранием акционеров утверждена новая редакция Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго». Принятие данного Положения в новой редакции направлено на повышение эффективности работы Совета директоров, как органа управления, осуществляющего общее руководство деятельностью Общества и обеспечивающего приоритетные направления его развития.

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

3.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

3.2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее

собрание акционеров. Всем акционерам ОАО «Самараэнерго», независимо от их доли, обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях акционеров.

В отчетном 2009 году состоялось два общих собрания акционеров:

- Годовое общее собрание акционеров 22.06.2009;
- Внеочередное общее собрание акционеров 26.10.2009.

Годовое общее собрание акционеров, помимо обязательных решений об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, распределении прибыли, выплате дивидендов, избрания членов Совета директоров и Ревизионной комиссии, приняло решение об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго» в новой редакции.

На внеочередном общем собрании акционеров были досрочно прекращены полномочия действующих членов Совета директоров и избран новый состав Совета директоров Общества, а также принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

3.2.2. Совет Директоров

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

Согласно Уставу Общества Совет директоров ОАО «Самараэнерго» состоит из 10 человек. На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бойко Наталья Григорьевна, Громов Максим Евгеньевич, Кириллов Юрий Александрович, Куликов Дмитрий Германович, Леонов Олег Николаевич, Муромцева Татьяна Анатольевна, Никонов Василий Владиславович, Пестов Андрей Адольфович, Розенцвайг Александр Шойлович.

В отчетном 2009 году состав Совета директоров избирался дважды. Годовым общим собранием акционеров 22.06.2009 г. (протокол № 2009-1г) были избраны: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бросайло Павел Андреевич, Громов Максим Евгеньевич, Жирнов Григорий Владиславович, Зуева Ольга Хаимовна, Кириллов Юрий Александрович, Леонов Олег Николаевич, Никонов Василий Владиславович, Розенцвайг Александр Шойлович, Шашков Сергей Анатольевич.

Внеочередным общим собранием акционеров 26.10.2009 г. (протокол №2009-2в) были избраны: Аветисян Владимир Евгеньевич, Бросайло Павел Андреевич, Жирнов Григорий Владиславович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Леонов Олег Николаевич, Никонов Василий Владиславович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Таким образом, на конец отчетного 2009 года в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Аветисян Владимир Евгеньевич – Председатель Совета директоров. Входил в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» с 1999 по 2004 год, с мая 2008 года занимает должность Председателя Совета директоров. Год рождения – 1958 год, гражданство – Россия, образование

- высшее экономическое, кандидат экономических наук. За период с 2001 по 2004 год являлся генеральным директором ОАО «СМУЭК». С 2004 - июнь 2008 – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии», член Совета директоров ЗАО АКБ «Газбанк».

Доля в уставном капитале Общества - 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

Бросайло Павел Андреевич – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1977, гражданство - Россия, образование высшее экономическое. За период с октября 2006 по декабрь 2008 года занимал должность заместителя директора по сбыту ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие». С января 2009 и по настоящее время – генеральный директор ООО «ПромЭнерго».

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

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

Жирнов Григорий Владиславович – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения - 1973, гражданство – Россия, образование высшее экономическое. За период с 2006 по 2008 год занимал должность руководителя центра финансово-экономического контроля ОАО «СМУЭК». С января по сентябрь 2009 года - начальник финансово – экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». С сентября 2009 года по февраль 2010 года - заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергия развития, аудит». С февраля 2010 и по настоящее время – заместитель генерального директора по экономике ООО «Энергия развития, аудит».

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

Кириллов Юрий Александрович - член Совета директоров с 2008 года.

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

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

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

Козлов Алексей Вениаминович – член Совета директоров с 2009 года.

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

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

Леонов Олег Николаевич - член Совета директоров с 2008 года. Год рождения - 1972, гражданство – Россия, образование высшее экономическое. За период с 2006 года до июня 2009 года занимал должность Директора ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие».

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

Никонов Василий Владиславович – член Совета директоров с 2004 года.

Год рождения - 1972, гражданство – Россия, образование - высшее техническое и экономическое. За период с 2006 по 2008 год занимал должность Генерального директора ОАО «СМУЭК». С 2005 по 2008 год являлся Генеральным директором, Председателем Правления ОАО «Волжская ТКК». С 2008 года по январь 2010 года - Первый заместитель Председателя Правления, Директор по операционному управлению ОАО «Объединенные автомобильные технологии».

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

Доля в уставном капитале Общества - 0,00002%. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Розенцвайг Александр Шойлович - член Совета директоров с 2008 года.

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

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

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

Руднев Михаил Владимирович - член Совета директоров с 2009 года.

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

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

Шапков Сергей Анатольевич – член Совета директоров с 2009 года.

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

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

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

В соответствии с действующим в Обществе «Положением

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

Всего в течение 2009 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 2 965 374,68 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2009 году не совершались, иски к членам Совета директоров не предъявлялись.

3.2.3. Ревизионная комиссия

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

Действующий на конец отчетного 2009 года состав Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» избран 22.06.2009 годовым общим собранием акционеров по итогам 2008 года.

Владимиров Игорь Александрович – юрисконсульт 1 категории ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1986, образование – высшее юридическое.

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

Кириллов Владимир Александрович – экономист финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1988, образование – неоконченное высшее экономическое.

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

Назарова Наталья Евгеньевна – заместитель главного бухгалтера ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1975, образование – высшее экономическое.

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

Сидоров Сергей Альбертович – главный бухгалтер ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие». Год рождения – 1961, возраст - 48 лет, образование - высшее экономическое.

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

Рузинская Елена Геннадьевна – ведущий экономист финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1980, образование - высшее экономическое.

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

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго»

вознаграждений и компенсаций» размер вознаграждения устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Всего в течение 2009 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2008 года было выплачено вознаграждений на сумму 327 775 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2009 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4. Генеральный директор

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

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

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

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

3.3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

ОАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

ОАО «Самараэнерго» имеет два зависимых общества.

| Наименование зависимого общества | Основные виды деятельности | Суммы вложений, руб. | Доля в УК,%, по состоянию на 31.12.2009 г. |
|----------------------------------|--|----------------------|--|
| ООО ЧОП «Энерго-защита» | Охранная деятельность | 50000 | 50 |
| ОАО «Турбо-энергосервис» | Разработка и сбыт тепловых электростанций на основе газотурбинных двигателей | 40000 | 40 |

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

3.4. ПРОЧЕЕ (АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ, ВЫПУСК И ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА РЫНКЕ)

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

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

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

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

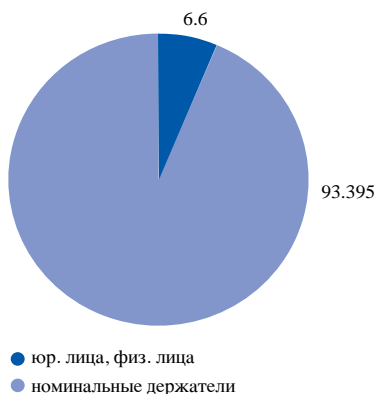
Государственные регистрационные номера, присвоенные ФСФР выпуску обыкновенных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А от 02.11.2006 года, выпуску привилегированных акций типа А 2-02-00127-А от 02.11.2006 года.

С февраля 1998 года ОАО «Самараэнерго» является участником программы по выпуску американских депозитарных расписок (ADR) первого уровня на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Самараэнерго». Эмитентом, ценные бумаги которого удостоверяют права на акции ОАО «Самараэнерго» в рамках программы ADR, является The Bank of New York Mellon. Доля ADR в уставном капитале Общества на конец 2009 года составила, от общего количества акций соответствующей категории (типа), – 0,275% 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: | |
|-------------------------------------|---|-------------|
| | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
| номинальные держатели | 93,373% | 93,395% |
| юридические лица | 0,199% | 0,2% |
| физические лица | 6,42% | 6,396 % |
| доверительные управляющие | 0,007% | 0,007 % |
| федеральная собственность | - | - |
| собственность субъекта РФ | - | - |
| ИТОГО | 100% | 100% |

Структура акционерного капитала ОАО «Самараэнерго» на 31.12.2009 года



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

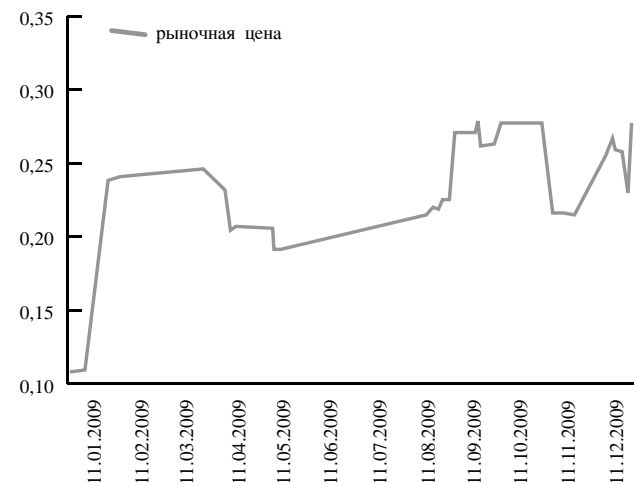
| Наименование зарегистрированного лица | Доля в уставном капитале по состоянию на: | |
|--|---|------------|
| | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
| ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель) | 93,024% | 93,027% |
| ЗАО «Национальный депозитарный центр» (номинальный держатель) | 1,13% | 1,14% |
| Физические лица | 4,57% | 4,55 % |

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

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

| Торговая система | Обыкновенные акции | Привилегированные акции |
|------------------|--------------------|-------------------------|
| RTS Classica | SAGO | SAGOP |
| Рынок T+0 | SAGOG | SAGOPG |

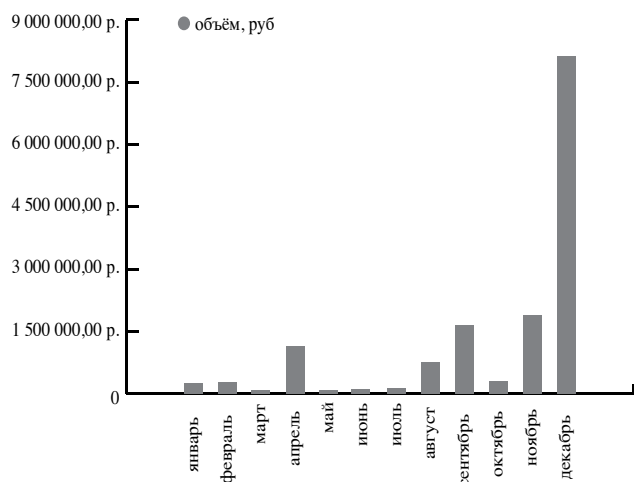
Динамика курса привилегированных акций*



* по данным www.rts.ru

Если анализировать динамику рыночной цены на привилегированные акции ОАО «Самараэнерго», то просматривается следующая тенденция: самая низкая цена акций приходилась на начало года, что связано с влиянием мирового финансового кризиса, и составляла 0,10836 руб. за одну акцию. В течение года колебания цены привилегированных акций были незначительными. Рыночная цена привилегированной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2009 года составила 0,25932 руб.

Объем торгов по привилегированным акциям*

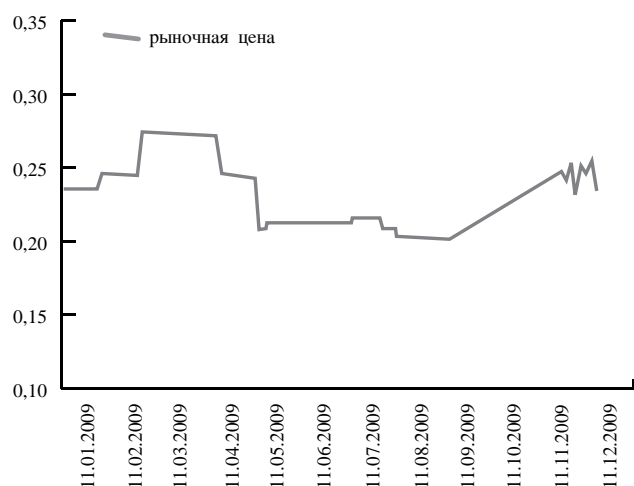


Капитализация компании по рыночной цене на 31.12.2009 г. составила 899 134 801,29 рублей.

Капитализация компании в 2009 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ФБ «РТС»:

| | |
|-------------------------------|----------------|
| Обыкновенные акции, руб. | 763 771 555,78 |
| Привилегированные акции, руб. | 135 363 245,51 |
| Общая капитализация, руб. | 899 134 801,29 |

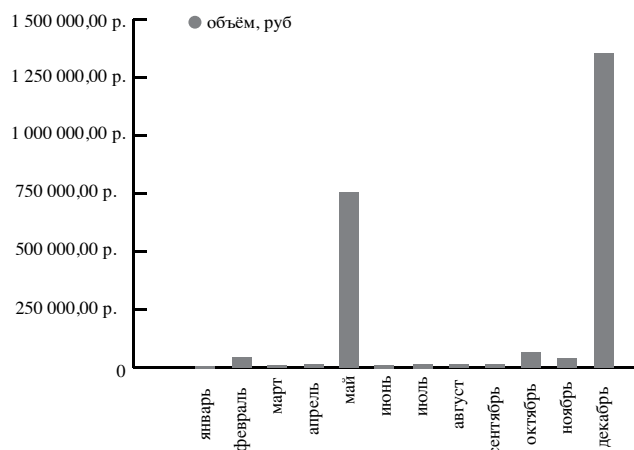
Динамика курса обыкновенных акций*



На представленном графике отражена динамика рыночной цены обыкновенных акций ОАО «Самараэнерго». В течение почти всего 2009 года колебания рыночной цены обыкновенных акций были незначительными. Наибольшая рыночная цена одной обыкновенной акции составляла 0,26297 руб., наименьшая цена – 0,17191 руб.

Рыночная цена обыкновенной акции ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2009 года составила 0,21582 руб.

Объем торгов по обыкновенным акциям*



* по данным www.rts.ru



САМАРАЭНЕРГО

АБОНЕНТОВ БОЛЬШЕ, НО ОНИ ЭКОНОМЯТ

”

«ОАО Самаразэнерго отмечает расширение клиентской базы по итогам работы за восемь месяцев 2009 года. В первом полугодии этого года более 600 предприятий стали новыми абонентами энергокомпании. В тоже время общего роста энергопотребления пока не наблюдается. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года потребление электроэнергии клиентами ОАО «Самараэнерго» снизилось на 17,49%, или на 1984,95 млн. кВт/ч. Снижение объема полезного отпуска «Самараэнерго» прослеживается с января 2009 года, главным образом за счет снижения потребления электроэнергии промышленными предприятиями, связанного с падением у них объемов производства...»

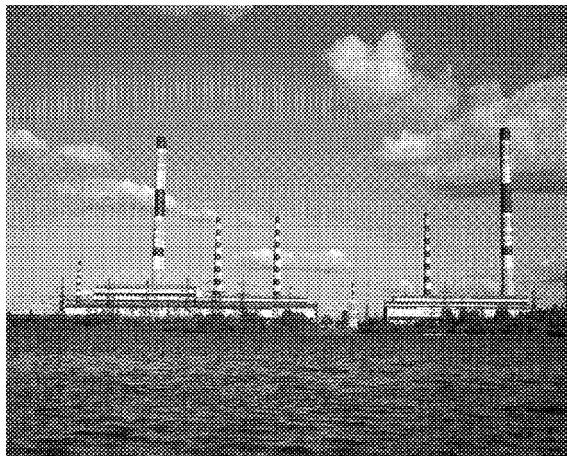
Газета
«Время»
5 октября 2009 г.

Энергетикам задолжали более 1,3 млрд. рублей

«... На фоне увеличения дебиторской задолженности наметилась тенденция роста энергопотребления клиентами ОАО «Самараэнерго». Если в августе 2009 года снижение полезного отпуска составляло 20% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, то уже в сентябре снижение составило 15%, а в октябре этого года - 13%. Основное падение энергопотребления в этом году произошло в январе 2009 года и составило 21%. Полезный отпуск «Самараэнерго» тогда составил 1 300 585 016 кВтч. В октябре 2009 года полезный отпуск вырос до 1 339 420 767 кВтч...»

Газета
«Волжская коммуна»
27 ноября 2009 г.

ИТОГИ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ



4

ИТОГИ РАБОТЫ ОАО «САМАРАЭНЕРГО» ЗА 10 МЕСЯЦЕВ

«... ОАО «Самараэнерго» подвело итоги работы за 10 месяцев 2009 года. С 1 октября по 1 ноября 2009 года дебиторская задолженность потребителей «Самараэнерго» увеличилась на 174,3 млн. рублей и в целом превысила 1,3 млрд. рублей. В списках основных должников по-прежнему остаются МУП «Самараводоканал», который по состоянию на 20.11.2009 года имеет задолженность за поставленную электроэнергию в размере 150 млн. рублей, что составляет 3,5 месяца неоплаты. Долг ОАО СНТК им. Н.Д. Кузнецова составил 47 млн. рублей, ОАО «Авиакор-Авиационный завод» - 24,5 млн. рублей, ОАО «Салют» - 14,4 млн. рублей. На фоне увеличения дебиторской задолженности наметилась тенденция роста энергопотребления клиентами ОАО «Самараэнерго».

Газета
«Деловой квартал»
25 ноября 2009 г.

Подвели итоги электропотребления

«Инвестиционная программа, о которой идет речь, была задумана специалистами ОАО «Самараэнерго» в 2008 году, а стартовой площадкой для ее реализации стал Жигулевск... Автоматизированная информационно-измерительная система электрической энергии представляет собой совокупность аппаратных и программных средств, которая обеспечивает дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергопотребле-

нии. Кроме того, АИИС КВЭ позволяет перевести расчеты с потребителями на ежемесячные автоматизированные выписки счетов за потребленное электричество по двухтарифному плану, а также исключить случаи несанкционированного энергопотребления и сделать процедуру оплаты электрической энергии более простой и прозрачной...»

Газета
«Площадь Свободы»
19 декабря 2009 г.

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. ДИНАМИКА ТОВАРНОГО ОТПУСКА И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА, В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

Полезный отпуск электроэнергии традиционным потребителям в 2009 году составил 15 334 млнкВт/ч., что ниже факта 2008 года на 2 587 млн кВт/ч., или 17%, что обусловлено следующими причинами:

- снижение потребления электроэнергии рядом предприятий, вызванное финансово-экономическим кризисом - ОАО «Промышленная энергетика» (ОАО «АВТОВАЗ»), ЗАО «Алкоа СМЗ» (ОАО Самарский металлургический завод) и т.д.
- выход ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на оптовый рынок.

Традиционные потребители

| показатели | 2007г. факт | 2008г. факт | 2009г. факт |
|---|-------------|-------------|-------------|
| Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт/ч) | 19 262 | 17 921 | 15 334 |
| Выручка от реализации электроэнергии (млн руб. без НДС) | 21 558 | 24 551 | 25 258 |

Отпуск электроэнергии в 2007-2009г. (млн кВт/час.)



Динамика абонентской задолженности в 2007-2009гг.

Дебиторская задолженность традиционных потребителей.
тыс. руб.

| 01.01.2007 | 01.01.2008 | 01.01.2009 | 01.01.2010 |
|------------|------------|------------|------------|
| 361 063 | 454 974 | 995 969 | 1 386 834 |

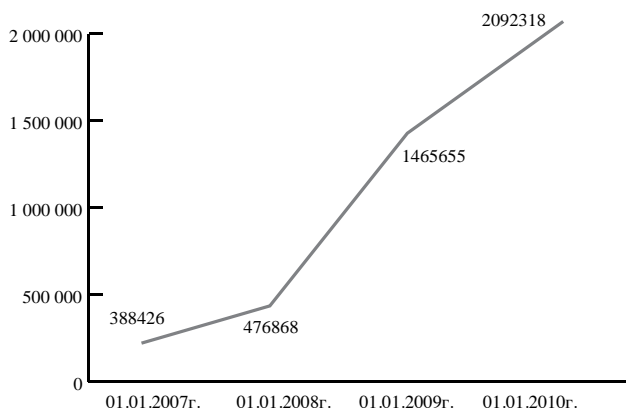
Дебиторская задолженность организаций, приобретающих электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях.

тыс. руб.

| 01.01.2007 | 01.01.2008 | 01.01.2009 | 01.01.2010 |
|------------|------------|------------|------------|
| 19 813 | 21 894 | 469 686 | 705 484 |

Итого тыср. руб.

| 01.01.2007 | 01.01.2008 | 01.01.2009 | 01.01.2010 |
|------------|------------|------------|------------|
| 388426 | 476 868 | 1 465 655 | 2 092 318 |



Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление позиции ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.
2. Сохранение лидерских позиций как заказчика услуг по передаче электрической энергии потребителям ОАО «Самараэнерго» на розничном рынке электрической энергии.
3. Расширение клиентской базы ОАО «Самараэнерго» за счёт отказа от статуса гарантирующего поставщика других энергоснабжающих организаций.
4. Приём потребителей электрической энергии от иных организаций, совмещающих основную производственную деятельность с деятельностью по передаче электрической энергии, на прямые расчёты.
5. Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей электроэнергии.
6. Взыскание дебиторской задолженности за электрическую энергию, приобретённую в целях компенсации потерь, через арбитражное производство.
7. Обеспечение потребителей ОАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ОАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.
2. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.
3. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию,

приобретаемую на оптовом рынке, и получением денежных средств с потребителей электрической энергии на розничном рынке путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

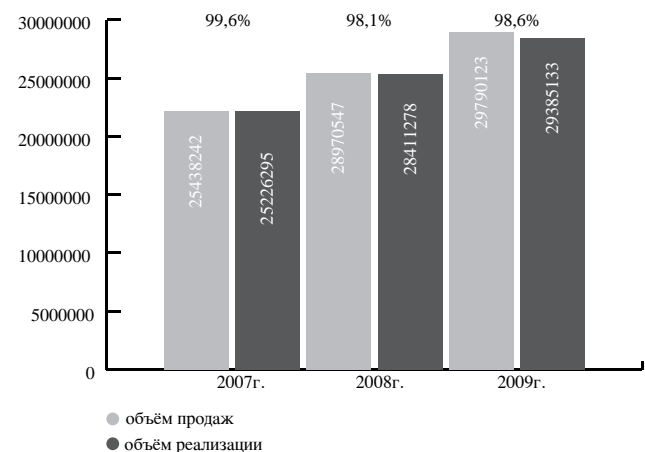
4.2. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ВЗАИМОЗАЧЁТЫ, ВЕКСЕЛЯ, ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА) ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА.

Объём продаж (данные ф.46ЭЭх1,18) и реализации электроэнергии в 2007-2009гг.

Традиционные потребители тыс.руб.(с НДС)

| показатели | 2007г. | 2008г. | 2009г. |
|--------------------------|------------|------------|-------------|
| Объем продаж | 25 438 242 | 28 970 547 | 29 790 123* |
| Объем реализации, в т.ч. | | | |
| денежными средствами | 25 226 295 | 28 339 256 | 29 298 816 |
| векселями | 82 735 | 65 350 | 37 276 |
| взаимозачётами | 17 983 | 6 672 | 49 041 |
| Уровень реализации | 99.6% | 98.1% | 98.6% |

*- без перерасчёта за 2007г. на 4 474,5тыс.руб. с НДС.



4.3. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПО ДАТАМ ВВЕДЕНИЯ ТАРИФОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА (ГРАФИЧЕСКОЕ И ТЕКСТОВОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ).

На 2009 год тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» установлены приказами Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 19.11.2008 № 49, от 11.11.2008 № 44, от 11.11.2008 № 45.

Расчет тарифов на электрическую энергию выполнен в соответствии с:

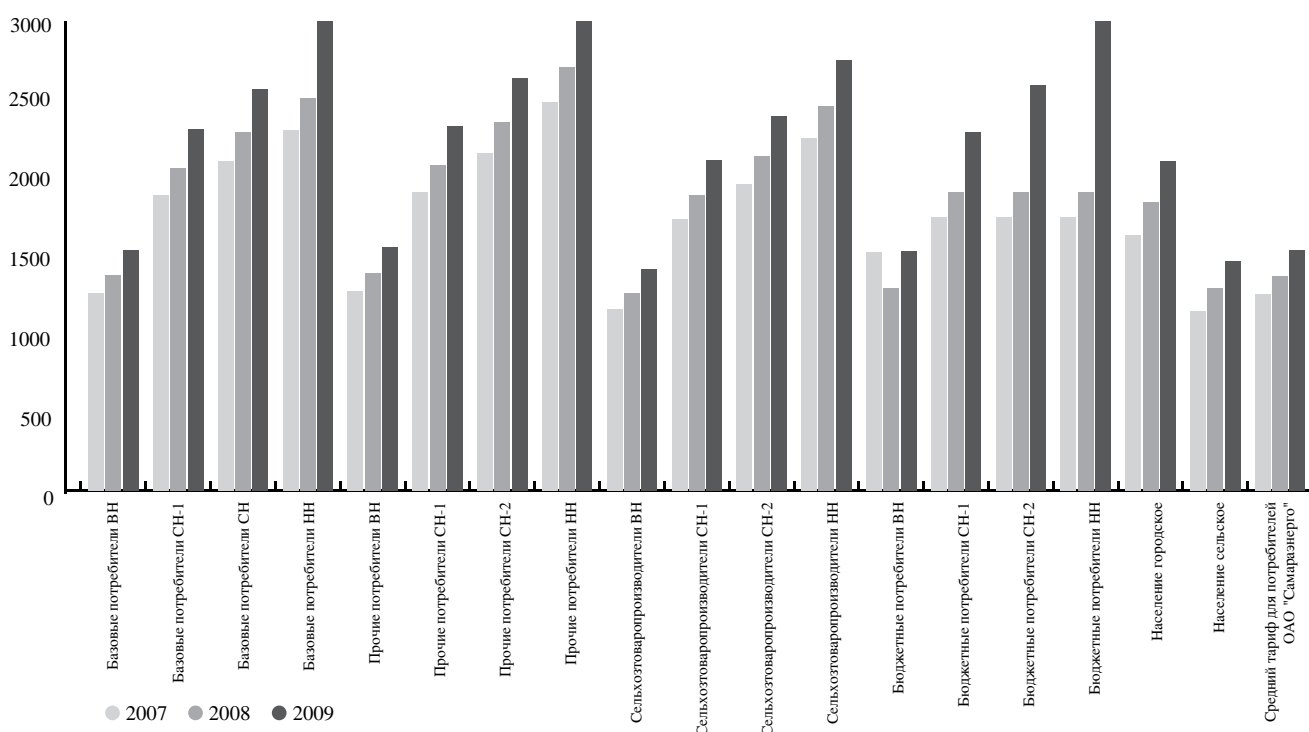
1. Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ №109 от 26.02.2004 г.
2. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке (потребительском) рынке, утвержденными постановлением ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004 г.

| Группы потребителей | Уровень напряжения | 2007 | 2008 | 2009 | Прирост тарифов 2009/2008 | |
|--|--------------------|---|---|---|---------------------------|----|
| | | Приказы УГРиКЭ № 47,51 от 24.11.2007г., № 42,43 от 10.11.2006г. | Приказы УГРиКЭ от 30.10.07г. № 48, от 30.10.07г. № 49 (в ред. приказа от 16.06.08г. № 22), от 30.10.07г. № 50 | Приказы УГРиКЭ от 19.11.2008 г. № 49, от 11.11.2008 г. № 44, от 11.11.2008 г. № 45. | руб./МВтч | % |
| Базовые потребители | ВН | 1104 | 1236 | 1534 | 298 | 24 |
| | СН-1 | 1655 | 1854 | 2124 | 270 | 15 |
| | СН-2 | 1842 | 2063 | 2596 | 533 | 26 |
| | НН | 2014 | 2256 | 3004 | 748 | 33 |
| Прочие потребители | ВН | 1117 | 1251 | 1534 | 283 | 23 |
| | СН-1 | 1670 | 1870 | 2124 | 254 | 14 |
| | СН-2 | 1890 | 2117 | 2596 | 479 | 23 |
| | НН | 2176 | 2437 | 3004 | 567 | 23 |
| Сельхоз товаропроизводители | ВН | 1016 | 1138 | 1534 | 396 | 35 |
| | СН-1 | 1516 | 1698 | 2124 | 426 | 25 |
| | СН-2 | 1716 | 1922 | 2596 | 674 | 35 |
| | НН | 1974 | 2211 | 3004 | 793 | 36 |
| Бюджетные потребители | ВН | 1530 | 1230 | 1534 | 304 | 25 |
| | СН-1 | 1530 | 1840 | 2124 | 284 | 15 |
| | СН-2 | 1530 | 2080 | 2596 | 516 | 25 |
| | НН | 1530 | 2390 | 3004 | 614 | 26 |
| Население городское* | | 1480 | 1690 | 2110 | 420 | 25 |
| Население сельское* | | 1040 | 1180 | 1480 | 300 | 25 |
| Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие её в целях компенсации потерь в сетях | | - | - | 1138 | - | - |
| Средний тариф для потребителей ОАО "Самараэнерго" | | 1102 | 1236 | 1525 | 289 | 23 |

* 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 2009 году увеличились на 25 %, для остальных групп потребителей рост тарифов по сравнению с 2008 годом составил от 14 до 36% в зависимости от уровня напряжения и вида тарифа. По сравнению с предыдущими периодами в 2009 году изменилось тарифное меню для потребителей ОАО «Самараэнерго»: потребители, относимые ранее к группам «базовые», «сельхозтоваропроизводители» и «бюджетные», были приравнены к группе «прочие потребители»; в отдельную группу были выделены

организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие её в целях компенсации потерь в сетях. Таким образом, в 2009 году тарифы на электроэнергию для потребителей ОАО «Самараэнерго» дифференцированы по следующим четырём группам: «население городское», «население сельское», «прочие потребители» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие её в целях компенсации потерь в сетях». По результатам тарифной комиссии утвержденный средневзвешенный тариф для потребителей ОАО «Самараэнерго» на 2009 год составил 1525 руб./МВтч.

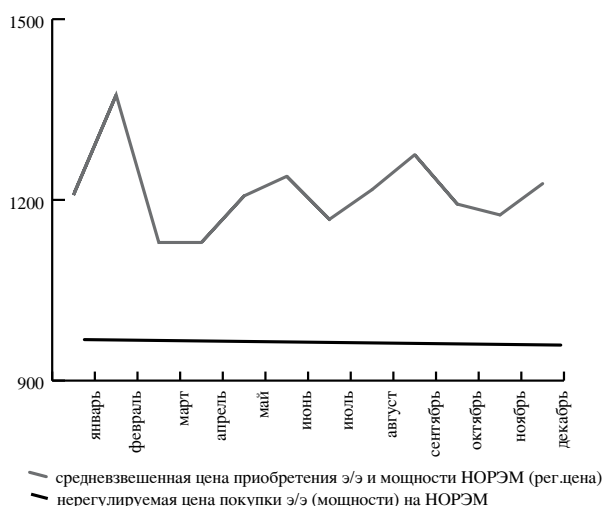


4.4. ДИНАМИКА РЕГУЛИРУЕМЫХ /НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН ПОКУПКИ/ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА НОРЭМ.

Индикативная цена на электроэнергию в 2009 году равна 574,79 руб/МВт*ч, на мощность – 313 766 руб/МВт в месяц. Средневзвешенная цена покупки электроэнергии с учетом мощности на НОРЭМ, установленная для ОАО «Самараэнерго» равна 1 055,01 руб/МВт*ч.

Изменение цен покупки электроэнергии (мощности) на нерегулируемых секторах НОРЭМ приведены на рисунке.

Изменение цен покупки электроэнергии (мощности) на регулируемых секторах НОРЭМ приведены на рисунке.



4.5. ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭНЕРГИИ НА НОРЭМ С УЧЕТОМ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ И РАЗБИВКОЙ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ.

В отчетном 2009 году ОАО «Самараэнерго» на НОРЭМ было приобретено 16 932,3 млн кВтч электроэнергии, в том числе

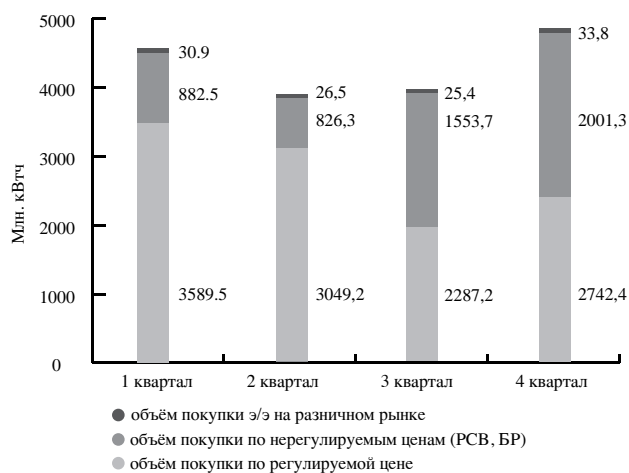
по регулируемой цене 11668,3 млн кВтч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 5 264 млн кВтч.

При этом в первом и втором кварталах 2009 года доля покупки по регулируемой цене составила 0,8 и 0,78, а в третьем и четвертом кварталах доля покупки по регулируемой цене снизилась до 0,6 и 0,58 соответственно из-за увеличения доли либерализации рынка в соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007 года.

В целом за 2009 год доля покупки по регулируемой цене составила 0,69.

Также в отчетном году покупка электроэнергии осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности у ООО «ТЭС» и ЗАО «СГЭС». Объем покупки составил 116,6 млн кВтч.

Объемы покупки электроэнергии по регулируемым и нерегулируемым ценам приведены на рисунке 1



Покупка мощности в 2009 году осуществлялась также как по регулируемым договорам (в объеме 37 023,53 МВт), так и по нерегулируемым ценам (14 266,8 МВт). Распределение объемов покупки представлено на рисунке 2.



4.6. ДИНАМИКА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ, РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ С РАЗБИВКОЙ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА.

Традиционные потребители

| показатели ф. 46 ЭЭ | | 2007г. факт | 2008г. факт | 2009г. факт |
|--|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт.ч) | всего | 19 262 | 17 921 | 15 334 |
| | по регулируемым тарифам | 17 670 | 14 004 | 10 446 |
| | по нерегулируемым ценам (тарифам) | 1 592 | 3 917 | 4 888 |
| Объем продаж электроэнергии (млн руб.) без НДС | всего | 21 558 | 24 551 | 25 246 |
| | по регулируемым тарифам | 19 524 | 18 321 | 16 700 |
| | по нерегулируемым ценам (тарифам) | 2 034 | 6 230 | 8 546 |

На конец отчетного 2009 года в структуре дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности по сравнению с началом года произошли следующие изменения:

- на 9,94 процентных пункта уменьшилась доля текущей задолженности;
- на 10,64 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности;
- на 0,60 процентных пункта уменьшилась доля мораторной задолженности;
- на 0,10 процентных пункта уменьшилась доля невозможной к взысканию задолженности (“мертвой”).

В результате на 01.01.2010 года сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за электроэнергию:

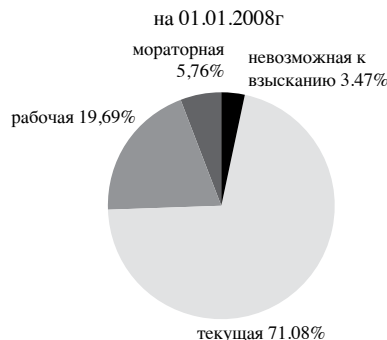
- текущая - 59,84%
- рабочая - 37,90%
- мораторная - 0,85%
- невозможная к взысканию (“мертвая”) - 1,41%.

Структура дебиторской абонентской задолженности за энергию на 01.01.2009 год.

- текущая - 69,78%
 - рабочая - 27,26%
 - мораторная - 1,45%
 - невозможная к взысканию (“мертвая”) - 1,51%.
- Структура дебиторской абонентской задолженности за энергию на 01.01.2008 год.
- текущая - 71,08%
 - рабочая - 19,69%
 - мораторная - 5,76%
 - невозможная к взысканию (“мертвая”) - 3,47%.

Структура дебиторской абонентской задолженности по степени ликвидности за 2007-2009гг.

на 01.01.2010 год





САМАРАЭНЕРГО



**ОАО «САМАРАЭНЕРГО» ВОШЛА
В ЧИСЛО ЛИДЕРОВ ПО ОБЪЕМУ
СДЕЛОК НА ПОКУПКУ МОЩНОСТИ**

ПО ИТОГАМ 2009 ГОДА
ОАО «САМАРАЭНЕРГО»
ЗАНЯЛО 8 МЕСТО В
КАТЕГОРИИ
"ПОКУПАТЕЛЬ"

”

«В 2009 году ОАО «Самараэнерго» на Бирже «Арена» заключило 68 договоров на поставку мощности. Самым крупным поставщиком стало ОАО «Волжская ТГК»... Генеральный директор ОАО «Товарная биржа «Арена» Сергей Трофименко поздравил генерального директора Максима Сойфера и коллектив ОАО «Самараэнерго» с достигнутыми высокими результатами и выразил надежду на дальнейшее сотрудничество на благо развития электроэнергетической отрасли Самарской губернии».

Газета
«EnergyLand.info»
4 января 2010 г.

«САМАРАЭНЕРГО» НА «АРЕНЕ»

«ОАО «Биржа «Арена» составило рейтинг участников торгов мощностью за 2009 год. В категории «Покупатель» ОАО «Самараэнерго» заняло восьмое место. Всего в рейтинге участвовали 121 энергосбытовые и энергоснабжающие организации. Основным критерием оценки участников стал показатель максимального объема сделок на покупку мощности. Составляя рейтинг участников

ОРЭМ по итогам торгов мощностью за 2009 год, на бирже отметили высокую активность и профессионализм специалистов «Самара-энерго»: аналитиков и специалистов Коммерческого центра, принимавших в 2009 году участие в торгах, разработке правил, оформлении сделок. ...»

Газета
«Волжская Коммуна»
24 декабря 2009 г.

ПОПАЛИ В ДЕСЯТКУ

«ОАО «Самараэнерго» заняло восьмое место в рейтинге гарантирующих поставщиков электроэнергии России, составленном независимыми экспертами и опубликованном отраслевым профессиональным журналом «Энергорынок» (№5, 2008 г.). Рейтинг гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, составляемый четвертый год подряд, отражает основные показатели деятельности сбытов и эффективность их работы на оптовом рынке с точки зрения качества. Суммарным критерием оценки являются объемы энергопотребления, характеристики планирования, использование инструментов работы на оптовом рынке, «дисциплинированность» компании, характеристика зон деятельности сбыта и количество клиентов...».

Газета
«Город НСК»
18 июля 2008 г.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

5.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА.

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2009 год утверждена приказами руководителя № 425 и № 426 от 31.12.2008 года.

1. Основа составления

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

2. Составление финансовой (бухгалтерской) отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Самараэнерго» утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями ст.48 Закона «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995г. (ред.01.12.2007г.). Срок составления годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Самараэнерго» 01.02.2010 год.

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств проводится в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона от 21.11.1996г. (ред. 23.11.2009г.) № 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 «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина № 160 от 30.12.1993)

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

средств, на новое строительство, а также на создание и приобретение нематериальных активов и затраты на НИОКР. Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества.

5. Учет основных средств

Основные средства учитываются в бухгалтерском учете в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом Минфина РФ № 26н от 30.03.2001г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.05.2002 №45н, от 12.12.2005 №147н, от 18.09.2006 №116н, от 27.11.2006 №156н)

К основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п. 4 ПБУ 6/01. Учет основных средств ведется на счете 01 «Основные средства».

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

6. Учет нематериальных активов

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

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

В составе нематериальных активов отражен товарный знак ОАО «Самараэнерго».

7. Учет расходов на НИОКР

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

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

8. Учет материально-производственных запасов

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

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

Группировка осуществляется в разрезе каждого объекта учета и представлена в рабочем Плана счетов в разрезе субсчетов.

В 2009 году под снижение стоимости материально-производственных ценностей создан резерв в размере 113,4 тыс. рублей.

9. Учет денежных средств

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учёт кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с «Порядком ведения кассовых операций в РФ», утвержденным Письмом ЦБ РФ от 04.10.1993 N 18 (в ред. от 26.02.1996).

В финансовой (бухгалтерской) отчетности (балансе) остатки денежных средств в кассе, на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Информация о движении денежных средств раскрывается в ф.4 «Отчёт о движении денежных средств».

10. Учет финансовых вложений

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

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

К финансовым вложениям Общества относят активы, которые признаны в соответствии с критериями, установленными п.3 ПБУ 19/02.

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

– финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;

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

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, их стоимость уточняется ежегодно на конец отчетного периода путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ОАО «Самараэнерго» (на счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. В финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные вложения. В 2009 году Обществом на конец отчетного года создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 90,0 тыс. руб.

11. Учет расходов будущих периодов

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

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

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

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

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

– расходы по страхованию имущества и работников;

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

– иные расходы, относящиеся к будущим периодам.

Расходы по оформлению лицензий относятся на текущие расходы.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности остаток расходов будущих периодов отражается в сумме фактических расходов в составе оборотных активов.

12. Учет расчетов и обязательств

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

Общество в 2009 году не создавало резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

13. Учет собственного капитала

Капитал Общества складывается из:

– Уставного капитала;

– Добавочного капитала;

– Резервного капитала;

– Нераспределенной прибыли.

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

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

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

14. Учет доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов от реализации товаров, работ, услуг осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» (утвержденным Приказом Минфина № 32н от 06.05.1999г. (в редакции Приказов Минфина РФ от 30.12.1999г. № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н).

Доходами Общества являются доходы от перепродажи электрической энергии, мощности по утвержденным тарифам и других видов деятельности (доходы от обычных видов деятельности). Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

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

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

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

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

15. Учет текущего налога на прибыль

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

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

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

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

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

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

16. Учёт активов и обязательств за балансом.

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

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

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

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

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

В бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год отсутствует информация по прекращаемой деятельности, подлежащая раскрытию, согласно требованиям ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.07.2002г. № 66н (в ред. приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н).

18. Налоговый учет

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

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

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

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

5.2. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ КОМПАНИИ (В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ) ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА.

| | | 2007 год | 2008 год | 2009 год |
|----------------------------|----------|--------------|--------------|--------------|
| Выручка по отгрузке | тыс. руб | 25 060 352 | 28 115 369 | 27 859 677 |
| Себестоимость | тыс. руб | (24 814 573) | (27 155 389) | (26 874 329) |
| Валовая прибыль | тыс. руб | 245 779 | 959 980 | 985 348 |
| Прибыль до налогообложения | тыс. руб | 707 613 | (76 076) | (893 375) |
| Чистая прибыль | тыс. руб | 1 123 949 | 71 065 | (1 069 078) |

| Финансовые показатели | Значение показателя | | | |
|--|---------------------|--------|---------|------------|
| Показатели ликвидности | 2007 | 2008 | 2009 | рек. знач. |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,93 | 1,14 | 0,26 | 0,2-0,5 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 1,91 | 2,75 | 1,25 | 0,8-1,0 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 2,29 | 3,02 | 1,42 | >1,0 |
| Показатели финансовой устойчивости | | | | |
| Коэффициент финансовой независимости | 0,70 | 0,70 | 0,42 | 0,5-0,6 |
| Показатели рентабельности | | | | |
| Рентабельность продаж | -0,99% | 3,41% | 3,54% | - |
| Рентабельность собственного капитала | 24,50% | 17,25% | -9,91% | - |
| Рентабельность активов | 28,40% | 0,46% | -21,96% | - |
| Показатели деловой активности | | | | |
| Динамика дебиторской задолженности | 71,2% | 67,85% | 28,22% | - |
| Динамика кредиторской задолженности | -9,82% | 26,67% | -25,65% | - |
| Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности | 1,24 | 1,64 | 2,49 | - |

Значения относительных финансовых показателей не ниже рекомендуемых значений. Анализ показателей ликвидности и финансовой устойчивости за период с начала 2007 года позволяет сделать вывод об относительно стабильном финансовом состоянии компании.

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

| | на 01.01.2009 (тыс. руб.) | на 31.12.2009 (тыс. руб.) | отклонение | |
|-----------------------|---------------------------|---------------------------|----------------|-------------|
| | | | абс. | % |
| Активы | 4 641 416 | 5 097 032 | 455 616 | 9,81 |
| Нематериальные активы | 23 | 11 | -12 | -52,17 |
| Основные средства | 66 904 | 121 814 | 54 910 | 82,07 |

| | | | | |
|--|------------------|------------------|-------------------|---------------|
| Незавершенное строительство | 1 499 | 1 601 | 102 | 6,80 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 338 579 | 813 650 | 475 071 | 140,31 |
| Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов) | 5 995 | 6 079 | 84 | 1,40 |
| Запасы | 32 646 | 42 758 | 10 112 | 30,97 |
| НДС по приобретенным ценностям | 325 649 | 432 088 | 106 439 | 32,69 |
| Дебиторская задолженность | 2 272 293 | 2 913 607 | 641 314 | 28,22 |
| Краткосрочные финансовые вложения | 700 418 | 468 032 | -232 386 | -33,18 |
| Денежные средства | 897 410 | 297 392 | -600 018 | -66,86 |
| Прочие оборотные активы | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Пассивы | 1 406 633 | 2 935 158 | 1 528 525 | 108,6 |
| Долгосрочные обязательства по займам и кредитам | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам) | 6 594 | 7 324 | 730 | 11,07 |
| Краткосрочные обязательства по займам и кредитам | 0 | 1 883 729 | 1 883 729 | 0 |
| Кредиторская задолженность | 1 387 029 | 1 031 276 | -355 753 | -25,65 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 9 600 | 9 419 | -181 | -1,89 |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | 3 410 | 3 410 | 0 | 0,00 |
| Чистые активы | 3 234 783 | 2 161 874 | -1 072 909 | -33,16 |
| Уставный капитал | 889 952 | 889 952 | 0 | 0,00 |
| Разность между ЧА и УК | 2 344 831 | 1 271 922 | -1 072 909 | -45,75 |

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

5.3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.

| БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 года | КОДЫ | |
|--|------------------|------------|
| | Форма N1 по ОКУД | 0710001 |
| Дата [год, месяц, число] | 2009\12\31 | |
| Организация ОАО «Самараэнерго» | по ОКПО | 102504 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 6315222985 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 51.56.4 |
| Единица измерения тыс.руб | по ОКЕИ | 384 |
| 443099, г.Самара, ул.Ленинградская, д.27 | | |

| АКТИВ | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|--|------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| Нематериальные активы | | 110 | 23 | 11 |
| в том числе: | | | | |
| права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы | | 111 | 23 | 11 |
| франшизы | | 112 | - | - |
| деловая репутация франшизы | | 113 | - | - |
| другие виды нематериальных активов | | 114 | - | - |
| результаты НИОКР | | 115 | - | - |
| Основные средства | | 120 | 66 904 | 121 814 |
| в том числе: | | | | |
| земельные участки и объекты природопользования | | 121 | 50 | 1 110 |
| здания, машины и оборудование | | 122 | 61 871 | 115 692 |
| другие виды основных средств | | 123 | 4 983 | 5 012 |
| Незавершенное строительство | | 130 | 1 499 | 1 601 |
| в том числе | | | | |
| оборудование к установке | | 13001 | - | - |
| вложения во внеоборотные активы | | 13002 | 1 499 | 1 601 |
| Доходные вложения в материальные ценности | | 135 | - | - |
| в том числе: | | | | |

| | | | | |
|--|--|-----|---------|---------|
| имущество для передачи в лизинг | | 136 | - | - |
| имущество, предоставляемое по договору аренды | | 137 | - | - |
| Долгосрочные финансовые вложения в том числе: | | 140 | 338 579 | 842540 |
| инвестиции в дочерние общества | | 141 | - | - |
| инвестиции в зависимые общества | | 142 | 90 | - |
| инвестиции в другие организации | | 143 | 6 | 6 |
| займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | | 144 | - | - |
| прочие долгосрочные финансовые вложения | | 145 | 338 483 | 842 534 |
| ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ | | 146 | - | - |
| Оценка участия головной организации в зависимом обществе | | 147 | - | - |
| Отложенные налоговые активы | | 148 | 5995 | 6079 |
| Прочие внеоборотные активы | | 150 | - | - |
| ИТОГО по разделу | | 190 | 413 000 | 972 045 |

| АКТИВ | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|--|------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| Запасы | | 210 | 32 646 | 42 758 |
| в том числе: | | | | |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | | 211 | 10 859 | 13 404 |
| из них: | | | | |
| мазут | | 21101 | - | - |
| уголь | | 21102 | - | - |
| дизельное топливо | | 21103 | - | - |
| другое технологическое топливо | | 21104 | - | - |
| запасные части | | 21105 | 5 869 | 7 776 |
| прочие сырье и материалы | | 21107 | 4 990 | 5 628 |
| животные на выращивании и откорме | | 212 | - | - |
| затраты в незавершенном производстве | | 213 | - | - |
| готовая продукция и товары для перепродажи | | 214 | 141 | 514 |
| товары отгруженные | | 215 | - | - |
| расходы будущих периодов | | 216 | 21 646 | 28 840 |

| | | | | |
|--|--|-------|-----------|-----------|
| прочие запасы затрат | | 217 | - | - |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | | 220 | 325 649 | 432 088 |
| из них: | | | | |
| НДС при покупках электроэнергии | | 22001 | 128 315 | 249 403 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | | 230 | 13 327 | 9 446 |
| 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 | - | - |
| векселям покупателей | | 232 | - | - |
| задолженность дочерних и зависимых обществ | | 233 | - | - |
| авансы выданные | | 234 | - | - |
| прочие дебиторы | | 235 | 13 327 | 9 446 |
| из них: | | | | |
| задолженность по договорам долевого участия | | 23501 | - | - |
| векселя | | 23502 | - | - |
| другие дебиторы | | 23503 | 13 327 | 9 446 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | | 240 | 2 258 966 | 2 904 161 |
| в том числе: | | | | |
| покупатели и заказчики | | 241 | 1 490 261 | 2 143 163 |
| из них: | | | | |
| при продаже электроэнергии внутри группы | | 24101 | - | - |
| посредники при продаже электрической и тепловой энергии | | 24102 | - | - |
| организации, финансируемые из федерального бюджета | | 24103 | 35 526 | 20 950 |
| организации, финансируемые из бюджетов РФ | | 24104 | - | - |
| организации, финансируемые из местных бюджетов | | 24105 | 40 538 | 55 087 |

| | | | | |
|--|-------------------|------------|---------------------------------|--------------------------------|
| прочие потребители электрической и тепловой энергии | | 24106 | 1 389 679 | 2 016 369 |
| задолженность по абонентной плате | | 24107 | - | - |
| другие покупатели и заказчики | | 24108 | 24 518 | 50 757 |
| АКТИВ | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| векселям покупателей | | 242 | - | - |
| задолженность дочерних и зависимых обществ | | 243 | - | - |
| задолженность участников (учредителей) по взносам уставный капитал | | 244 | - | - |
| авансы выданные | | 245 | 28 487 | 20 409 |
| в том числе: | | | | |
| поставщикам электрической энергии | | 24501 | 5 336 | 10 082 |
| поставщикам топлива | | 24502 | 1 253 | 1 264 |
| поставщикам материалов | | 24503 | 393 | 68 |
| строительным организациям | | 24504 | 2 169 | 109 |
| ремонтным организациям | | 24505 | - | 108 |
| поставщикам услуг | | 24506 | 13 791 | 4 908 |
| прочие авансы выданные | | 24507 | 5 545 | 3 870 |
| прочие дебиторы | | 246 | 740 218 | 740 589 |
| в том числе: | | | | |
| по пеням, штрафам, неустойкам по договорам | | 24601 | 9 229 | 10 077 |
| переплата по налогам в федеральный бюджет | | 24602 | 90 662 | 163 518 |
| переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ | | 24603 | 326 821 | 425 766 |
| переплата по налогам в местные бюджеты | | 24604 | 36 849 | 8 467 |
| переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды | | 24605 | 332 | 706 |
| векселя | | 24613 | - | - |
| другие дебиторы | | 24611 | 276 325 | 132 055 |
| Краткосрочные финансовые вложения | | 250 | 700 418 | 439 142 |
| в том числе: | | | | |
| займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев | | 251 | - | - |
| прочие краткосрочные финансовые вложения | | 253 | 700 418 | 439 142 |
| Денежные средства | | 260 | 897 410 | 297 392 |
| в том числе: | | | | |
| касса | | 261 | 3 | 2 |
| расчетные счета | | 262 | 607 344 | 219 190 |
| валютные счета | | 263 | 218 511 | 5 491 |
| прочие денежные средства | | 264 | 71 552 | 72 709 |

| | | | | |
|--|--|-------|-----------|-----------|
| в том числе: | | | | |
| специальные счета в банках | | 26401 | 71 549 | 72 707 |
| денежные документы | | 26402 | 3 | 2 |
| 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 I | | 290 | 4 228 416 | 4 124 987 |
| Баланс | | 300 | 4 641 416 | 5 097 032 |

| ПАССИВ | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|---|------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | A | 2 | 3 | 4 |
| III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| Уставный капитал | | 410 | 889 952 | 889 952 |
| в акциях привилегированных | | 41001 | 5 220 | 5 220 |
| в акциях обыкновенных | | 41002 | 884 732 | 884 732 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | | 415 | - | - |
| Добавочный капитал | | 420 | 1 161 236 | 448 105 |
| Расчеты по выделенному имуществу | | 423 | - | - |
| Резервный капитал | | 430 | 204 437 | 204 437 |
| в том числе: | | | | |
| резервы, образованные в соответствии с законодательством | | 431 | 204 437 | 204 437 |
| резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | | 432 | - | - |
| Фонды (фонд потребления, фонд накопления) | | 450 | - | 67 411 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет | | 460 | 977 962 | 1 620 028 |
| | | 465 | - | - |

| | | | | |
|---|--|-------|-----------|-------------|
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года | | 470 | - | (1 069 078) |
| | | 475 | - | - |
| ИТОГО по разделу II | | 490 | 3 233 587 | 2 160 855 |
| ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ | | | | |
| Деловая репутация дочерних обществ | | 495 | - | - |
| Доля меньшинства | | 500 | - | - |
| IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 510 | - | - |
| Займы и кредиты | | | | |
| в том числе: | | | | |
| кредиты банков, подлежащие погашению | | | | |
| более чем через 12 месяцев после отчетной даты | | 511 | - | - |
| займы, подлежащие погашению | | | | |
| более чем через 12 месяцев после отчетной даты | | 512 | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | | 515 | 6 594 | 7 324 |
| 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 налогам и прибыли по базе переходного периода из нее: | | 52020 | - | - |

| | | | | |
|--|------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| федеральному бюджету | | 52021 | - | - |
| бюджетам субъектов РФ | | 52022 | - | - |
| местным бюджета | | 52023 | - | - |
| прочие долгосрочные обязательства | | 52012 | - | - |
| ИТОГО по разделу IV | | 590 | 6 594 | 7 324 |
| V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| Займы кредиты | | 610 | - | 1 883 729 |
| в том числе: | | | | |
| кредиты банков, подлежащие погашению в течение | | | | |
| 12 месяцев после отчетной даты | | 611 | - | 1 883 729 |
| займы, подлежащие погашению в течение | | | | |
| 12 месяцев после отчетной даты | | 612 | - | - |
| ПАССИВ | | | | |
| | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
| 1 | A | 2 | 3 | 4 |
| Кредиторская задолженность | | 620 | 1 387 029 | 1 031 276 |
| в том числе: | | | | |
| поставщикам продукции | | 621 | 738 956 | 640 540 |
| из них: | | | | |
| поставщикам электроэнергии | | 62101 | 176 401 | 262 821 |
| прочим поставщикам электрической энергии | | 62102 | - | - |
| поставщикам газа | | 62103 | - | - |
| поставщикам мазута | | 62104 | - | - |
| поставщикам угля | | 62105 | - | - |
| поставщикам иного топлива | | 62112 | 50 | 88 |
| строительным организациям | | 62106 | 1 169 | 8 471 |
| ремонтным организациям | | 62107 | 307 | 15 |
| другим поставщикам и подрядчикам | | 62109 | 561 029 | 369 145 |
| векселям | | 622 | - | - |
| задолженность перед дочерними и зависимыми обществами | | 623 | - | - |
| задолженность по оплате труда перед персоналом | | 624 | 25 024 | 29 353 |
| в том числе: | | | | |
| текущая | | 62401 | 25 024 | 29 353 |
| просроченная | | 62402 | - | - |
| задолженность перед государственными и внебюджетными фондами | | 625 | 10 561 | 10 136 |
| в том числе: | | | | |
| Пенсионному фонду РФ | | 62501 | 8 495 | 8 125 |

| | | | | |
|--|------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| Фонду обязательного медицинского страхования | | 62502 | 1 053 | 988 |
| Фонду занятости | | 62503 | - | - |
| Фонду социального страхования | | 62504 | 87 | 95 |
| по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды | | 62505 | 926 | 928 |
| задолженность по налогам и сборам | | 626 | 31 300 | 8 337 |
| задолженность перед бюджетом текущая | | 62610 | 31 300 | 8 337 |
| в том числе: | | | | |
| федеральному бюджету | | 62601 | 1 617 | 122 |
| бюджетам субъектов РФ | | 62602 | 24 263 | 4 729 |
| местным бюджетам | | 62603 | 5 420 | 3 486 |
| задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходящего периода | | 62620 | - | - |
| в том числе: | | | | |
| федеральному бюджету | | 62621 | - | - |
| бюджетам субъектов РФ | | 62622 | - | - |
| местным бюджетам | | 62623 | - | - |
| авансы полученные | | 627 | 551 402 | 315 384 |
| в том числе: | | | | |
| от потребителей электроэнергии | | 62701 | 549 586 | 314 546 |
| от других потребителей электрической и тепловой энергии | | 62702 | - | - |
| прочие полученные авансы | | 62703 | 1 816 | 838 |
| прочие кредиты | | 628 | 29 786 | 27 526 |
| в том числе: | | | | |
| НДС в неоплаченной продукции | | 62801 | 1 469 | 1 606 |
| задолженность внебюджетному фонду НИОКР | | 62802 | - | - |
| другие кредиторы | | 62808 | 28 317 | 25 920 |
| ПАССИВ | | | | |
| | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
| 1 | A | 2 | 3 | 4 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | | 630 | 9 600 | 9 419 |
| Доходы будущих периодов | | 640 | 1 196 | 1 019 |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | 650 | 3 410 | 3 410 |
| 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 ф в делу V | 690 | 1 401 235 | 2 928 853 |
| БАЛАНС | 700 | 4 641 416 | 5 097 032 |

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

| АКТИВ | Примечание | Код | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|---|------------|-----|--------------------------|-------------------------|
| Арендованные основные средства | | 910 | 147 257 | 148 510 |
| 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 | 648 187 | 131 804 |
| Обеспечение обязательств и платежей полученные | | 950 | - | - |
| Обеспечение обязательств и платежей выданные | | 960 | - | - |
| Износ основных средств | | 970 | - | - |
| Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов | | 980 | - | - |
| Бланки строгой отчетности | | 990 | 3 | 2 |
| Основные средства, сданные в аренду | | 992 | - | - |
| Имущество, находящееся в федеральной собственности | | 993 | - | - |
| Нематериальные активы, полученные в пользование | | 995 | - | - |
| Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций | | 997 | - | - |

5.4. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.

| ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2009г. | КОДЫ | |
|---|------------------|-----------|
| | Форма N2 по ОКУД | 0710002 |
| Дата [год, месяц, число] | 2009\12\31 | |
| Организация ОАО «Самараэнерго» | по ОКПО | 102504 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 631522985 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 51.56.4 |
| Организационно-правовая форма \ форма собственности | по ОКОПФ\ ОКФС | 47\34 |
| Единица измерения тыс.руб | по ОКЕИ | 384 |
| 443099, г.Самара, ул.Ленинградская, д.27 | | |

| Наименование показателя | Примечание | Код стр. | За отчетный период | За аналогичный период предыдущ. года |
|--|------------|----------|--------------------|--------------------------------------|
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | | | | |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), | | 010 | 27 859 677 | 28 115 369 |
| электроэнергии и мощности внутренним потребителям | | 011 | - | - |
| электроэнергии и мощности на экспорт | | 012 | - | - |
| теплоэнергии | | 013 | - | - |
| | | 014 | - | - |
| выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии | | 018 | - | - |
| электроэнергии для сбытовых компаний | | 019 | 27 846 551 | 28 108 655 |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера | | 015 | 13 126 | 4 696 |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера | | 016 | - | 2 018 |
| товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов) | | 017 | - | - |
| доходы от участия в других организациях | | 032 | - | - |

| | | | |
|--|-----|--------------|--------------|
| Себестоимость проданных товаров, продукции ботус луг, в том числе проданных: | 020 | (26 874 329) | (27 155 389) |
| электроэнергии и мощности внутренним потребителям | 021 | - | - |
| электроэнергии и мощности на экспорт | 022 | - | - |
| теплоэнергии | 023 | - | - |
| абонентной платы (для РАО "ЕЭС России") | 024 | - | (322 177) |
| транспортировка электроэнергии | 028 | (7 439 052) | (8 204 492) |
| электроэнергии сбытовыми компаниями | 031 | (19 426 481) | (18 622 935) |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера | 025 | (8 796) | (3 806) |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера | 026 | - | (1 979) |
| товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов) | 027 | - | - |
| расходы от участия в других организациях | 033 | - | - |
| Валовая прибыль | 029 | 985 348 | 959 980 |
| Коммерческие расходы | 030 | (581 714) | (550 438) |
| Управленческие расходы. | 040 | - | - |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 | 403 634 | 409 542 |
| Прочие доходы и расходы | | | |
| Проценты к получению | 060 | 5 112 | 51 169 |
| Проценты к уплате | 070 | (69 292) | (5 291) |
| Доходы от участия в других организациях | 080 | - | - |
| Прочие доходы. | 090 | 2 072 179 | 1 920 339 |
| Прочие расходы | 100 | (3 305 008) | (2 451 835) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 | (893 375) | (76 076) |
| Отложенный налоговый актив | 143 | 85 | (7 949) |
| Отложенное налоговое обязательство | 144 | (763) | 197 |
| Текущий налог на прибыль | 145 | (147 598) | (140 210) |
| Иные аналогичные обязательные платежи | 146 | (27 427) | 295 103 |
| Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 150 | (175 703) | 147 141 |
| Прибыль (убыток) от обычной деятельности | 160 | (1 069 078) | 71 065 |

| | | | | |
|---|------------|----------|--------------------|--------------------------------------|
| ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Капитализированный доход (убыток) | | 184 | - | - |
| Доля меньшинства | | 185 | - | - |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода | | 19010 | (1 069 078) | 71 065 |
| Наименование показателя | Примечание | Код стр. | За отчетный период | За аналогичный период предыдущ. года |
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| V. Внутрихозяйственные расчеты | | | | |
| стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения | | 19011 | - | - |
| стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи... | | 19012 | - | - |
| Чистая прибыль нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода | | 19020 | - | - |
| стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения | | 19031 | - | - |
| стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи... | | 19032 | - | - |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода | | 19040 | - | - |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040) | | 190 | (1 069 078) | 71 065 |
| Наименование показателя | Примечание | Код стр. | За отчетный период | За аналогичный период предыдущ. года |
| 1 | А | 2 | 3 | 4 |
| СПРАВОЧНО. | | | | |
| Постоянные налоговые обязательства (активы) | | 200 | 326 951 | 166 220 |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию | | 201 | 0,3020 | 0,0200 |
| Разводненная прибыль (убыток) на акцию | | 202 | 0,3020 | 0,0200 |

5.5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.

ЗАО «ГАЗАУДИТ»

ЛИЦЕНЗИЯ №Е001288
МИНФИНА РФ
ИНН 6314010360
РОССИЯ, 443020, Г. САМАРА
УЛ.ЛЕНИНГРАДСКАЯ,75
ТЕЛ. (846) 333-28-55, 340-16-18

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности.

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

Аудитор:

Наименование: ЗАО «Газаудит».

Место нахождения: 443020, г. Самара, ул. Ленинградская, 75
Государственная регистрация: государственный
регистрационный номер №743 от 23.08.1995 года.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности:
№Е001288, Приказ Министерства финансов РФ от 24.07.2002
года, срок действия до 24.07.2012 года.

Является членом НП «Институт профессиональных
аудиторов».

Аудируемое лицо:

Наименование: ОАО «Самараэнерго».

Место нахождения: 443099, г. Самара, ул. Ленинградская, 27
Государственная регистрация: ОГРН 1026300956131 от
15.08.2002 года.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (далее - Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из: бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган 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 Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов»;
- внутрифирменными стандартами.

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

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 2009 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснениях к финансовой (бухгалтерской) отчетности (пункт 3.8.), а именно на то, что на отчетную дату не завершены судебные разбирательства, в которых Общество выступает ответчиком, на общую сумму 914 813 тыс. рублей.

26 МАРТА 2010 ГОДА

Генеральный директор
Т.В. Колосова.

Руководитель аудиторской группы
Е.Ф. Юдина.

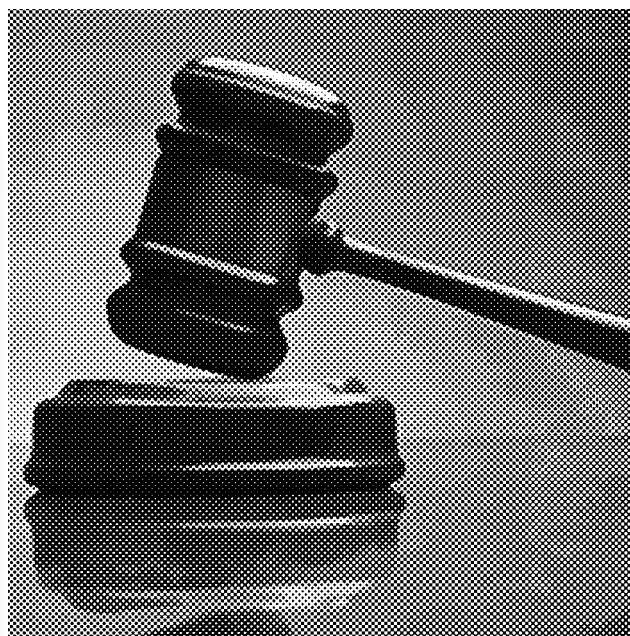
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К004472 с неограниченным
сроком действия).

ЗАСТУПИЛИСЬ ЗА «САМАРАЗНЕРГО»

”

«...400 абонентов ОАО «Самараэнерго» - жители Жигулевска смогут оценить удобство автоматизированных систем учета электроэнергии. Сегодня ОАО «Самараэнерго» начинает монтаж АСКУЭ бытовых потребителей электроэнергии в двух жилых домах города. Проект одобрен администрацией Самарской области и является социально значимым...»

Газета
«Земля и доля»
23 апреля 2009 г.



СУДЕБНАЯ ПРАКТИКА ОАО «САМАРАЗНЕРГО»

«Самараэнерго» через суд обязало Завод «Салют» выплатить проценты за просрочку уплаты за электроэнергию

«У завода «Салют» накопилась задолженность перед «Самараэнерго» за апрель в сумме 3,7 млн. рублей. Поставщик электроэнергии подал в суд на ОАО «Салют», в своем исковом заявлении выставив требования об уплате долга и процентов по нему в размере 9229,15 рублей. Еще до принятия судебного решения «Самараэнерго» частично отказалось от своих требований – завод уплатил сумму основного долга. В августе арбитражный суд Самарской области вынес решение прекратить судебное разбирательство об уплате основного долга, обязав взыскать с «Салюта» в пользу «Самараэнерго» проценты за пользование чужими средствами...»

Газета
«Самарское обозрение»
18 сентября 2008 г.

«КОММУНАР» ОБЯЗАЛИ ЗАПЛАТИТЬ

«ОАО «Самараэнерго» через областной арбитражный суд обязало ФПК «Самарский завод «Коммунар» погасить задолженность в сумме 2,4 млн. рублей. Решение суда было вынесено 29 июля. «Самараэнерго» и «Коммунар» работают на основании договора об электроснабжении, заключенного 30 декабря 2004 года. В соответствии с договором, «Коммунару» в январе-феврале 2008 года была поставлена электроэнергия, которую завод не оплатил. В ответ на иск «Коммунар» подал ходатайство, в котором указал на отсутствие средств на своем счете.

Арбитражный суд удовлетворил претензии энергетиков, обязав завод погасить долги».

Газета
«Самарское обозрение»
11 августа 2008 г.

«САМАРАОРГСИНТЕЗ» РАСЧИТАЛСЯ

«Инвестиционная программа, о которой идет речь, была задумана специалистами ОАО «Самараэнерго» в 2008 году, а стартовой площадкой для ее реализации стал Жигулевск... Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии представляет собой совокупность аппаратных и программных средств, которая обеспечивает дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергопотребле-

нии. Кроме того, АИИС КУЭ позволяет перевести расчеты с потребителями на ежемесячные автоматизированные выписки счетов за потребленное электричество по двухтарифному плану, а также исключить случаи несанкционированного энергопотребления и сделать процедуру оплаты электрической энергии более простой и прозрачной...»

Газета
«Площадь Свободы»
19 декабря 2009 г.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

| Распределение прибыли Общества (тыс. руб.) | ГОСА по итогам 2006 года | ГОСА по итогам 2007 года | ГОСА по итогам 2008 года |
|--|--------------------------|---|--------------------------|
| Нераспределенная прибыль | (264 317) | 1 123 895 | 71 065 |
| Резервный фонд | - | - | - |
| Фонд накопления | - | 906 428 | 61 700 |
| Фонд потребления | - | - | 5 711 |
| Дивиденды | - | 49 466 | 3 654 |
| Прочие цели | - | (погашение убытков прошлых лет) 168 001 | - |

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», Уставом ОАО «Самараэнерго» и Положением о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

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

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

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием

акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате. ОАО «Самараэнерго» регулярно выплачивает дивиденды, история выплаты которых отражена в таблице.

Дивидендная история Общества за последние 3 года.

| | 2007 год (дивиденды за 1 квартал 2007 года) | 2008 год (дивиденды за 2007 год) | 2009 год (дивиденды за 2008 год) |
|--|---|----------------------------------|----------------------------------|
| Размер дивиденда на 1 об. акцию, руб. | 0,026568 | - | - |
| Размер дивиденда на 1 прив. акцию, руб. | 0,026568 | 0,094763 | 0,007 |
| Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб. | 107 890 | 49 466 | 3 654 |
| Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2009, тыс. руб. | 94 363,5 | 40 269,2 | 2 998,5 |
| Дивидендная доходность 1 обыкновенной акции, % | 3,9 | - | - |
| Дивидендная доходность 1 привилегированной акции, % | 6,6 | 35,6 | 3,42 |

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

Выплата дивидендов в неполном объеме произошла по следующим причинам:

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

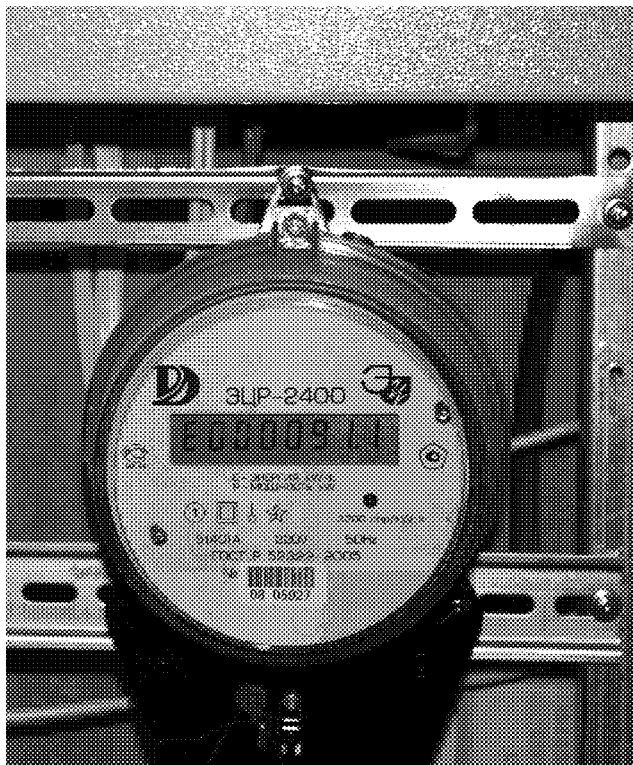
Акционерам, представившим регистратору Общества (ОАО «ЦМД») реквизиты для перечисления дивидендов, дивиденды перечислены.

КАК СЭКОНОМИТЬ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ?

”

«В 2006 году, когда впервые появилась информация об установке подобных счетчиков, город был не готов к этим нововведениям. Сегодня вся организационная работа проведена. В продаже появились счетчики разных модификаций, разработана методика расчета и, самое главное, определены обслуживающие организации. Теперь для того, чтобы заменить счетчик по учету электроэнергии, можно обратиться в ОАО «Самараэнерго». Специалисты подскажут, как действовать, и есть ли возможность установить счетчик в вашем случае...»

Газета
«Вестник»
17 января 2009 г.



ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

СТИРАТЬ И МЫТЬ ПОСУДУ ВЫГОДНЕЕ НОЧЬЮ

«ОАО «Самараэнерго» предлагает прибор, который экономит средства потребителя. Сократить расходы семейного бюджета, можно установив двухтарифный счетчик учета электроэнергии. Он может работать как автономно, «общаясь» только с хозяином и приходящим контролером, так и в составе

автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии. В этом случае счетчик соединяется с диспетчерским компьютером, на который и поступает вся информация со счетчика. В обоих случаях на экране дисплея или монитора указываются дата, время, тарифное расписание (время переключения) и, конечно, потребленная энергия, как по каждому тарифу, так и суммарная. Память аппарата сохраняет также отчетные данные за предыдущие 11 месяцев...»

Газета
«Самарские известия»
28 августа 2008 г.

«ОАО «Самараэнерго» объявило о том, что начинает работу по продаже и установке своим абонентам так называемых двухтарифных счетчиков.

НОЧЬЮ ДЕШЕВЛЕ

Если обычный счетчик стоит примерно 500 руб., то многотарифный около 1500 руб. К этому надо прибавить стоимость замены старого счетчика на новый. ОАО «Самараэнерго», объявившее сейчас о начале установки таких приборов учета для своих потребителей, делает это за 512 руб. К слову, это еще по-божески. Например, стоимость установки для бытовых абонентов Москвы составляет от 3000 руб. (однофазный электросчетчик) до 5500 руб. (трехфазный электросчетчик)...»

Газета
«Советник»
31 августа 2009 г.

7

ЗАЧЕМ МЕНЯТЬ СЧЕТЧИК?

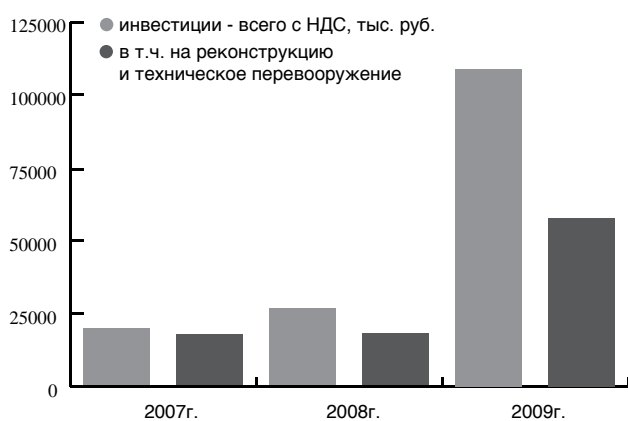
«Этот вопрос мы адресовали ОАО «Самараэнерго» и вот что нам ответили: Согласно «Правилам функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденным постановлением правительства РФ от 31.08.06 530 (далее правила), учет электрической энергии должен обеспечиваться покупателями (п. 71). Кроме того, каждый гражданин-потребитель имеет право установить прибор дифференцированного учета с определением потребления электроэнергии по зонам суток. К сожалению, льготы на покупку и установку приборов учета электроэнергии ветеранам войны и другим гражданам законом не предусмотрены...»

Газета
«Социальная газета»
7 ноября 2009 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1. ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ НАПРАВЛЯЕМЫЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.

График объемов инвестиций за 2007 - 2009 гг. ОАО «Самараэнерго»:



Объем инвестиций составляет по годам: 2007 год – 23 936 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 20 090 тыс.руб.); 2008 год – 31 001 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 16 552 тыс. руб.); 2009 год – 101 604 тыс. руб. (в т.ч. на реконструкцию и техническое перевооружение – 65 401 тыс.руб.)

С целью повышения эффективности обслуживания потребителей электроэнергии ОАО «Самараэнерго» разработало и в 2009 году реализовало комплекс социально-направленных проектов, таких как «Создание центров обслуживания клиентов в 12-ти населенных пунктах Самарской области» и «Создание АСКУЭ бытовых потребителей в г. Жигулевск».

Открытие центров обслуживания клиентов позволило увеличить территориальную зону обслуживания потребителей ОАО «Самараэнерго», расширить спектр предоставляемых услуг и улучшить качество обслуживания потребителей ОАО «Самараэнерго». В годовой инвестпрограмме Общества на 2009 год объем инвестиций по данному направлению составил 49 993 тыс. рублей.

В 2009 году ОАО «Самараэнерго» разработало пилотный инвестиционный проект «АСКУЭ бытовых потребителей электроэнергии».

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей в 2-х жилых домах г. Жигулевска в отчетном году была введена в промышленную эксплуатацию.

Для бытовых потребителей экономическая эффективность внедрения АСКУЭ определяется:

- переходом на двухтарифную систему оплаты за потребленную электроэнергию (день, ночь), что существенно снизит средний тариф электропотребления;
 - снижением нагрузки в платежах добросовестных потребителей за электропотребление в местах общего пользования за счет исключения хищений и неучтенного и нерационального расхода электроэнергии (на лестничных площадках, при освещении входов в подъезды, в подвалах и т.п.);
 - организацией достоверного учета и оперативного контроля за потреблением электроэнергии по каждой квартире и по жилому дому в целом;
 - переходом на расчет за потребленную электроэнергию с квитанций, заполняемых жильцами, на выпуск счетов энергоснабжающей организацией;
 - обеспечением автоматизации процесса выписки счетов жильцам за фактически потребленную электроэнергию, что существенно уменьшит количество ошибок.
- Экономическая эффективность внедрения АСКУЭ для ОАО «Самараэнерго» определяется:
- повышением точности учета (за счет уменьшения искажений при ручном съеме данных, за счет ревизии приборов учета и замены старых типов счетчиков на более современные и точные);
 - исключением хищений электроэнергии за счет оперативного контроля баланса потребления жилого дома;
 - сокращением затрат на обработку информации экономическим подразделением за счет получения оперативной и достоверной информации об энергопотреблении в электронном виде;
 - сокращением затрат на персонал, контролирующий показания квартирных счетчиков.

В годовой инвестпрограмме ОАО «Самараэнерго» на 2009 год объем инвестиций по данному титулу составил 2 701 тыс. рублей.

В 2010 году ОАО «Самараэнерго» планирует продолжить работу по внедрению АСКУЭ у бытовых потребителей электроэнергии.

7.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ (ПРИБЫЛЬ, АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ, ПРОЧИЕ).

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

Освоение инвестиций за 2007 - 2009 гг. (с учетом НДС) по источникам выглядит следующим образом:

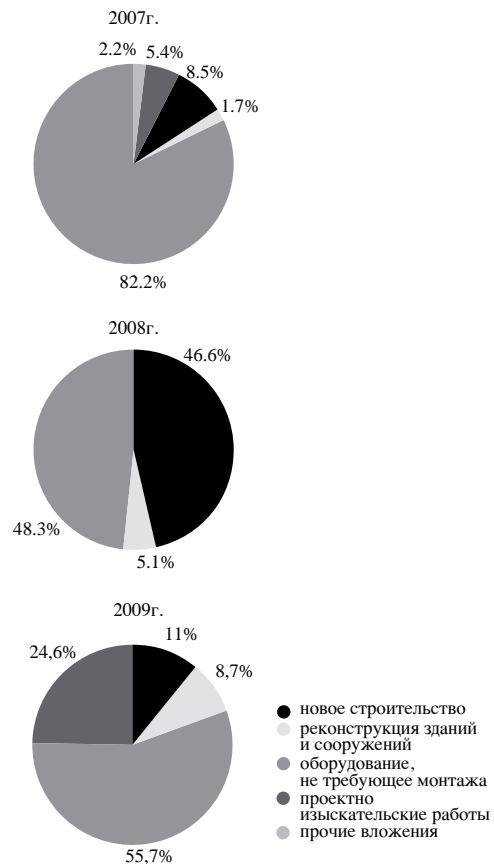
| 2007г. | план | факт | % выполнения |
|--|--------|--------|--------------|
| ВСЕГО, тыс. руб. | 37 406 | 23 936 | 64 |
| В т.ч. - за счет собственных средств: | 37 406 | 23 936 | 64 |
| Амортизационных отчислений | 37 406 | 22 636 | 60 |
| прибыли | | | |
| прочих источников | | 1 300 | |
| - за счет привлеченных источников: | | | |
| бюджета РФ | | | |
| средств от долевого участия | | | |
| прочих | | | |

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

| 2009г. | план | факт | % выполнения |
|--|---------|---------|--------------|
| ВСЕГО, тыс. руб. | 109 659 | 101 604 | 93 |
| В т.ч. - за счет собственных средств: | 109 659 | 101 604 | 93 |
| Амортизационных отчислений | 54 448 | 48 910 | 90 |
| прибыли | | | |
| прочих источников | 55 211 | 52 694 | 95 |
| - за счет привлеченных источников: | | | |
| бюджета РФ | | | |
| средств от долевого участия | | | |
| прочих | | | |

7.3. СТРУКТУРА КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЙ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ: НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ОБОРУДОВАНИЕ, НЕ ТРЕБУЮЩЕЕ МОНТАЖА, ПРИОБРЕТЕНИЕ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ (ЗДАНИЙ), ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ЛЕТ, ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ.

Динамика структуры инвестиций по направлениям за 2007-2009 годы:



Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2007 год:

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

2008 год:

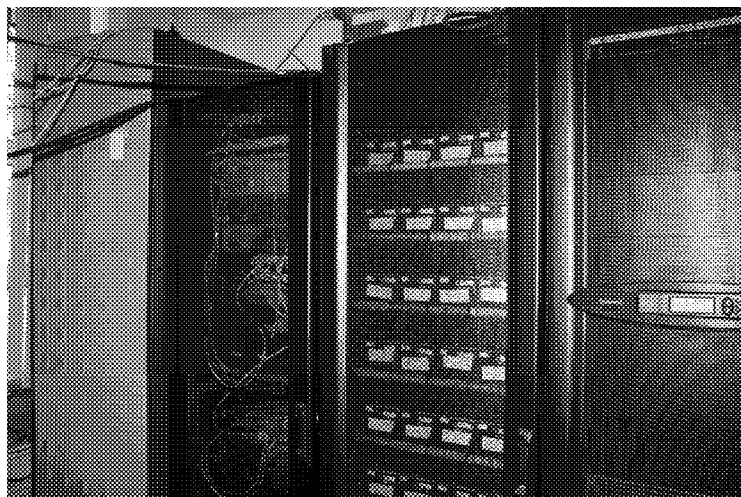
- настройка, и пусконаладочные работы оборудования VPN;
- прокладка оптических линий связи (последней мили);
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавшего свой ресурс);
- модернизация локально-вычислительной сети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

2009 год:

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

7.4. ПРИВЛЕЧЕНИЕ КРЕДИТНЫХ РЕСУРСОВ ПОД ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2007-2009гг. не привлекались.



РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОННЫХ СИСТЕМ ХРАНЕНИЯ ДАННЫХ

«САМАРАЭНЕРГО» УХОДИТ В IT

”

«...Применение системы хранения данных позволит автоматизировать весь цикл задач по учету и анализу реализации электроэнергии. Это значительно повысит качество обслуживания клиентов ОАО «Самараэнерго». Внедрение системы хранения данных Hitachi HDS AMS1000 улучшит учет и управление ресурсами, обеспечит оперативное отслеживание финансовых, социально-экономических процессов...»

Газета
«Самарское обозрение»
29 октября 2009 г.

ОБЕСПЕЧИТ НАДЕЖНОСТЬ

«В ОАО «Самараэнерго» запущена в эксплуатацию система хранения данных Hitachi HDSAMS1000, основной элемент высокотехнологичного центра обработки данных. Успешное завершение этого проекта позволит компании повысить качество обслуживания потребителей электроэнергии. Сегодня и повседневная работа, и развитие

энергосбытового бизнеса невозможны без внедрения информационных технологий. Эффективность работы ОАО «Самараэнерго» в немалой степени зависит, от грамотного внедрения и эффективного применения IT-систем...»

Газета
«Город НСК»
30 октября 2009 г.

«Самараэнерго» завершило проект по строительству центра обработки данных

«...Запуск сервисно-ориентированной системы хранения данных Hitachi HDS AMS1000 решает сразу несколько технических проблем. Прежде всего, оптимизируется инфраструктура хранения данных ОАО «Самараэнерго», а это сводит к минимуму вероятность потери информации, обеспечивает быстрое восстановление целостности баз данных. В результате повышается защищенность и безопасность информационной системы ОАО «Самараэнерго» в целом...»

Газета
«Постскриптум»
30 октября 2009 г.

РАЗВИТИЕ СРЕДСТВ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ. ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

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

В 2009 году были реализованы следующие проекты:

1. Завершено строительство центров обслуживания клиентов, произведен монтаж современного компьютерного оборудования в двенадцати районах области. Строительство новых объектов позволит расширить представительство компании ОАО «Самараэнерго» в регионе, улучшить качество обслуживания потребителей электрической энергии.

2. Завершены работы по расширению корпоративной сети ОАО «Самараэнерго», интеграции объектов ЦОК в единую корпоративную сеть, организованной для обеспечения строго регламентированного информационного взаимодействия центрального офиса и отделений ОАО «Самараэнерго» с целью удовлетворения потребностей в услугах информационного обмена, оперативного отслеживания хода финансовых и социально-экономических процессов, учета и управления ресурсами.

В рамках проекта инсталлированы технические решения по созданию единой телекоммуникационной системы ОАО «Самараэнерго», используя высокотехнологичное коммутационное оборудование.

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

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

4. Произведен монтаж структурированной кабельной системы в офисах Тольяттинского и Новокуйбышевского отделений ОАО «Самараэнерго» категории 5Е и 25 летней гарантии

компании AMP NETCONNECT, одного из крупнейших мировых производителей оборудования для локальных вычислительных сетей, структурированных кабельных систем и их компонентов.

5. Проведена модернизация высокотехнологичного центра обработки данных, увеличена вычислительная мощность за счет ввода в эксплуатацию дополнительных лезвий блейд-серверов Fujitsu, внедрена система хранения данных, произведен монтаж климатического оборудования.

Внедрение системы хранения данных позволило оптимизировать инфраструктуру хранения данных, свести к минимуму вероятность потери данных, обеспечить быстрое восстановление целостности баз данных информационных систем, обслуживать инфраструктурные приложения, установленные на блейд-серверах Fujitsu, эксплуатировать современные информационные системы. Освободившаяся на старых системах емкость стала использоваться для хранения архивных и редко запрашиваемых данных. Модернизация Центра Обработки Данных позволила повысить эффективность деятельности предприятия, учитывать территориально-распределенную структуру компании ОАО «Самараэнерго», использовать встроенные функции консолидации всего объема информации.

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

На 2010 год в области информационных технологий планируется завершение строительства волоконно-оптических линий связи между центральным офисом и отделениями компании, что обеспечит информационное взаимодействие между структурными подразделениями Общества.

Завершающим этапом строительства современного центра обработки данных станет проект внедрения модульной системы хранения данных, что повысит надежность хранения информации и обеспечит быстрое восстановление целостности баз данных.

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



САМАРАЭНЕРГО



9 КРУПНЕЙШАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ УЛУЧШАЕТ УСЛОВИЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ КЛИЕНТОВ В СЕЛЬСКИХ РАЙОНАХ И ГОРОДАХ

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ ОАО «САМАРАЗНЕРГО». МАКСИМ СОЙФЕР РАССКАЗАЛ О РЕЗУЛЬТАТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ.

«...Наша инвестиционная программа, - отметил на встрече Максим Сойфер, — в первую очередь, направлена на повышение эффективности сбыта электрической энергии, улучшение качества обслуживания потребителей электрической энергии, получение дополнительной прибыли за счет повышения оперативности и точности расчетов. Достаточно

крупным комплексным и социально ориентированным инвестиционным проектом стало создание Центров обслуживания клиентов в городах и районах Самарской области».

Интервью
генерального директора
ОАО «Самараэнерго»
Газета «Самарские известия»
11 декабря 2009 г.

МАКСИМ СОЙФЕР: «МЫ СТРЕМИМСЯ ПОВЫСИТЬ КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

«...Мы открыли Центры обслуживания клиентов (ЦОК) в отделениях ОАО «Самараэнерго» в 12 населенных пунктах Самарской области... Главная цель, которую мы ставили перед собой, реализуя этот проект — стать ближе к потребителю. В ЦОКах наши специалисты принимают обращения клиентов по вопросам энергопотребления, технологического присоединения, передачи и распределения электроэнергии. Кроме того, они будут контролировать состояние платежей за потребленную электроэнергию...».

Интервью
генерального директора
ОАО «Самараэнерго»
Газета «Время»
14 декабря 2009 г.

Максим Сойфер: «Мы намерены двигаться в сторону розничного рынка»

«...Инвестиционный проект по организации ЦОК реализуется в 12 населенных пунктах Самарской области, он согласован с Министерством экономического развития и торговли Самарской области и главами администраций соответствующих муниципальных районов. Всего на эту работу мы потратили и потратим до конца года 47,5 млн. рублей без НДС. График ввода ЦОК осуществляется поэтапно. До 15 декабря, как и было запланировано, мы полностью завершим работу и запустим наш инвестпроект в эксплуатацию...»

Интервью генерального директора
ОАО «Самараэнерго»
Газета «Самарское обозрение»
14 декабря 2009 г.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

9.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОГЛАСНО ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРОВЕДЕНИЯ РЕГЛАМЕНТИРОВАННЫХ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ НУЖД ОБЩЕСТВА

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

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

Стратегическое планирование деятельности ОАО «Самараэнерго» в части закупок возложено на Центральный закупочный орган, персональный состав которого 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 2009 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Стандартом ЗД4_Г_2 ТП 2008 «Системы стандартов по организации закупочной деятельности. Проведение закупок»;
- Годовой комплексной программой закупок на 2009 год,

утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.08.2009, протокол № 2/244;

- Приказом ОАО «Самараэнерго» № 114 от 31.03.2008 о закупочной деятельности;
- Приказом ОАО «Самараэнерго» от 09 августа 2007 года № 246 «Об образовании постоянно действующей конкурсной комиссии» (с изменениями и дополнениями).

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

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

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

9.2. ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПО СПОСОБАМ ЗАКУПОК.

По итогам реализации Годовой комплексной программы закупок ОАО «Самараэнерго» на 2009 год, скорректированной под производственные программы 2010 года объем регламентированных процедур составил:

В Энергоремонтном производстве – услуги 75,3 % от плана затрат;

ТПиР – 90,7 % от плана затрат, в том числе: МТР – 77,1%, услуги – 13,6%;

Капстрой – 95,5 % от плана затрат, в том числе: МТР – 67%, услуги – 28,5%;

Эксплуатационные расходы – 127,6% от плана затрат, в том числе МТР – 29,4%, услуги – 98,2%;

Прочие закупки – материалы и услуги - 90,1% от плана затрат.

В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг 2009 года проведено 254 торговых сессии на общую сумму 370 573 тыс. руб. (110,4 %), при плане 335 800 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 108 на сумму 176 527 тыс. руб., что составляет 52,6 % от общего плана закупок. Из них способом «открытый конкурс» – 60 на сумму 119 163 тыс. руб., «открытый запрос цен» – 36 на общую сумму 29 058 тыс. руб., «открытый запрос предложений» – 12 на общую сумму 28 306 тыс. руб.

- Закупок способом «Единственный источник» проведено 54 на общую сумму 177 263 тыс. руб., что составляет 52,8 % от общего плана закупок, из них по результатам конкурентных процедур 12 закупок на сумму 10 604,0 тыс. руб.

Основные закупки способом «Единственный источник» включают:

- Аренду административных зданий у ОАО «Волжская ТГК», прочих административных зданий на общую сумму 40 294 тыс. руб. Решение принято Советом директоров ОАО «Самараэнерго» (Протокол заседания Совета директоров, проводимого в заочной форме 15 декабря 2006г.);

- Услуги по модернизации автоматизированной информационной системы управления энергосбытовой деятельностью (АИСУЭД) на сумму 5 000 тыс. руб. (Протокол ЦЗО 01/02 от 09.02.2009г.);

- Закупка автотранспорта для нужд ОАО «Самараэнерго» на общую сумму 7 716,7 тыс. руб. (Протокол ЦЗО 02/07 от 22.07.2009г.).

- Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 16 783 тыс. руб., или 5,0% от плана закупок.

9.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННОЙ НА 2010 ГОД

Годовая комплексная программа закупок на 2010 год сформирована в следующем объеме:

Энергоремонтное производство 11 закупок на сумму 4 766 тыс. руб., в том числе:

0 лотов по выбору поставщиков МТР;

11 лотов на сумму 4 766 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Техническое перевооружение и реконструкция 17 закупок на сумму 14 359 тыс. руб., в том числе:

9 лотов на сумму 10 246 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

8 лотов на сумму 4 113 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Капитальное строительство 7 закупок на сумму 27 665 тыс. руб., в том числе:

1 лот на сумму 15 410 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

6 лотов на сумму 12 255 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Эксплуатационные расходы 77 закупок на сумму 211 769 тыс. руб., в том числе:

8 лотов на сумму 1638 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

69 лотов на сумму 210 131 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Прочие расходы 69 закупок на сумму 112390 тыс. руб., в том числе:

16 лотов на сумму 10 867 тыс. руб. по выбору поставщиков МТР;

53 лота на сумму 101 523 тыс. руб. по выбору исполнителя работ.

Итого планируется провести 181 закупочную сессию на общую сумму 370 949 тыс. руб., в том числе в процентном соотношении:

- Открытых конкурсов – 31,4 %

- Открытых запросов цен – 3,8 %

- Закупок у единственного источника – 53,3 %

- Открытых запросов предложений – 5,5%

- Нерегламентированных закупок – 6,0 %

Высокий процент закупки у единственного источника обусловлен тем, что большой объем открытых конкурсов был перенесен на 4 квартал 2009 года, под производственные программы 2010 года.

К основным закупкам у единственного источника относятся:

- Аренда зданий у ОАО «Волжская ТГК» – 28 472 тыс. руб.;

- Аренда прочих административных зданий – 13 188 тыс. руб.;

- Услуги по сбору денежных средств – 28 261 тыс. руб.;

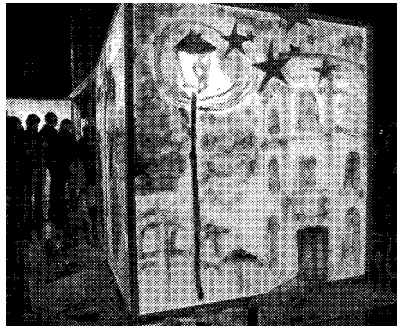
- Модернизация программного комплекса для расчетов с потребителями – 5 000 тыс. руб.;

- Установка и обслуживание справочно-правовой системы Гарант-Сервис-Самара на сумму 4 394 тыс. руб.;

- Услуги по защите в суде – 49 925 тыс. руб.

- Аренда транспорта - 16 099 тыс. руб.

10



ПОДДЕРЖИВАЯ КОРПОРАТИВНЫЕ ТРАДИЦИИ

ОАО «Самараэнерго» проводит конкурс среди сотрудников на лучшую фотографию

«ОАО «Самараэнерго» объявило о начале конкурса фотографий «Мир глазами энергетиков». Целью конкурса является выявление и поощрение талантливых сотрудников ОАО «Самараэнерго» в области фотоискусства, а также создание позитивного образа энергокомпании, повышения уровня корпоративной культуры и хорошего настроения. В прошлом году подобный конкурс прошел в ОАО «Саратовэнерго». ОАО «Самараэнерго» продолжает лучшие корпоративные традиции предприятий энергетической отрасли Поволжья... Все работы, принявшие участие в конкурсе «Мир глазами энергетиков», в дальнейшем будут украшать интерьер офиса компании».

Интернет-сайт
ОАО «Самараэнерго»
18 августа 2009 г.

«САМАРАЭНЕРГО» ЗАНЯЛО ДОСТОЙНОЕ МЕСТО СРЕДИ ДОСТОПРИМЕЧАТЕЛЬНОСТЕЙ ГОРОДА

«ОАО «Самараэнерго» представило на «Празднике света 2009» художественную композицию с изображением офисного здания на улице Ленинградской. Рядом с офисным зданием сотрудники ОАО «Самараэнерго» изобразили фонарь - символ электрического света... ОАО «Самараэнерго» четвертый раз

принимает участие в празднике света. На первом фестивале компания представила композицию «Осентяющие Вас деревья», второй фестиваль «Праздник света 2007» украсил арт-объект «Ген жизни», сделанный при поддержке ОАО «Самараэнерго», на третьем фестивале ОАО «Самараэнерго» представило макет самых

популярных мест города Самары. В настоящее время макет города установлен в офисе управления ОАО «Самараэнерго».

Газета
«Самарские известия»
29 сентября 2009 г.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В результате деятельности ОАО «Самараэнерго» образуются 13 видов отходов производства и потребления 1 - 4 класса опасности на 23 площадках (здание управления, 18 отделений и 4 производственных участка). Для ОАО «Самараэнерго» Научно-аналитическим центром промышленной экологии Самарского государственного технического университета разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в котором представлена схема операционного движения отходов, даны характеристика мест временного хранения (накопления) отходов на территории предприятия, периодичность их вывоза, план мероприятий по снижению воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

В 2009 году Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2010 год.

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

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

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

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

Основными задачами на 2010 год для ОАО «Самараэнерго» является разработка нового проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в связи с созданием Центров обслуживания клиентов в 12 населенных пунктах Самарской области, а также контроль своевременного вывоза и размещения отходов производства и потребления в соответствии с заключенными договорами.

**ПОДПИСАН
КОЛЛЕКТИВНЫЙ
ДОГОВОР
НА 2009-2010 гг.**



”

«16 апреля 2009 года прошла конференция сотрудников ОАО «Самараэнерго», на которой были подведены итоги исполнения Коллективного договора за 2007-2008 г. и утвержден новый Коллективный договор на 2009-2010 гг. Проект Коллективного договора на 2009-2010 гг. подготовил профсоюзный комитет. В Коллективном договоре на 2009 - 2010 гг. сохранена социальная направленность: все льготы и гарантии для работников сохранены. Кроме того, увеличены размеры денежных средств на оздоровление, пособие при рождении ребенка и др. При этом основным условием выполнения социальных гарантий Коллективного договора является стабильное финансово-экономическое состояние Общества...»

Интернет-сайт
www.samaraenergo.ru
23 апреля 2009 г.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПЕРВИЧНОЙ ПРОФСОЮЗНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОАО «САМАРАЗНЕРГО»

Праздник дружбы и спорта

«В прошлую субботу состоялась 4-я Спартакиада работников ОАО «Самараэнерго». На базе отдыха «Золотой берег» соревновались 190 энергетиков – любителей спорта. Состязались в следующих видах спорта: легкая атлетика (эстафеты и прыжки в длину), шахматы, стрельба, гиревой спорт, дартс, настольный теннис. Спорт – не единственное увлечение

работников ОАО «Самараэнерго». В течение года в компании проходит несколько культурных мероприятий, где коллеги собираются вместе. Это и День пожилого человека, когда для бывших сотрудников устраивают концерт, и День Победы, когда чествуют ветеранов Великой Отечественной Войны, ранее работавших в компании. Конечно же, не остается без внимания, самый главный праздник - День энергетика, который отмечается с большим размахом.

Газета
«Самарские известия»
24 июля 2008 г.

ПОМОГАЮТ МОЛОДЫМ

«ОАО «Самараэнерго» провело семинар для членов Молодежной комиссии предприятия и профоргов. Мероприятие было посвящено наиболее важным аспектам профсоюзной работы среди молодежи и собрало 43 человека. В настоящее время в ОАО «Самараэнерго» молодежь составляет четвертую часть коллектива. Поэтому решение проблем молодых сотрудников является одним из важнейших вопросов для ОАО «Самараэнерго». Среди них наиболее актуальны сложности с приобретением жилья, получения дополнительного образования, повышения квалификации и другие проблемы...»

Газета
«Самарские известия»
30 сентября 2009 г.

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

11.1. СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ.

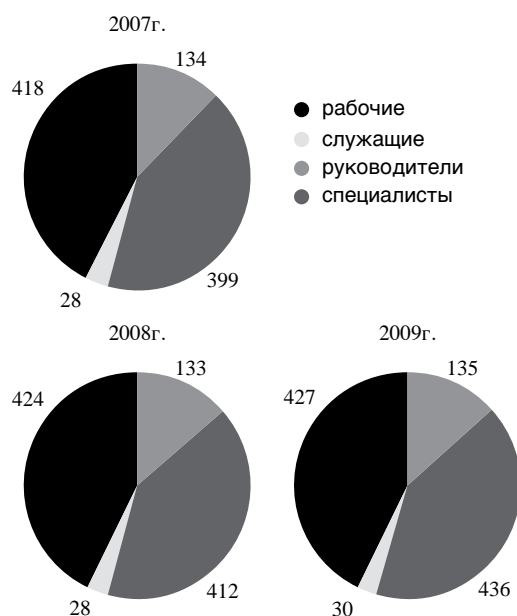
Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 1028 человек, из них:

| | | |
|------------------------------|---|----------|
| руководителей всех категорий | - | 135 чел. |
| специалистов | - | 436 чел. |
| служащих | - | 30 чел. |
| рабочих | - | 427 чел. |

Анализ кадров за 2009 год в сравнении с 2008 годом показывает, что численный состав кадров незначительно увеличился (на 31 человека) по причине образования 12 центров обслуживания клиентов.

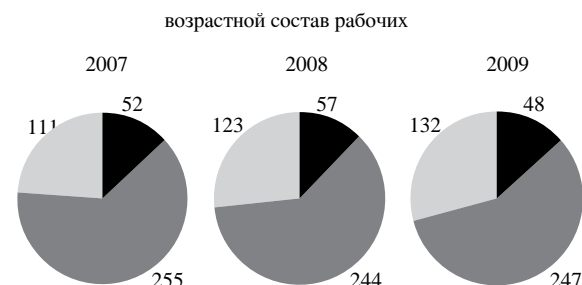
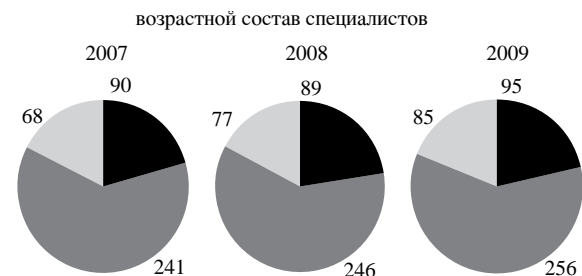
Количественный анализ кадров за последние 3 года:

| Категория работников | на 31.12.2007 | на 31.12.2008 | на 31.12.2009 |
|---------------------------|---------------|---------------|---------------|
| - всего работающих (чел.) | 979 | 997 | 1028 |
| в том числе: | | | |
| - руководителей (чел.) | 134 | 133 | 135 |
| - специалистов (чел.) | 399 | 412 | 436 |
| - служащих (чел.) | 28 | 28 | 30 |
| - рабочих (чел.) | 418 | 424 | 427 |



11.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ.

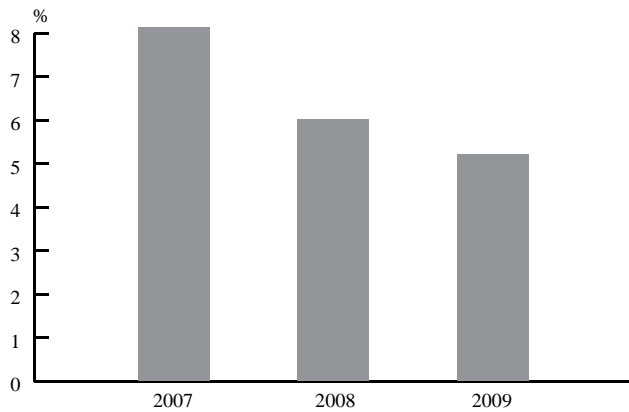
В 2009 году 15,5% работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 57,5% - в возрасте от 30 до 50 лет и 27,0% - в возрасте старше 50 лет.



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

11.3. РОТАЦИЯ КАДРОВ.

| 2007 год | 2008 год | 2009 год |
|----------|----------|----------|
| 7,9% | 6,0% | 5,5% |



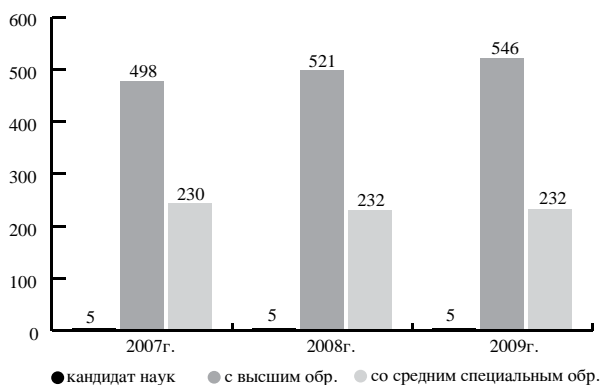
Число уволенных в 2009 году по причинам текучести составило 28 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2009 году составила 2,7 %, в 2008 году - 6,0 %.

11.4. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ). СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА.

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне - 96,5 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» 783 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. | 1028 | 546 | 232 | 5 |
| Руководители | 135 | 107 | 22 | 4 |
| Специалисты | 436 | 351 | 66 | 1 |
| Служащие | 30 | 11 | 12 | - |
| Рабочие | 427 | 77 | 132 | - |



В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ОАО «Самараэнерго» проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (Российский фонд образовательных программ, ЗАО «Энергосервис – Обучение», ООО «Фонд энергетического развития», Корпоративный энергетический университет).

| Показатели | Обучено в 2009 году | Прогноз на 2010 год |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| Подготовка рабочих | - | 1 чел. |
| Переподготовка | 40 чел. | 42 чел. |
| Обучение вторым профессиям | - | - |
| Повышение квалификации рабочих | - | - |
| Повышение квалификации ИТР | - | 10 чел. |
| Затраты на обучение (руб.) | 704 944 руб. | 1 291 700 руб. |

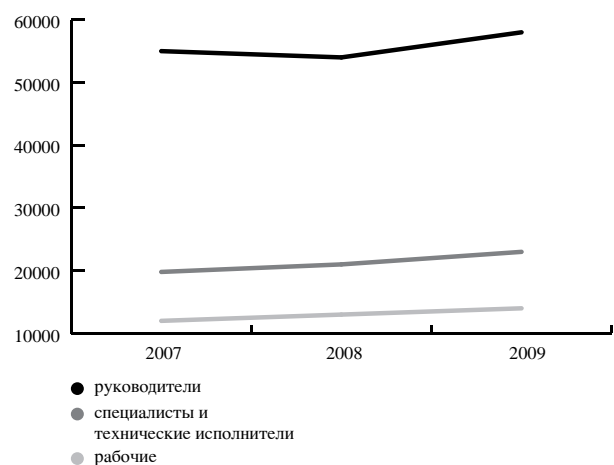
В 2009 году приняли участие в семинарах 40 человек из категории руководителей и специалистов.

Динамика изменения заработной платы

Заработная плата работников по категориям с 2007-2009 гг. (руб.)

| Категории работников | Годы | | |
|---------------------------------------|--------|--------|--------|
| | 2007 | 2008 | 2009 |
| Руководители | 54 997 | 58 696 | 66 676 |
| Специалисты и технические исполнители | 21 553 | 23 355 | 25 974 |
| Рабочие | 13 010 | 13 752 | 15 560 |

Динамика заработной платы работников по категориям с 2007-2009 гг.



Рост средней заработной платы работников ОАО «Самараэнерго» объясняется увеличением тарифной части заработной платы на индекс потребительских цен Российской Федерации за 9 месяцев 2009 года, что гарантировано Коллективным договором ОАО «Самараэнерго».

ПРОГРАММА ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОАО «САМАРАЭНЕРГО».

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

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

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

В соответствии с договором 01/95/ю открыто 598 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 44 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 1 766 рублей. На 2009 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 179 счетов, из них 1 пенсионер получает пенсию.

11.5. ОХРАНА ТРУДА

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

Работа с персоналом ведется в соответствии с «Положением об организации работы с персоналом». Работники компании обеспечены сертифицированными средствами защиты в соответствии с нормами.

Весь комплекс мероприятий, предусмотренных планом по охране труда, предупреждению дорожно-транспортных происшествий и травматизма на автотранспорте в 2009 году, выполнен.

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

В 2009 году проведен периодический обязательный медосмотр в соответствии с ТК РФ и приказом МЗ РФ от 16.08.2004 г. № 83 работникам ОАО «Самараэнерго». По результатам проведенных осмотров и обследований не выявлены работники с противопоказаниями к выполняемой работе.

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

В целом по предприятию в 2009 году на мероприятия по охране труда израсходовано 130 073 тыс. руб., в том числе на мероприятия по предупреждению несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 747,6 тыс. руб., на приобретение средств индивидуальной защиты – 115,4 тыс., на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 405,3 тыс. руб.

В 2009 году проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в количестве 346 рабочих мест на общую сумму 574,483 тыс.руб. Заключение от Департамента труда и занятости населения по результатам экспертизы материалов аттестации рабочих мест по условиям труда получено.

За прошедший год проведены мероприятия по оздоровлению

работников Общества и членов их семей, так:

в санаториях - 38 человек;

в санаториях-профилакториях прошли лечение - 1 человек;

в детских оздоровительных лагерях – 22 человека.

Финансовые затраты на оздоровительные мероприятия составили:

из прибыли общества – 847,8 тыс.руб.;

из фонда социального страхования – 661 тыс.руб.

из средств профкома - 271,2 тыс. руб.

Кроме того, по Постановлению фонда социального страхования от 15.04.2009 г. № 331 за счет частичного финансирования предупредительных мер по сокращению производственного травматизма в 2009 году в ОАО «Самараэнерго» прошли оздоровление 5 сотрудников ОАО «Самараэнерго» в санаториях на общую сумму 112,7 тыс. руб.

В течение 2009 года в ОАО «Самараэнерго» пострадавших от несчастного случая и профзаболеваний не было.

РЕЙТИНГ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО «САМАРАЗНЕРГО» ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2009 года

НАДЕЖНЫЕ ПАРТНЕРЫ:

ОАО «МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОСБЫТ»
ООО «РОСНЕФТЬЭНЕРГО»

ДОЛЖНИКИ:

МУП ГОРОДА САМАРЫ «САМАРАВОДОКАНАЛ»
ОАО «АВИАКОР-АВИАЦИОННЫЙ ЗАВОД»
ОАО «СНТК ИМ. Н.Д. КУЗНЕЦОВА»

ДОЛЖНИК - это потребитель электрической энергии, который имеет задолженность за потребленную энергию более чем за один период платежа (согласно договору)

**РЕКЛАМА – МОНОЛОГ
С ПОТРЕБИТЕЛЕМ**

**ОАО «САМАРАЗНЕРГО»
ПРЕДЛАГАЕТ К ПРОДАЖЕ**

**НОВЫЕ ЭЛЕКТРОННЫЕ
СЧЕТЧИКИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ:**

- 1. СЕ 101 S6 145 M; СЕ 101 R5 145 M** – однофазный однотарифный по цене 686 рублей 87 копеек;
 - 2. СЕ 102 S6 145 OKV; СЕ 102 R 145 OKV** – однофазный многотарифный по цене 1410 рублей 37 копеек;
 - 3. ЦЗ 6803 (1-7,5 А; 5-50 А; 10-100 А)** – трехфазный однотарифный по цене 1862 рубля 07 копеек;
 - 4. ЦЗ 6822 (1,0 220В 5-50А 4Т 1Р)** – трехфазный многотарифный по цене 3348 рубля 77 копеек.
- Каждый счетчик электрической энергии проходит входной контроль. Многотарифные счетчики электрической энергии запрограммированы на тарифное расписание по местному (самарскому) времени с автоматическим переключением на зимнее и летнее время.

По вопросам приобретения и установки счетчиков электрической энергии можно обращаться в службы эксплуатации, ремонта и регулировки приборов учета ОАО «Самараэнерго» по телефону: (846) **279-69-15**

**В БОРСКОМ ОТДЕЛЕНИИ ОАО «САМАРАЗНЕРГО»
ВО ВНОВЬ ОТКРЫВАЕМОМ ЦЕНТРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ
КЛИЕНТОВ (ЦОК) В С. БОГАТОЕ ИМЕЮТСЯ ВАКАНСИИ:**

Инженер.

Квалификационные требования: высшее профессиональное (техническое) образование, стаж работы на электротехнических должностях не менее 3 лет, навыки работы на ПК.

Контролер II группы квалификации.

Квалификационные требования: среднее специальное или среднее профессиональное образование (желательно электротехническое), 3 группа по электробезопасности в электроустановках до 1000 В, навыки работы на ПК.

Собеседование с кандидатами будет проходить с 09 ноября по 13 ноября 2009 года с 9.00 до 12.00 часов по адресу: с. Борское, ул. Сиреневая, 5 Борское отделение ОАО «Самараэнерго». При себе иметь: резюме, копию паспорта, оригинал и копию диплома, копию трудовой книжки, копию удостоверения на группу по электробезопасности (если имеется).

**Внимание
юридических лиц –
потребителей
электрической
энергии, поставляемой
ОАО «Самараэнерго»!**

• В связи с участием в проведении тарифной кампании на 2010 год и в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. №20-э/2, ОАО «Самараэнерго» предлагает своим клиентам (юридическим лицам) до 01 июля 2009 года предоставить следующие данные по организации:

- Величину заявленной мощности на 2010 год.
- Ожидаемый объем электропотребления на 2010 год.

В случае непредоставления информации отнесение организации к одной из тарифных подгрупп будет выполнено в соответствии с п. 69 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке.

Более подробную информацию можно получить по телефонам:
(846) **279-68-46, 279-68-55.**

ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ОБЩЕСТВА НА БУДУЩИЙ ГОД, РЕШЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ

12.1. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

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

Для укрепления конкурентоспособности и сохранения положительной тенденции развития компании ОАО «Самараэнерго» осуществляет и планирует осуществлять следующие мероприятия:

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

12.2. ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

Сознавая, что деятельность ОАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования, а также стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям

Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ 28.11.2001 года.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2010 году Общество планирует решить следующие задачи:

- 1) повышение информационной и финансовой прозрачности,
- 2) обеспечение эффективной системы внутреннего контроля и аудита,
- 3) совершенствование системы корпоративных процедур, упорядочение и оптимизация процедурных документов,
- 4) повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления.

12.3. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ОБЩЕСТВА И PR-ПОДДЕРЖКА ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Усиление конкуренции среди энергоснабжающих организаций, либерализация рынка электроэнергии, возросшая социальная направленность энергосбытового бизнеса и клиентоориентированная политика Общества повышают роль деловой репутации ОАО «Самараэнерго» и необходимость ее поддержки посредством PR-кампаний, соответствующих общей стратегии развития организации.

В 2010 году Общество сохранит активную позицию в информационном пространстве Самарской области, отстаивая интересы акционеров и клиентов компании через средства массовой информации, интернет-сайт, корпоративную газету ОАО «Самараэнерго», через проведение PR-акций и участие в различных мероприятиях: деловых встречах, совещаниях и семинарах и др.

В целях сохранения и расширения абонентской базы ОАО «Самараэнерго», снижения активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на НОРЭМ и усиления позиций по отношению к внешним рискам Общество планирует продолжить работу по информированию общественности о конкурентных преимуществах и новых услугах.

Учитывая большую значимость для Общества работы с региональными органами власти по формированию тарифно-балансовых решений, с целью эффективного воздействия на процессы тарифообразования и создания положительного образа компании в глазах общественности и государственных структур в 2010 году Общество планирует активизировать работу по разъяснению своей позиции относительно тарифно-договорных отношений на розничном рынке электроэнергии.

Выполняя задачу по снижению потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию, особое внимание будет уделяться информированию общественности о положительной практике принятия судебных решений в спорах с потребителями или контрагентами, о возможности ограничения подачи электроэнергии в случае неплатежей.

Реализуя программы по внедрению автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей в г.о. Жигулевск, продаже и установке многотарифных счетчиков электроэнергии компания будет вести работу по популяризации энергосбережения через средства массовой информации, а также с помощью распространения информации через отделения ОАО «Самараэнерго».

В целях поддержания имиджа социально ориентированной компании в 2010 году Общество планирует продолжить благотворительную деятельность, направленную на содействие укрепления экономики региона, социальную поддержку граждан и поддержание положительного социально-психологического климата населения в связи с деятельностью компании в регионе. Информационная политика ОАО «Самараэнерго» и в дальнейшем будет строиться на принципах оперативности, открытости и достоверности.

«САМАРАЭНЕРГО» НА «АРЕНЕ»

«ОАО «Биржа «Арена» составило рейтинг участников торгов мощностью за 2009 год. В категории «Покупатель» ОАО «Самараэнерго» заняло восьмое место. Всего в рейтинге участвовали 121 энергосбытовые и энергоснабжающие организации. Основным критерием оценки участников стал показатель максимального объема сделок на покупку мощности. Составляя рейтинг участников

ОРЭМ по итогам торгов мощностью за 2009 г. бирже отметили высокую активность и профессионализм специалистов «Самараэнерго»: аналитиков и специалистов Коммерческого центра, принимавших участие в торгах, разработке правил, оформлении сделок. ...

Газета
«Волжская Коммуна»
24 декабря 2009 г.

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

АДРЕСА, ТЕЛЕФОНЫ, КОНТАКТЫ, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, АДРЕС ОБЩЕСТВА В INTERNET, КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ, РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА.

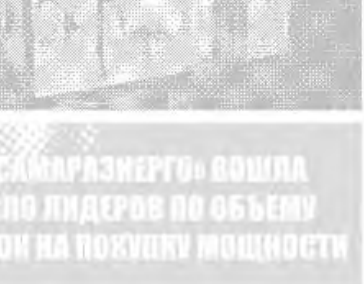
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: г. Самара, ул. Ленинградская, 27.
Телефон приемной- (846) 340-39-74, факс - (846) 340-39-02.
Телефон корпоративного сектора – (846) 340-37-40.

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

Адрес Общества в Internet – www.samaraenergo.ru

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»
Место нахождения: Российская Федерация, 443020,
г. Самара, ул. Ленинградская, д.27
Тел.: (846) 310-84-80, Факс: (846) 333-28-55
Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru
Данные о лицензии аудитора: лицензия № E001288 выдана 24 июля 2002 года Министерством финансов Российской Федерации, срок действия до 24 июля 2012 года.

Реестродержатель - ОАО «Центральный Московский Депозитарий»
Место нахождения: 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8
Почт. адрес : 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8
Тел.: (495) 221-13-34, факс: (495) 221-13-83,
Адрес электронной почты: dre@mcd.ru
Данные о лицензии реестродержателя: Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00255 от 13 сентября 2002 года, без ограничения срока действия.



ОАО «Самараэнерго» с достигнутыми высокими результатами и выразил надежду на дальнейшее сотрудничество на благо развития электроэнергетической отрасли Самарской губернии».



**СУДЕБНАЯ ПРАКТИКА
ОАО «САМАРАЗНЕРГО»**

Газета «**EnergyLand.info**»
4 января 2010 г.

ПОПАЛИ В ДЕСЯТКУ

«ОАО «Самараэнерго» заняло восьмое место в рейтинге гарантирующих поставщиков электроэнергии России, составленном независимыми экспертами и опубликованном отраслевым профессиональным журналом «Энергобизнес» (№5, 2008 г.). Рейтинг «Гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний», составляемый четвертый год подряд, отражает основные показатели деятельности сбытов и эффективность их работы на оптовом рынке с точки зрения качества. Суммарным критерием оценки являются объемы энергопотребления, характеристики планирования, использование инструментов работы на оптовом рынке, «дисциплинированность» компаний, характеристика зон деятельности сбыта и количество клиентов.»

Газета «**Форд НСК**»
14 августа 2008 г.

«КОММУНАР» ОБЯЗАЛИ ЗАПЛАТИТЬ

«ОАО «Самараэнерго» через областной арбитражный суд обязало ФПК «Самарский завод «Коммунар» погасить задолженность в сумме 2,4 млн.рублей. Решение суда было вынесено 29 июля. «Самараэнерго» и «Коммунар» работают на основании договора об электроснабжении, заключенного 30 декабря 2004 года. В соответствии с договором, «Коммунару» в январе-феврале 2008 года была поставлена электроэнергия, которую завод не оплатил. В ответ на иск «Коммунар» подал ходатайство, в котором указал на отсутствие средств на своем счете. Арбитражный суд удовлетворил претензии энергетиков, обязав завод погасить долги.»

Газета
«**Самарское обозрение**»
11 августа 2008 г.

«САМАРА РАССЧИТЫВАЕТ»

«Инвестиционная программа, о которой речь была задумана специалистами ОАО «Самараэнерго» в 2004 году, а стартовой площадкой для ее реализации стал Жигулевск... Автоматизация информационной системы коммерческого учета электрической энергии предоставляет себе конкурентные преимущества среди компаний, которая обеспечивает дистанционный контроль и обработку данных об энергопотреблении.»



Издание подготовлено

Корпоративным сектором ОАО «Самараэнерго»

Отделом по связям с общественностью ОАО «Самараэнерго»

Дизайн, полиграфия – «Инфо – Медиа»

Руководитель проекта

Александр Андриянов

