

САРАТОВЭНЕРГО



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ 2011

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«САРАТОВЭНЕРГО»

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЁН:
Советом директоров
ОАО «Саратовэнерго»
«26» апреля 2012 года
Протокол №60 от «27» апреля 2012 года

годовой отчёт
по результатам работы
за 2011 год

Генеральный директор
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» -
Управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»



А.Б.Лукин

Н.В. Симаганова

Оглавление

Важные события 2011 года	5
1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора	7
2. Отчёт Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям	8
3. Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи	10
4. Информация об объёме использования энергетических ресурсов	12
5. Основные финансовые показатели деятельности Общества. Производственная деятельность	13
5.1 Производственные показатели и показатели финансово-экономической деятельности ОАО «Саратовэнерго» за период с 2010 по 2011 гг.	13
5.2. Подробное описание методов и политики бухгалтерского учёта, принятых в Обществе, включая правовую базу, на основании которой готовился годовой отчёт, с указанием стандартов учёта и отчётности, использовавшихся при подготовке финансовой отчётности	14
5.3 Анализ финансовых результатов и финансового состояния	14
5.4. Методы оценки активов	16
5.5 Показатели эффективности	16
5.6. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	17
5.7. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов	18
5.8. Подробное описание системы управления рисками	18
6. Перспективы развития Общества	20
7. Инвестиционная деятельность	21
7.1. Объём и структура капитальных вложений	21
7.2. Данные о вводах основных фондов	21
7.3. Источники финансирования инвестиций	21
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	22
7.5. Эффект от реализованных инвестиционных мероприятий	22
8. Закупочная деятельность	23
9. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества	24
9.1. Отраслевые риски	24
9.2. Страновые и региональные риски	25
9.3. Правовые риски	25
9.4. Риски, связанные с деятельностью Общества	25
10. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	26
11. Структура акционерного капитала Общества	28
11.1. Акционерный капитал Общества и акционеры	28
11.2. Рынок ценных бумаг	29
11.3. Сведения о рыночной капитализации Общества в 2009-2011гг.	30
12. Корпоративное управление, структура, документы, раскрытие информации	31
12.1. Общее собрание акционеров	31
12.2. Совет директоров	31
12.3. Органы контроля	31
12.4. Политика Общества по раскрытию информации	32
13. Состав Совета директоров Общества	34
14. Состав Исполнительных органов Общества	36
15. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2011 году	37
16. Характеристика системы внутреннего контроля Общества	38

17. Кадровая и социальная политика. Социальное партнёрство	39
17.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	39
17.2. Информация о динамике численности персонала	39
17.3. Информация о подготовке резерва, обучении и повышении квалификации кадров	40
17.4. Информация по социальным льготам и гарантиям, выплате заработной платы работникам Общества.	40
17.5. Социальное партнёрство	41
18. Охрана труда	42
19. Охрана окружающей среды	43
20. Сведения о крупных сделках, совершённых Обществом в отчётном году	44
21. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершённых Обществом в отчётном году.	45
22. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	46
23. Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	47
Глоссарий	48
Приложения	49
Приложение №1 к годовому отчёту. Финансовая и бухгалтерская отчётность	50
Приложение №2 к годовому отчёту. Сделки, совершённые Обществом в 2011 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные решениями органов управления Общества	99
Приложение №3 к годовому отчёту. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения, утверждённого Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 4 апреля 2002 г. N 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»	103
Приложение №4 к годовому отчёту. Заключение ревизионной комиссии	112
Приложение №5 к годовому отчёту. Отчёт аудитора	115

Важные события 2011 года

ПЕРЕХОД НА РАСЧЁТЫ ПО СВОБОДНЫМ ЦЕНАМ

С 1 января 2011 года для юридических лиц транслируются только свободные (рыночные) цены оптового рынка электроэнергии и мощности. Поэтапная программа либерализации энергорынка для промышленных потребителей действует в России с 2006 года и закреплена на законодательном уровне — Правилами функционирования розничных рынков электроэнергии. Утверждён новый порядок расчёта за электроэнергию, с учётом рыночной составляющей. Наряду с привычным регулируемым тарифом, утверждавшимся на весь год, применялась нерегулируемая цена за электроэнергию, формирующаяся с учётом динамики оптового рынка. Снижение доли поставки по регулируемым ценам осуществлялось постепенно, на протяжении последних 4 лет.

СПЕЦИАЛЬНЫЙ ПРИЗ КОНКУРСА «ЛУЧШИЙ ЭНЕРГОСБЫТ РФ-2010»

Редакция ИА «ЭнергоНьюс» в рамках конкурса «Лучший энергосбыт РФ-2010» отметила ОАО «Саратовэнерго» специальным призом — «За эффективные интернет-коммуникации» в рамках конкурса «Лучший энергосбыт РФ-2010».

Заявки на участие в конкурсе подали более 30 энергосбытовых компаний, действующих в различных регионах России.

ПЕРВЫЙ В 2011 ГОДУ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЙ ПРОЕКТ

ОАО «Саратовэнерго» и Саратовское региональное отделение компании «МегаФон» начали активное сотрудничество в сфере энергосбережения. Энергетики провели на объектах телекоммуникационной компании бесплатный энергоаудит и по его итогам выработали комплекс эффективных мер по снижению энергопотребления. В административных помещениях были установлены энергосберегающие лампы для работников офиса, в местах общего пользования смонтированы датчики движения, которые дают возможность включать освещение только тогда, когда это действительно необходимо. Между сторонами был подписан энергосер-

висный контракт. Компании намерены и в дальнейшем продолжать своё сотрудничество.

ВНЕДРЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ

В феврале в ОАО «Саратовэнерго» началось обучение сотрудников в рамках программы по внедрению международных стандартов качества ISO 9000:2000. Данный проект реализуется с целью повышения эффективности производственных процессов, совершенствования управления энергосбытовой деятельностью, повышения привлекательности и конкурентоспособности компании.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» — ЧЛЕН «ГИЛЬДИИ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ»

ОАО «Саратовэнерго» вступило в московскую саморегулируемую организацию «Гильдия энергоаудиторов», которая работает в области проведения энергетических обследований. Также энергокомпания является членом СПО в области проектной документации — «Экспертные организации электроэнергетики» (г. Санкт-Петербург). Первоочередной задачей в развитии сервиса в сфере энергосбережения для компании становится реализация тех возможностей, которые открывает членство в СПО, соответствие строгим стандартам услуг на рынке энергосбережения и энергоаудита.

ПОЧЁТНЫЙ ЗНАК ОТЛИЧИЯ

В марте Общероссийское отраслевое Объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) наградило ОАО «Саратовэнерго» Знаком отличия «За работу без аварий и травматизма». Компания удостоена награды за отсутствие аварий, несчастных случаев на производстве со смертельным исходом и снижении общего травматизма за последние 3 года. Объединение РаЭл ежегодно по этим показателям определяет три лучшие энергокомпании среди предприятий страны.

КОНТРОЛЬНЫЙ ПАКЕТ АКЦИЙ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» — У ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в ходе размещения акций дополнительной эмиссии по закрытой подписке полу-

чило на баланс акции 32 компаний, работающих в сфере электроэнергетики, в том числе — 56,23 % доли в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго».

РАЗРАБОТКИ В СФЕРЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

ОАО «Саратовэнерго» приняло участие в выставке «Энергетика. Энергоэффективность», которая проходила в Саратове в апреле. На ней представлены экспозиции крупнейших предприятий отрасли, производителей продукции и услуг для отрасли ЖКХ в сфере тепло- и электроснабжения из 18 регионов России. Наиболее широко на выставке были представлены средства энергосбережения, электротехническое, котельное и теплотехническое оборудование.

ВОССТАНОВЛЕНИЕ ОСВЕЩЕНИЯ ПАМЯТНИКА ПОГИБШИМ ВОИНАМ

ОАО «Саратовэнерго» ко Дню Победы провело реконструкцию и модернизацию освещения мемориала в городе Хвалынске. Теперь памятник Воинам Великой Отечественной войны оснащён энергосберегающими светодиодными светильниками нового поколения. На призы ОАО «Саратовэнерго» поучаствовать в благотворительном проекте, который реализован на территории Саратовской области впервые, откликнулись производители ламп из Орла — ОАО «Протон».

Специалистами «Саратовэнерго» был восстановлен не только прежний уровень освещённости мемориала, но и обеспечено дополнительное освещение памятника.

ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ФИНАНСОВЫЙ ГОД

27 июня 2011 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2010 года. Акционеры утвердили годовой отчёт, годовую бухгалтерскую отчётность, в том числе отчёт о прибылях и убытках. Приняли решение выплатить дивиденды по привилегированным акциям типа А Общества по итогам 2010 года в размере 0,010008598314 руб. на одну привилегированную акцию, избрали членов Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии, утвердили аудитора Общества.

РЕГИСТРАЦИЯ ТОВАРНОГО ЗНАКА

Федеральная служба по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам (Роспатент) зарегистрировала товарный знак ОАО «Саратовэнерго», проведя соответствующую экспертизу. Заявленное обозначение может быть использовано в 6 классах, согласно Международной классификации товаров и услуг, включая мероприятия по продвижению товара — электроэнергия и других услуг, связанных с процессом энергоснабжения, организации выставок, семинаров и т.д. Теперь узнаваемое зелёно-белое сочетание цветов официально защищено законом.

КОМАНДА ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» — СЕРЕБРЯНЫЙ ПРИЗЕР КУБКА «ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» ПО МИНИ-ФУТБОЛУ

29-30 октября минувшего года в Москве в манеже спорткомплекса «Локомотив» состоялись игры Кубка ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» по мини-футболу. В соревнованиях принимали участие 7 команд компаний, входящих в контур работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «Энергия Холдинг», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», Орловский филиал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Команда футболистов ОАО «Саратовэнерго» стала серебряным призером Кубка.

ТОРГИ АКЦИЯМИ НА ММВБ

С 24 ноября прошедшего года начаты торги акциями ОАО «Саратовэнерго» на Фондовой бирже ММВБ. Ценные бумаги эмитента были включены в перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ».

Ранее акции ОАО «Саратовэнерго» были допущены к торгам в ОАО «РТС», которая присоединяется к Фондовой бирже ММВБ. Ценные бумаги компании продолжают обращение на объединённой бирже.

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» — «АБСОЛЮТНЫЙ ПОБЕДИТЕЛЬ»

25 ноября Отдел по обеспечению деятельности на территории Сара-

товской области РО ФСФР в ЮВР совместно с Торгово-Промышленной Палатой Саратовской области подвёл итоги Конкурса годовых отчётов акционерных обществ Саратовской области за 2010 год.

Жюри, в состав которого вошли представители ТПП Саратовской области, министерств инвестиционной политики, промышленности и энергетики, РО ФСФР России по ЮВР, Центробанка, СМИ рассматривало годовые отчёты по ряду критериев. Специалисты оценивали содержание и информативность годовых отчётов, полноту раскрытия информации в соответствии с требованиями законодательства, концепцию, дизайн и полиграфическое исполнение буклетов. В конкурсе приняли участие 38 акционерных обществ.

ОАО «Саратовэнерго» стало победителем сразу в нескольких номинациях. Компания признана «Абсолютным победителем конкурса годовых отчётов», также получила признание со стороны профессионального сообщества. ОАО «Саратовэнерго» были вручены специальные призы от представителей инвестиционных компаний и банков.

«ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ» ПО ВОПРОСАМ БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ОАО «Саратовэнерго» организовало работу телефона «горячей линии» для обращений потребителей компании по всем вопросам, связанным с аварийными отключениями энергоснабжения и аварийно-восстановительными работами.

По номеру (845-2) 57-34-31 можно сообщить о возникающих аварийных ситуациях, приводящих к нарушению снабжения электроэнергией.

ОБНОВЛЕНИЕ КОРПОРАТИВНОГО САЙТА

ОАО «Саратовэнерго» в целях реализации клиентоориентированной политики запустило новую версию сайта www.saratovenergo.ru. Новейшие технологии, использованные при создании веб-ресурса, позволили создать современный проект, содержащий свежее визуальное решение, актуальное наполнение и удобную навигацию.

Новая версия официального интернет-ресурса компании соответствует корпоративным стандартам ОАО «Саратовэнерго». Система по-

иска, четкая структура разделов и современный дизайн выгодно отличают новый сайт энергосбытовой компании. Каждый пользователь может найти любые данные согласно той категории, к которой он относится. Разделы сайта чётко сформулированы и предполагают индивидуальное тематическое меню для каждой категории посетителей.

Интернет-ресурс пополнен новыми нормативно-правовыми документами, обновлены данные, касающиеся работы с юридическими и физическими лицами, добавлены информационные разделы об энергосервисных услугах.

Для удобства населения размещён электронный калькулятор, который позволяет мгновенно определить стоимость электроэнергии в соответствии с действующими тарифами.

Свои вопросы потребители могут направлять через «виртуальную приемную», которая также является средством коммуникации компании.

АЛЕКСЕЙ ЩЕРБАКОВ — УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

Управляющим директором — первым заместителем генерального директора ОАО «Саратовэнерго» назначен Алексей Щербаков. В конце года соответствующий документ был подписан руководством ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», являющейся управляющей организацией ОАО «Саратовэнерго».

ЗАЖГЛАСЬ «САМАЯ ЯРКАЯ ЁЛКА»

27 декабря 2011 года ОАО «Саратовэнерго» провело акцию «Самая яркая ёлка» для воспитанников детского дома в посёлке Модин Озинского района. В гости к ребятам приехали сотрудники «Саратовэнерго», артисты с праздничной программой, конкурсами и играми. ОАО «Саратовэнерго» шефствует над детским домом в п. Модин Озинского района уже много лет, оказывая ему помощь и поддержку.

1

Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Представляя вашему вниманию Годовой отчёт за 2011 год ОАО «Саратовэнерго», являющегося одним из лидирующих предприятий энергетической отрасли Саратовской области, хотелось бы отметить, что прошедший год можно охарактеризовать как период стабильного развития ОАО «Саратовэнерго», что связано с успешно проведённой работой на рынках электроэнергии. Общество зарекомендовало себя как надёжный поставщик электрической энергии Саратовской области.

В условиях реформирования отрасли Общество продолжает оставаться надёжным партнёром для своих потребителей, отвечая собственным задачам развития и помогая своим клиентам адаптироваться к условиям рыночных отношений в отрасли.

Характерными тенденциями минувшего года стали: обострение конкуренции в отрасли, либерализация рынка, увеличение количества обслуживаемых потребителей. В этих условиях ОАО «Саратовэнерго» продолжило успешную работу как энергосбытовая компания, опираясь на свои конкурентные преимущества: статус гарантирующего поставщика, узнаваемый бренд общества, статус субъекта оптового рынка, развитую сеть территориальных отделений.

В 2011 году компания продолжила стабильно работать на оптовом рынке электроэнергии и мощности. В условиях высоких колебаний цен в свободных секторах рынка компания успешно выполняла задачу минимизации затрат на покупку электроэнергии (мощности), доказав эффективность применяемых собственных технологий планирования покупки и продажи на оптовом рынке электроэнергии.

Необходимо отметить, что прошедший год был насыщен корпоративными мероприятиями. Главным из них стала смена мажоритарного акционера Общества. Акции Общества в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», перешли в собственность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Кроме того, в декабре 2011 года были возобновлены торги акциями Общества на бирже ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Помимо текущих задач, в 2011 году ОАО «Саратовэнерго» решало задачи по развитию и качественному изменению внутренних бизнес-процессов среди которых можно отметить следующие:

— введение в промышленную эксплуатацию автоматизированной системы «1С: Предприятие»;

— получение подтверждения соответствия требованиям системы менеджмента качества ИСО 9001-2008;

— приведение точек учёта Общества к требованиям оптового рынка;

— начало кампании по переходу на прямые договоры с потребителями — физическими лицами, минуя управляющие компании;

— продолжение внедрения системы управленческого учёта.

Чистая прибыль по итогам 2011 года составила 6 млн руб.

Спад финансово-экономический кризиса в 2011 году не снял основных проблем работы в отрасли: рост дебиторской задолженности и инфляционный рост цен на услуги сторонних организаций. Поэтому одним из главных приоритетов в работе оставалось обеспечение своей платёжеспособности в целях недопущения сбоя в обеспечении электроэнергией своих потребителей. В связи с этим были мобилированы все возможные внутренние источники финансирования деятельности.

ОАО «Саратовэнерго» в 2012 году продолжит динамично развиваться и активно осваивать новые инструменты управления, внедрять современные технологии ведения бизнеса. Основное внимание в деятельности будет уделяться клиентоориентированности, развитию энергосервисных услуг, энергосбережения и энергоэффективности.

Председатель Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»

**Генеральный директор
ОАО «Объединённая энергосбытовая компания» —
управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»**

Алганов Владимир Петрович

Лукин Андрей Борисович

2

Отчёт Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА НА 2012 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ ЯВЛЯЮТСЯ:

- сохранение и усиление лидерской позиции на энергосбытовом рынке за счёт сохранения и расширения клиентской базы;
- повышение рентабельности бизнеса;
- выполнение контрольных показателей финансового состояния гарантирующего поставщика;
- надёжное энергоснабжение добросовестных потребителей в условиях развивающейся конкуренции;
- поддержание благоприятного имиджа и укрепление позитивной деловой репутации компании под брендом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- снижение дебиторской задолженности, повышение уровня платёжеспособности клиентов;
- развитие дополнительных сервисов в качестве новых источников прибыли;
- выполнение ключевых показателей эффективности и повышение доходности акций.

Выполнение этих задач будет зависеть от эффективности проведения мероприятий по укреплению финансовой устойчивости и платёжеспособности Общества, по сокращению издержек, повышению платёжной дисциплины потребителей электроэнергии, стимулированию бытовых абонентов и активному развитию непрофильных видов бизнеса.

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2011 году как в целом успешные.

В течение этого периода своей деятельности ОАО «Саратовэнерго» сумело обеспечить функционирование компании с прибылью. В 2011 году Общество получило чистую прибыль в размере 6 млн руб.

Подводя итоги работы Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году, можно отметить, что за 2011 год проведено 13 заседаний

Совета директоров, на которых рассмотрено 108 вопросов, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность общества в отчётном году, являются следующие:

Решения, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров.

Заседание Совета директоров от 5 марта 2011г. Протокол № 42 от 09.03.2011г. приняло решение считать подготовку к проведению годового Общего собрания акционеров Общества одним из приоритетных направлений деятельности Общества.

27 июня 2011 года проведено годовое Общее собрание акционеров: собрание подготовлено по графику с абсолютным соблюдением сроков, содержания и раскрытия корпоративных процедур. По результатам голосования были утверждены годовой отчёт Общества, годовая бухгалтерская отчётность, в том числе распределение прибылей и убытков Общества за 2010 год, Устав в новой редакции, принято решение выплатить дивиденды по привилегированным акциям типа А Общества по итогам 2010 года в размере 0,010008598314 руб. на одну привилегированную акцию, что составило практически 50% номинальной стоимости акции, были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии, утверждён новый аудитор Общества — Закрытое акционерное общество «КПМГ», также одобрено совершение сделки с заинтересованностью. Все решения по повестке дня приняты абсолютным большинством голосов, принявших участие в собрании.

Представленные итоги деятельности Общества позволили акционерам оценить политику и систему управления Обществом, а инвесторам сделать выводы о дальнейшей целесообразности инвестиций в акции Компании.

РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ И КОНТРОЛЬНЫХ ОРГАНОВ

УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ (В ТОМ ЧИСЛЕ РЕГУЛЯРНОЕ ЗАСЛУШИВАНИЕ ОТЧЁТОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ)

Поскольку полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации, Совет директоров Общества ежеквартально рассматривал отчёты Управляющей организации по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» № 10-215 от 13.04.2010 года. Утверждены содержание и новая форма указанного отчёта.

Советом директоров были приняты решения о предложении одобрения одной из сделок с заинтересованностью Общему собранию акционеров и об одобрении сделки с заинтересованностью в пределах своей компетенции. Решения о заключении крупных сделок, предметом которых являлось имущество, составляющее 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, не принимались.

В целях своевременного представления информации контролирующему лицу Общества информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг, утверждено соответствующее Положение.

РЕШЕНИЯ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ПОЛИТИКУ ОБЩЕСТВА (УТВЕРЖДЕНИЕ КОНТРОЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БЮДЖЕТА, БИЗНЕС-ПЛАНОВ, ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ (КРЕДИТНОЙ ПОЛИТИКИ) ОБЩЕСТВА, ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА)

Заседание Совета директоров 27 июля 2011 г. Протокол №47 от 29.07.2011г. своим решением утвердил организацию работы в ОАО «Саратовэнерго» по предоставлению информации для составления отчётности в формате МСФО за первое полугодие 2011 года группы ОАО

«ИНТЕР РАО ЕЭС» одним из приоритетных направлений деятельности Общества и поручил управляющему директору обеспечить своевременное представление информации.

Решение исполнено в установленном порядке и в срок.

Заседание Совета директоров 27 сентября 2011г. Протокол №49 от 29.09.2011г. своим решением определил подготовку бизнес-плана Общества на 2012 год одним из приоритетных направлений деятельности Общества.

В соответствии с этим решением проект бизнес-плана на 2012 год был представлен Контролирующему лицу Общества до 01 октября 2011, а на утверждение Совета директоров Общества бизнес-плана на 2012 года был вынесен — до 31 декабря 2011.

Кроме этого, в отчётном году Советом директоров Общества были рассмотрены вопросы, связанные непосредственно с осуществлением текущей деятельности: утверждение отчётов об исполнении бизнес-плана, персонального состава Центрального закупочного органа, отчётов по текущей годовой комплексной программе, годовой комплексной программы закупок на 2012 год и Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго».

Советом директоров ежеквартально утверждались кредитный план, лимиты стоимостных параметров заимствования и отчёты о кредитной политике, контрольные показатели движения потоков наличности, а также рассматривались отчёты об их исполнении, утверждались отчёты об исполнении ключевых показателей эффективности, новый порядок их определения.

Также Совет директоров утвердил Положение о порядке распоряжения непрофильными активами и Реестр непрофильных активов, определил размер оплаты услуг аудитора.

РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КАДРОВОЙ СЛУЖБЫ ОБЩЕСТВА И УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Советом директоров в отчётном году утверждены внутренние документы Общества по кадровой службе

— Положение об обеспечении стратегической защиты ОАО «Саратовэнерго» на период до 01.01.2013г. и Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год. Предварительно одобрен коллективный договор Общества на 2012-2014 годы.

Пересмотрены и утверждены перечни должностей, относящихся к категории высших менеджеров Общества, и порядок их премирования.

ИНЫЕ РЕШЕНИЯ

Заседание Совета директоров от 20 мая 2011г. Протокол №45 от 23.05.2011г. приняло решение считать одним из приоритетных направлений деятельности Общества исполнение предписания ФАС России от 15.03.2011 №АГ/8881 (п.п.6-9), в связи с приобретением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 74,46% голосующих акций ОАО «Саратовэнерго», что может привести к ограничению конкуренции на оптовом рынке электроэнергетики в географических границах ЗСП «Балаково».

В течение года, ежемесячно, в срок до 20 числа месяца, следующего за отчётным месяцем, информация в соответствии с п.9 указанного предписания представлялась в ФАС России и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (в копии), а отчёт об исполнении настоящего решения ежемесячно в срок до 25 числа каждого месяца представлялся в Совет директоров.

Заседание Совета директоров 30 декабря 2011г. Протокол №52 приняло решение считать исполнение мер по соблюдению требований Федерального закона № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 27.07.2010 г. приоритетным направлением деятельности ОАО «Саратовэнерго», поскольку защита прав и имущественных интересов акционеров и противодействие использованию инсайдерской информации чрезвычайно важны для поддержания деловой репутации Общества.

Совет директоров определил Отдел корпоративной работы ОАО «Саратовэнерго» ответственным за

осуществление контроля за соблюдением требований Федерального закона № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 27.07.2010 г. и принятых в соответствии с ним нормативных правовых актов в соответствии с п. 2 статьи 11 указанного выше Закона.

Совет директоров принял Положение об инсайдерской информации ОАО «Саратовэнерго». В установленные законодательством сроки и порядке в Обществе организованы оборот, раскрытие инсайдерской информации, ведение списка инсайдеров и их своевременное уведомление. Передача списка инсайдеров и его изменений осуществляется на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (по её Регламенту), где обращаются акции Общества.

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав участника, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово — хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчётном году остаётся прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру общества по его запросу.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утверждённым планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчётный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надёжной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта.

3

Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

ОСНОВНЫМИ ВИДАМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности); реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);

предоставление комплекса дополнительных (энергосервисных) услуг. В качестве основных факторов, влияющих как на состояние отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно указать:

конъюнктура на мировом энергетическом рынке;

политические факторы:

энергетическая политика государства;

социально-экономическая политика государства (налоговая, валютно-денежная, депозитно-кредитная, инвестиционная и т.д.); степень износа основных фондов в отрасли;

конкурентная среда на региональном рынке;

тарифная политика.

Общие тенденции развития отрасли в отчётном году ОАО «Саратовэнерго» оценивает как умеренно пессимистичные, что связано со следующими событиями, которые произошли в отчётном году и существенно повлияли на отрасль:

В ноябре 2011 года Правительство РФ внесло ряд изменений в нормативно — правовую базу розничного рынка электроэнергетики, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 4 ноября 2011 года № 877. В связи с этим ожидаются следующие изменения в условиях операционной деятельности ГП:

потеря возможности получения компаниями дополнительного дохода от реализации мощности розничным потребителям;

увеличение риска банкротства ГП по двум причинам:

- превышение фактических операционных затрат над необходимой валовой выручкой, учитываемой при формировании тарифа;
- неплатежи со стороны потребителей;

уменьшение стимулов к выходу на оптовый рынок для потребителей ГП, а также возможное появление у

некоторых потребителей стимулов к переходу от обслуживания у независимых ЭСК к обслуживанию у ГП.

По мнению органов управления Общества, тенденции развития ОАО «Саратовэнерго» выглядят существенно лучше общеотраслевых тенденций, что связано со следующими факторами:

наличие статуса ГП;

узнаваемый бренд Общества;

современные стандарты обслуживания клиентов;

установленные конструктивные отношения с органами власти Саратовской области;

профессионализм и независимость менеджерской команды;

предоставление широкого спектра сопутствующих энергоснабжению услуг.

Для улучшения своего положения в отрасли ОАО «Саратовэнерго» планирует в ближайшее время предпринять следующие меры:

увеличение полезного отпуска компании за счёт привлечения новых клиентов, возврата бывших клиентов;

сохранение клиентской базы с учётом потребительских предпочтений различных сегментов клиентской базы и оценки целесообразности удержания клиентов;

нормативное обеспечение основной деятельности за счёт утверждения внутренних регламентирующих документов и Стандартов Общества.

Инициативы, направленные на увеличение прибыли и повышение качества обслуживания:

развитие розничной сети;

диверсификация выручки за счёт дополнительных видов деятельности.

По нашему мнению, осуществление данного комплекса мер позволит Обществу достичь:

положительной динамики рыночной стоимости Компании, опережающей динамику отраслевого фондового индекса;

сохранения клиентской базы и увеличения доли Компании на российском энергосбытовом рынке в условиях усиления конкуренции;

повышения лояльности органов власти всех уровней.

Размер клиентской базы и объём связанных с ней продаж электроэнергии являются ключевыми характеристиками деятельности любой

энергосбытовой компании. Поэтому ОАО «Саратовэнерго» стремится сохранить и преумножить клиентскую базу.

Учитывая разнообразие сфер деятельности, экономические особенности, а также другие параметры контрагентов, в ОАО «Саратовэнерго» проводятся ежедневные совещания, на которых обсуждаются вопросы регламента работы с крупными потребителями, разрабатывается стратегия взаимодействия.

Кроме того, в ОАО «Саратовэнерго» проводятся совместные совещания с руководством крупных предприятий Саратовской области с целью урегулирования вопросов, связанных с потреблением и оплатой электрической энергии, на которых разрабатывается индивидуальный порядок дальнейшего взаимодействия.

Особое внимание уделяется организациям, имеющим потенциальную возможность ухода на оптовый рынок электрической энергии. В результате проведения указанной работы удалось сохранить договорные отношения с крупными потребителями.

Основными предполагаемыми негативными факторами, которые могут в ближайшие годы негативно отразиться на темпах развития Общества, могут быть следующие.

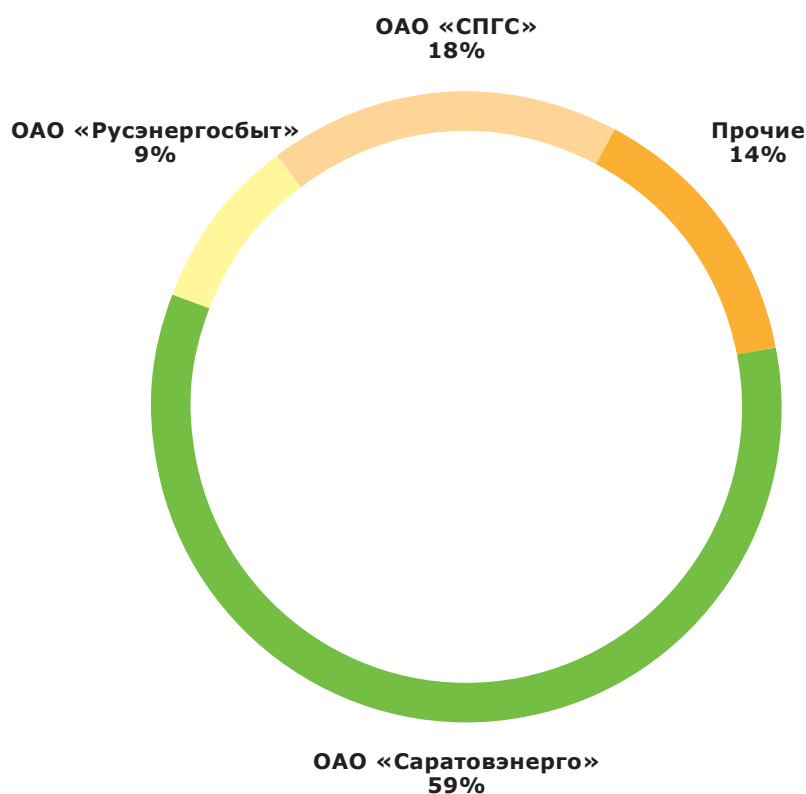
В 2011 году, с завершением процесса полной либерализации электроэнергетического рынка, произошло ожидаемое усиление конкуренции. В дальнейшем на рынке сохранится тенденция перехода компаний от энергосбытовой к энергосервисной деятельности, что будет означать конкурентную борьбу за потребителя, в первую очередь, за счёт развития набора предоставляемых услуг и повышения качества сервиса. Продолжится также процесс укрупнения энергосбытового бизнеса.

В качестве мер, способствующих снижению рисков в случае появления данных негативных факторов, органы управления ОАО «Саратовэнерго» предполагают использовать следующие возможности:

повышение качества обслуживания посредством внедрения новых клиентских сервисов;

предотвращение роста дебиторской задолженности;

ДОЛЯ РЫНКА ПО РЕГИОНУ В 2011 ГОДУ



нормативное обеспечение основной деятельности в части тарифообразования, условий смены поставщика и др.;

совершенствование договорной работы с потребителями;

конверсия контактов с потребителем (управляемый перевод клиентов в «онлайн»-формы взаимодействия с клиентами).

На положение Общества в отрасли влияет также и развитие конкурентной среды. Основными конкурентами ОАО «Саратовэнерго» являются:

ООО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ООО «СПГЭС») — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям г. Саратова, имеющим технологическое присое-

единение к электрическим сетям ЗАО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ЗАО «СПГЭС»);

ООО «Русэнергообит» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские Железные Дороги»;

ОАО «Оборонэнергообит» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, находящихся в ведении Министерства обороны РФ, и расположенных на территории Саратовской области, включая ОАО «28 Электрическая сеть».

Кроме этого, на территории Саратовской области действуют следующие независимые энергосбытовые организации:

ООО «Русэнергообит»;

ООО «Торговый дом «Энергосервис»;

ООО «Электросбытовая компания»;

ООО «Дизаж-М»;

ООО «Промэнергообит».

ОАО «Саратовэнерго» занимает доминирующее положение среди поставщиков электрической энергии (мощности) региона на протяжении многих лет. Доля рынка, контролируемая Обществом, в 2011 году составила 59%.

В качестве факторов, влияющих на конкурентоспособность Общества на рынке сбыта, можно выделить следующие:

многочисленная клиентская база и большой объём полезного отпуска собственным потребителям;

наличие статуса гарантирующего поставщика;

предоставление широкого спектра сопутствующих энергообеспечения услуг;

профессионализм команды менеджеров и работников Компании.

ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ В БУДУЩЕМ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВО ПЛАНИРУЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДЕЙСТВИЯ:

повышение качества обслуживания клиентов, в том числе за счёт реорганизации системы обслуживания и внедрения стандартов качества обслуживания клиентов;

повышение качества планирования цен и объёмов покупки электрической энергии с учётом рыночных тенденций;

контроль и снижение непроизводительных расходов на обеспечение текущей деятельности;

разработка и внедрение инновационных технологий в области электроэнергетики;

защита интересов Компании при государственном регулировании её деятельности.

реализация социально значимых проектов.

ИЗМЕНЕНИЕ ДОЛИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА ОРЭ

Наименование ЭСО	2009 год		2010 год		2011 год		2012 год (прогноз)	
	Всего, млн кВтч	%	Всего, млн кВтч	%	Всего, млн кВтч	%	Всего, млн кВтч	%
ОАО «Саратовэнерго»	5 985,3	61,7	6 176,9	60,1	6 139,6	59,0	6 219,6	59,8
ООО «Русэнергообит»	892,1	9,2	934,4	9,1	957,5	9,2	915,3	8,8
ООО «Русэнергообитресурс»	261,7	2,7	244,2	2,4	244,3	2,3	244,2	2,3
ЗАО «ЕЭСнК»	223,1	2,3	235,4	2,3	224,0	2,2	309,7	3,0
ОАО «Межрегионсбыт»	416,9	4,3	577,2	5,6	766,7	7,4	648,2	6,2
ООО «СПГЭС»	1 782,1	18,4	1 861,3	18,1	1 872,6	18,0	1 853,2	17,8
ООО «ТД Энергосервис»	0,0		142,4	1,4	142,6	1,4	142,6	1,4
ОАО «Оборонэнергообит»	0,0		40,2	0,4	43,9	0,4	43,6	0,4
ООО «Дизаж»	136,5	1,4	62,0	0,6	20,2	0,2	21,4	0,2
Итого покупка в регионе	9 697,7		10 274,1		10 411,4		10 397,7	

4

Информация об объёме использования энергетических ресурсов

В 2011 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ СЛЕДУЮЩИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ:

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Количество	Стоимость, тыс. руб.
Тепловая энергия	гкал	478,105	635,67
Электрическая энергия	тыс. кВт.час	1 285,69	2 598,58
Бензин автомобильный марки Аи-92	тыс.л	28,99	645,84
Бензин автомобильный марки Аи-95	тыс.л	24,61	561,57
Дизельное топливо	тыс.л	0,94	22 ,34

Иные виды энергетических ресурсов Обществом не использовались.

5

Основные финансовые показатели деятельности Общества. Производственная деятельность

5.1 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД С 2010 ПО 2011 ГГ.

Одной из приоритетных задач Общества является выполнение основных производственных показателей, так как это обеспечивает получение необходимой валовой выручки.

Для выполнения производственных показателей Обществом постоянно проводится работа по следующим направлениям:

оптимизация работы на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке с целью снижения объемов электроэнергии, отпускаемой по нулевой цене;

совершенствование договорной работы с потребителями, создающей благоприятные условия для расширения количества обслуживаемых потребителей, с одной стороны, и исключающей возможность со стороны абонентов по наращиванию дебиторской задолженности, с другой стороны;

взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке;

выполнение графиков реструктуризации кредиторской задолженности с поставщиками и с налоговыми органами;

компенсация расходов от работы сбытовой компании на оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

Полезный отпуск электроэнергии собственным потребителям в 2011 году составил 6 169,0 млн кВт.ч, что на 14,8 млн кВт.ч (или на 0,2%) меньше аналогичного показателя за предшествующий год. Наибольший удельный вес в структуре полезно-го отпуска ОАО «Саратовэнерго» по итогам отчетного периода имеют промышленные потребители — 37%, население — 20% и сетевые компании — 22%.

В 2011 году фактически приобретено электроэнергии на оптовом рынке в количестве 6 309,0 млн кВт.ч, что на 154,5 млн кВт.ч меньше чем в 2010 году.

В 2011 году Общество получило чистую прибыль в размере 6 043 тыс. руб., что составляет 4,5% к уровню 2010 года. Снижение чистой

прибыли в отчетном году произошло в основном по причине увеличения отрицательного сальдо прочих доходов и расходов.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2011 года составил 99,83% (99,88% — в 2010 году). На долю выручки от реализации прочей продукции в 2011 году приходится 0,17% товарной продукции (0,12% — в 2010 году).

Увеличение товарной продукции по прочей выручке связано с тем, в 2011 году Общество активно развивало прочие виды деятельности. Валовая прибыль от продаж электрической энергии составила по итогам 2011 года 9 277 323 тыс.руб. (98,86% в составе общей прибыли от продаж). По прочей продукции Общество получило валовую прибыль в сумме 12 801 тыс.руб. (0,14% в составе валовой прибыли).

Помимо продажи электрической энергии потребителям Общество предоставляет услуги по энергосервису и энергоаудиту, АСКУЭ, ремонту и замене счетчиков, проведению

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД С 2010 ПО 2011 ГГ.

Показатели	2010 год	2011 год	2011/2010	
			Сумма	Темп роста, %
Производственные показатели:				
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	6 184	6 169	-14,8	99,8
Закупка электроэнергии, млн кВтч	6 464	6 309	-154,5	97,6
Показатели финансово-экономической деятельности				
Выручка, тыс.руб.	13 827 738	14 609 739	782 001	105,7
Себестоимость, тыс.руб.	7 462 404	5 319 615	-2 142 789	71,3
Валовая прибыль, тыс.руб.	6 365 334	9 290 124	2 924 790	145,9
Прибыль от продаж, тыс.руб.	628 991	1 010 138	381 147	160,6
Прибыль до налогообложения, тыс.руб.	203 522	94 742	-108 780	46,6
Чистая прибыль, тыс.руб.	132 970	6 043	-126 927	4,5

СТРУКТУРА ПРИБЫЛИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА 2010-2011 ГГ.

№ п/п	Показатели	2010 год		2011 год	
		Сумма, тыс. руб.	Уд.вес,%	Сумма, тыс. руб.	Уд.вес,%
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	13 827 738	100,00	14 609 739	100,00
1.1	Продажа электрической энергии	13 810 747	99,88	14 584 700	99,83
1.2	Прочая продукция основной деятельности	16 991	0,12	25 039	0,17
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	7 462 404	100,00	5 319 615	100,00
2.1	Продажа электрической энергии	7 444 999	99,77	5 307 377	99,77
2.2	Прочая продукция основной деятельности	17 405	0,23	12 238	0,23
3	Валовая прибыль, всего	6 365 334	100,00	9 290 124	100,00
3.1	Продажа электрической энергии	6 365 748	100,01	9 277 323	99,86
3.2	Прочая продукция основной деятельности	-414	-0,01	12 801	0,14

технического аудита энергоустановок и др. Предоставление этих услуг является частью стратегии развития Общества и направлено на снижение рисков энергосбытовой деятельности путём диверсификации.

5.2. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЁТА, ПРИНЯТЫХ В ОБЩЕСТВЕ, ВКЛЮЧАЯ ПРАВОВУЮ БАЗУ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОЙ ГОТОВИЛСЯ ГОДОВОЙ ОТЧЁТ, С УКАЗАНИЕМ СТАНДАРТОВ УЧЁТА И ОТЧЁТНОСТИ, ИСПОЛЬЗОВАВШИХСЯ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Основной особенностью деятельности Общества, влияющей на установление методики ведения учёта и формирования бухгалтерской отчётности, является специфика электрической энергии и электрической мощности как объектов бухгалтерского учёта.

С точки зрения бухгалтерского учёта электрическая энергия и электрическая мощность представляются собой находящиеся в обороте активы, не имеющие материально-вещественной формы, процесс получения, приёма, накопления и передачи которых существенно отличается от движения иных товарно-материальных ценностей, в том числе в силу особого нормативно-правового регулирования.

Основными допущениями в бухгалтерском учёте, вытекающими из указанных выше особенностей, являются следующие:

1) переход к потребителю права собственности на электрическую

энергию происходит в момент её потребления;

2) электрическая мощность представляет собой особую форму товара, подлежащую обособленному отражению в учёте;

3) количество отпущенной электроэнергии и мощности определяется на основании данных, полученных с помощью приборов учёта или расчётным способом;

4) расчётным периодом является календарный месяц.

НОРМАТИВНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Учётная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учёту, а также с учётом положений гражданского законодательства Российской Федерации. Учётная политика ОАО «Саратовэнерго» для целей бухгалтерского учёта на 2011 год утверждена приказом генерального директора ОАО «Объединенной энергосбытовой компании» — управляющей организации ОАО «Саратовэнерго» от 31 декабря 2010 года № 312.

Бухгалтерский учёт в Обществе ведётся на основании положений Федерального закона от 21.11.1996 года №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте» и требований иных действующих нормативных правовых актов в области бухгалтерского учёта, таких как Положения по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в РФ и иные методические указания, утверждённые Минфином России, Гражданский Кодекс Российской Федерации, Налоговый кодекс Российской Федерации и прочие действующие нормативные акты по бухгалтерскому учёту.

5.3 АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

В 2011 году стоимость чистых активов ОАО «Саратовэнерго» составила 683 801 тыс. руб., в 2010 году — 692 704 тыс. руб. Соотношение стоимости чистых активов и размера уставного капитала компании в 2010 году -5,4, в 2011 году — 5,3.

Величина собственного капитала в 2011 году в абсолютном выражении уменьшилась по сравнению с 2010 годом на 8 903 тыс. руб. и составила 683 801 тыс. руб.

Общая стоимость активов увеличилась в 2011 году по сравнению с 2010 годом на 151 444 тыс. руб. или на 5,43% и составила 2 938 724 тыс. руб., в основном это связано с увеличением суммы основных средств на 91 921 тыс. руб. и краткосрочной дебиторской задолженности на 54 829 тыс. руб. или на 2,22% относительно 2010 года. Структура актива баланса изменилась незначительно. Внеоборотные активы составляют 5,54% имущества Общества, 94,46% приходится на оборотные средства. При этом в структуре мобильных средств преобладает дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев) — 2 519 702 тыс. руб. или 85,74 % всех активов, её доля в оборотных средствах почти не изменилась по сравнению с 2010 годом, в абсолютном значении выросла на 54 829 тыс. руб.

В структуре пассива баланса по итогам 2011 года отмечается небольшое снижение доли собственного капитала с 24,85 % на начало года до 23,27 % на конец 2011 года.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Наименование показателя	2010 год	2011 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,076	0,047
Коэффициент срочной ликвидности	1,33	1,22
Коэффициент текущей ликвидности	1,387	1,294
Коэффициент финансовой независимости	0,249	0,233
Рентабельность продаж (ROS)	4,549	6,914
Рентабельность собственного капитала (ROE)	21,234	0,878
Рентабельность активов (ROA)	5,241	0,211
Динамика дебиторской задолженности	19,088	2,104
Динамика кредиторской задолженности	16,766	10,777
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	2,069	1,907

Долгосрочные обязательства по окончании 2011 года составили 109 842 тыс. руб., их сокращение на 23 793 тыс. руб. произошло за счёт снижения отложенных налоговых обязательств. Следует отметить, что Общество не привлекает долгосрочные заёмные средства.

Краткосрочные обязательства увеличились на 9,39% по сравнению с 2010 годом или на 184 140 тыс. руб. в абсолютном значении. Доля их в пассиве немного увеличилась с 70,4% до 73%. При этом в составе текущих обязательств уменьшилась сумма привлечённых кредитов на 31 773 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 129 744 тыс. руб. или на 10,78 %, составив 45,4 % пассивов Общества.

Резерв, созданный по ценовым факторам хозяйственной деятельности, увеличился на 85 485 тыс. рублей и составил 133 869 тыс. руб.

Оценка финансового состояния Общества предполагает расчёт следующих аналитических показателей:

Движение дебиторской и кредиторской задолженности определяет показатели ликвидности, характеризующие в свою очередь платёжеспособность компании.

Показатель финансовой независимости (устойчивости) за 12 месяцев 2011 года уменьшился по сравнению с 2010 годом на 0,016 пунктов и составил 0,233, что соответствует рекомендуемому для Гарантирующих поставщиков коэффициенту финансовой независимости — не менее 0,2.

Соотношение собственного и заёмного капитала по итогам 2011 года — 0,3, в 2010 году этот же показатель — 0,33. Отраслевой модификацией данного показателя является лимит по структуре пассивов, который соответствует у Общества

целевому значению по итогу 2011 года.

В течение 2011 года наблюдался рост задолженности перед Обществом на 2,1%.

Кредиторская задолженность также увеличилась на 10,78%. При этом стоит отметить, что интенсивность прироста дебиторской и кредиторской задолженности по сравнению с 2010 годом снизилась, так в 2010 году данные показатели были на уровне соответственно 19,09% и 16,77%

Дебиторская задолженность на конец 2011 года превышает кредиторскую в 1,907 раза. В целом баланс задолженности оценивается как удовлетворительный.

Показатель рентабельности продаж, характеризующий эффективность продаж вырос на 2,365 процентных пункта.

Рентабельность собственного капитала и рентабельность активов снизилась в результате уменьшения чистой прибыли на 126 927 тыс. руб., с 132 970 млн руб. до 6 043 тыс. руб. по итогам 2011 года.

Порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Общества определён Положением о кредитной политике, в соответствии с которым ОАО «Саратовэнерго» относится к категории финансово-устойчивых (группа «А»). ОАО «Саратовэнерго» соблюдают все Целевые значения лимитов долговой позиции: по сумме ликвидных активов, по структуре пассивов, по долговому покрытию.

Соблюдение целевого Лимита по сумме ликвидных активов показывает, что в случае возникновения дефицита денежных поступлений Общество сможет рассчитаться в полном объёме с кредиторами (банками, поставщиками и т.п.) по существующим обязательствам за счёт реализации Ликвидных активов.

Соблюдение целевого Лимита по структуре пассивов свидетельствует о финансовой независимости Общества, т.е. Суммарный заёмный капитал не превышает 75 % от величины Суммарных пассивов.

Соблюдение целевого Лимита по долговому покрытию говорит о способности Общества в полном объёме обслуживать свои текущие обязательства и соответственно об отсутствии риска вынужденной реализации активов и утраты финансовой устойчивости.

Платёжеспособность и ликвидность являются важнейшими взаимосвязанными характеристиками финансового состояния предприятия.

Под платёжеспособностью понимается способность своевременно и в полном объёме рассчитываться по всем своим обязательствам (долгосрочным и краткосрочным). Ликвидность представляет собой способность выполнять краткосрочные обязательства и осуществлять непредвиденные расходы.

По данной группе показателей наблюдается небольшое снижение. Коэффициент абсолютной ликвидности уменьшился на 0,029 пункта, срочной ликвидности на 0,11 пункта, текущей ликвидности на 0,093 пункта. Значение коэффициентов ликвидности можно охарактеризовать как удовлетворительное.

Согласно Кредитной политике Общества также рассчитывается Лимит по сумме ликвидных активов (абсолютный показатель ликвидности). Данный показатель по итогам 2011 г. соответствует Целевому значению, т.е заёмные средства Общества полностью покрыты его Ликвидными активами.

Источником дополнительного финансирования текущей деятельности Общества — привлечение кредитных ресурсов.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД С 2010 ПО 2011 ГГ.

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб.		2011/2010	
		2010 год	2011 год	Сумма, тыс.руб.	Темп роста, %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	13 827 738	14 609 739	782 000	105,66
1.1	Реализация собственным потребителям	11 405 162	12 692 658	1 287 497	111,29
1.2	Компенсация потерь РСК	1 516 607	1 217 090	-299 517	80,25
1.3	Компенсация потерь прочих ТСО	695 660	644 664	-50 996	92,67
1.4	Продажа на оптовый рынок	193 318	30 287	-163 031	15,67
1.5	Прочая реализация	16 991	25 039	8 047	147,36
2	Итого затраты на реализацию продукции (услуг)	13 198 747	13 599 601	400 853	103,04
2.1	Покупная электроэнергия	7 444 999	7 602 688	157 689	102,12
2.2	Передача электроэнергии	5 154 822	5 268 703	113 880	102,21
2.3	Расходы на оплату услуг инфраструктуры	6 635	19 305	12 670	290,95
2.4	Условно-постоянные затраты	592 290	708 905	116 615	119,69
3	Прибыль от продаж	628 991	1 010 138	381 147	160,60
4	Прочие доходы	288 172	817 261	529 090	283,60
5	Прочие расходы	713 641	1 732 657	1 019 017	242,79
6	Прибыль до налогообложения	203 522	94 742	-108 780	46,55
7	Налог на прибыль и другие аналогичные платежи	-70 552	-88 699	-18 147	125,72
8	Чистая прибыль	132 970	6 043	-126 927	4,54

В 2011 году Общество привлекло заёмных средств на сумму 3 317 991 тыс. рублей, из них 1 577 990,97 тыс. руб. — овердрафты.

Основные виды кредитных ресурсов в 2011 году:

- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 90 дней на покрытие «кассовых разрывов» с ОАО «АЛЬФА-БАНК»;
- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год;
- возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк» сроком на год;
- договор кредитования в форме овердрафта с ГПБ (ОАО). В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта представляются отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней.

Кредитная масса уменьшилась с 700 000 тыс. руб. на конец 2010 года до 668 465,4 тыс. руб. по итогам 2010 года.

На конец 2011 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 170 000 тыс. руб. под 6,48% годовых, привлечённых на год;
- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 100 000 тыс. руб. под 8,25 % годовых, привлечённых на 1 месяц (дата привлечения 29.12.2011 г.);
- возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. рублей под 6,8% годовых, привлечённых на год (130 000 тыс. руб. привлечены 30.03.2011 г., 170 000 тыс. руб. — 21.04.2011 г.);
- овердрафта ГПБ (ОАО) в сумме 98 465,4 тыс. руб. под 6% годовых.

В 2011 году Общество получило чистую прибыль в размере 6 043 тыс. руб., что на 126 927 тыс. руб. меньше уровня 2010 года. Основной составляющей финансового результата в отчётном году стала прибыль от реализации, сумма которой составила 1 010 138 тыс. руб. Следует отметить, что в 2011 году в сравнении с 2010 годом полезный отпуск снизился на 0,2%. В свою очередь средний тариф реализации электроэнергии на розничном рынке увеличился на 7,1%. В связи с этими факторами возрос объём реализации собственным потребителям на 11,29%, выручка по компенсации потерь снизилась на 19,75%. Также снизился объём товарной продукции по компенсации потерь прочих ТСО на 7,33%. В целом

товарная продукция Общества имела положительную динамику.

Снижению финансового результата Общества в 2011 году способствовало увеличение затрат на покупную энергию (+157 689 тыс. руб.), на оплату услуг по передаче (+113 880 тыс. руб.) и на услуги инфраструктурных организаций (+12 670 тыс. руб.). В 2011 году по сравнению с 2010 годом произошло увеличение условно-постоянных расходов на 19,69%. Однако их рост является обоснованным, поскольку является следствием стратегических решений, принятых в отчётном году, и в дальнейшем будет способствовать росту эффективности работы и клиентоориентированности Общества.

В 2011 году сумма прочих доходов Общества составила 817 261 тыс.

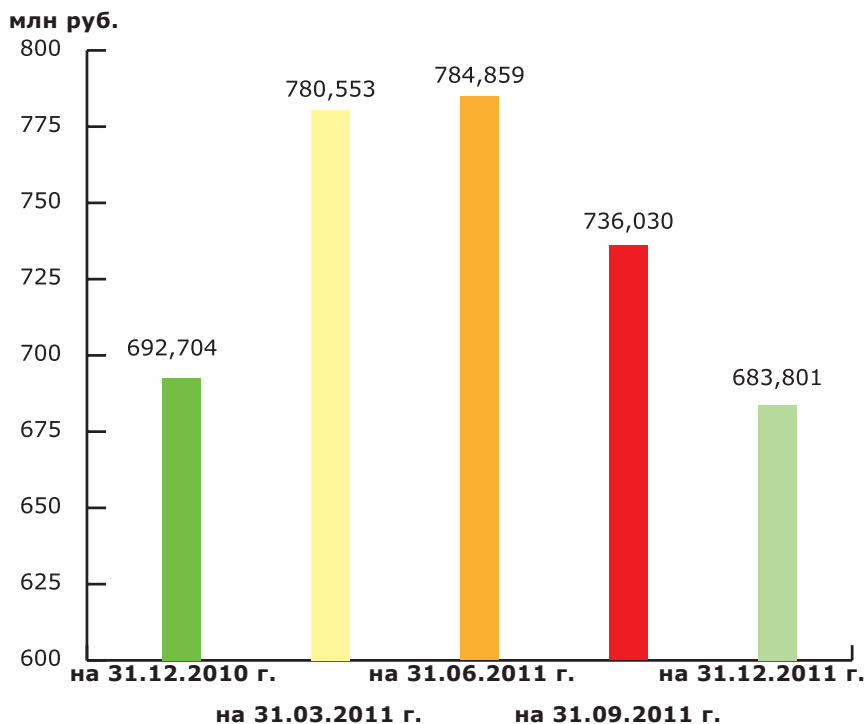
гам 2011 года в составе прочих расходов отражен резерв по сомнительным долгам в объёме 1 089 329 тыс. руб. Отрицательно на динамике прочих расходов Общества в 2011 году сказалось списание долгов, нереальных к взысканию (+36 011 тыс. руб.). По статье «Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи» в анализируемом периоде произошло увеличение на 25,72%, что отрицательно сказалось на динамике чистой прибыли.

5.4. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

Для оценки активов в ОАО «Саратовэнерго» применяется затратный подход.

Оценка осуществляется методом чистых активов на основе данных бухгалтерского баланса на дату

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»



руб., что на 529 090 тыс.руб. больше уровня прошлого года. Основными причинами увеличения прочих доходов в отчётном периоде стало восстановление резерва по сомнительным долгам (+572 917 тыс.руб.), получение иных прочих доходов (+121 657 тыс. руб.).

Сума прочих расходов в 2011 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 1 019 017 тыс. руб., однако по отдельным статьям прочих расходов произошло заметное снижение (проценты к уплате (-33,31%), убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде (-89,42%). По ито-

оценки.

Основной причиной снижения размера чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году является снижение нераспределённой прибыли отчётного года.

5.5. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Для Общества основными показателями эффективности являются: рентабельность собственного капитала, процент оплаты поставленной электроэнергии, коэффициент срочной ликвидности и процент оплаты услуг по передаче электроэнергии.

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» В 2010-2011 ГГ.

№ п/п	Показатель	2010 год	2011 год
1	Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, %	21,23	0,88
2	Оплата поставленной электроэнергии, %	94,8	95,6
3	Коэффициент срочной ликвидности	1,39	1,35
4	Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, %	100,1	100,0

В сравнении с 2010 годом рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, в 2011 году снизилась и составила 0,88%, что ниже на 20,35 процентных пункта от уровня 2010 г. (+21,23%).

В 2011 году повысился показатель оплаты поставленной

электроэнергии с 94,8% в 2010 году до 95,6% в отчётном году.

Значение коэффициента срочной ликвидности в анализируемом периоде снизилось, что свидетельствует об изменении пропорций бухгалтерского баланса в части соотношения наиболее ликвидной части оборот-

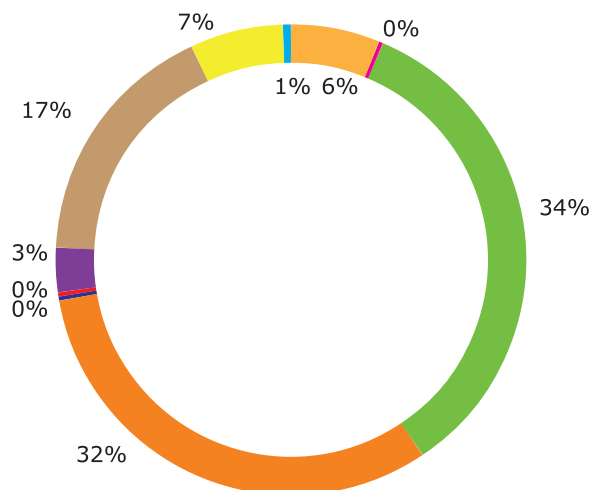
ных средств и краткосрочных обязательств.

Обязательства по оплате услуг по передаче электроэнергии Обществом в 2011 году были выполнены в полном объёме.

5.6 ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

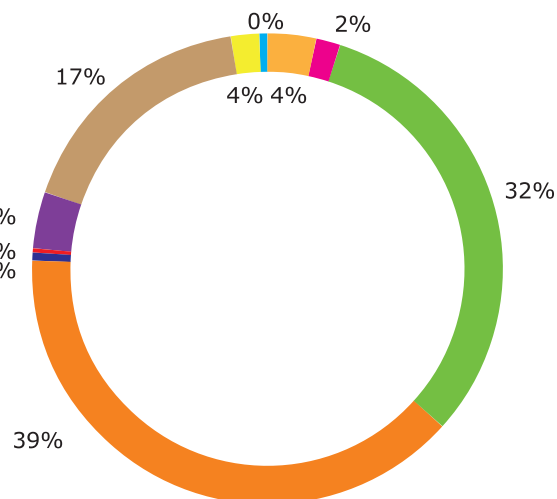
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 31.12.2010



- Отложенные налоговые обязательства
- Прочие долгосрочные обязательства
- Займы и кредиты
- Поставщики и подрядчики
- Задолженность по оплате труда перед персоналом организации

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 31.12.2011

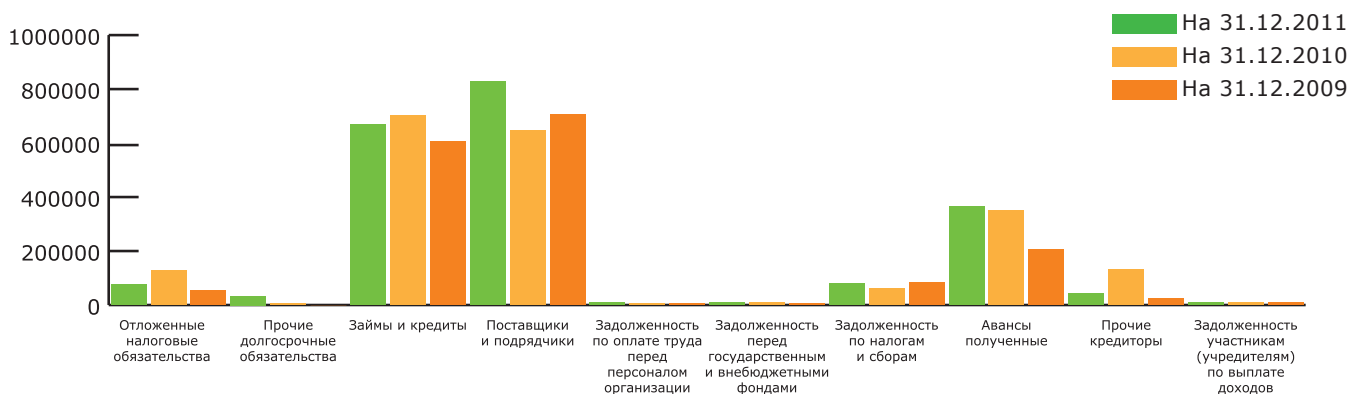


- Задолженность перед государственными внебюджетными фондами
- Задолженность по налогам и сборам
- Авансы полученные
- Прочие кредиторы
- Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов

тыс. руб.

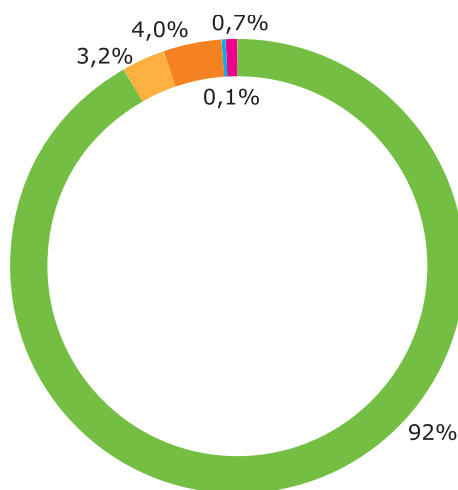
Виды кредиторской задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Отложенные налоговые обязательства	76 464	128 344	54 319
Прочие долгосрочные обязательства	33 378	5 291	
Займы и кредиты	668 647	700 420	605 926
Поставщики и подрядчики	827 089	645 265	707 531
Задолженность по оплате труда перед персоналом организации	9 405	6 573	5 439
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	9 864	7 599	6 763
Задолженность по налогам и сборам	77 953	61 047	82 546
Авансы полученные	366 491	351 942	204 487
Прочие кредиторы	42 829	131 464	24 262
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 932	8 248	8 514

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО ВИДАМ ЗА ПЕРИОД 2009-2011 ГГ.



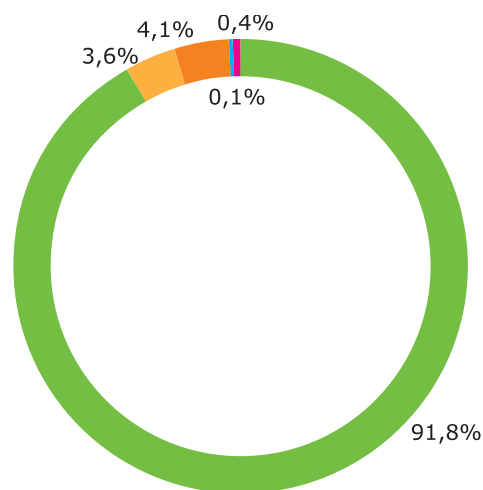
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

СТРУКТУРА КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 31.12.2010



покупатели и заказчики
прочие дебиторы
по налогам и сборам

СТРУКТУРА КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 31.12.2011



по страховым взносам
авансы выданные

тыс. руб.

	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчётной даты)	2 519 702	2 464 873	2 062 925
покупатели и заказчики	2 311 841	2 267 052	1 565 890
прочие дебиторы	90 068	79 486	230 149
по налогам и сборам	103 555	98 439	248 467
по страховым взносам	3 064	3 433	6 627
авансы выданные	11 175	16 463	11 792

5.7. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Финансовое прогнозирование в ОАО «Саратовэнерго» является неотъемлемой составляющей системы бизнес-планирования.

В процессе финансового прогнозирования разрабатываются следующие документы:

прогнозный бухгалтерский баланс;
план движения денежных средств;
кредитный план;
кредитный портфель.

Финансовые прогнозы составляются как на этапе формирования бизнес-плана на следующий плановый период с горизонтом прогнозирования — 1 год, так и на стадии исполнения бизнес-плана с горизонтом прогнозирования — 1 квартал.

Благодаря финансовому прогнозированию в ОАО «Саратовэнерго» решаются следующие задачи:

анализируются и задаются пропорции развития финансово-экономического состояния Общества;
оптимизируется состав источников финансирования операционной деятельности;
своевременно предотвращаются срывы в выполнении договорных обязательств;
контролируется исполнение параметров бизнес-плана;
обеспечивается соблюдение

предельных значений показателей финансового состояния, установленных для гарантирующих поставщиков.

В процессе финансового прогнозирования рассчитываются следующие показатели прибыли:

«Прибыль от продаж» — значение показателя используется для прогнозирования показателей эффективности операционной деятельности Общества и оценки качества планирования статей доходов и расходов.

«Прибыль до налогообложения» — значение показателя используется для принятия решений о финансировании операционных и внеоперационных расходов, расчёта прогнозных значений обязательств по налогу на прибыль.

«Чистая прибыль» — значение показателя является основой для прогнозирования ключевых показателей эффективности работы Общества, установленных бизнес-планом на плановый календарный год, и оценки вероятности выполнения плановых пропорций распределения чистой прибыли по итогам года.

Информационной базой для разработки финансовых прогнозов в ОАО «Саратовэнерго» являются:

прогнозные объёмы электропотребления;
прогнозные тарифы на покупку и продажу электроэнергии и мощности;

графики оплаты по условиям хозяйственных договоров;
плановые задания по сбору дежурных средств;
инвестиционная программа Общества;
налоговый календарь.

В конечном итоге разработка финансовых прогнозов позволяет обеспечивать в краткосрочной и долгосрочной перспективе ритмичность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго» и является одним из инструментов системы управления рисками.

5.8. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ОАО «Саратовэнерго» постоянно ведётся работа по управлению рисками хозяйственной деятельности. Система управления рисками интегрирована в общую систему управления Обществом и функционирует как взаимодействие следующих подсистем:

ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На всех уровнях управления ведётся работа по сбору информации об изменениях во внешней среде (экономические, политические, финансовые, конкурентные и другие факторы). Регулярные оперативные совещания с руководителями ключевых подразделений, вошедшие в практику корпоративного управ-

ления в ОАО «Саратовэнерго», позволяют конструктивно обсуждать и своевременно принимать решения по всем фактам и событиям, происходящим внутри Общества и в отношениях с контрагентами.

Информационной основой работы по управлению рисками также являются бизнес-план Общества, оперативные финансовые и экономические прогнозы.

НОРМАТИВНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Энергосбытовая деятельность является объектом государственного регулирования, и поэтому ОАО «Саратовэнерго» ведёт свою работу в рамках чётких положений нормативных актов, регламентирующих отношения и порядок взаимодействия всех участников рынков в отрасли.

В целях предупреждения рисков, связанных с государственным регулированием, ОАО «Саратовэнерго» активно взаимодействует с регулирующими и контролирующими органами, ведёт мониторинг изменения законодательства, принимает участие в разработке предложений по

изменению в правовые акты, касающиеся работы в отрасли.

Составной частью нормативного обеспечения управления рисками выступает также комплекс внутренних инструкций (должностные инструкции, положения об отделах, о закупках, о бюджетировании, о договорной работе, о премировании и пр.), позволяющий обеспечивать стабильность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго».

ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Для решения задачи предупреждения рисков энергосбытовой деятельности служит используемый в ОАО «Саратовэнерго» комплекс программного обеспечения (КИС «Энергоофис», «НР OpenView», «Документариум», «1С: Предприятие», «Консультант», «Гарант»). Его использование позволяет своевременно получать информацию обо всех сферах операционной деятельности Общества, организовать эффективное взаимодействие

подразделений и служб, оперативно доводить информацию до лиц, принимающих решения, обеспечивать соблюдение правовых норм работы в отрасли. Кроме того, интегрированная информационная сеть, обеспечивающая прямое взаимодействие служб Управления с районными отделениями, существенно ускоряет процесс обмена данными, что позволяет своевременно выполнять все календарные регламенты работы в ОАО «Саратовэнерго».

КАДРОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На этапе приёма на работу в ОАО «Саратовэнерго» осуществляется контроль на соответствие работника профессиональным и морально-этическим требованиям, необходимым для эффективной и стабильной работы соответствующего подразделения. Также в целях исключения рисков по причине персонала периодически в Обществе проводится аттестация, реализуются образовательные программы по повышению квалификации.

6

Перспективы развития общества

Перспективный план развития общества в настоящее время утверждён и включает в себя достижение следующих стратегических инициатив, которые должны получить статус приоритетных проектов и быть поставлены на особый контроль руководства:

ИНИЦИАТИВЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА:

увеличение полезного отпуска за счёт «подхвата» новых потребителей в зоне деятельности, расширения зоны деятельности, а также поиска новых потребителей;

сохранение клиентской базы с учётом потребительских предпочте-

ний различных сегментов клиентской базы и оценки целесообразности удержания клиентов;

нормативное обеспечение основной деятельности в части тарифообразования, условий смены поставщика и др.

ИНИЦИАТИВЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ:

развитие розничной сети (формирование в компании функции управления розничной сетью и оптимизация офисной сети);

диверсификация выручки (развитие дополнительных платных сервисов);

конверсия контактов с потребителем (управляемый перевод клиентов в «онлайн» формы взаимодействия с клиентами);

повышение операционной эффективности организации энергосбытовой деятельности.

7

Инвестиционная деятельность

7.1. ОБЪЁМ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Реализация инвестиционной программы ОАО «Саратовэнерго» на 2011 год была направлена на:

- повышение качества обслуживания потребителей;
- замену устаревшего оборудования;
- обеспечение сохранности большого объёма информации по энергосбытовой деятельности;
- обеспечение качественного информационного обмена для бизнес-процессов Общества;
- приведение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» в соответствие техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- обеспечение нормальных и безопасных условий труда персоналу;
- снижение затрат на аренду транспорта;
- обеспечение деятельности по вопросам энергосбережения и энергоэффективности.

Фактический объём капитальных вложений за 2011 год составил 114 470,6 тыс. руб., из них:

- техническое перевооружение — 55 505,5 тыс. руб.;
- приобретение автомобилей — 50 662,1 тыс. руб.;
- прочие основные средства — 4 041,0 тыс. руб.;
- приобретение объектов недвижимости — 4 010,0 тыс. руб.;
- НМА — 252,0 тыс. руб.

7.2. ДАННЫЕ О ВВОДАХ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

За 2011 год ввод основных фондов составил 113 719,9 тыс. руб.

В 1 квартале было введено основных фондов на сумму 19 757,5 тыс. руб.

во 2 квартале — на сумму 8 660,0 тыс. руб.

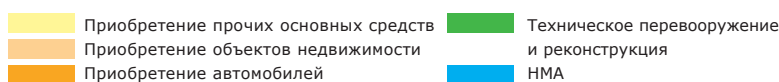
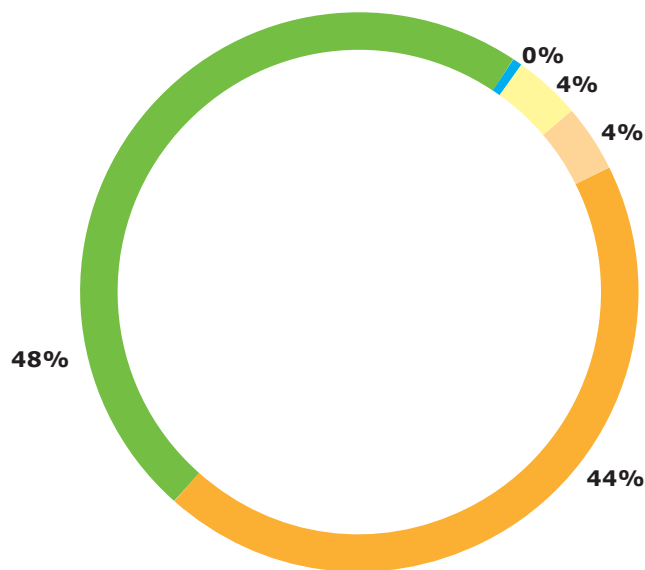
в 3 квартале — на сумму 249,2 тыс. руб.

в 4 квартале — на сумму 85 053,3 тыс. руб.

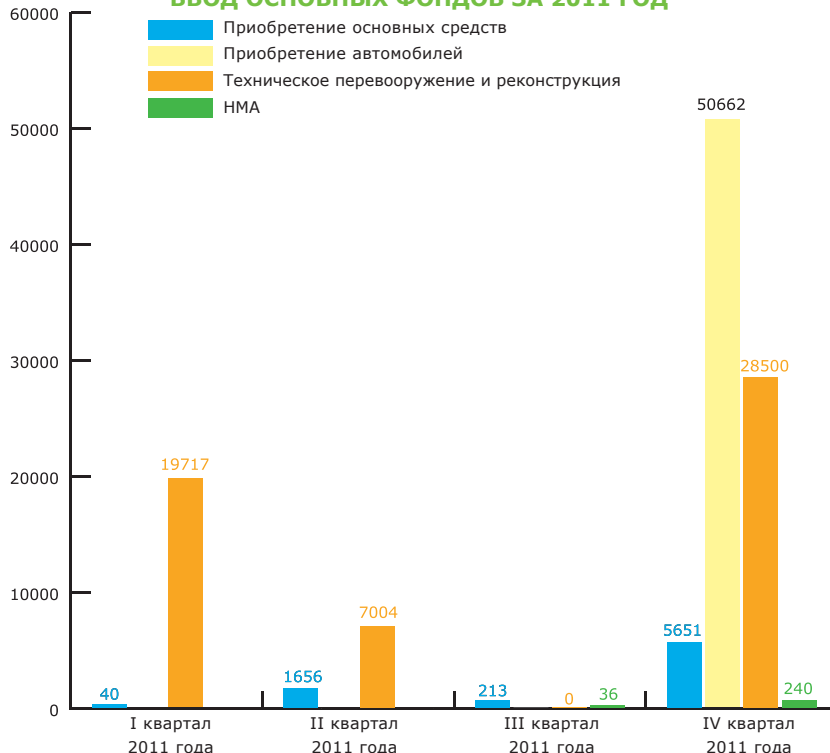
7.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ

Фактический объём инвестиций за 2011 год составил 114 470,6 тыс.

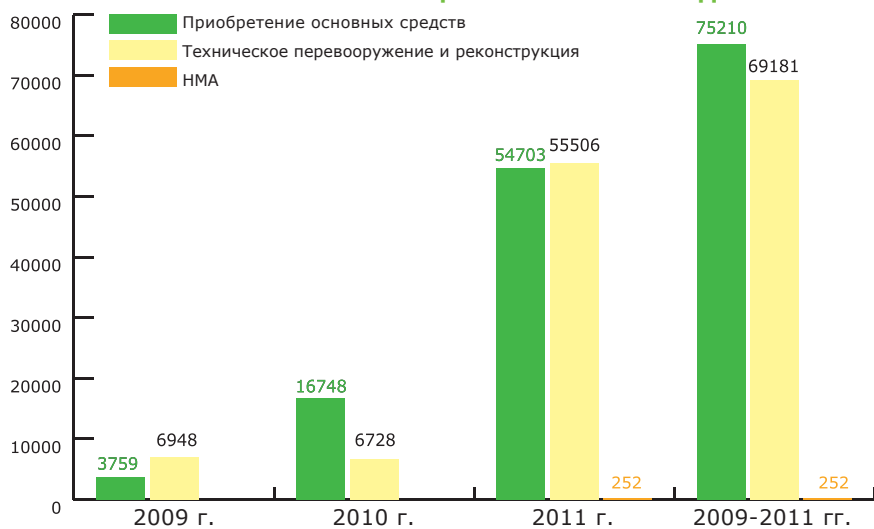
СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2011 ГОД



ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ЗА 2011 ГОД



СТРУКТУРА ИНВЕСТИЦИЙ ЗА 2009-2011 ГОД



руб. за счёт собственных средств — амортизационных отчислений и прибыли.

7.4. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Основными направлениями инвестиционной деятельности на 2012-2014 гг. являются следующие:

- замена устаревшего сетевого оборудования;
- оснащение сбытовых подразделений высокоскоростными печатающими устройствами;
- приобретение здания для размещения офиса Озинского отделения;
- оборудование передвижной лаборатории для осуществления деятельности по энергоаудиту и энергосбережению;
- приобретение оборудования для оказания услуг потребителям по энергоаудиту (развитие энергосберегающих технологий);
- создание типового узла корпоративной сети передачи данных (КСПД) уровня предприятия;
- расширение сети АСКУЭ за счёт

применения передачи информации о показаниях приборов учёта электрической энергии по системе сотовой связи;

- аппаратное обеспечение функционирования биллинговой системы;
- обеспечение безопасных условий труда персоналу компании.

Плановые объёмы инвестиций в 2012-2014 гг. ориентировочно составят 85 006 тыс. руб., в том числе по годам:

42 024 тыс. руб. — в 2012 году;
22 220 тыс. руб. — в 2013 году;
20 762 тыс. руб. — в 2014 году.

Финансирование инвестиционных программ Общества планируется осуществлять за счёт собственных источников: амортизационных отчислений.

7.5. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗОВАННЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

В течение трёх лет за период с 2009 года по 2011 год включительно Общество осуществило инвестиции на общую сумму 148 653 тыс. руб., из них направлено на реконструкцию и техническое перевооружение 69 181 тыс. руб., на приобретение объектов основных средств — 79 220 тыс. руб.,

на НМА — 252 тыс. руб.

Реализация инвестиционных проектов за 2009 — 2011 гг. позволила приобрести:

- сетевое и серверное оборудование;
- компьютеры и периферийные устройства;
- копирующую технику;
- основные средства, необходимые для создания персоналу нормальных и безопасных условий труда;
- здания для размещения офисов 2-х отделений;
- автотранспортные средства.

В результате внедрения оборудования были достигнуты следующие цели:

- повышено качество обслуживания потребителей;
- произведена замена устаревших компьютеров и офисной техники;
- модернизирована сеть внутренней связи;
- создана мощная серверная сеть, включающая в себя серверы отделений и управления;
- повысилось качество расчётов с потребителями электрической энергии и точность расчётов объёма закупаемой электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- снизились затраты на аренду помещений в связи с приобретением в собственность 2-х зданий для размещения офисов отделений в районах области;
- увеличились объёмы основных средств, находящихся на балансе Общества, что положительно отразилось на его капитализации и увеличило объём ежегодных амортизационных отчислений;
- создан Центр энергосбережения для популяризации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности;
- достигнуто снижение затрат на транспорт за счёт ухода от аренды транспортных средств и приобретения собственного транспорта;
- улучшены условия труда персонала.

8

Закупочная деятельность

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

В 2011 году ОАО «Саратовэнерго» осуществляло закупочную деятельность в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утвержденным Советом директоров (протокол №15 от 26 марта 2008 года) (далее — Положение).

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороныкупающих сотрудников.

Параметры реализации Годовой комплексной программы закупок по итогам 12 месяцев 2011 года.

За 12 месяцев 2011 года в интересах ОАО «Саратовэнерго» проведены 450 закупок на сумму 351 685 тыс. руб. в том числе:

- ремонт — 14 шт. на сумму 6 843 тыс. руб. (92,7% от годового плана);
- эксплуатация — 37 шт. на сумму 75 808 тыс. руб. (98,5% от годового плана);
- административно-хозяйственные расходы — 31 шт. на сумму 9 516 тыс. руб. (97,9% от годового плана);
- охрана — 27 шт. на сумму 3 546 тыс. руб. (95,5% от годового плана);
- ИТ-закупки — 25 шт. на сумму 55 727 тыс. руб. (68,2% от годового плана);
- консультационные и информационные услуги — 48 шт. на сумму 24 891 тыс. руб. (110,1% от годового плана);

- аудит и оценка — 1 шт. на сумму 379 тыс. руб. (10,2% от годового плана);
- страхование — 2 шт. на сумму 6 237 тыс. руб. (103,0% от годового плана);
- юридические услуги — 3 шт. на сумму 1 219 тыс. руб. (12,2% от годового плана);
- корпоративное управление — 4 шт. на сумму 884 тыс. руб. (43,6% от годового плана);
- реклама и маркетинг — 59 шт. на сумму 2 676 тыс. руб. (127,9% от годового плана);
- прочие закупки по операционной деятельности — 186 шт. на сумму 62 417 тыс. руб. (92,3% от годового плана);
- техперевооружение и реконструкция — 4 шт. на сумму 43 600 тыс. руб. (99,2% от годового плана);
- новое строительство и расширение — 1 шт. на сумму 4 000 тыс. руб. (93,4% от годового плана);
- прочие работы и поставки капитального характера — 8 шт. на сумму 53 943 тыс. руб. (99,9% от годового плана).

Закупки с использованием электронной торговой площадки «b2b-energo.ru»

По итогам 12 месяцев 2011 года с использованием ЭТП b2b-energo.ru проводилось 3 открытых регламентированных закупочных процедур на сумму 55 494 тыс. руб., в том числе:

- 2 закупки — завершились выбором победителя;
 - 1 закупка — не поступило ни одного предложения, процедуры проводились повторно вне ЭТП.
- Всего по итогам 12 месяцев 2011 года проведено 37 конкурентные процедуры.

Таким образом, с использованием средств электронной коммерции

проводилось 8,1% от общего числа конкурентных процедур.

Анализ исполнения ГКПЗ по видам закупок

Включая нерегламентированные закупки, к проведению в 2011 году, запланировано 381 закупочная процедура (из них 133 регламентированных) на общую сумму 395 796 тыс. руб. (без учёта закупок топлива).

Фактически по итогам 12 месяцев 2011 года проведено 450 закупочных процедур (из них 128 регламентированные) на общую сумму 351 685 тыс. руб.:

- открытых конкурсов — 15 процедур на сумму 193 824 тыс. руб., что составляет 55,1% от суммы фактически проведённых закупок;
- открытых запросов цен — 5 процедуры на сумму 8 642 тыс. руб., что составляет 2,5% от суммы фактически проведённых закупок;
- открытых запросов предложений — 13 процедур на сумму 19 093 тыс. руб., что составляет 5,4% от суммы фактически проведённых закупок;
- закупок у единственных источников — 95 процедуры на сумму 101 798 тыс. руб., что составляет 28,9% от суммы фактически проведённых закупок;
- нерегламентированные закупки — 322 процедур на сумму 28 328 тыс. руб., что составляет 8,1% от суммы фактически проведённых закупок.

Экономический эффект от проведения регламентированных закупочных процедур составил 40 622 тыс. рублей.

Все регламентированные закупки проведены открытыми, без применения закрытых процедур.



Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Существование разных типов рисков обусловлено спецификой электроэнергетической отрасли, её преобразованиями, реорганизацией, экономической ситуацией в мире и стране, особенностями правового регулирования, конъюнктурой товарных и финансовых рынков, а также другими факторами.

При осуществлении основной деятельности, в процессе управления Обществом, выявляются различные типы рисков, проводится их анализ, оценивается их влияние на ведение бизнеса в целом, вырабатываются меры по их минимизации.

В 2011 году в целях улучшения качества принятия решений в Обществе и обеспечения устойчивого развития было утверждено Положение об управлении рисками ОАО «Саратовэнерго». Согласно этому документу, деятельность Общества в области управления рисками направлена на обеспечение достижения стратегических целей и роста стоимости компании при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Общество выделяет следующие основные риски, которым была подвержена деятельность ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью Общества.

9.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Отраслевые риски связаны с вероятностью потерь в выручке, прибыли и долей рынка Общества в результате изменений в состоянии отрасли:

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С АВАРИЯМИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ

В отрасли электроэнергетики производственные риски связаны с износом основных производственных фондов, прежде всего объектов генерации и сетевого хозяйства; несоблюдением или не достаточным соблюдением технических регламентов и норм при проведении профилактических и ремонтных работ. Данный риск не поддается управлению со стороны Общества.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С РЫНОЧНЫМИ ПРЕОБРАЗОВАНИЯМИ В ОТРАСЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Изменения правил функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии привели к ухудшению финансового положения энергосбытовых компаний, а задержки платежей на розничном рынке могут привести к лишению Общества статуса субьекта оптового рынка и лишения статуса гарантирующего поставщика.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С РОСТОМ НЕПЛАТЕЖЕЙ КЛИЕНТОВ ЗА ПОТРЕБЛЁННУЮ ЭНЕРГИЮ

Резкое увеличение цены за электроэнергию/мощность может негативно влиять на платёжеспособность клиентов. Снижение платёжеспособности клиентов приводит к увеличению дебиторской задолженности, кассовым разрывам, увеличению банковских займов со стороны Общества и росту его кредиторской задолженности перед сетевыми организациями и производителями электроэнергии. Кроме этого, нормы Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, регламентирующие определенный порядок действий ГП первого уровня в случае возникновения дебиторской задолженности ГП второго уровня (энергосбытовой организации), фактически неисполнимы. В связи с этим существуют риски роста дебиторской задолженности в результате взаимоотношений в части купли-продажи электрической энергии (мощности) между ГП первого уровня и ГП второго уровня (энергосбытовой организации).

Для снижения риска роста дебиторской задолженности Общество постоянно проводит разъяснительную работу с клиентами по легитимности расчётов по нерегулируемой цене и их необходимости, а также по разъяснению методик расчёта стоимости электроэнергии с учётом изменений в законодательстве. Общество консультирует клиентов по выбору наиболее оптимальных тарифов, исходя из особенностей и параметров энергопотребления конкретного клиента. Проводятся встречи с руководителями наиболее значимых (ключевых) клиентов различных отраслей и сфер экономики для разъяс-

нения необходимости своевременных расчётов за электроэнергию и поиска вариантов решений в возникающих непредвиденных ситуациях с оплатой.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ СО СНИЖЕНИЕМ КЛИЕНТСКОЙ БАЗЫ

Либерализация розничного рынка электроэнергии привела к тому, что в настоящее время любое предприятие, удовлетворяющее требованиям оптового рынка, вправе, с соблюдением установленной процедуры, перейти на обслуживание к независимой энергосбытовой компании. Как следствие — снижение полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании. Актуальность данного риска возросла вследствие реформы в сфере ЖКХ. Обслуживание жилищного фонда в многоквартирных домах управляющими компаниями приводит к тому, что клиенты группы «население» перестали рассматриваться как «инертные». Расчёты с управляющими компаниями за электроэнергию по общему прибору учёта облегло их переход на обслуживание к другим энергосбытовым компаниям и даже выход на оптовый рынок электроэнергии (мощности). Появление на отраслевом рынке конкурентных независимых энергосбытовых компаний, которые могут предложить потребителям выгодные цены и более гибкую структуру расчётов, может привести к потере крупных потребителей и ухудшению финансового состояния.

В целях управления данным риском Общество разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов, расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведёт мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других ЭСК. Общество информирует клиента о спорности экономической эффективности ухода на оптовый рынок электроэнергии (мощности), так как в этом случае клиент принимает на себя все особенности, в т.ч. и риски работы на оптовом рынке (жесткий график платежей, штрафы за несвоевременную оплату, санкции за неправильное планирование объёмов потребления и т.д.), и вместе с клиентом ищет пути минимизации затрат на покупку электроэнергии для клиента.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С УСТАНОВЛЕНИЕМ ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕОБОСНОВАННОЙ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ

Общество является гарантирующим поставщиком (далее ГП) электрической энергии. В связи со статусом ГП доходность Общества регулируется государством. Формирование сбытовой надбавки ГП осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

Таким образом, можно выделить следующие основные факторы, приводящие к реализации риска:

1. Факторы, приводящие к увеличению расходов на осуществление деятельности. Основными статьями расходов на обеспечение деятельности энергосбытовых компаний являются: расходы на приобретение электрической энергии; на оплату услуг инфраструктурных организаций; на услуги кредитных организаций; на развитие и энергосбережение; на оплату труда; общехозяйственные расходы. Увеличение любой из составляющих указанных расходов в периоде регулирования может привести к ухудшению результатов деятельности компании. В связи с тем, что энергосбытовые организации являются замыкающими в цепочке образования конечных тарифов для потребителя, риск некомпенсируемого увеличения указанных расходов незначителен.

С целью управления данным риском Общество повышает операционную эффективность компании путём реализации программ по снижению производственных издержек; проводит взвешенную финансовую политику; оптимизирует затраты.

2. Факторы, приводящие к снижению объёмов реализованной продукции в натуральном либо стоимостном выражении.

На снижение объёмов отпуска продукции энергосбытовой компанией в основном влияют: социально-экономические условия; рост конкуренции; решения органов государственного регулирования; погодные условия.

С целью минимизации данных рисков Общество внедряет новые технологии в энергосбытовой деятельности для улучшения обслуживания своих клиентов и сохранения конкурентных преимуществ перед другими ЭСК. Общество постоянно взаимодействует с органами государственной законодательной и исполнительной власти для решения системных проблем в отрасли, отрицательно влияющих на платёжеспособность потребителей.

9.2. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как относительно стабильную. Риски, связанные с возможными военными конфликтами, социальными потрясениями, введением чрезвычайного положения, а также с забастовками, оцениваются Обществом как минимальные.

9.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Основные правовые риски связаны с рядом особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики, а именно:

- Противоречие п. 114 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии в части границ ответственности сетевой организации за качество поставляемой электрической энергии потребителям, имеющим опосредованное присоединение к сетям сетевой организации, порождает риски несения гарантирующим поставщиком ответственности за качество поставляемой электроэнергии перед потребителями без возможности точного определения ответственного лица с целью предъявления соответствующих регрессных требований.
- Отсутствие утверждённых правил коммерческого учёта электрической энергии на розничных рынках электрической энергии создаёт риски для гарантирующих поставщиков, связанные с обоснованием и правильностью порядка определения объёмов потреблённой электрической энергии, включая случаи безучётного потребления, в спорных с потребителями ситуациях.

Также нужно отметить, что законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, Обществом оказывается подвержено влиянию данного риска.

В целях управления данным риском, Общество отслеживает изменения налогового законодательства и стремится выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.

9.4. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В рамках судебных процессов правовые риски связаны:

- с взысканием с Общества платы за услуги по передаче электроэнергии в отношении спорного объёма;
- с обжалованием решений Управления Федеральной Антимонопольной Службы в части признания действий общества, нарушающими 135—ФЗ «О защите конкуренции» и наложении административного штрафа.

С целью минимизации данных рисков Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью преодоления разногласий по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Относительно споров, возникающих из ФЗ «О защите конкуренции» следует отметить, что ст.10 указанного Закона содержит запрет на злоупотребление своим доминирующим положением субъектом рынка, занимающего такое положение. По результатам рассмотрения дела о нарушении антимонопольного законодательства антимонопольным органом может быть принято решение о возбуждении дела о привлечении к административной ответственности, предусмотренной ст. 14.31 КоАП РФ.

При анализе многочисленной судебной практики по рассмотрению дел, связанных с оспариванием решений и постановлений, вынесенных антимонопольными органами РФ, можно сделать вывод, что в большинстве случаев при рассмотрении подобной категории дел решения выносятся в пользу антимонопольного органа. При этом практически каждое действие ГП, так или иначе не соответствующее или нарушающее законодательство, контрагент пытается отнести к действиям, признаваемым нарушением ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции». Необходимо также учитывать мнение ВАС РФ, отражённое в Постановлении Пленума ВАС РФ от 30.06.2008 №30 «О некоторых вопросах, возникающих в связи с применением арбитражными судами антимонопольного законодательства», многие из спорных вопросов в котором решены в пользу антимонопольного органа.

Согласно исследованию потребительского рынка, проведённого Управлением ФАС по Саратовской области, ОАО «Саратовэнерго» занимает доминирующее положение на розничном рынке поставки электроэнергии.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Саратовэнерго» при осуществлении своего основного вида деятельности (поставка электроэнергии на розничном рынке электроэнергетики) всегда несёт риск неблагоприятных последствий в виде предусмотренных КоАП РФ штрафных санкций.

10

Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендах по акциям Общества

Основными принципами дивидендной политики Общества являются:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Получение дивидендов акционерами Общества является их правом, закреплённым Уставом. Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.

При начислении и выплате дивидендов акционерам Общество придерживается требований Граж-

данского кодекса РФ, Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устава Общества, «Положения о дивидендной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утверждённого решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» от 30 мая 2008 года Протокол № 1 (далее Положение о дивидендной политике).

Положение о дивидендной политике разработано для обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества.

В Положении о дивидендной политике определён порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчёта размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов. Члены Совета директоров Общества определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества исходя из по-

лученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Общества и акционеров.

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров.

Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

В соответствии с Уставом общества, владельцам привилегированных акций гарантированы дивиденды в размере не менее 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года.

При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определённом году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

ДИВИДЕНДНЫЙ ПЕРИОД: 2008 ГОД

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2008 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0	0

Решение о невыплате дивидендов за 2008 год было принято на годовом общем собрании акционеров по итогам 2008 года, которое состоялось 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года).

ДИВИДЕНДНЫЙ ПЕРИОД: 2009 ГОД

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2009 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0	0

Решение о невыплате дивидендов за 2009 год было принято на годовом общем собрании акционеров по итогам 2009 года, которое состоялось 26 мая 2010 года. (протокол № 27 от 27 мая 2010 года).

ДИВИДЕНДНЫЙ ПЕРИОД: 2010 ГОД

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2010 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0,010008598314 руб.	14 946 000 руб./ 13 492 149,51руб.

Решение о выплате дивидендов за 2010 год было принято на годовом общем собрании акционеров по итогам 2010 года, которое состоялось 27 июня 2011 года (протокол №29 от 29 июня 2011 года), срок выплаты дивидендов не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

История дивидендных выплат за три последних завершённых финансовых года

Неполная выплата Обществом дивидендов за вышеуказанные отчётные периоды обусловлена

следующими причинами: начисленные дивиденды не выплачены в полном объёме в виду неверно указанных платёжных реквизитов или их отсутствия в реестре акционеров.

Вопрос о начислении и выплате дивидендов по итогам 2011 года будет рассматриваться годовым Общим собранием акционеров.

11

Структура акционерного капитала Общества

11.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА И АКЦИОНЕРЫ

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 128 856 327 (Сто двадцать восемь миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч триста двадцать семь) рублей.

Уставный капитал состоит из номинальной стоимости следующих акций Общества, приобретённых акционерами (размещённые акции).

Вид акций	акции именные	акции именные
Категории (тип)	обыкновенные бездокументарные	привилегированные типа А бездокументарные
Номинальная стоимость	0,02 (Ноль целых две сотых) руб.	0,02113 (Ноль целых две тысячи сто тринадцать стотысячных) руб.
Количество размещённых бумаг	4 865 127 996 (Четыре миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов сто двадцать семь тысяч девятьсот девяносто шесть) шт.	1 493 316 000 (Один миллиард четыреста девяносто три миллиона триста шестидесять тысяч) шт.
Общая номинальная стоимость в уставном капитале	97 302 559 (Девяносто семь миллионов триста две тысячи пятьсот пятьдесят девять) руб.92коп.	31 553 767 (Тридцать один миллион пятьсот пятьдесят три тысячи семьсот шестьдесят семь) руб.08коп.
Доля в уставном капитале	75,51 %	24,49 %
Государственный регистрационный номер	1-02-00132-А	2-02-00132-А
Дата государственной регистрации	06 июля 2006г.	06 июля 2006г.
Акции, находящиеся в процессе размещения	нет	нет
Акции, находящиеся на балансе Общества	нет	нет
Акции, находящиеся в перекрестном владении	нет	нет
Дополнительные акции, которые могут быть размещены в результате конвертации размещённых ценных бумаг, конвертируемых в акции или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента	нет	нет

Планов выкупа собственных акций и иных приобретений и иных продаж ценных бумаг Общество не имеет.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2011 г. – 8 705 лиц.

Тип держателя ценных бумаг	Количество акций (% от общего количества)
Физические лица	5,67
Номинальные держатели	82,24
Юридические лица	12,09
Федеральная собственность	0
Собственность субъектов РФ	0

**СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ ОБЩЕСТВА И КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ
ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»
НА 31 ДЕКАБРЯ 2011Г.**

(без учёта данных о клиентах номинальных держателей)

Тип держателя ценных бумаг	Количество держателей	Количество акций (% от общего количества)
Владельцы — физические лица:	8 649	5,67
из них, резиденты РФ	8 632	5,65
нерезиденты РФ	17	0,02
Владельцы — юридические лица:	48	12,09
из них, резиденты РФ	44	12,00
нерезиденты РФ	4	0,09
Номинальные держатели	7	82,24
Доверительные управляющие	1	00,00
Всего	8 705	100,00

**СОСТАВ ЛИЦ,
ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»
НА 31 ДЕКАБРЯ 2011Г, ВЛАДЕЮЩИХ БОЛЕЕ 5% ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, (%)	Доля участия лица в уставном капитале, (%)
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», номинальный держатель	74,46	56,23
Закрытое Акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания», номинальный держатель	11,61	20,96

**КРУПНЕЙШИЕ АКЦИОНЕРЫ ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»
НА 23 МАЯ 2011Г. — ДАТУ СОСТАВЛЕНИЯ СПИСКА ЛИЦ, ИМЕЮЩИХ ПРАВО НА УЧАСТИЕ В ГОДОВОМ ОБЩЕМ
СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ 27 ИЮНЯ 2011Г.**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля участия лица в уставном капитале, (%)
Открытое акционерное общество «ИНТЕР PAO EЭС», владелец	56,23
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», владелец	11,96
Odvin Financial Inc. (Одвин Файнэншл Инк.) Британские Виргинские Острова, владелец	11,96

20 октября 2011 года произошли существенные изменения в реестре акционеров Общества: компания **Odvin Financial Inc. (Одвин Файнэншл Инк.) Британские Виргинские Острова, владелец, исключена из реестра акционеров ОАО «Саратовэнерго», а компания Открытое акционерное общество «Сбытовой холдинг», Московская область, владелец, включена.**

11.2. РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

С 15 февраля 2007 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» (ОАО «РТС») в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включённые в котировальные списки». Акции обыкновенные и привилегированные обращались на Классическом и Биржевом рынке с кодами SARE, SAREG и SAREP, SAREPG соответственно. С начала 2011 года и до 12 декабря 2011 года акции Общества обращались на торговых площадках ОАО «РТС» (ОАО «Российская Торговая Система»). 12 декабря 2011 года ОАО «РТС» в связи с реорганизацией была присоединена к ЗАО «ФБ ММВБ» (Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»).

В целях сохранения для ценных бумаг Общества возможности биржевого обращения после объединения ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», Общество прошло процедуру допуска к торгам в разделе «Перечень внесписочных ценных бумаг».

С 24 ноября 2011 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ЗАО «ФБ ММВБ». После объединения бирж в декабре 2011 года, торги проводятся на объединённой бирже — ОАО «ММВБ-РТС» с кодами SAREP и SARE.

**ДАННЫЕ ПО СОВЕРШЁННЫМ В 2011 ГОДУ СДЕЛКАМ
С АКЦИЯМИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА ОАО «РТС»**

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объём сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0423	0,1700	538	3 485 827,43
Привилегированные именные акции	0,0610	0,1400	365	7 289 019,18

**ДАННЫЕ ПО СОВЕРШЁННЫМ В 2011 ГОДУ СДЕЛКАМ
С АКЦИЯМИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА ЗАО «ФБ ММВБ»**

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объём сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0730	0,1200	659	15 395 459,70
Привилегированные именные акции	0,0601	0,1060	455	10 524 698,30

11.3. СВЕДЕНИЯ О РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА В 2009-2011 ГГ.

Суммарная рыночная капитализация за 2009 год определялась как произведение количества акций и их средневзвешенной цены по рыночным сделкам и адресным сделкам. При этом средневзвешенная цена это результат деления общего объёма рыночных и адресных сделок за отчётный период на общее количество акций, являющихся предметом этих сделок. Рыночная капитализация по методике постановления ФКЦБ России №03-52/пс от 24.12.2003г. «Об утверждении порядка расчёта рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паёв паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены» не определялась из-за невозможности применения данной методики.

Рыночная капитализация за 2010 и 2011 годы рассчитывалась как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг (ОАО «ФБ «РТС» <http://www.rts.ru> и ЗАО «ФБ ММВБ» <http://rts.micex.ru>) и определяемую в соответствии с Порядком расчёта рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паёв паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утверждённым Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс.

	31.12.2009г.	31.12.2010	31.12.2011г.
Рыночная капитализация, руб.	179 950 998,29	732 850 899,01	483 721 796,57

Снижение рыночной капитализации в отчётном году по сравнению с предыдущим объясняется осуществлением процедуры выкупа акций в 2010 году в связи с принятием акционерами обязательного предложения о приобретении ценных бумаг Общества ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

12

Корпоративное управление, структура, документы, раскрытие информации

Корпоративное управление Обществом — это постоянно развивающаяся совершенствующаяся система взаимодействия между акционерами, органами управления и контроля, а также другими заинтересованными лицами.

Контроль по совершенствованию совокупности корпоративных событий и действий, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, является предметом корпоративного управления.

Корпоративное управление должно способствовать эффективности деятельности Общества, укреплению его позиций в условиях ужесточения конкуренции на рынках сбыта и поддержанию имиджа надёжного поставщика электрической энергии, при этом обеспечивать соблюдение законных прав и интересов всех акционеров.

Структура органов управления и контроля Общества, а также их компетенция и функции определены действующим законодательством Российской Федерации и непосредственно Уставом ОАО «Саратовэнерго». Новая редакция Устава утверждена решением годового Общего собрания акционеров (протокол № 29 от 29 июня 2011 года).

Устав Общества находится в свободном доступе на сайте Общества по адресу в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/ustav-kompanii>

В соответствии со ст.9. Устава эмитента Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Единичный исполнительный орган — Генеральный директор.

12.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

На общем собрании акционеры могут принимать решения по внесению изменений и дополнений в Устав Общества или утверждению Устава в новой редакции, по реорганизации Общества, по ценным бума-

гам, по изменению уставного капитала Общества, а также об основных исполнительных органах и органах контроля, об утверждении годовой отчётности, о распределении прибыли, о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, внутренних документах, о раскрытии информации и другим вопросам, отнесённым к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Полностью компетенция Общего собрания акционеров определена в соответствии со ст. 10 Устава Общества. Вопросы, отнесённые к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесённые к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.

Вопросы подготовки, проведения и раскрытия информации Общих собраний акционеров отражены в статьях 10-14 Устава и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, утверждённом решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года. (протокол № 27 от 27 мая 2010 года).

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

12.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесённых Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

На заседаниях Совета директоров принимаются решения по определению приоритетных направлений деятельности Общества, созыву, подготовке и проведению Общих собраний акционеров; по утверждению

решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчёта об итогах выпуска ценных бумаг, отчётов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчётов об итогах погашения акций, отчётов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций, по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий; по рекомендациям Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определению размера оплаты услуг Аудитора; по рекомендациям по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, решения по одобрению крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и по другим вопросам, отнесённым к исключительной компетенции Совета директоров ст. 15 Устава Общества.

Вопросы, отнесённые к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определён Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, утверждённом решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол № 27 от 27 мая 2010 года).

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

12.3. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ

В соответствии со ст.9 и ст.21 органами контроля Общества являются Ревизионная комиссия и Аудитор.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной

деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся: подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчёте, бухгалтерском балансе, счёте о прибылей и убытков Общества; анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества; организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности: проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платёжно-расчётной и иной документации Общества.

Порядок деятельности и осуществления проверок Ревизионной комиссии Общества определён Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (новая редакция), утверждённым решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

АУДИТОР ОБЩЕСТВА

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчётах и иных финансовых документах Общества; информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учёта и представления финансовой отчётности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации, Уставом, внутренними документами и условиями заключённого с аудитором договора.

Действующий аудитор — Закрытое акционерное общество «КПМГ» — утверждён годовым Общим собранием акционеров 27 июня 2011 года (протокол №29 от 29 июня 2011 года). Данным аудитором в отчётном году проверки не проводились

и вознаграждения не получались. Проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год.

12.4. ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ

Политика ОАО «Саратовэнерго» по раскрытию информации реализуется в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.04.1996г. №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федерального закона от 27 июля 2010г. №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утверждённого приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 04 октября 2011г. №11-46/пз-н (Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг) и другими правовыми актами федеральных органов исполнительной власти РФ.

Информация об Обществе находится в свободном доступе в сети Интернет:
<http://www.saratovenergo.ru>.

Принципы, которыми руководствуется ОАО «Саратовэнерго» при раскрытии информации:

- регулярность и оперативность;
- доступность информации;
- полнота и достоверность раскрываемой информации;
- соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Информационная политика Общества способствует максимальной реализации прав акционеров, инвесторов и любых заинтересованных лиц на получение информации о деятельности Общества и формированию имиджа открытой компании.

Основные принципы и информационная политика Общества отражены в Положении об информационной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утверждённом решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» 20.10.2006г. (протокол № 6).

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

Общество как эмитент, у которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, и как открытое акционерное общество, в обязательном порядке и своевременно раскрывает следующую информацию:

- ежеквартальный отчёт эмитента эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о существенных фактах;
- годовую отчёт акционерного Общества;

- годовую бухгалтерскую отчётность акционерного Общества;
- Устав и другие внутренние документы акционерного Общества, регламентирующие деятельность его органов;
- сведения об аффилированных лицах акционерного Общества;
- решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг акционерного Общества;
- дополнительные сведения, раскрываемые в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

В целях исполнения Федерального закона от 27 июля 2010 года №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в отчётном году на официальном сайте Общества размещён дополнительный раздел — Инсайдерская информация.

Положение об инсайдерской информации, Перечень инсайдерской информации и её раскрытие представлены на сайте Общества по адресу в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/insayderskaya-informaciya>.

Общество обеспечивает свободный и необременительный доступ к размещённой в сети Интернет информации. Следует отметить, что сроки доступа к документам на сайте Общества в соответствии с требованиями Положения о раскрытии эмитентами эмиссионных бумаг изменились в сторону значительного увеличения.

На сайте Общества размещена информация о компании, новостях, нормативные документы, пресс-релизы и интервью, информация о реформировании электроэнергетики, материалы по договорной компании, розничному рынку, энергосбережению, информация об управлении закупочной деятельностью, анонсирование закупок, объявления о проведении конкурсов и результаты закупок, а также контактная информация, реквизиты и работает сервис «обратная связь».

Существенное место на сайте Общества определено информации для потребителей электрической энергии. Представлены декларация и стандарты обслуживания клиентов, типовые договоры, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, расчёте стоимости нерегулируемых цен, ссылки на основные нормативно-правовые акты в сфере деятельности компании.

В рамках соблюдения принципа клиентоориентированности компании, размещён телефон бесплатной горячей линии. Текущие существенные события в жизни Общества отражаются на новостной ленте сайта.

В минувшем году прошло обновление сайта Общества.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут полу-

чить на сайте всю необходимую им информацию о деятельности компании, об итогах и отчётах, об Общих собраниях акционеров и принятых решениях, о решениях Совета директоров, выпусках ценных бумаг, структуре акционерного капитала, дивидендной политике и истории, рынке ценных бумаг, регистраторе, трансфер-агенте, аудиторе Общества и др.

Доступ к обязательной информации для предоставления владельцам ценных бумаг и другим заинтересованным лицам в сети Интернет, подразумевает также возможность получения ими копий на бумажном носителе за плату и доступ к документам в месте нахождения эмитента в полном соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества.

Банковские реквизиты для оплаты расходов по изготовлению копий документов, порядок определения и размер таких расходов также опубликованы Обществом на своем сайте в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/prays-list-na-dopolnitelnye-uslugi>.

В областной газете «Саратовские вести» Обществом публикуют-

ся сообщения о проведении Общих собраний акционеров, решения, принятые Общими собраниями акционеров, итоги голосования на Общих собраниях акционеров, годовая бухгалтерская отчётность, аудиторские заключения, информация по закупкам и иная информация, необходимая для деятельности Общества.

Общество как субъект рынка электрической энергии — энергосбытовая организация и гарантирующий поставщик — в обязательном порядке раскрывает информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Информация размещается на официальном сайте Общества по адресу страницы в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/raskrytie-informacii-garantiruyushim-postavshchikom>,

региональном СМИ «Неделя области» и областной газете «Саратов-

ские вести», часть информации ежемесячно публикуется в электронном СМИ: информационном агентстве ЗАО «Финмаркет»:

<http://www.finmarket.ru/z/ani/inform.asp>.

На Ленте новостей уполномоченного информационного агентства ЗАО «ИНТЕРФАКС» Общество раскрывает **существенные факты, инсайдерскую информацию и сообщения о порядке доступа к инсайдерской информации**, сообщения о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц.

Полнота, своевременность, доступность информации обеспечивается соблюдением в Обществе норм законодательства, регулирующего раскрытие информации, его постоянным мониторингом и изучением, повседневной работой по совершенствованию системы раскрытия информации и корпоративного сайта, деловыми и тесными взаимоотношениями с регулирующими государственными органами, представителями СМИ и информационных сообществ, а также всеми, кому необходима информация об Обществе.

13

Состав Совета директоров Общества

На внеочередном Общем собрании акционеров 28 декабря 2010 года был избран Совет директоров ОАО «Саратовэнерго», который осуществлял свои полномочия до избрания годовым Общим собранием акционеров в следующем составе:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Ковальчук Борис Юрьевич, год рождения — 1977, гражданство — Россия, образование — высшее юридическое. Должность — Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «ОГК-1»; член Совета директоров ОАО «Интер РАО — УорлиПарсон»; член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»; член Совета директоров ОАО «АТС»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; член Совета директоров ООР «РСПП»; член Совета директоров ООО «РСПП»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Сойфер Максим Викторович, год рождения — 1969, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «Первый объединенный банк».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Никонов Василий Владиславович, год рождения — 1972, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации.

Впервые избран в Совет директоров Общества 14 июня 2005 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «Мосэнерго»; член Совета директоров ОАО «ДВУК»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Комитета по инвестициям и стратегии при Совете директоров ОАО «ДВЭУК»; член Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; член Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «Холдинг МРСК»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ЗАО «АПБЭ».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Кириенко Денис Борисович, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Заместитель руководителя Дивизиона «Ритейл» КЭС -Холдинг.

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: не участвует.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Кузнецов Дмитрий Сергеевич, год рождения — 1960, гражданство — Россия, образование — высшее. Долж-

ность — Директор по безопасности и режиму — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Баденков Антон Юрьевич, год рождения — 1966, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое и финансовое. Должность — Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: ОАО «Мосэнерго».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения — 1967, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнерго», Генеральный директор ООО «РН-Энерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна, год рождения — 1980, гражданство — Литва, образование — высшее. Должность — Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро».

Впервые избрана в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Объединенная энер-

госбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчётном году не совершались.

Иски к членам Совета директоров, а также к лицу, осуществляющему полномочия единоличного исполнительного органа, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчётном периоде не предъявлялись.

На годовом Общем собрании акционеров 27 июня 2011 года избранный Совет директоров ОАО «Саратовэнерго», осуществлял свои полномочия в составе:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Алганов Владимир Петрович, год рождения — 1952, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: Член Совета директоров: АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», «Энергетическая русская компания», АКБ «НЗБанк», ОАО «Центр энергоэффективности», СП «Интерэнергоэффект», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «РТ-Энерготрейдинг», Заместитель Председателя Совета Директоров ЗАО «Промышленная энергетическая компания»; Председатель Совета директоров: ЗАО «Электрические сети Армении», ОАО «Промышленная энергетика».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Сойфер Максим Викторович, год рождения — 1969, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «Первый объединенный банк».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Азовцев Михаил Викторович, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Руководитель Депар-

тамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»; ОАО «МРСК Урала»; ОАО «Оренбургэнерго»; ОАО «ТГК-9»; ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Кузнецов Дмитрий Сергеевич, год рождения — 1960, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Директор по безопасности и режиму — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Малухин Алексей Геннадьевич, год рождения — 1974, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Управляющий директор — первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 27 июня 2011 года.

Участие в органах управления других организаций: не участвует.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Ковальчук Борис Юрьевич, год рождения — 1977, гражданство — Россия, образование — высшее юридическое. Должность — Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «ОГК-1»; член Совета директоров ОАО «Интер РАО — Уорли Парсон»; член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; член Совета директоров ООО «РСПП»; член Совета директоров ООО «ОБСПП»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения — 1967, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «ТРК», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Кубанская генерирующая компания», ОАО «Томскэнерго», ОАО «Томские магистральные сети», ОАО «Томскэнерго-ремонт», ОАО «Охинская ТЭЦ», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ЗАО «ЦФР», ОАО «АТС», ОАО «МГК», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете в НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна, год рождения — 1980, гражданство — Литва, образование — высшее. Должность — Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро».

Впервые избрана в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетика — ГидроОГК», RusHydro International B.V., ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Загорская ГЭС-2», ОАО «УК ГидроОГК», ОАО «ЭКС РусГидро», ОАО «Калымаэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «РЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Ходыкин Вячеслав Геннадьевич, год рождения — 1970, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Заместитель директора по экономике Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 27 июня 2011 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Стенд».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчётном году не совершались.

Иски к членам Совета директоров, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчётном периоде не предъявлялись.

14

Состав Исполнительных органов Общества

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчётен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесённых к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, в соответствии со ст. 20 Устава эмитента.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учётом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества. Права и обязанности Генерального директора

по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

В отчётном году и в настоящее время полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществляет управляющая организация: Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания», ОГРН 1097746376793, г. Москва (далее Управляющая организация) в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 31 марта 2010 года (протокол № 26 от 02 апреля 2010 года) и Договором №10-215 от 13 апреля 2010 года о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго».

Доли в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организации нет.

Доли принадлежащих Управляющей организации обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго» нет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организацией в отчётном году не совершались.

Иски к Управляющей организации, связанные с осуществлением полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

Руководство текущей деятельностью Управляющей организации осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным Директором.

Генеральный директор Управляющей организации — Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения — **1967**, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное. В отчётном году также являлся Генеральным директором ООО «РН-Энерго».

Доли в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» указанного лица нет.

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго» нет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» указанным лицом в отчётном году не совершались.

15

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2011 году

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В отчётном году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров начислялись и выплачивались в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций, утверждённым решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года) (далее Положение).

Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трехкратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее — Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учётом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней

после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения Председателю (заместителю Председателя) — за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее — выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

Член Совета директоров Общества может отказаться от получения предусмотренного настоящим Положением вознаграждения полностью или в определённой части путём направления соответствующего заявления на имя Генерального директора Общества.

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесённые им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.) в размерах, указанных в настоящем Положении. Также компенсируются расходы в случае направления их в командировку для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с выполнением функций

члена Совета директоров Общества. Выплата компенсаций производится Обществом в течение одного календарного дня после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Указанное Положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

За 2011 года вознаграждение членам Совета директоров составило 1 602 076 руб.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В отчётном году вознаграждения Управляющей организации выплачивались в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» №10-215 от 13 апреля 2010 года.

Ежеквартальное вознаграждение Управляющей организации определяется как 4% от собственной валовой выручки Общества за квартал, без учёта НДС. Расчёт вознаграждения производится в соответствии с Методикой, изложенной в Приложении №1 к указанному договору. Размер вознаграждения одобрен решением Совета директоров Протокол №26 от 10 марта 2010 года в рамках одобрения сделки, в совершении которой имелась заинтересованность.

За 2011 год сумма за услуги по управлению компанией за 2011 год составила — 26 568 360,42 руб., включая НДС в сумме 4 052 800,74 руб.

16

Характеристика системы внутреннего контроля Общества

Функции внутреннего контроля выполняет в соответствии со своей компетенцией Ревизионная комиссия Общества. Также в течение года должностными лицами регулярно проводились проверки по указанию руководства Общества. В штатном расписании ОАО «Саратовэнерго» не предусмотрено отдельное структурное подразделение внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия при осуществлении внутреннего контроля осуществляет следующие действия:

проверку финансово-хозяйственной деятельности, на предмет её соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

контроль за сохранностью и использованием основных средств;

контроль за соблюдением установленного порядка списания на

убытки Общества задолженности неплатёжеспособных дебиторов;

контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утверждёнными бизнес-планом и бюджетом Общества;

контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

проверку правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества,

проверки выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Членами Ревизионной комиссии Общества, избранными на годовом собрании акционеров, в течение 2011 года проверки не проводились. На момент составления настоящего

Годового отчёта проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2011 года. За проверку будет выплачено вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (Протокол №25 от 18 мая 2009 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

Сумма вознаграждений членам Ревизионной комиссии, осуществлявшим проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2010 года составила **125 717,00 руб.**

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ИЗБРАН ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ 26 МАЯ 2010 ГОДА (ПРОТОКОЛ №27 ОТ 27 МАЯ 2010 ГОДА) ДЕЙСТВОВАЛ ДО ПЕРЕИЗБРАНИЯ ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ 27 ИЮНЯ 2011 ГОДА

Григорьева Ирина Владиславовна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Кулябко Евгения Германовна	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Матюнина Людмила Романовна	Начальник контрольно-ревизионного управления ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
Нахимова Лариса Юрьевна	Начальник Казначейства ОАО «Саратовэнерго»
Яшкуль Анна Викторовна	Главный бухгалтер ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ИЗБРАН ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ 27 ИЮНЯ 2011 ГОДА (ПРОТОКОЛ № 29 ОТ 29 ИЮНЯ 2011 ГОДА)

Андреева Оксана Леонидовна	Руководитель дирекции аудита сбытовой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Диордиева Людмила Ивановна	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Куликов Василий Борисович	Руководитель дирекции аудита закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Кузнецов Иван Юрьевич	Главный эксперт Дирекции аудита зарубежных активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Юдин Сергей Константинович	Руководитель дирекции сопровождения аудиторской деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

17

Кадровая и социальная политика. Социальное партнёрство

17.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Кадровая политика ОАО «Саратовэнерго» является основой стратегии управления персоналом и составляющей частью общей стратегии деятельности Общества.

Основной целью кадровой политики ОАО «Саратовэнерго» является создание высококвалифицированного, ответственного и профессионально мобильного коллектива.

Реализация кадровой политики Общества направлена на исполнение требований международных стандартов качества и предполагает активную работу в следующих направлениях:

- рационализация структуры и штатов;
- оптимизация численности персонала;
- формирование и развитие кадрового резерва;
- повышение квалификации персонала;
- мотивация к труду;
- социальная защита;
- развитие корпоративной культуры.

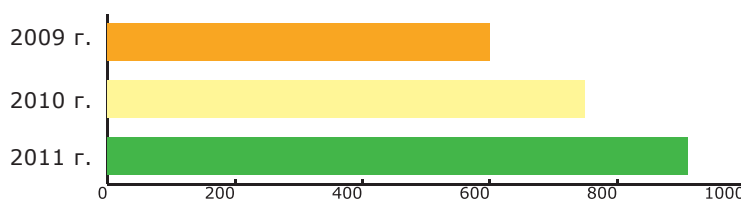
Основные стратегические задачи работы с персоналом в Обществе разработаны так, чтобы обеспечивать:

- количественное и качественное соответствие структуры персонала структуре должностей и рабочих мест Общества с учётом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли;
- обеспечение преемственности традиций и корпоративных ценностей Общества при наборе и подготовке специалистов;
- обеспечение достаточного уровня удовлетворенности персонала работой и условиями труда на предприятии;
- проведение медицинской, психологической, профессионально-адаптационной диагностики персонала в целях обеспечения надёжности и безопасности труда.

17.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА

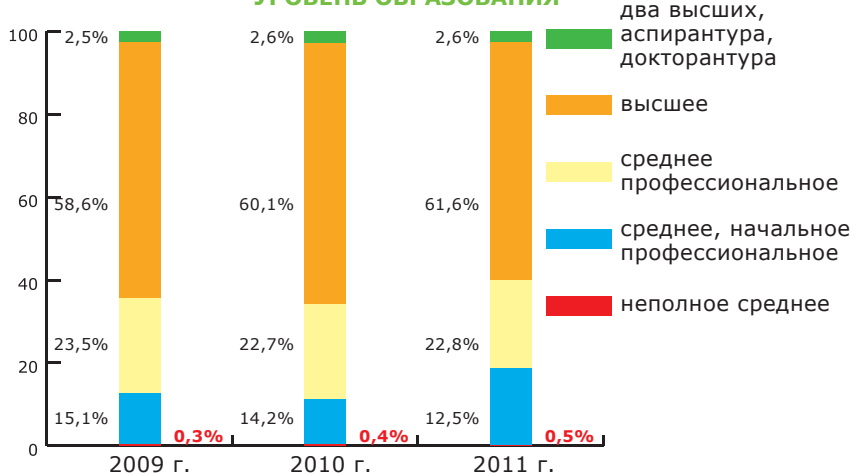
В 2011 году численность персонала в Обществе составила 911 человек.

ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



Категории персонала	2009 год	2010 год	2011 год
руководители	104 (17%)	113 (15%)	116 (13%)
специалисты	317 (53%)	356 (48%)	394 (43%)
служащие	6 (1%)	7 (1%)	11 (1%)
рабочие	173 (29%)	273 (36%)	390 (43%)
Всего	600 (100%)	749 (100%)	911 (100%)

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ



Численность персонала увеличилась в связи с расширением направления деятельности ОАО «Саратовэнерго», дальнейшим ростом количества потребителей электроэнергии в клиентской базе Общества

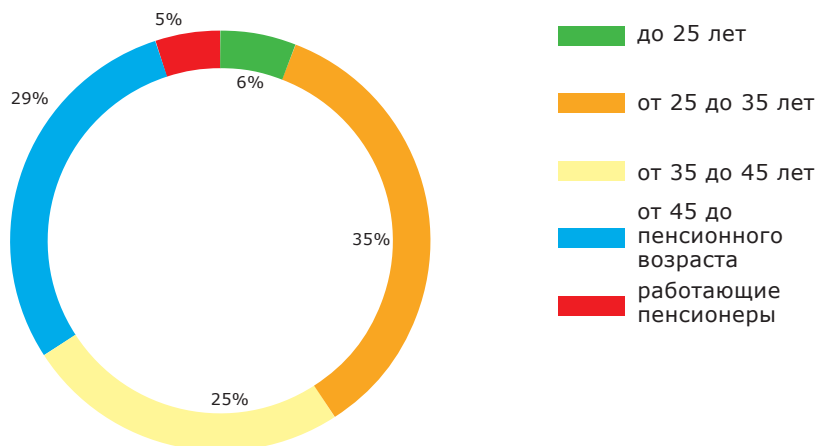
В 2011 году произошло изменение пропорционального соотношения по категориям персонала Общества. Рост рабочих должностей был обусловлен введением в структуру ОАО «Саратовэнерго» автохозяйства, что отвечало требованиям оптимизации административных и производственных процессов. При этом отсутствие увеличения в процентном отношении численности руководящего состава, специалистов и служащих, указывает на выработанную эффективность управления, способность качественно выполнять свои

трудовые функции, успешно осваивать новое и адаптироваться к изменяющимся условиям.

Персонал ОАО «Саратовэнерго» характеризуется высоким квалификационным уровнем: наибольшую долю в структуре персонала Общества составляют работники, имеющие высшее образование. При общем увеличении удельного веса рабочих должностей, в Обществе возросло количество работников, имеющих высшее и среднее профессиональное образование. Стабильными остаются показатели уровня образования работников, имеющих два высших образования и степень кандидатов наук.

Более одной трети персонала Общества составляют работники в возрасте от 25 до 35 лет (35%). Преиму-

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ВОЗРАСТУ



ществом данной возрастной группы является амбициозность, неординарный подход к решению поставленных задач. Занятость в ОАО «Саратовэнерго» привлекает молодёжь (56 чел. — 6%), для которой характерны особенности, связанные с началом карьеры, готовностью овладевать новыми знаниями, вовлечённость в процесс работы. 25% персонала составляют работники в возрасте от 35 лет до 45 лет (225 чел.). Работники данной возрастной категории способны обеспечить преемственность идей и познаний, внести наибольший вклад в развитие компании за счёт достижения пика плодотворности. В свою очередь Общество проводит работу по профессиональной адаптации, повышению квалификации специалистов и обеспечению карьерного роста работников старшей возрастной группы (от 45 лет до пенсионного возраста — 264 чел. — 29%), а также занятости работников пенсионного возраста (41 чел. — 5%).

За отчётный период сменяемость кадров в большей степени была обусловлена объективными и субъективными причинами, среди которых присутствуют производственные (изменение структуры Общества), социальные (наступление пенсионного возраста), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства) и характеризует процесс обновления коллектива, одновременно отвечающий потребностям ОАО «Саратовэнерго», выполнению стоящих перед ним целей и задач.

17.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПОДГОТОВКЕ РЕЗЕРВА, ОБУЧЕНИИ И ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ

Одним из приоритетных направлений кадровой политики Общества в последние годы признано осуществление непрерывного профессионального обучения работников Общества.

Основной целью обучения является подготовка сотрудников к выполнению более сложных производственных функций в соответствии с постоянно совершенствующимся законодательством.

В 2011 году в соответствии с Планом повышения квалификации руководителей и специалистов ОАО «Саратовэнерго» прошло обучение

работников по следующим направлениям:

- совершенствование управления Обществом;
- правовое обеспечение;
- экономические и финансовые вопросы деятельности Общества;
- бухгалтерский учёт и налогообложение;
- промышленная безопасность;
- охрана труда;
- информационные технологии;
- управление персоналом.

В 2011 году повысили квалификацию, прошли обучение и переподготовку 426 сотрудников, из них:

- руководители разных уровней — 104 чел.;
- специалисты — 270 чел.;
- производственно-технический персонал — 52 чел.

Затраты на приведение квалификации сотрудников в соответствие с существующими и потенциальными потребностями Общества являются серьёзным капиталовложением в будущее ОАО «Саратовэнерго» и составили 1 838,6 тыс.руб.

17.4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СОЦИАЛЬНЫМ ЛЬГОТАМ И ГАРАНТИЯМ, ВЫПЛАТЕ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ РАБОТНИКАМ ОБЩЕСТВА

Система мотивации персонала в Обществе включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, ежемесячное премирование за основные результаты финансово-хозяйствен-

ной деятельности и выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Система материального стимулирования Высших менеджеров Общества находится в зависимости от результатов выполнения квартальных и годовых КПЭ и КП, и определена Положением о материальном стимулировании управляющего директора — первого заместителя генерального директора и высших менеджеров ОАО «Саратовэнерго».

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынок труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров.

Заработная плата работникам Общества в течение 2011 года выплачивалась своевременно, задолженность по состоянию на 1 января 2012 года отсутствует.

Общество осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение своих работников по корпоративному плану в соответствии с утверждённой Советом директоров Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников.

Заключён договор с Негосударственным пенсионным фондом ГАЗФОНД № Ю16-217/2-10 от 04.06.2010г., создана комиссия по вопросам негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников. Расходы Общества на НПО работников составили в 2011 году 2 717 тыс. руб.

Добровольное медицинское страхование ОАО «Саратовэнерго» осуществлялось в 2011 году ОАО «СОГАЗ» в соответствии с договором № 0710LM/SL/00033/0003 от 01.10.2010 с 01.10.2010 по 30.09.2011. С 01.10.2011 года заключен договор с ОАО СК «РОСНО» № РПМ2-509 906 11/РМ10-509 907 11/РН-320-03Р. На осуществление добровольного медицинского страхования работников затрачено в 2011 году 4 615,48 тыс. рублей.

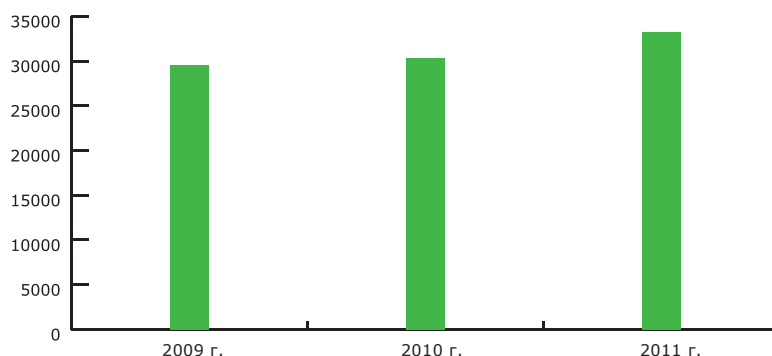
Среднесписочная численность персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2011 год составила 750 человек.

Средняя заработная плата работников списочного состава ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году составила 33 214 рублей.

График роста средней заработной платы за 2009-2011 гг. представлен на диаграмме.

В 2011 году работникам и неработающим пенсионерам Общества предоставлены социальные льготы и компенсации на общую сумму 2 393,1 тыс. рублей,

ИНФОРМАЦИЯ О ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ ПЕРСОНАЛА ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА 2009-2011 ГГ.



в том числе:

- оплата путёвок на санаторно-курортное лечение и в пансионаты — 686,3 тыс. руб.;
- оплата дополнительных отпусков социального характера — 142,3 тыс. руб.;
- компенсация оплаты за электрическую и тепловую энергию неработающим пенсионерам — 184,1 тыс. руб.;
- материальная помощь — 382,8 тыс. руб.;
- единовременные поощрения к праздничным и юбилейным датам — 997,7 тыс. руб.

17.5. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЁРСТВО

Важным аспектом работы Общества в 2011 году явилось активное взаимодействие с профсоюзной организацией ОАО «Саратовэнерго» при подготовке Коллективного договора.

В основе подписанного в декабре 2011 года Коллективного договора ОАО «Саратовэнерго» на 2012-2014 годы заложены основные приоритеты социальной политики Общества: обеспечение безопасности жизнедеятельности и труда работников, охрана здоровья, повышение бла-

госостояния сотрудников, развитие их профессиональной карьеры и повышение уровня профессиональных знаний и навыков, а также поддержка молодых семей, забота о детях и пенсионерах Общества.

Социальная политика Общества ориентирована на развитие корпоративной социальной деятельности как системы, обеспечивающей долгосрочное и устойчивое развитие Общества.

18

Охрана труда

В Обществе всегда придавалось большое значение охране труда. 2011 год в этом не стал исключением.

В целях обеспечения безопасной жизнедеятельности работающих в компании, уделяется большое внимание мероприятиям по охране труда и технике безопасности работников, прохождению первичного и периодического медицинских освидетельствований, проведению вакцинации работников против гриппа, профилактике травматизма и улучшению условий труда.

В отчётном году случаев травматизма, профессиональной заболеваемости, чрезвычайных ситуаций и возгораний в Обществе не было. Весь персонал был обеспечен необходимой спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты и изолирующим инструментом согласно нормам и правилам на 100%.

Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда и производственный контроль по соблюдению санитарных правил на 761 рабочем месте, что составило также 100%.

На всех рабочих местах условия труда допустимые, соответствуют требованиям нормативных актов, а также обеспечивают соблюдение прав, гарантированных работникам действующим законодательством об охране труда. Результаты аттестации рабочих мест по условиям труда учтены при составлении и реализации плана мероприятий по улучшению условий и охраны труда.

В целях повышения эффективности работы, направленной на улучшение состояния условий и охраны труда в Обществе, заключено Со-

глашение по охране труда на 2011 год, включающее обязательства работодателя по их улучшению.

Указанным соглашением предусмотрено:

- улучшение микроклимата на рабочих местах — установлены кондиционеры и сплит-системы;
- устройство дополнительного освещения рабочих мест — приобретены настольные лампы и светильники;
- оборудование мест для приема пищи — приобретены бытовые электроприборы: холодильники, СВЧ печи, электрические чайники;
- обеспечение бутилированной питьевой водой;
- улучшение состояния санитарных узлов.

Понимая важность вопросов охраны труда и соблюдения техники безопасности, профилактики профзаболеваний и травматизма, улучшению условий труда, Обществом в минувшем году на эти цели были направлены следующие средства:

- на охрану труда — 2164,5 тыс. руб.;
- на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты — 638,5 тыс. руб.

В течение 2011 года для повышения уровня знаний и компетенции в вопросах охраны труда в Обществе проведена следующая работа с персоналом:

- инструктажи: вводные — для 234 человек, первичные — для 234 человек, повторные — по графику (ежемесячно), внеоче-

редные — при нарушениях и обзорах травматизма;

- проверки знаний в Центральной постоянно действующей комиссии и постоянно действующих комиссиях отделений для 495 человек, в том числе внеочередные для 45 человек;
- Дни охраны труда (из 12 дней 4 — Единых дня охраны труда), при этом выявлено 238 отступлений от норм и правил ПТБ, ППБ, ПТЭ, ПОРП. К концу отчётного года устранено 226 отступлений, для 12 отступлений не подошёл срок исполнения;
- обучено 40 человек персонала структурных подразделений по теме «Пожарно-технический минимум» в ООО «Спас—Сервис»;
- обучено 50 руководителей структурных подразделений по теме «Охрана труда» в Частном Образовательном Учреждении Дополнительного Проффессионального Образования (ЧОУ ДПО) «Учебный центр «Промэнергобезопасность»;
- обучено 45 человек электротехнического персонала структурных подразделений по программе подготовки на 4 группу по электробезопасности в ЧОУ ДПО «Учебный центр «Промэнергобезопасность».

В ОАО «Саратовэнерго» действует совместный комитет по охране труда из представителей администрации и профсоюзного комитета. 39 человек в качестве уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда прошли обучение с привлечением инспектора Всероссийского Электропрофсоюза.

19

Охрана окружающей среды

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ПОЛИТИКИ.

Основными задачами в сфере природоохранной политики являются:

- учёт образования и размещения отходов;
- размещение образующихся отходов на объектах, соответствующих требованиям экологической безопасности;
- утилизация отходов в соответствии с требованиями экологической безопасности.

Компания ежеквартально исполняет мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, согласно «Проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго».

ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ

Производственная деятельность ОАО «Саратовэнерго» носит сугубо административный характер, про-

изводством какой-либо продукции компания не занимается.

Большая часть отходов, образующихся на предприятии, не содержит загрязняющих веществ, способных оказывать отрицательное воздействие на окружающую систему и человека.

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических процессов, не соответствующих профилю предприятия. Внедрение этих процессов на данном предприятии технически и экономически нецелесообразно. Отходы периодически вывозятся на полигоны, сдаются на переработку, утилизацию и обезвреживание специализированным организациям.

ПРОЕКТЫ И ЗАТРАТЫ В ОБЛАСТИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность в области охраны окружающей среды регламентирована «Проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго», учитывающим специфику производственной деятельности Общества.

Проектом определены способы и порядок выполнения операций, обеспечивающих требования экологической безопасности и техники безопасности, рассчитаны «Лимиты размещения отходов», разработаны «Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды».

За отчётный 2011 год в Обществе образовалось 43,88 т отходов, в том числе:

- по I классу опасности — 0;
- по II классу опасности — 0;
- по III классу опасности — 0,127 т (обтирочный материал, песок загрязнённый);
- по IV классу опасности — 43,76 т (мусор от бытовых помещений, текстиль, обувь);
- по V классу опасности — 0 (электрические лампы накаливания).

Из образовавшихся отходов производства и потребления на объекты конечного размещения вывезено 43,21 тонны отходов, передано на использование 0,67 тонн.

В Федеральный бюджет за негативное воздействие на окружающую среду было перечислено 97,73 тыс. руб.

20

Сведения о крупных сделках, совершённых Обществом в отчётном году

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных Обществах» крупными сделками, в 2011 году не заключались.

21

Сведения о сделках с заинтере- сованностью, совершённых Обществом в отчётном году

Информация о сделках, совершённых Обществом в 2011 году и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями органов управления Общества, приводится в Приложении №2.

22

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Общество в своей деятельности следует основным принципам корпоративного поведения, отражённым в Кодексе корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от

28 ноября 2001 года и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 4 апреля 2002 года № 421/р «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения» и Распоряжени-

ем ФКЦБ от 30.04.2003 г. № 03-849/р.

Сведения о соблюдении указанного документа приведены в Приложении №3 к настоящему годовому отчёту.

23

Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «САРАТОВЭНЕРГО», ОАО «САРАТОВЭНЕРГО», (ОБЩЕСТВО).

Место нахождения: РФ, 410028,
г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Почтовый адрес: РФ, 410028, г.
Саратов, ул. Чернышевского, 124

ИНН 6450014808

ОГРН 1026402199636

Телефон: (845-2) 57-35-73

Факс: (845-2) 27-14-38

Адрес электронной почты:

office@sarenergo.ru

Адрес Общества в сети Internet:

<http://www.saratovenergo.ru>

КОНТАКТЫ

Горячая линия для акционеров,
клиентов, инвесторов и иных заинтере-
сованных лиц и противодействия
коррупции.

Телефон: 8-800-2000-573
(звонок бесплатный)

Отдел корпоративной работы
(взаимодействие с акционерами и
иными заинтересованными лица-
ми, вопросы начисления и выплаты
дивидендов, предоставление копий
документов).

Телефон: (845-2) 57-34-62,
57-34-63

ПРЕСС-СЛУЖБА

Телефон: (845-2) 57-33-88

СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ РЕКВИЗИТАХ ОБЩЕСТВА

Акционерный коммерческий Сбе-
регательный банк Российской Фе-
дерации Саратовское отделение
№ 8622 Сбербанка России Открытое
акционерное общество с ограничен-
ной ответственностью в г. Саратове.

Сокращенное наименование:

Саратовское отделение № 8622 Сбер-
банка России ОАО

Место нахождения: 410000,

г. Саратов, ул. Вавилова, д.1/7

ИНН/КПП 707083893/644702001

Платёжные реквизиты:

БИК 046311649,

к/с 30101810500000000649

в ГУ ЦБ РФ

Банка России по Саратовской об-
ласти, р/с 40702810356000000908

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

**Общество с ограниченной от-
ветственностью «Реестр-РН».**

Место нахождения: РФ, 109028,
г. Москва, Подкопаевский переулок,
д.2/5, стр3-4

Почтовый адрес: РФ 115172, г.

Москва, а/я 4

ИНН 7705397301

ОГРН 1027700172818

Телефон (495) 411-79-11

Факс (095) 411-83-12

Лицензия на осуществление
деятельности по ведению реес-
тра владельцев ценных бумаг
№10-000-00330 выдана 16.12.2004г.
ФКЦБ (ФСФР) России, бессрочная.

Регистратор осуществляет функ-
ции по ведению реестра владельцев
именных ценных бумаг Общества и
осуществляет действия по выплате
дивидендов по итогам 2010 года, а
также функции по ведению и хране-
нию данных о начисленных и выпла-
ченных дивидендах.

СВЕДЕНИЯ О ТРАНСФЕР — АГЕНТЕ РЕГИСТРАТОРА ОБЩЕСТВА

**Закрытое акционерное обще-
ство «Джи Ай Ди Инвест».**

Юридический и фактический

адрес: 410004, г.Саратов, ул. Черны-
шевского, д. 60/62 (2 этаж) (напро-
тив бассейна «Саратов»)

ОГРН1026403668741

Телефон (845-2) 393-700

Факс 391-189.

Время приёма: с 10.00 до 14.00.

Трансфер-агент осуществляет
функции по приему от зарегистри-
рованных лиц (их уполномоченных
представителей) и передаче Регис-
тратору информации и подлинни-
ков документов, необходимых для
проведения операций в системе ве-
дения реестра владельцев именных
ценных бумаг открытого акционер-
ного общества энергетики и элек-
трификации «Саратовэнерго» (далее
Реестра), а также функции по пере-
даче зарегистрированным лицам (их
уполномоченным представителям)
информации и документов из Рее-
стра, полученных от Регистратора

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

**Закрытое акционерное обще-
ство «КПМГ».**

Место нахождения: Россия, г.
Москва, Пресненская набережная,
д.10

ИНН: 7702019950

ОГРН: 1027700125628

Телефон: (495) 937 44 77

Адрес электронной почты:

moscow@kpmg.ru

Лицензия на осуществление ау-
диторской деятельности: № Е003330
выдана 17.01.2003 г. Министерством
финансов РФ, дата окончания дей-
ствия — 17.03.2013г.

Глоссарий

Акция	Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права её владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации, акция является именной ценной бумагой. Акционерное общество, осуществившее эмиссию (выпуск) ценных бумаг является Эмитентом.
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учёта электроэнергии
ВАС РФ	Высший Арбитражный Суд Российской Федерации
ВОСА	Внеочередное Общее собрание акционеров
Гарантирующий поставщик, ГП	Субъект розничного рынка, осуществляющий поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии.
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ДЗ	Дебиторская задолженность
ЕВITDA	Показатель, рассчитываемый на основании финансовой отчётности, служащий для оценки прибыльности основной деятельности компании
Капитализация	Рыночная стоимость акций компании, находящихся в обращении
КГРТ	Комитет государственного регулирования тарифов по Саратовской области
КЗ	Кредиторская задолженность
КоАП РФ	Кодекс административных правонарушений Российской Федерации
МТР	Материально-технические ресурсы
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
Перекрестное владение акциями	Владение акциями головной (материнской) компании со стороны дочерней и (или) зависимой компании
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
НПФЭ	Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики
Публичное обращение ценных бумаг	Обращение ценных бумаг на торгах фондовых бирж и/или иных организаторов торговли на рынке ценных бумаг, обращение ценных бумаг путём предложения ценных бумаг неограниченному кругу лиц, в том числе с использованием рекламы
ПОРП	Правила организации работы с персоналом
ППБ	Правила пожарной безопасности
ПТБ	Правила техники безопасности
ПТЭ	Правила технической эксплуатации
ROE	Доходность собственного капитала
СМИ	Средства массовой информации
СРО	Саморегулируемая организация
Субъекты розничных рынков	Участники отношений по производству, передаче, купле-продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а также по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения потребителей электрической энергией
Стандарты	Стандарты обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго»
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ФСФР РФ	Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
ЦЗО	Центральный закупочный орган
Эмиссионная ценная бумага	Любая ценная бумага, которая характеризуется одновременно следующими признаками: закрепляет совокупность имущественных и неимущественных прав, подлежащих удостоверению, уступке и безусловному осуществлению с соблюдением установленных законодательством формы и порядка, размещается выпусками, имеет равные объём и сроки осуществления прав внутри одного выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги
Эмитент, Общество, Компания, ЭСК	ОАО «Саратовэнерго»



Приложения

1

Приложение

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма №1 по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

на 31 декабря 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

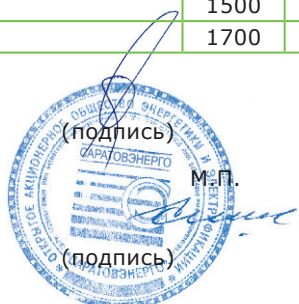
Местонахождение (адрес): 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел. (845-2)57-33-55, факс: (845-2)27-96-55

КОДЫ		
0710001		
31	12	2011
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	274	24	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Основные средства	1130	132 394	40 473	30 399
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	9 280	9 999	6 094
	Прочие внеоборотные активы	1170	20 856	16 535	-
	Итого по разделу I	1100	162 804	67 031	36 493
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	29 909	25 277	32 750
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 607	1 595	45
	Дебиторская задолженность	1230	2 542 850	2 490 435	2 091 249
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 404	149 033	95 395
	Прочие оборотные активы	1260	93 150	53 909	31 365
	Итого по разделу II	1200	2 775 920	2 720 249	2 250 804
	БАЛАНС	1600	2 938 724	2 787 280	2 287 297

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	128 856	128 856	128 856
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 707	3 086	3 827
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	9 596	9 596	9 596
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	542 642	551 166	417 455
	Итого по разделу III	1300	683 801	692 704	559 734
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	76 464	128 344	54 319
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	33 378	5 291	-
	Итого по разделу IV	1400	109 842	133 635	54 319
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	668 647	700 420	605 926
	Кредиторская задолженность	1520	1 333 633	1 203 889	1 031 028
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	133 869	48 384	27 776
	Прочие обязательства	1550	8 932	8 248	8 514
	Итого по разделу V	1500	2 145 081	1 960 941	1 673 244
	Б А Л А Н С	1700	2 938 724	2 787 280	2 287 297

Руководитель



А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Нематериальные активы (стр. 1110), в том числе:				
	нематериальные активы	11101	274		
	вложения во внеоборотные активы	11102		24	-
1.4.	Результаты исследований и разработок (стр. 1120)				
2.	Основные средства (стр. 1130), в том числе:				
	земельные участки	11301	434	409	409
	здания	11302	16 466	12 933	9 399
	машины, оборудования	11303	12 917	3 071	3 507
	транспортные средства и передвижная техника	11304	56 833	9 860	-
	другие виды основных средств	11305	45 744	14 200	17 084
	вложения во внеоборотные активы	11306	-	-	-
2.4.	Доходные вложения (стр. 1140)				
3.	Финансовые вложения (стр. 1150), в том числе:				
	инвестиции в дочерние и зависимые общества	11501	-	-	-
	прочие финансовые вложения	11502	-	-	-
	Отложенные налоговые активы (стр. 1160)				
	Прочие внеоборотные активы (стр. 1170)				

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	Запасы (стр. 1210), в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	18 366	13 730	11 941
	затраты в незавершённом производстве	12102	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	12103	5 924	7 919	4 028
	расходы будущих периодов	12104	5 619	3 628	16 781
	прочие запасы и затраты	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр. 1220)				
	Дебиторская задолженность (стр. 1230), в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12301	23 148	25 562	28 324
	покупатели и заказчики		-	910	-
	из них:				
	при продаже электроэнергии и мощности		-	910	-
	прочие покупатели и заказчики		-	-	-
	авансы выданные		-	-	-
	прочие дебиторы		23 148	24 652	28 324
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12302	2 519 702	2 464 873	2 062 925
	покупатели и заказчики		2 311 841	2 267 051	1 565 890
	из них:				
	при продаже электроэнергии и мощности		2 268 082	2 211 521	1 551 693
	прочие покупатели и заказчики		43 759	55 530	14 197
	авансы выданные		11 174	16 463	11 792
	по налогам и сборам		103 555	98 439	248 467
	по страховым взносам		3 064	3 433	6 627
	прочие дебиторы		90 068	79 487	230 149
5.1. - 5.2.	Финансовые вложения (стр. 1240), в том числе:				
	займы выданные	12401	-	-	-
	прочие финансовые вложения	12402	-	-	-
	Денежные средства (стр. 1250)				
	Прочие оборотные активы (стр. 1260)				
	Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей) (стр. 1310), в том числе:				
	в привилегированных акциях	13101	31 554	31 554	31 554
	в обыкновенных акциях	13102	97 302	97 302	97 302
	Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр. 1320)				
	Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340), в том числе:				
	переоценка ОС	13401	2 707	3 086	3 827
	переоценка НМА	13402			
	Добавочный капитал (стр. 1350)				
	Резервный капитал (стр. 1360), в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	6 442	6 442	6 442
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	3 154	3 154	3 154
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 1370), в том числе:				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	536 599	401 710	585 097
	непокрытый убыток прошлых лет	1372	-	-	-
	нераспределенная прибыль отчетного года	1373	6 043	149 456	-
	непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	(167 642)

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	Заемные средства (стр. 1410)				
	Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)				
	Резервы под условные обязательства (стр. 1430)				
	Прочие обязательства (стр. 1450)				
	Займы и кредиты (стр. 1510), в том числе:				
	кредиты банков	1511	668 647	700 420	605 926
	займы прочие	1512	-	-	-
	Кредиторская задолженность (стр. 1520), в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	827 090	645 265	707 531
	из них:				
	перед поставщиками электроэнергии и мощности		812 132	623 903	651 112
	перед прочими поставщиками и подрядчиками		14 958	21 362	56 419
	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда	1523	9 405	6 573	5 439
	задолженность по налогам и сборам	1524	77 954	61 047	82 546
	задолженность по страховым взносам	1525	9 864	7 598	6 763
	авансы полученные	1526	366 491	351 942	204 487
	из них:				
	от потребителей электроэнергии		366 380	351 832	204 474
	прочие полученные авансы		111	110	13
	прочие кредиторы	1527	42 829	131 464	24 262
	Доходы будущих периодов (стр. 1530)				
	Оценочные обязательства (стр. 1540)				
	Прочие обязательства (стр. 1550)				

Руководитель

(подпись)

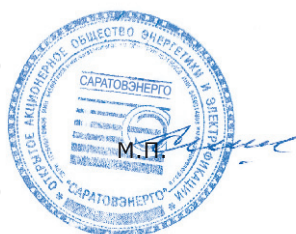
А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 2011 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

ИНН

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
2011		
31	12	2011
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	
	Выручка	2110	14 609 739	13 827 738
	Себестоимость продаж	2120	(5 319 615)	(7 462 404)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 290 124	6 365 334
	Коммерческие расходы	2210	(7 994 454)	(5 736 343)
	Управленческие расходы	2220	(285 532)	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 010 138	628 991
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 118	455
	Проценты к уплате	2330	(43 142)	(64 691)
	Прочие доходы	2340	815 143	287 717
	Прочие расходы	2350	(1 689 515)	(648 950)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	94 742	203 522
	Текущий налог на прибыль	2410	(122 315)	(0)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	52 206	29 415
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	51 880	(74 025)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(719)	3 905
	Прочее	2460	(17 545)	(432)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 043	132 970

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 043	132 970
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,001	0,021
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,001	0,095

Руководитель



(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка (стр. 2110), в том числе:			
	электроэнергия внутренним потребителям	21101	14 584 700	13 810 747
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	21102	25 039	16 991
	Себестоимость продаж (стр. 2120)			
	Валовая прибыль (убыток) (стр. 2100)			
	Коммерческие расходы (стр. 2210)			
	Управленческие расходы (стр. 2220)			
	Прибыль (убыток) от продаж (стр. 2200)			
	Доходы от участия в других организациях (стр. 2310)			
	Проценты к получению (стр. 2320)			
	Проценты к уплате (стр. 2330)			
	Прочие доходы (стр. 2340)			
	Прочие расходы (стр. 2350)			
	Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 2300)			
	В том числе постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 2421)			
	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 2430)			
	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2450)			
	Прочее (стр. 2460), в том числе:			
	Налог на прибыль прошлых лет	24601	4 623	46
	Перерасчеты по налогу на прибыль	24602	9 039	204
	Штрафы по налогам и сборам	24603	-	7
	Пени по налогам и сборам	24604	3 883	176
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2510)			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2520)			

Руководитель

М.П.

А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики
и электрификации "Саратовэнерго"Идентификационный номер налогоплательщика:
6450014808 / 997450001Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепло-
вой энергией (без их передачи и распределения)Организационно-правовая форма / собственности: Откры-
тое акционерное общество / Совместная федеральная и
иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710003

2011 12 31

00103355

6450014808

6450014808

47 31

384

1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капита- ла на 31 декабря 2009 г.	3100	128 856		3 827	9 596	417 455	559 734
за январь-декабрь 2010 г.		-	-	-	-	133 711	133 711
Увеличение капитала - всего:	3210						
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	132 970	132 970
переоценка имуще- ства	3212	X	X		X		-
доходы, относящи- еся непосредствен- но на увеличение капитала	3213	X	X		X	741	741
дополнительный вы- пуск акций	3214	-		-	X	X	-
увеличение номи- нальной стоимости акций	3215	-		-	X	X	-
реорганизация юри- дического лица	3216	-		-	-	-	-

форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капита- ла - всего:	3220	-	-	(741)	-	-	(741)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X		-
переоценка имуще- ства	3222	X	X		X		-
расходы, относящи- еся непосредствен- но на уменьшение капитала	3223	X	X	(741)	X	-	(741)
уменьшение номи- нальной стоимости акций	3224	-		-	X	-	-
уменьшение количе- ства акций	3225	-		-	X	-	-
реорганизация юри- дического лица	3226	-		-	-	-	-

дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	128 856	-	3 086	9 596	551 166	692 704
за 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 422	6 422
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 043	6 043
переоценка имущества	3312	X	X		X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	379	379
дополнительный выпуск акций	3314	-		-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-		-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-		-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(379)	-	(14 946)	(15 325)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X		-
переоценка имущества	3322	X	X		X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(379)	X	-	(379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-		-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-		-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-		-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(14 946)	(14 946)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	128 856	-	2 707	9 596	542 642	683 801

форма 0710023 с. 3

2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	2009 г.	Изменения капитала за январь-декабрь 2010 г.		на 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	581 955	149 456	-	731 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(22 221)	(16 486)	-	(38 707)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-


Наименование показателя	Код	2009 г.	Изменения капитала за январь-декабрь 2010 г.		на 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
после корректировок	3500	559 734	132 970	-	692 704
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	581 955	149 456		731 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(22 221)	(16 486)		(38 707)
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	559 734	132 970	-	692 704
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	-	-	-	-

форма 0710023 с. 4

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	683 801	692 704	559 734

Руководитель


 (подпись)
А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года

в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь-декабрь 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ		
Форма по ОКУД	0710004		
Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	14 087 356	13 317 934
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 619 331	12 950 734
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	129	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	467 896	367 200
Платежи - всего	4120	(14 005 041)	(13 342 208)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 969 895)	(12 886 007)
в связи с оплатой труда работников	4122	(294 681)	(221 891)
процентов по долговым обязательствам	4123	(43 380)	(65 353)
налога на прибыль организаций	4124	(316 945)	(6 500)
прочие платежи	4129	(380 140)	(162 457)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	82 315	(24 274)

Форма 0710004 с. 2

Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	790	1 182
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	790	1 182
Платежи - всего	4220	(70 805)	(16 373)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(60 004)	(13 876)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-

процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(10 801)	(2 497)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(70 015)	(15 191)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 317 991	2 240 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 317 991	2 240 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
Платежи - всего	4320	(3 378 920)	(2 146 898)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(14 959)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 349 526)	(2 145 000)
прочие платежи	4329	(14 435)	(1 898)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(60 929)	93 102
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(48 629)	53 637
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	149 031	95 394
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	100 402	149 031
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

29 февраля 2012 года



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за январь-декабрь 2011 г.

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)

1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	код	Период	На начало периода		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2011 г.	24		250			2				274	2
	5110	за 2010 г.			24							24	
в том числе:		за 2011 г.											
Объекты интеллектуальной собственности		за 2010 г.											
Организационные расходы		за 2011 г.											
		за 2010 г.											
Деловая репутация организации		за 2011 г.											
		за 2010 г.											
Прочие		за 2011 г.	24		250			2				274	2
		за 2010 г.			24							24	

1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАННЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5120	276	24	
в том числе:	51201			
Объекты интеллектуальной собственности				
Организационные расходы	51202			
Деловая репутация организации	51203			
Прочие	51204	276	24	

0710005 с. 2

1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

Наименование показателя	Код	за декабрь 2011г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5130			
в том числе:	51301			
Объекты интеллектуальной собственности				
Организационные расходы	51302			
Деловая репутация организации	51303			
Прочие	51304			

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5100	за 2011 г.							
	5110	за 2010 г.							
в том числе:	51001	за 2011 г.							
(объект, группа объектов)	51101	за 2010 г.							
(объект, группа объектов)	51002	за 2011 г.							
	51102	за 2010 г.							

0710005 с. 3

1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011 г.					
	5170	за 2010 г.					
в том числе:	51601	за 2011 г.					
(объект, группа объектов)	51701	за 2010 г.					
(объект, группа объектов)	51602	за 2011 г.					
	51702	за 2010 г.					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011 г.					
	5190	за 2010 г.					
в том числе:	51801	за 2011 г.					
(объект, группа объектов)	51901	за 2010 г.					
(объект, группа объектов)	51802	за 2011 г.					
	51902	за 2010 г.					

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011 г.	104 959	-64 486	113 443	6 004	-5 946	-21 464			212 398	-80 004
	5210	за 2010 г.	85 483	-55 084	23 475	3 999	-3 744	-13 146			104 959	-64 486
в том числе:	52001	за 2011 г.	14 071	-1 138	4 126			-593			18 197	-1 731
Здания	52101	за 2010 г.	10 148	-749	3 923			-389			14 071	-1 138
Сооружения	52002	за 2011 г.	469	-31	166			-31			635	-62
	52102	за 2010 г.	212	-15	257			-16			469	-31
Машины и оборудование	52003	за 2011 г.	8 766	-5 695	11 040	740	-740	-1 194			19 066	-6 149
	52103	за 2010 г.	7 843	-4 336	1 116	193	-180	-1 539			8 766	-5 695
Транспортные средства	52004	за 2011 г.	10 243	-383	50 662			-3 689			60 905	-4 072
	52104	за 2010 г.			10 243			-383			10 243	-383
Производственный и хозяйственный инвентарь	52005	за 2011 г.	7 508	-4 301	1 876			-1 739			9 384	-6 040
	52105	за 2010 г.	6 001	-2 961	1 507			-1 340			7 508	-4 301
Другие виды основных средств	52006	за 2011 г.	63 902	-52 938	45 573	5 264	-5 206	-14 218			104 211	-61 950
	52106	за 2010 г.	61 279	-47 023	6 429	3 806	-3 564	-9 479			63 902	-52 938
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2011 г.										
	5230	за 2010 г.										
в том числе:	52201	за 2011 г.										
(группа объектов)	52301	за 2010 г.										
(группа объектов)	52202	за 2011 г.										
	52302	за 2010 г.										

2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период						На конец периода
				затраты за период		списано		принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011 г.								
	5250	за 2010 г.								
в том числе:	52401	за 2011 г.								
Здания	52501	за 2010 г.								
Сооружения	52402	за 2011 г.								
	52502	за 2010 г.								
Машины и оборудование	52403	за 2011 г.								
	52503	за 2010 г.								
Транспортные средства	52404	за 2011 г.								
	52504	за 2010 г.								
Производственный и хозяйственный инвентарь	52405	за 2011 г.								
	52505	за 2010 г.								
Другие виды основных средств	52406	за 2011 г.								
	52506	за 2010 г.								

2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 096	
в том числе:	52601	141	
Здания			
Сооружения	52602		
Машины и оборудование	52603	5	
Транспортные средства	52604		
Производственный и хозяйственный инвентарь	52605		
Другие виды основных средств	52606	950	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270		
в том числе:	52701		
(объект основных средств)			
(объект основных средств)	52702		

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	44 595	31 994	12 110
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

0710005 с. 7

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷					
Долгосрочные - всего	5301	за 2011 г.										
	5311	за 2010 г.										
в том числе:	53011	за 2011 г.										
(группа, вид)	53111	за 2010 г.										
(группа, вид)	53012	за 2011 г.										
	53112	за 2010 г.										
Краткосрочные - всего	5302	за 2011 г.										
	5312	за 2010 г.										
в том числе:	53021	за 2011 г.										
(группа, вид)	53121	за 2010 г.										
(группа, вид)	53022	за 2011 г.										
	53122	за 2010 г.										
Финансовых вложений - итого	5303	за 2011 г.										
	5313	за 2010 г.										
в том числе:	53031	за 2011 г.										
(группа, вид)	53131	за 2010 г.										
(группа, вид)	53032	за 2011 г.										
	53132	за 2010 г.										

3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:	53201			
(группы, виды)				
(группы, виды)	53202			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:	53251			
(группы, виды)				
(группы, виды)	53252			
Иное использование финансовых вложений	5330			

4. ЗАПАСЫ**4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2011 г.	25 277		80 809	76 177			X	29 909	
	5420	за 2010 г.	32 750		7 503 241	7 510 714			X	25 277	
в том числе:	54001	за 2011 г.	13 730		53 619	48 983				18 366	
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	54201	за 2010 г.	11 941		37 976	36 187				13 730	
затраты в незавершенном производстве	54002	за 2011 г.									
	54202	за 2010 г.									
готовая продукция и товары для перепродажи	54003	за 2011 г.	7 919		16 148	18 143				5 924	
	54203	за 2010 г.	4 028		7 460 738	7 456 847				7 919	
расходы будущих периодов	54004	за 2011 г.	3 628		11 042	9 051				5 619	
	54204	за 2010 г.	16 781		4 527	17 680				3 628	
прочие запасы и затраты	54005	за 2011 г.									
	54205	за 2010 г.									

0710005 с. 9

4.2. ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440			
в том числе:	54401			
(группа, вид)				
(группа, вид)	54402			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445			
в том числе:	54451			
(группа, вид)				
(группа, вид)	54452			

5.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	погашение	списание на финансовый результат ⁸	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011 г.	25 562				2 414				23 148	
	5521	за 2010 г.	28 324		910		3 672				25 562	
в том числе:	55011	за 2011 г.	910				910					
расчеты с покупателями и заказчиками	55211	за 2010 г.			910						910	
при продаже электроэнергии и мощности	55012	за 2011 г.	910				910					
	55212	за 2010 г.			910						910	
прочие покупатели и заказчики	55013	за 2011 г.										
	55213	за 2010 г.										
авансы выданные	55014	за 2011 г.										
	55214	за 2010 г.										
прочие дебиторы	55015	за 2011 г.	24 652				1 504				23 148	
	55215	за 2010 г.	28 324				3 672				24 652	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2011 г.	2 594 205	-129 332	49 165 963		48 365 647	-67 476	-678 011		3 327 045	-807 343
	5530	за 2010 г.	2 062 925		68 142 079		67 528 680	-82 119	-129 332		2 594 205	-129 332
в том числе:	55101	за 2011 г.	2 396 383	-129 332	27 453 248		26 730 084	-364	-678 011		3 119 183	-807 343
расчеты с покупателями и заказчиками	55301	за 2010 г.	1 565 890		24 546 426		23 714 377	-1 556	-129 332		2 396 383	-129 332
при продаже электроэнергии и мощности	55102	за 2011 г.	2 340 853	-129 332	27 422 721		26 687 785	-364	-678 011		3 075 425	-807 343
	55302	за 2010 г.	1 551 693		24 448 572		23 657 870	-1 542	-129 332		2 340 853	-129 332
прочие покупатели и заказчики	55103	за 2011 г.	55 530		30 527		42 299				43 758	
	55303	за 2010 г.	14 197		97 854		56 507	-14			55 530	
авансы выданные	55104	за 2011 г.	16 463		15 527 321		15 532 610				11 174	
	55304	за 2010 г.	11 792		15 326 946		15 317 467	-4 808			16 463	
прочие дебиторы	55105	за 2011 г.	181 359		6 185 394		6 102 953	-67 112			196 688	
	55305	за 2010 г.	485 243		28 268 707		28 496 836	-75 755			181 359	
Итого	5500	за 2011 г.	2 619 767	-129 332	49 165 963		48 368 061	-67 476	-678 011		3 350 193	-807 343
	5520	за 2010 г.	2 091 249		68 142 989		67 532 352	-82 119	-129 332		2 619 767	-129 332

5.2. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2010 г.		Главный бухгалтер	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	2 544 413	1 737 070	1 556 944	1 427 612	1 220 874	1 220 874
в том числе:	55401	2 536 357	1 729 014	1 545 238	1 415 906	1 210 201	1 210 201
расчеты с покупателями и заказчиками							
при продаже электроэнергии и мощности	554011	2 500 380	1 693 037	1 467 548	1 338 216	950 341	950 341
прочие покупатели и заказчики	554012	35 977	35 977	77 690	77 690	259 860	259 860
авансы выданные	55402	8 056	8 056	11 706	11 706	10 673	10 673
прочие дебиторы	55403						

5.3. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			выбыло			перевод из долго- в кратко-срочную задол- женность
				в результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	причитающи- еся проценты, штрафы и иные начис- ления ⁹	погашение	списание на финансо- вый резуль- тат ⁹			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2011 г.	5 291	28 087					33 378	
	5571	за 2010 г.		5 291					5 291	
в том числе:	55511	за 2011 г.								
расчеты с поставщиками и подрядчиками	55711	за 2010 г.								
перед поставщиками электроэнергии и мощности	55512	за 2011 г.								
	55712	за 2010 г.								
перед прочими поставщиками и подрядчиками	55513	за 2011 г.								
	55713	за 2010 г.								
задолженность по налогам и сборам	55514	за 2011 г.								
	55714	за 2010 г.								
задолженность по страховым взносам	55515	за 2011 г.								
	55715	за 2010 г.								
прочие кредиторы	55516	за 2011 г.	5 291	28 087					33 378	
	55716	за 2010 г.		5 291					5 291	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2011 г.	1 203 889	50 148 148		50 018 404	-648		1 333 633	
	5580	за 2010 г.	1 031 029	84 938 893		84 766 033			1 203 889	
в том числе:	55601	за 2011 г.	645 265	15 751 842		15 570 017	-648		827 090	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	55801	за 2010 г.	707 531	15 292 622		15 354 888			645 265	
перед поставщиками электроэнергии и мощности	556011	за 2011 г.	623 903	15 292 526		15 104 297	-648		812 132	
	558011	за 2010 г.	651 112	14 950 897		14 978 106			623 903	
перед прочими поставщиками и подрядчиками	556012	за 2011 г.	21 362	459 316		465 720			14 958	
	558012	за 2010 г.	56 419	341 725		376 782			21 362	

задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	55602	за 2011 г.						
	55802	за 2010 г.						
задолженность по оплате труда	55603	за 2011 г.	6 573	344 788		341 956		9 405
	55803	за 2010 г.	5 439	258 221		257 087		6 573
задолженность по налогам и сборам	55604	за 2011 г.	61 047	5 320 435		5 303 528		77 954
	55804	за 2010 г.	82 546	4 983 231		5 004 730		61 047
задолженность по страховым взносам	55605	за 2011 г.	7 598	83 119		80 853		9 864
	55805	за 2010 г.	6 763	52 520		51 685		7 598
авансы полученные	55606	за 2011 г.	351 942	26 745 892		26 731 343		366 491
	55806	за 2010 г.	204 487	39 164 644		39 017 189		351 942
от потребителей электроэнергии	556061	за 2011 г.	351 832	26 703 593		26 689 045		366 380
	558061	за 2010 г.	204 474	39 108 016		38 960 658		351 832
прочие полученные авансы	556062	за 2011 г.	110	42 299		42 298		111
	558062	за 2010 г.	13	56 628		56 531		110
прочие кредиторы	55607	за 2011 г.	131 464	1 902 072		1 990 707		42 829
	55807	за 2010 г.	24 263	25 187 655		25 080 454		131 464
Итого	5550	за 2011 г.	1 209 180	50 176 235		50 018 404	-648	1 367 011
	5570	за 2010 г.	1 031 029	84 944 184		84 766 033		1 209 180

0710005 с. 12

5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5590	6 687	4 620	28 167
в том числе:	55901	331	603	22 136
расчеты с поставщиками и подрядчиками				
кредиты	55902			
займы	55903			
прочая	55904	6 356	4 017	6 031

6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	7 636 286	7 487 204
Расходы на оплату труда	5620	298 606	248 609
Отчисления на социальные нужды	5630	74 660	51 851
Амортизация	5640	21 487	13 066
Прочие затраты	5650	5 568 562	5 398 017
в том числе:	56501	69 593	79 662
транспортные расходы			
транспортировка э/э	56502	5 268 703	5 154 926
услуги операторов рынка	56503	19 305	6 645
аренда	56504	31 256	28 545
прочие виды деятельности	56505	179 705	128 239
Итого по элементам	5660	13 599 601	13 198 747
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670	1 996	-3 892
итого по готовой продукции, НЗП, товарам (прирост [-], уменьшение [+]):			
готовой продукции (прирост [-], уменьшение [+]):	5672	2 900	-1 281
товаров (прирост [-], уменьшение [+]):	5673	-904	-2 611
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	13 599 601	13 198 747

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	48 384	134 490	48 753	252	133 869
в том числе:	57001		4 078			4 078
резервы под премирование						
резервы под отпуска будущих периодов	57002	48 384	41 343	48 384		41 343
резервы под судебные иски	57003		89 069	369	252	88 448

8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Полученные - всего	5800			
в том числе:	58001			
(вид)				
(вид)	58002			
Выданные - всего	5810			
в том числе:	58101			
(вид)				
(вид)	58102			

0710005 с. 14

9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	за 2011 г.		за 2010 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5 900				
в том числе:	5 901				
на текущие расходы					
на вложения во внеоборотные активы	5 905				
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	2011 г. 5 910				
	2010 г. 5 920				
в том числе:	2011 г.				
(наименование цели)	2010 г.				
(наименование цели)	2011 г.				
	2010 г.				

Руководитель

(подпись)

А.А. Щербаков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

(расшифровка подписи)

29 февраля 2012



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к бухгалтерской отчётности за 2011 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее «Общество») ОАО «Саратовэнерго» создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03.03.93 г. № 368.

Общество имеет статус Гарантирующего поставщика электрической энергии, основными видами деятельности которого являются:

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 физическим лицам).

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 911 человек (31 декабря 2010 г. – 749 человек).

В период с начала 2011 года и до 12 декабря 2011 года акции Общества обращались на торговых площадках ОАО «РТС» (ОАО «Российская Торговая Система»).

12 декабря 2011 года ОАО «РТС», в связи с реорганизацией, была присоединена к ЗАО «ФБ ММВБ» (Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»).

В целях сохранения для ценных бумаг Общества возможности биржевого обращения после объединения ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», Общество прошло процедуру допуска к торгам.

С 24 ноября 2011 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ЗАО «ФБ ММВБ». После объединения бирж в декабре 2011 года, торги проводятся на объединенной бирже - ОАО «ММВБ-РТС».

1.1. ДАННЫЕ ПО СОВЕРШЕННЫМ В 2011 ГОДУ СДЕЛКАМ С АКЦИЯМИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА ОАО «РТС» ПРИВЕДЕНЫ В ТАБЛИЦЕ

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0423	0,1700	537	3 381 691,00
Привилегированные именные акции	0,0610	0,1400	365	7 289 019,18

Данные по совершенным в 2011 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ЗАО «ФБ ММВБ» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0730	0,1200	659	15 395 459,70
Привилегированные именные акции	0,0601	0,1060	455	10 524 698,30

Таким образом, в течение года было совершено 1 196 сделок на сумму 18 777 150,70 руб. по обыкновенным акциям и 820 сделок на сумму 17 813 717,48 руб. по привилегированным акциям.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за № 1026402199636 от 19 ноября 2002 г. Свидетельство 64 № 000294990.

Обществом получено Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ по месту нахождения на территории РФ, серии 99 № 000018269, выданное Межрегиональной инспекцией МНС России №14 по Саратовской области от 31 октября 2004 г., и присвоении ИНН/КПП 6450014808/997450001.

Общество зарегистрировано по адресу Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.124.

Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

1.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

На внеочередном общем собрании ОАО «Саратовэнерго» 28.12.2010 г. был избран состав Совета директоров.

1.	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Баденков Антон Юрьевич	Член Совета директоров	Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Кириенко Денис Борисович	Член Совета директоров	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Зам. руководителя дивизиона «Ритейл» по газораспределительной деятельности
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
6.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров	Директор Департамента развития энергетики Министерства энергетики России
8.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
9.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 27.06.2011г. был избран Совет директоров в следующем составе:

1.	Алганов Владимир Петрович	Председатель Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
3.	Ковальчук Борис Юрьевич	Член Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	Член Совета директоров	Управляющий директор-первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»
7.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Заместитель Директора по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Уставом ОАО «Саратовэнерго» формирование коллегиального исполнительного органа (Правление, Дирекция) не предусмотрено.

1.3. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

	Андреева Оксана Леонидовна	Руководитель Дирекции аудита сбытовой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Диордиева Людмила Ивановна	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Кузнецов Иван Юрьевич	Главный эксперт Дирекции аудита зарубежных активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Куликов Василий Борисович	Руководитель Дирекции аудита, закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Юдин Сергей Константинович	Главный эксперт Дирекции финансового аудита, Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности, Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита, Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2012 ГОД

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2011 г. характеризуется спадом финансовой устойчивости Общества и представлена следующей динамикой основных финансовых показателей в сопоставимых данных по отношению к 2010 г.

Наименование показателя	Расчётная формула	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами (плановое значение - 1,27)	Стр.1200	1,29	1,39
	Стр.1500		
Собственный капитал в обороте	Стр.1300-Стр.1100	520 997	625 673
		(тыс. руб.)	(тыс. руб.)
Доля собственного капитала в оборотных средствах	Стр.1300-Стр.1100	0,19	0,23
	Стр.1200		
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (плановое значение - 0,45)	Стр.1300	0,23	0,25

Основные технико-экономические показатели

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2012 ГОД (БЕЗ НДС):

1	Показатели	Сумма, тыс. руб.
1	2	3
1	Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных, обязательных платежей)	14 762 288
	- электроэнергия	14 695 193
	- прочая продукция	67 095
2	Себестоимость реализации продукции, товаров, работ, услуг	5 700 669
	- электроэнергия	5 670 233
	- прочая продукция	30 436

Показатели		Сумма, тыс. руб.
1	2	3
3	Коммерческие расходы	8 537 565
4	Управленческие и административные расходы	308 941
5	Прибыль от продаж	215 113
6	Чистая прибыль/(убыток)	(1 333 867)

Покупная электроэнергия и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности	7 922 139 тыс. руб.
Реализация электроэнергии на розничном рынке, всего (6 137,8 млн. кВтч.)	14 662 483 тыс. руб.

В бизнес-плане ОАО «Саратовэнерго» на 2012 год показатель «чистая прибыль» запланирован на уровне - 1 333 67 тыс. руб. При планировании технико-экономических показателей общества на 2012 год учитывалось воздействие следующих факторов:

рост сбытовой надбавки, котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тарифов на услуги операторов рынка, тарифов на электрическую энергию для группы «Население» будет происходить с 1 июля 2012 года;

с 1 апреля 2012 года отменён одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ;

в 2012 года планируется увеличение резерва в соответствии с правилами бухгалтерского учёта и учётной политикой общества до 1 335 730 тыс. руб.

Ожидаемый финансовый результат может привести к неблагоприятным последствиям: снижение стоимости чистых активов ниже величины уставного капитала и т.д. Руководством запланированы мероприятия для недопущения ухудшения финансового состояния Общества, в том числе: эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности, сохранение и увеличение клиентской базы, снижение дебиторской задолженности потребителей на розничном рынке и предотвращение её роста, повышение эффективности судебной работы, оптимизация собственных расходов и внутренних бизнес-процессов, развитие коммерческой деятельности.

1.5. ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.

В 2011 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.

В 2012 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

1.6. ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ ЗАЁМНЫХ СРЕДСТВ.

В 2011 году Общество привлекало заёмных средств.

Проектом бюджета на 2012 год предусмотрено привлечение заёмных средств.

1.7. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА.

В 2011 году реорганизации общества не проводилось.

В 2012 году реорганизации общества не планируется.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учёта ОАО «Саратовэнерго» руководствовалось Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте», «Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации», утверждённым Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, другими положениями по бухгалтерскому учёту.

Бухгалтерская отчётность ОАО «Саратовэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и отчётности.

В связи с изменением законодательства в части требований к ведению бухгалтерского учёта (в том числе вступление в силу ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»), в методике ведения бухгалтерского учёта Общества, по сравнению с прошлыми отчётными периодами, произошли изменения в части создания оценочных обязательств и резервов по сомнительным долгам. Начиная с 2011 г., Общество создает оценочные обязательства на оплату отпусков и выплату вознаграждений сотрудникам и формирует резервы по сомнительным долгам.

Последствия изменения учётной политики отражаются в бухгалтерской отчётности ретроспективно (п. 14-15 ПБУ 1/2008 «Учётная политика организации»). При ретроспективном отражении последствий изменения учётной политики исходят из предположения, что измененный способ ведения бухгалтерского учёта применялся с момента возникновения фактов хозяйственной деятельности данного вида.

При составлении бухгалтерской отчётности за 2011 г. для обеспечения сопоставимости отчётных данных сравнительные показатели скорректированы на суммы оценочных обязательств и резервов так, как если бы они создавались по состоянию на 31 декабря 2010 и 31 декабря 2009 соответственно.

Активы и обязательства Общества оценены в отчётности по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.

Данные бухгалтерской отчётности приводятся в тысячах рублей.

2.1 КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В отчётности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчётной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчётности как долгосрочные.

2.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Учёт нематериальных активов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым Приказом Минфина РФ от 27.12.07 № 153н.

2.2.1. Определение инвентарного объекта, учитываемого в составе НМА

Единицей бухгалтерского учёта НМА является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определённых самостоятельных функций.

2.2.2. Оценка при принятии НМА к бухгалтерскому учёту

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных в организации, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств и т.п.) за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

2.2.3. Последующая оценка НМА

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учёту, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Организация не переоценивает группы однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости, определяемой исключительно по данным активного рынка указанных нематериальных активов.

2.2.4. Сроки полезного использования НМА

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учёт исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход). При этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается распорядительным документом.

Нематериальные активы, по которым невозможно надёжно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределённым сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В отношении нематериального актива с неопределённым сроком полезного использования организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надёжно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации.

2.2.5. Способы начисления амортизации НМА

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом.

Стоимость нематериальных активов (включая результаты НИОКР, на которые получены исключительные права) списывается путём накопления амортизационных отчислений на счёте 05 «Амортизация нематериальных активов» с отнесением на соответствующие счёта затрат.

Способ определения амортизации нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён соответственно.

2.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Учёт основных средств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым Приказом Минфина РФ от 30.03.01 №26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.03 № 91н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Учёт незавершённого строительства ведётся Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учёту.

2.3.1. Определение лимита стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет менее 40 000 рублей за единицу.

2.3.2. Определение инвентарного объекта ОС.

Единицей бухгалтерского учёта основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект, при этом регистры учёта основных средств должны обеспечивать пользователей информацией о том, составной частью какого объекта является данный инвентарный объект.

2.3.3. Способ учёта объектов недвижимости

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учётные документы по приёмке-передаче, и фактически эксплуатируемые учитываются в составе основных средств с момента их ввода в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы переданы и не переданы на государственную регистрацию, учитываются на счёте 01 «Основные средства» обособленно.

2.3.4. Оценка ОС при принятии к бухгалтерскому учёту

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости, определяемой как фактические затраты на их приобретение (строительство), доставку и доведение до состояния, в котором основные средства пригодны к использованию для целей производства или управления организацией, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

2.3.5. Способы оценки ОС, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией.

2.3.6. Переоценка ОС

Переоценка основных средств до текущей рыночной стоимости не производится.

2.3.7. Способ начисления амортизации

По всем объектам основных средств организации амортизация начисляется линейным способом.

2.3.8. Сроки полезного использования

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учёту исходя из предполагаемого срока его использования.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 31.12.01 включительно: срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением СМ СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию после 01.01.02: срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается комиссией по приёмке в эксплуатацию основных средств в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Сроки полезного использования основных средств, применяемые Обществом для машин, оборудования и транспортных средств, в основном, составляют от трёх до пяти лет; для зданий - от двадцати до тридцати лет.

2.3.9. Неамортизируемые объекты

Амортизация не начисляется:

- по объектам, используемым для реализации требования законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации;
- по объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и использование или во временное пользование;
- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования; объекты, отнесённые к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.);
- приостанавливается начисление амортизации по объектам основных средств, переведённым на консервацию (согласно установленному порядку) на срок свыше трёх месяцев;
- прекращается начисление амортизации в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

2.3.10. Способ учёта затрат на ремонт ОС.

Затраты на проведение всех видов ремонта отражаются в бухгалтерском учёте того отчётного периода, к которому они относятся.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создаётся.

2.4. ЗАПАСЫ

Учёт запасов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими

указаниями по бухгалтерскому учёту материально-производственных запасов, утверждёнными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, Приказом Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учёту специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», Планом счетов Минфина России.

2.4.1. Единица бухгалтерского учёта МПЗ

Единицами учёта материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

В целях обеспечения сохранности объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением, бухгалтерский учёт ведётся на забалансовом счёте 020 «ТМЦ сроком использования более 1 года, стоимостью менее максимальной величины лимита отнесения активов к объектам основных средств».

2.4.2. Способ оценки МПЗ по их группам (видам)

Стоимость материально-производственных запасов определяется в размере фактически произведенных затрат на их приобретение (изготовление).

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

2.4.3. Способ учёта транспортно – заготовительных расходов

Расходы на транспортировку и доставку материально-производственных запасов до склада организации, осуществляемыми сторонними организациями, включаются в стоимость материально-производственных запасов.

Расходы по доставке материально-производственных запасов осуществляемые собственным автотранспортом, не увеличивают стоимость указанных товарно-материальных ценностей, а отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

2.4.4. Способы оценки МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии

Материально-производственные запасы всех групп оцениваются при их отпуске в производство, продаже и ином выбытии по средней себестоимости.

Средняя себестоимость отпуска МПЗ, учитываемых по фактической себестоимости, определяется для каждой группы запасов путём деления общей себестоимости группы (вида) запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца (средневзвешенная оценка).

2.4.5. Способ учёта в составе МПЗ специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования, спецодежды

Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счёте 10 «Материалы».

2.4.6. Особенности учёта покупной электроэнергии и мощности

Единицей учёта покупной электроэнергии, приобретённой с целью дальнейшей перепродажи, является кВт*час.

Единицей учёта покупной мощности является кВт.

На счёте 41 «Товары» обособленно (на отдельных субсчетах) отражается приобретаемая для перепродажи электроэнергия, а также приобретённая мощность, в той части, которая относится к приобретённой электроэнергии, реализованной в отчётном месяце на оптовом рынке.

Поставка электроэнергии Поставщиком и переход права собственности на неё Обществу осуществляется в точке поставки электроэнергии, определённой договором поставки.

Периодом поставки является календарный месяц.

Учёт электроэнергии и мощности на оптовом рынке осуществляется в количественно-суммовом выражении.

Поступившая электроэнергия от Поставщиков учитывается на счёте 41 «Товары» за вычетом количества электроэнергии, приобретённой Обществом на собственные нужды. Списание стоимости электроэнергии со счёта 41 «Товары» осуществляется по средней себестоимости приобретения в дебет счёта 90 «Продажи».

Нагрузочные потери списываются в дебет счёта 44 «Расходы на продажу» на основании отчёта ОАО «АТС» – «Отчёт о стоимости нагрузочных потерь, учтённых в равновесных ценах на электрическую энергию» в пределах установленного норматива в соответствии с правилами и регламентами ОРЭМ.

На конец отчётного периода остаток электроэнергии на счёте 41 «Товары» отсутствует, что обусловлено отраслевыми особенностями энергетики, которые характеризуются отсутствием складских запасов, т.к. цикл продажи энергии заключается в совпадении во времени процесса приобретения и потребления электроэнергии.

2.4.7. Способ оценки готовой продукции

Готовая продукция принимается к бухгалтерскому учёту по фактической (сокращённой производственной) себестоимости её изготовления.

2.4.8. Способ бухгалтерского учёта выпуска готовой продукции

Учёт выпуска продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счёта 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

2.5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчётах (актах) организации, составленных в момент возникновения расходов на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений, срока действия договоров и др.).

По расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определён, срок устанавливается комиссией организации.

2.6. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учётом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утверждённых Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утверждённым руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководства Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

2.7. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

Учёт расходов по займам и кредитам ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

2.7.1. Способ списания дополнительных расходов по займам

Дополнительные расходы по займам списываются в полной сумме в отчётном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.8. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Учёт оценочных и условных обязательств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

2.8.1. Способ оценки оценочного обязательства:

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учёте в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчётную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчётную дату).

2.8.2. Способ учета оценочных обязательств

При признании оценочного обязательства его величина: относится на расходы по обычным видам деятельности; относится на прочие расходы.

2.9. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ

Учёт отложенных налогов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утверждённым Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

Способ представления в бухгалтерском балансе информации об ОНА/ОНО

При составлении бухгалтерской отчётности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развёрнуто

2.10. ВЫРУЧКА, ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Учёт выручки и прочих доходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

2.10.1. Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка:

По основным видам деятельности, в частности:

- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на оптовом рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на розничном рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии для компенсации потерь.

По прочим видам основной деятельности:

- Реализация прочих товаров, работ, услуг промышленного характера;

Выручка в бухгалтерском учёте отражается по методу начисления:

- при реализации электроэнергии на оптовом и на розничном рынке электрической энергии потребителям, в том числе гражданам – ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошло потребление электроэнергии потребителями;
- при реализации мощности – по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошла продажа мощности;
- при выполнении прочих работ и услуг – при принятии результатов работ и услуг заказчиком;
- при сдаче активов в аренду – ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца;
- при продаже товаров, продукции общепита – по мере перехода права собственности на товары, готовую продукцию к покупателем.

2.10.2. Перечень поступлений, признаваемых прочими доходами организации

Прочие доходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к получению, в том числе:

- проценты, начисленные по остаткам денежных средств в банках;
- проценты, начисленные по депозитам;

2. Доходы от участия в других организациях;

3. Прочие доходы:

- прибыль предшествующих периодов, выявленная в отчётном году;
- госпошлина присужденная и признанная;
- возврат госпошлины;
- компенсация за похищенные счетчики;
- доходы по пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- доходы по штрафам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- прочие доходы от возмещения убытков;
- доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- доходы от поступления оплаты ранее списанной дебиторской задолженности;
- прочие доходы от курсовых разниц;
- восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- уменьшение резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- доходы от оприходования материальных ценностей при списании основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов;
- доходы по договору уступки права требования;
- доходы в результате восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- иные виды прочих доходов.

2.11. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Учёт расходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Расходы организации» ПБУ 10/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

2.11.1. Перечень расходов, признаваемых расходами от обычных видов деятельности организации

1. Себестоимость от основных видов деятельности:
 - себестоимость реализации электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках;
2. Себестоимость по другим основным видам деятельности:
 - себестоимость услуг по сдаче в аренду имущества;
 - себестоимость коммерческих услуг;
 - себестоимость реализации товаров, работ, услуг непромышленного характера по их видам.

2.11.2. Расходы, признаваемые прочими расходами

Прочие расходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к уплате, в том числе:
 - проценты по кредитам и займам.
2. Прочие расходы:
 - убытки предшествующих периодов, выявленные в отчётном году;
 - остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с продажей основных средств;
 - стоимость реализованных материалов и другого имущества, расходы, связанные с продажей материалов и другого имущества;
 - стоимость реализованных ценных бумаг, расходы, связанные с продажей ценных бумаг;
 - коммерческие потери;
 - расходы от курсовых разниц;
 - расходы по списанию дебиторской задолженности;
 - расходы на возмещение причиненного ущерба;
 - госпошлина по предъявленным претензиям;
 - издержки по исполнительному производству;
 - судебные издержки;
 - судебные издержки по третейскому суду;
 - суммы пеней, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
 - суммы штрафов, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
 - создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
 - создание резерва по сомнительным долгам;
 - вознаграждение членам Совета директоров и Ревизионной комиссии;
 - взносы, вклады и иные обязательные платежи, уплачиваемые некоммерческим организациям, кроме указанных в п. 1 ст. 264 Налогового кодекса РФ;
 - материальная помощь;
 - социальные выплаты;
 - отчисления профсоюзным комитетам;
 - расходы на благотворительность;
 - расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия;
 - остаточная стоимость ликвидированных основных средств, расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации ОС;
 - платежи за сверхнормативные выбросы;
 - санкции, взысканные государственными органами;
 - услуги банков;
 - расходы по списанию незавершённого строительства;
 - налоги и сборы, включаемые в прочие расходы в установленном порядке;
 - расходы на создание резерва под обесценение финансовых вложений;
 - иные виды прочих расходов.

2.12. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

2.13. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2011 ГОДУ

2.13.1. С 2011 года бухгалтерская отчётность составляется и представляется по формам, утверждённым Приказом Минфина России от 02.07.2010 N 66н. В связи этим показатели Бухгалтерского баланса на отчётные даты были пересмотрены.

ТАБЛИЦА СООТВЕТСТВИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ПРИВЕДЕНЫ ТОЛЬКО СТАТЬИ, ПО КОТОРЫМ ИЗМЕНИЛАСЬ СУММА)

Форма 1 Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс (новая форма)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчётной даты)	2 518 782	12302	Дебиторская задолженность	2 464 873	53 909 НДС по авансам полученным отражён по строке 1260 Прочие оборотные средства
270	Прочие оборотные средства	-	1260	Прочие оборотные средства	53 909	(53 909)
290	Итого по разделу II	2 720 249	1200	Итого по разделу II	2 720 249	-
300	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2 787 280	-

Форма 1 Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс (новая форма)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	
На 31 декабря 2009 г.						
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчётной даты)	2 094 290	12302	Дебиторская задолженность	2 062 925	31 365 НДС по авансам полученным отражен по строке 1260 Прочие оборотные средства
270	Прочие оборотные средства	-	1260	Прочие оборотные средства	31 365	(31 365)
290	Итого по разделу II	2 250 804	1200	Итого по разделу II	2 250 804	-
300	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	-

2.13.2. С 2011 г. применяется новое ПБУ 8/2010, которое обязывает организации признавать в бухгалтерском учёте оценочные обязательства (резерв на отпуска, резерв на гарантийный ремонт и т.п.). ОАО «Саратовэнерго» в соответствии с требованиями законодательства внесло изменение в Учётную политику и произвело ретроспективный перерасчёт оценочных обязательств.

ИЗМЕНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОТЧЁТНОСТИ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕТРОСПЕКТИВНОГО ПЕРЕСЧЁТА ОТРАЖЕНЫ В ТАБЛИЦЕ (ОТРАЖЕНЫ ТОЛЬКО СТРОКИ, КОТОРЫЕ КОРРЕКТИРОВАЛИСЬ).

Бухгалтерский баланс (новая форма)			Бухгалтерский баланс (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
1160	Отложенные налоговые активы	323	1160	Отложенные налоговые активы	9 999	(9 676) Начислен ОНА на резерв на отпуска на 2011 год.
1100	Итого по разделу I	57 355	1100	Итого по разделу I	67 031	(9 676)
1700	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2 787 280	(9 676)
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	589 874	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	551 166	38 708 Отнесён на нераспределённую прибыль резерв по неиспользованным отпускам.
1300	Итого по разделу III	731 411	1300	Итого по разделу III	692 704	38 707
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			Раздел IV. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
1550	Оценочные обязательства	-	1540	Оценочные обязательства	48 384	(48 384) Отражено начисление резерва по отпускам на 2011 год.
1500	Итого по разделу V	1 912 558	1500	Итого по разделу V	1 960 941	(48 383)
1700	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2 787 280	(9 676)
На 31 декабря 2009 г.						
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
1160	Отложенные налоговые активы	539	1160	Отложенные налоговые активы	6 094	(5 555) Начислен ОНА на резерв на отпуска на 2011 год.
1100	Итого по разделу I	30 938	1100	Итого по разделу I	36 493	(5 555)
1700	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	(5 555)
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	439 676	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	417 455	22 221 Отнесён на нераспределённую прибыль резерв по неиспользованным отпускам.
1300	Итого по разделу III	581 955	1300	Итого по разделу III	559 734	22 221

Бухгалтерский баланс (новая форма)			Бухгалтерский баланс (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			Раздел IV. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
1550	Оценочные обязательства	-	1540	Оценочные обязательства	27 776	(27 776) Отражено начисление резерва по отпускам на 2011 год.
1500	Итого по разделу V	1 645 468	1500	Итого по разделу V	1 673 244	(27 776)
1700	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	(5 555)

Отчёт о прибылях и убытках (новая форма)			Отчёт о прибылях и убытках (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс.руб.	
За январь-декабрь 2010 г.						
2210	Коммерческие расходы	(5 715 735)	2210	Коммерческие расходы	(5 736 343)	(20 608) Отражено начисление резерва по отпускам
2200	Прибыль (убыток) от продаж	649 599	2200	Прибыль (убыток) от продаж	628 991	20 608
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	224 130	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	203 522	20 608
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(216)	2450	Изменение отложенных налоговых активов	3 905	(4 121) Отражено начисление ОНА
2400	Чистая прибыль (убыток)	149 456	2400	Чистая прибыль (убыток)	132 970	16 486
СПРАВОЧНО			СПРАВОЧНО			
2500	Совокупный финансовый результат периода	149 456	2500	Совокупный финансовый результат периода	132 970	16 486

2.13.3. Изменения в отчёте о движении денежных средств

С отчётности за 2011 год вступает в силу Положение по бухгалтерскому учёту «Отчёт о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011).

Для составления отчёта о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа (ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году, 2011 году не осуществляло расчётов в иностранной валюте).

В отчёте о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);

- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/ заказчиков, платежей поставщикам/ подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

Для свёрнутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

без учёта косвенных налогов по соответствующим строкам отчёта о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырьё, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/ подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;

НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из неё, определяется:

НДС свёрнуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета – НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам – платежи по НДС в бюджет.

Расчитанная сумма НДС свёрнуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – «на прочие выплаты, перечисления».

Указанные выше изменения учётной политики в совокупности с изменением формы отчётности привели к изменениям показателей «Отчёта о движении денежных средств» за 2010 год (изменения приведены в таблице ниже).

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2010 ГОД

тыс. руб.

Наименование показателя	Отчётность 2011 года		Отчётность 2010 года		Изменения	Примечание
	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.		
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от текущих операций						
Поступления - всего	4110	13 317 934		15 670 077	(2 352 143)	
в том числе:						
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	12 950 734	020	15 633 809	(2 683 075)	1. Выделены в строку 4112 арендные, лицензионные, комиссионные и иные аналог. платежи. 2. Выделен НДС.
прочие поступления	4119	367 200	050	36 268	330 932	
Платежи - всего	4120	(13 342 208)		(15 694 350)	2 352 142	
в том числе:						
поставщикам (подрядчикам) за сырьё, материалы, работы, услуги	4121	(12 886 007)	150	(15 221 951)	2 335 944	Выделен НДС.
в связи с оплатой труда работников	4122	(221 891)	160	(221 891)	-	
процентов по долговым обязательствам	4123	(65 353)	170	(65 353)	-	
налога на прибыль организаций	4124	(6 500)	180	(127 764)	(121 264)	В стр.180 были расчёты по налогам и сборам, В стр.4124 только налог на прибыль
прочие платежи	4129	(162 457)	183, 190	(57 392)	(105 065)	
в том числе:						
в государственные внебюджетные фонды	41292	(5 842)	183	(5 842)	-	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(24 274)	200	(24 274)		

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от инвестиционных операций						
Поступления - всего	4210	1 182		1 182	-	
в том числе:						
прочие поступления	4219	1 182	220	1 182	-	
Платежи - всего	4220	(16 373)		(16 373)	-	
в том числе:						
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 876)		(13 876)	-	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(15 191)	340	(15 191)	-	

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от финансовых операций						
Поступления - всего	4310	2 240 000		2 240 000	-	
в том числе:						
получение кредитов и займов	4311	2 240 000	360	2 240 000	-	
Платежи - всего:	4320	(2 146 898)		(2 146 898)	-	
в том числе:						
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 145 000)		(2 145 000)	-	

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
в том числе:						
возврат кредитов и займов - всего	43231	(2 145 000)	390	(2 145 000)	-	
прочие платежи	4329	(1898)	400	(1898)	-	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4330	93 102	410	93 102	-	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	53 637	420	53 637	-	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	95 394	010	95 394	-	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	149 031	430	149 031	-	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	440	-		

Прочие поступления по текущей деятельности за 2010 год составили 367 200 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств), из которых 298 257 тыс.руб. авансы полученные без НДС, свёрнутый результат по НДС 32 676 тыс.руб., прочие поступления 36 267 тыс.руб.

Прочие платежи по текущей деятельности за 2010 год составили (162 457) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств), из которых (13 952) тыс.руб. авансы выданные без НДС и (91 114) тыс.руб. налоги и сборы, кроме налога на прибыль, (57 391) тыс.руб. прочие платежи.

Прочие поступления по текущей деятельности за 2011 год составили 467 896 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2011 год составили (380 140) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств).

РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ПОСТУПЛЕНИЙ И ПЛАТЕЖЕЙ ЗА 2011 ГОД ПРИВЕДЕНА В ТАБЛИЦЕ НИЖЕ:

Прочие поступления:	467 896
Остаток авансов полученных на 31.12.2011 (без НДС)	310 586
Расчёты по претензиям	115 054
Расчёты по штрафным санкциям за наруш дог.отнош	22 175
НДС (свёрнуто)	20 077
Прочие расчёты к уплате	3
Расчёты с персоналом по прочим операциям	1
Прочие платежи:	(380 140)
Расчёты по претензиям	(189 388)
Расчёты по социальному страхованию	(73 647)
Расчёты по налогу на доходы физических лиц	(42 609)
Недостачи и потери от порчи ценностей	(37 022)
Остаток авансов выданных на 31.12.2011 (без НДС)	(9 470)
Расчёты по государственной пошлине	(7 093)
Расчёты по добровольному медстрахованию	(4 933)
Прочие расчёты к уплате	(4 889)
Прочие расчёты к получению(госпошлины,взносы и т.д.)	(3 767)
Расчёты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчёты с подотчётными лицами	(2 438)
Расчёты по налогу на имущество	(968)
Расчёты по алиментам	(909)
Расчёты по транспортному налогу	(164)
Расчёты по плате за загрязнение окружающей среды	(58)
Дополнительные добровольные страховые взносы в ПФ	(57)
Расчёты по удержаниям из заработной платы	(11)

2.14. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

На сайте Министерства финансов Российской Федерации размещены проекты Положений по бухгалтерскому учёту: ПБУ «Учёт аренды», ПБУ «Учёт запасов», ПБУ «Учёт основных средств», ПБУ «Учёт вознаграждений работникам». Возможно, вышеназванные Положения будут приняты в 2012 году. Их принятие потребует от Общества внесения изменений в учётную политику и соответственно в учёт.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Существенной признаётся сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее 5%. Под итогом соответствующих данных понимается:

- по показателям, раскрываемым в составе бухгалтерского баланса, - валюта баланса или отдельная статья по отношению к суммирующему показателю;
- по показателям, раскрываемым в составе отчёта о прибылях и убытках, - сумма доходов от реализации и прочих доходов по показателям доходов, сумма расходов от обычных видов деятельности прочих расходов для показателей расходов, сумма чистой прибыли для показателей прибыли;
- по показателям, раскрываемым в составе денежных поступлений (платежей) или расходов (соответственно), итог по каждому виду деятельности (текущей, инвестиционной, финансовой);
- по показателям, раскрываемым в составе пояснений к отчётности, - итоговая сумма по разделу.

3.1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта нематериальных активов (НМА) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

На 31.12.2010 стоимость Товарного знака (знак обслуживания) ОАО «Саратовэнерго» в сумме 24 тыс.руб. была отражена в строке незавершённое строительство. На 01.01.2011 Общество данную сумму перенесло в строку баланса 1110 Нематериальные активы.

В 2011 году Общество уточнило стоимость Товарного знака (знак обслуживания), таким образом, на 31.12.2011 стоимость Товарного знака составила 36 тыс. руб. Срок полезного использования установлен до августа 2020г. (т.е. на срок действия свидетельства на право обладания товарным знаком, выданный Роспатентом).

Кроме того в 2011 году по заказу Общества был изготовлен рекламный ролик (мультисериал из 4 серий) про ОАО «Саратовэнерго» на сумму 240 тыс. руб., срок полезного использования ролика определён в 3 года.

3.2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ведение бухгалтерского учёта основных средств (ОС) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н.

СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ПО ГРУППАМ

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.11г	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.11г.	31.12.11г
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	18 832	17 039	13
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	193 566	115 355	87
	ИТОГО:	212 397	132 394	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2011 г. составила 212 398 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 104 959 тыс. руб.; на 31.12.2009 г. 85 483 тыс. руб.).

3.2.1. Расшифровка движения основных средств за 2011 год

Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость на начало года	поступило				выбыло			Балансовая стоимость на конец года
		Поступило (введено)	Модернизация	Излишки	Итого получено	Выбыло (физический износ)	реализовано	Итого выбыло	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
Здания, сооружения и передаточные устройства	14 540	4 292			4 292				18 832
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	90 419	108 055	1 096	-	109 151	5 971	33	6 004	193 566
Итого	104 959	112 347	1 096	-	113 443	5 971	33	6 004	212 398

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

- вводом в действие основных средств на сумму 112 347 тыс. руб.;
- увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 1096 тыс. руб.;

За 2011 год выбыли основные средства по причинам:
 - списания по причине физического износа и в связи с истечением срока полезного использования на сумму 5971 тыс. руб.;

- реализовано имущество на сумму 33 тыс. руб.

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

3.2.2. Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчётном году амортизации по основным средствам составила 21 464 тыс. руб. (13 146 тыс. руб. – в 2010 г.; 18 214 тыс. руб. – в 2009 г.).

Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчётном году объектам основных средств составила 5 946 тыс. руб. (3 744 тыс. руб. – в 2010 г.; 1 288 тыс. руб. – в 2009 г.).

3.2.3. Движение по счёту 02 «Амортизация основных средств»

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2011 год	Списание амортизация при выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания, сооружения и передаточные устройства	1 169	624		1 793
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	63 317	20 840	5 946	78 211
Итого	64 486	21 464	5 946	80 004

Сумма накопленной амортизации на 31.12.2011 г. составила 80 004 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 64 486 тыс. руб. и на 31.12.2009 г. 55 084 тыс. руб.).

3.2.4. Неамортизируемые объекты основных средств.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

(тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 536 кв. м.	Саратовская обл., Воскресенский район, с. Воскресенское, ул. Калинина, 5	33
Земельный участок 384,4 кв. м.	Саратовская обл., Дергачевский район, р. п. Дергачи, ул. Садовая, 45	18
Земельный участок 330 кв. м.	Саратовская обл., Романовский район, п. Романовка, ул. Народная, 13	50
Земельный участок 2 436,73 кв. м.	Саратовская обл., Базарно-Карабулакский район, р.п. Базарный Карабулак, ул. Ленина, 2	308
Земельный участок 239 кв. м.	Саратовская обл., Духовницкий район, р.п. Духовницкое, ул. Ленина, 1/122	25

Общая стоимость неамортизируемых объектов основных средств 434 тыс. руб. (строка 1130 Бухгалтерского баланса, а также строка 11301 Расшифровки отдельных статей Бухгалтерского баланса).

3.2.5. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств

В 2011 г. Обществом не производилось капитальных вложений в арендованные основные средства (в 2010 г., сумма вложений составила 3 875 тыс. руб.).

3.2.6. Арендованные основные средства

3.2.6.1. Основные средства, полученные в лизинг

По условиям договоров предметы лизинга (автомобили) учитываются на балансе лизингополучателя.

Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 50 662 тыс. руб. (в 2010 г. 10 243 тыс. руб.), в том числе стоимость предметов лизинга, принятых в соответствии с заключёнными договорами лизинга на баланс Общества – 50 420 тыс. руб. (в 2010 г. 10 235 тыс. руб.).

Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 55 471 тыс. руб. (с учётом авансовых платежей), в том числе в 2012 году – 28 824 тыс. руб. В 2011 г. было начислено 59 496 тыс. руб. и выплачено 14 435 тыс. руб.

3.2.6.2. Основные средства, полученные в аренду

На 31.12.2011 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 44 595 тыс. руб. (31 994 тыс. руб. в 2010 г.; 12 110 тыс. руб. в 2009г.).

В составе арендованных основных средств числятся нежилые помещения для размещения структурных подразделений Общества.

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м, кв,)
Аткарское отделение	ООО «Славянка»	Саратовская обл., г. Аткарск, ул. Пушкина, 87.	№ 11-366 от 01.04.11г по 28.02.2012г.	149,17
Екатериновское отделение	ОАО «Екатериновская мука»	Саратовская обл., р.п. Екатериновка, ул. Советская, 47	№11-546 от 18.09.11г. . Срок аренды с 18.09.11г по 18.08.2012г..	64,52

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м,кв,)
Калининское отделение	ИП Трунов В.М.	Саратовская обл., г. Калининск, ул. Коллективная, 65	№ 11-529 от 02.09.11г по 02.08.2012г.	145,7
Красноармейское отделение	ИП Федорова Н.И.	Саратовская обл., г. Красноармейск, ул. Гоголя, 23	№11-432 от 03.06.11г. По 04.05.12г.	158,4
Татищевское отделение	ООО «Волга-Спецуниверсал»	Саратовская обл., р.п. Татищево, ул. Школьная, 1а	№ 11-376 от 03.05.2011г по 03.04.2012г.	207,30
Лысогорское отделение	ИП Проводин	Саратовская обл., р.п. Лысье Горы, ул. Мира, 69	№ 11-410 от 03.06.11г. по 03.05.12г. Доп. Согл. От 01.07.11г.	91,00
Энгельское отделение	ИП Борисов Л.Л. ИП ЩелчковС.Ж.	Саратовская обл., г. Энгельс, пл. Свободы, 1., стр.1.	№ 10-453 от 26.07.10г на 5 лет	451,80
Центр энергосбережения	Д.С. Потапов	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 10-618 от 19.07.10г. На 5 лет Доп. соглашение от 12.08.11г.	148,50
Марковское отделение	ООО «Вега-М»	Саратовская обл., г. Маркс, пр. Ленина, 100/1	№ 03-10/11/11-611 от 30.10.11г по 30.09.2012г.	201,67
Фёдоровское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (р.п.Мокроус)	Саратовская обл., р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55.	№ 08-897 от 16.05.2008 до 31.10.2008 (доп.согл.№2 от 31.12.08.) письмо (на неопределенный срок)	136,00
Питерское отделение	ПО «Надежда»	Саратовская обл., с. Питерка, ул. Ленина, 73	№11-460 от 24.06.2011г по 24.05.12г	84,20
Ровенское отделение	И.П. Филоненко Н.И.	Саратовская обл., р.п. Ровное, ул. Гагарина, 10	№ 11-468 от 25.05.2011г по 25.04.2012г.	88,10
Краснокутское отделение	Т.П. Максимова	Саратовская обл., г. Красный Кут, ул. Московская, 73-в	№ 11-676 от 19.10.2011г. по 19.09.2012г. (изменение цены с 01.05.2012г.).	207,50
Петровское отделение	Петрухина И.В.	Саратовская обл., г. Петровск, ул.Некрасова, 13	№ 11-508 от 01.08.2011г. по 01.07.2012г.	211,00
Ново-бурасское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., р.п. Новые Бурасы, ул. Советская, 8	ИД-62-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07. на - 5 лет	1506,60
Аркадакское отделение	ЗАО «Аптека №150»	Саратовская обл., г. Аркадак, ул.Ленина, 16	№ 11-118 от 01.02.11г. по 31.12.11г.	124,75
Балашовское отделение	ИП Плахов П.А.	Саратовская обл., г. Балашов, ул. 30 лет Победы, 156	№11-399 от 03.06.11г по 03.05.12г.	320,60
Ртищевское отделение	ООО «Надежда»	Саратовская обл., г. Ртищево, ул. 60 лет Октября, 7	№ 11-353 от 01.04.2011г. по 02.02.12г.	133,70
Турковское отделение	МУП «Редакция газеты «Пульс»	Саратовская обл., р.п. Турки, ул. Революционная, 13	№5/08-1069 от 08.08.08. по 08.07.09., доп.согл. от 01.05.09. пролонгация на тот же срок	119,80
Духовницкое отделение	АКБ «Сбербанк России»	Саратовская обл., р.п. Духовницкое, ул. Дома 8 Марта, 8А.	№ 1/1051/09-360 от 25.08.09г пролонгация (письмо)	152,40
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г. Вольск, ул. Токина, 1,2 этаж	№2-СО /11-413 от 30.06.11г. по 30.05.12г.	60,80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г. Вольск, ул. Токина, 1,2 этаж	№2-СО /11-413 от 30.06.11г. по 30.05.12г.	206,20
Хвалынское отделение	Пронин О.В.	Саратовская обл., г. Хвалынский, ул. Володарского, 23А.	№ 11-396 от 24.04.2011г. по 24.03.2012г.	179,50
Горновское отделение	И.П. Стрелков И.В.	Саратовская обл., п. Горный, ул. Краснопартизанская, 23	№08-1246 от 12.12.08. на 5 лет.	113,70
Балаковское отделение	ОАО «Балаково-банк»	Саратовская обл., г. Балаково, ул. Факел Социализма, 21	№ 19 от 01.10.11г. по 31.08.2012г.	36,50
Балаковское отделение	ООО «Перспектива»	Саратовская обл., г. Балаково, ул. Факел Социализма, 21	№7-472 от 01.07.2007, доп. согл. №3 от 31.03.09г на 5 лет	331,80

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м, кв.)
Ершовское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (г.Ершов)	Саратовская обл., г. Ер- шов, ул. Ломоносова, 2	№950-08-938 от 07.06.08.(доп.согл.от 26.06.09.-продлонгация) Доп. согл. № 1375-09 продлонгация	402,70
Озинское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., р.п. Озинки, ул. Пионер- ская, 82.	ИД-63-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 01.07.07 (5 лет)	141,10
Новоузенское отделение	Аптека № 68	Саратовская обл., г. Ново- узенск, ул. Московская, 30.	№10-1044 от 31.12.10 по 04.12.11г	98,80
Александрово - Гайское отделение	ПО «Новинка»	Саратовская обл., с. Александров-Гай, ул. Краснопартизанская, 35	№ 11-561 от 03.11.11г. По 05.10.12г.	144,50
Пугачевское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., г. Пуга- чев, Революционный про- спект, 305	ИД-64-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07 (5 лет)	489,50
Ивантеевское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., с. Иван- теевка, ул. Зеленая, 23	ИД-61-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07 (5 лет)	408,90
Перелюбское отделение	И.П. Лысенко С.Н.	Саратовская обл., с. Пере- люб, ул. Чапаевская, 95	№ 11-438 от 03.05.11г по 03.04.2012г.	227,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ООО «Дискавери- ЛТД»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 04/11/11-637 от 15.11.11г. По 15.11.12г.	21,60
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Интеграл»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 0711/10-1016 от 01.12.10г по 30.06.11г. продлонгация на 6 меся- цев.	1790,5
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (зда- ние)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-60-2007 от 19.01.07; Доп.согл №1 от 31.12.2008г.(5 лет)	1147,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (под- вал)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-1300-2007/08-540 от 01.05.07;Доп.согл №1от 31.12.2008г.(5 лет)	272,40
Всего:				10 776,21

Стоимость арендованных основных средств отражается на забалансовом счёте и отчётности в разделе 2.4. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках.

3.3. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1170)

СОСТАВ ПРОЧИХ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ

(тыс. руб.)

Активы, отражённые в составе прочих внеоборотных активов	Стоимость	
	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Расходы будущих периодов (свыше года)	20 081	16 535
Прочие внеоборотные активы	775	-

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчётному году:

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течение срока действия договора;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые организация не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов;
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии.

В составе данной статьи баланса отражаются расходы будущих периодов, относящиеся к периодам свыше 12 месяцев. Расходы, относящиеся к периодам до одного года, отражаются в составе строки 1210 «Запасы» Бухгалтерского баланса (см. раздел 3.4)

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы и переквалифицировано в обязательства)	На конец года
Итого	20 163	33 520	(27 983)	25 700
В том числе по видам расходов:				
Право пользования программами	6 517	11 207	(4 941)	12 783
Лицензии	8 892	13 574	(9 622)	12 844
Страховые платежи	3 219	4 617	(7 836)	-

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы и переквалифицировано в обязательства)	На конец года
Отпуска будущих периодов	45	3 712	(3 757)	-
Прочие	1 490	410	(1 827)	73
В том числе по периодам отнесения на расходы:				
До года (отражено в составе запасов)	3 628			5 619
Свыше года (отражено в составе прочих внеоборотных активов)	16 535			20 081

3.4. ЗАПАСЫ

Ведение бухгалтерского учёта материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2011г. составила 29 909 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 25 277 тыс. руб., на 31.12.2009г. 32 750 тыс. руб.)

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
Запасы, в том числе:	1210			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	18 366	13 730	11 941
затраты в незавершённом производстве	12102	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	12103	5 924	7 919	4 028
расходы будущих периодов	12104	5 619	3 628	16 781

В октябре 2011 года Обществом было принято решение о прекращении сборки счётчиков, ввиду нерентабельности данного вида деятельности.

3.5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создан резерв, по состоянию на 31.12.2011 года составила 807 343 тыс. руб.; на 31.12.2010 года составила 129 332 тыс. руб. и на 31.12.2009 г. резерв не создавался.

Величина списанной дебиторской задолженности за счёт сформированного резерва по сомнительным долгам составила 14 616 тыс. руб. (46 884 тыс. руб. в 2010 г.). Кроме того, списана дебиторская задолженность за счёт прочих расходов 67 476 тыс. руб. (1 542 тыс. руб.; в 2009 году 1 506 тыс. руб.). В том числе, в сумме списанной задолженности 66 500 тыс. рублей составляет просроченная задолженность по налогам, перечисленным в 1999 году через банк, который впоследствии обанкротился.

РАСШИФРОВКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СТРОКА 1230 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

тыс. руб.

№	Наименование	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	ВСЕГО	2 542 850	2 490 435	2 091 249
	в том числе:			
1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчётной даты), в том числе:			
1.1.	Покупатели и заказчики	-	910	-
1.2.	Прочие дебиторы	23 148	24 652	28324
2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	2 519 702	2 464 873	2 062 925
2.1	Покупатели и заказчики	2 311 841	2 267 051	1 565 890
	в том числе:			
2.1.1	по продаже электроэнергии мощности	2 268 082	2 211 521	1 551 693
	в том числе крупнейшие должники:			
	- ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	735 715	735 715	632 025
	В том числе			
	мораторная задолженность	735 663	735 663	-
	Исковая задолженность	-	-	632 025
	- ОАО «Облкоммунэнерго»	670 114	362 812	-
	Судебная задолженность	85 527	-	-

№	Наименование	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	- МУПП «Саратовводоканал»	406 559	87 077	165 130
	Судебная задолженность	367 589	-	-
	- ОАО «Балашовский текстиль»	83 467	83 467	83 467
	В том числе			
	мораторная задолженность	38 675	38 675	38 675
	Исполнительная задолженность	44 792	44 792	44 792
2.1.2	прочие покупатели товаров, работ, услуг	43 759	55 530	14 197
	в том числе крупнейшие должники:			
	- ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	35 171	51 893	14 160
2.2.	прочие дебиторы	207 861	197 822	497 035

3.6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Наименование показателя	Код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
1	2	3	4	5
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 404	149 033	95 395
В том числе				
касса (50)	12501	-	-	4
расчётные счета (51)	12502	58 144	65 985	31 180
прочие денежные средства (50, 55, 56)	12503	93 150	83 048	64 211
в том числе:				
специальные счета в банках (55)		55 077	79 983	61 146
денежные документы (50)		2	2	1
переводы в пути (57)		3 064	3 063	3 063

В «Отчёте о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

3.7. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

СОСТАВ ПРОЧИХ ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ

(тыс.руб.)

Активы, отраженные в составе прочих оборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2011	На 31.12.2011	На 31.12.2009
НДС от авансов полученных	56 129	53 909	31 365
недостачи	37 021	-	-

В 2011 году в результате предварительной инвентаризации остатков денежных средств было выявлено несоответствие фактического наличия денежных средств данным бухгалтерского учёта. Обществом предприняты все необходимые меры по определению виновных лиц и взысканию недостачи. Общество оценивает вероятность взыскания недостачи как высокую.

3.8. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

3.8.1. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2011 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	-
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	-
Итого	6 358 443 996	X	-

**СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»
ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011Г.**

Тип держателя акций	Доля от уставного капитала, (%)
Номинальные держатели, в том числе, Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС») Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания», в том числе, акции находящиеся в номинальном держании Открытого акционерного общества «Сбытовой холдинг» Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Национальный расчётный депозитарий» Прочие номинальные держатели	82,00%, 7лиц, 56,23% 20,96% 11,96% 4,32% 0,49%
Физические лица	5,79%, 8 649лиц
Юридические лица, в том числе, Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»	12,21%, 49лиц 11,96%

Величина уставного капитала в течении года не изменялась и составила на 31 декабря 2011 года 128 856 тыс. руб.

Информация о расчётах с акционерами приводится в подразделе «Связанные стороны» раздела III пояснительной записки.

3.8.2. Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	Сумма, тыс. руб.
1	2
Величина добавочного капитала на 01.01.2011 г.	3 086
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(379)
Величина добавочного капитала на 31.12.2011 г.	2 707

3.8.3. Резервный капитал

Согласно уставу ОАО «Саратовэнерго» (в редакции от 15.05.1996 г. статья 7. Фонды Общества п. п. 7.2.) был создан резервный фонд и было утверждено Положение о резервном фонде ОАО «Саратовэнерго».

В дальнейшем изменилось законодательство об акционерных обществах и в устав ОАО «Саратовэнерго» в 2002 году, были внесены изменения, п.8.3 статьи 8 Фонды общества.

По состоянию на 31.12.2011 г. величина резервного фонда составила 9 596 тыс. руб.:

6 443 тыс.руб.- резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством;

3 153 тыс.руб.- резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

Решение о направлении данных сумм (3 153 тыс.руб.) в погашение убытков, не принималось.

3.9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

3.9.1. Кредиты

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2011 года, составила 3 317 991 тыс. руб. (в 2010 году – 2 240 000 тыс. руб.; в 2009 году 1 968 000 тыс. руб.) Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2011 года, составила 3 349 525.6 тыс. руб. (в 2010 году – 2 145 000 тыс. руб.; в 2009 году - 1 833 000 тыс. руб.).

В течение 2011 года привлечение кредитов осуществлялось в рублях.

На 31.12.2009 года задолженность по краткосрочным кредитам с учётом начисленных процентов составила 605 926 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 605 000 тыс. руб., по процентам - 926 тыс. руб.

На 31.12.2010 года задолженность по краткосрочным кредитам с учётом начисленных процентов составила 700 420 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 700 000 тыс. руб., по процентам - 420 тыс. руб.

На 31.12.2011 задолженность по краткосрочным кредитам с учетом начисленных процентов составила 668 647.5 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 668 465.4 тыс. руб., по процентам – 182.1 тыс. руб.

На 31.12. 2011 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 170 000 тыс. руб. под 6.48 % годовых, привлеченных на год;

- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 100 000 тыс. руб. под 8.25 % годовых, привлеченных на 1 месяц (дата привлечения 29.12.2011 г.);

- возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. руб. под 6.8 % годовых, привлеченных на год (130 000 тыс. руб. привлечены 30.03.2011 г., 170 000 тыс. руб. – 21.04.2011 г.);

- овердрафта ГПБ (ОАО) в сумме 98 465,4 тыс. руб.

В отчётном году Обществом заключено:

- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год (условия указаны выше). Сумма дополнительных платежей составила 510 тыс. руб. – плата за открытие лимита кредитной линии, 374 тыс. руб. – за отсутствие имущественного обеспечения;

- возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 300 000 тыс. руб., в рамках которой представляются транши на срок не более года. Процентная ставка в течение 2011 года снизилась с 7,6% до 6,8% годовых;

- договор кредитования в форме овердрафта с ГПБ (ОАО). В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть представлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней. Максимальный размер единовременной задолженности (Лимит овердрафта) 400 000 тыс. руб. Процентная ставка в течение 2011 года была на уровне 5-8%.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2011 года, находились в пределах от 5% до 8,25% годовых.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ВСЕГО по строке 1510	1510	668 647	700 420	605 926
в том числе:				
Основная сумма задолженности		668 465	700 000	605 000
Проценты		182	420	926

3.9.2. Займы

Займы в течение 2011 года не привлекались (в течение 2010 года не привлекались; в 2009 году – 100 000 тыс. руб., погашены в том же году).

3.10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Кредиторская задолженность по договорам лизинга, квалифицированная по состоянию на 31.12.2011 г. как долгосрочная, в сумме 33 378 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 5 291 тыс. руб.), отражена в строке 1450 Бухгалтерского баланса, в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

3.11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность по строке 1520 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2011 составила 1 333 633 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ВСЕГО по строке 1520	1520	1 333 633	1 203 889	1 031 028
в том числе				
Поставщики и подрядчики	1521	827 090	645 265	707 531
из них:				
Перед поставщиками электроэнергии и мощности		812 132	623 903	651 112
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро» (в 2010г. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»)		67 417	21 107	-
ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (ВТГК)		52 317	-	42 360
ЗАО «ЦФР»		123 574	97 253	68 075
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		380 386	344 405	509 447
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»		7 314	85 283	7 361
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		13 903	74 972	8 068
Перед прочими кредиторами		14 958	21 362	56419
из них крупнейшие кредиторы				
ООО «Атлант-К»		895	2 897	1 342
ООО «ПРИНЦИПИУМ. Юридические консультанты» (в 2010, 2009 гг. ЗАО «СТРАТЕГИЯ и ТРИНФИКО. Юридические консультанты»)		2 487	10 522	21 522
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»		1 814	1 448	-
УФПС Саратовской области - Филиал ФГУП Почта России		912	-	-
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		4 029	-	-
Задолженность по оплате труда	1523	9 405	6 573	5 439
Задолженность по налогам и сборам	1524	77 954	61 047	82 546
Задолженность по страховым взносам	1525	9 864	7 598	6 763
Авансы полученные	1526	366 491	351 942	204 487
из них				
От потребителей электроэнергии		366 380	351 832	204 474
из них крупнейшие кредиторы				
Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»		15 451	25 743	13 493
ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Саратовской области» Энгельсский филиал		21 660	11 584	3 068
Приволжский филиал ФГУ «Управление Саратовмелиоводхоз»		29 812	10 814	5 401
Саратовский обводнительный канал- филиал ФГБУ «Управление»Саратовмелиоводхоз»		32 368	37 130	9 363

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
Прочие полученные авансы		111	110	13
Прочие кредиторы	1527	42 829	131 464	24 262
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО СК «РОСНО»		2 862	-	-
Волго-Вятский региональный филиал ЗАО «Сбербанк Лизинг»		5 290	10 179	-
ЗАО «Сбербанк Лизинг»		23 533	-	-

Величина списанной на счёт прочих доходов кредиторской задолженности в 2011 году составила 3 478 тыс. руб. (в 2010 г. 2 540 тыс. руб.; в 2009 году 1 561 тыс. руб.).

3.12. НАЛОГИ

РЕТРОСПЕКТИВНЫЕ ПОПРАВКИ 2010 Г.

(тыс. руб.)

Показатель	Номер строки	Показатели 2010 г. в отчётности за 2011 г.	Показатели 2010 г. в отчётности за 2010 г.	Внесённые изменения в связи с ретроспективными поправками
Прибыль до налогообложения	2300	203 522	224 130	(20 608)
Текущий налог на прибыль	2410	-	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2340	(74 025)	(74 025)	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 906	(215)	4 121
Прочее	2460	(433)	(433)	-
Всего налог на прибыль и иные аналогичные платежи		(70 552)	(74 673)	4 121

НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ

(тыс. руб.)

Показатель	2011г	2010г
Прибыль до налогообложения	94 742	203 522
Текущий налог на прибыль	(122 315)	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	51 880	(74 025)
Изменение отложенных налоговых активов	(719)	3 906
Прочее	(17 545)	(433)

За отчётный налоговый период сумма начисленного налога на прибыль составила 122 315 тыс. рублей. В соответствии с ПБУ 18/02 «Учёт расчетов по налогу на прибыль», сумма текущего налога на прибыль сложилась из исчисленных сумм условного расхода – 18 948 тыс. рублей, постоянных налоговых обязательств и активов в сумму 52 206 тыс. рублей, погашения отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов на сумму 51 161 тыс. рублей.

3.12.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчётном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 629 753.1 тыс. руб. (2 488 992,8 тыс. руб. – в 2010 году). НДС по приобретенным ценностям составил 2 376 399 тыс. руб. (2 304 587 тыс. руб. – в 2010 году), в том числе принятый к вычету – 2 362 754.5 тыс. руб., (2 299 247.9 тыс. руб. – в 2010 году).

3.12.2. Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определённая исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчётный год, составила 18 948,6 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 40 704,4 тыс. руб.).

В отчётном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта (текущего налога на прибыль), составила 261 030 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 147 075 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц, связанных с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, не принимаемых для целей налогообложения.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта, составила -3 595 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 19 530 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении амортизационных начислений по основным средствам и созданным оценочным обязательствам по отпускам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учёта, составила 259 400 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – -370 125 тыс. руб.). Налогооблагаемые

временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, сформировавшихся за счёт создания резерва по сомнительным долгам.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2011 г. составила 612 030 тыс. руб. (налогооблагаемая убыток в 2010 году по первичной декларации – 50 000 тыс. руб.).

3.12.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 491 тыс. руб. (в 2010 году – 640,1 тыс. руб.), в прочие расходы – 91,1 тыс. руб. (в 2010 году – 258,5 тыс. руб.)

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество – 1 363,5 тыс. руб., земельный налог – 41,5 тыс. руб., транспортный налог – 86 тыс. руб.

В состав прочих расходов включён транспортный налог – 91,1 тыс. руб.

3.13. Выручка от продаж

Доходы и расходы за отчётный год отражены в отчёте о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчётный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 782 001 тыс. руб. и составила 14 609 739 тыс. руб.

тыс. руб.

	Показатели	2011 год	2010 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2110 «Выручка от продаж» отчёта о прибылях и убытках	14 609 739	13 827 738	782 001	105,6
	в том числе:				
1.	электроэнергия	14 584 700	13 810 747	773 953	105,6
2.	прочие товары (работы, услуги)	25 039	16 991	8 048	147,4
	в том числе:				
	Установка и ремонт счётчиков	13 053	15 780	(2 727)	82,7
	Услуги по подключению /отключению к сети	10 069	861	9 208	
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	1 168	0	1 168	
	Услуги АСКУЭ	92	228	(136)	40,3
	Прочие	657	350	307	187,7

Увеличение величины произошло по следующим причинам:

увеличение стоимости регулирующей составляющей и средневзвешенной составляющей с оптового рынка в тарифе.

3.14. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.14.1. Себестоимость продаж

тыс. руб.

	Показатели	2011 год	2010 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж»	(5 319 615)	(7 462 404)	(2 142 789)	71,3
	в том числе:				
1.	электроэнергия	(5 307 377)	(7 444 999)	(2 137 622)	71,3
2.	прочие товары (работы, услуги)	(12 238)	(17 405)	(5 167)	70,3
	в том числе:				
	Установка и ремонт счётчиков	(10 197)	(16 228)	(6 031)	62,8
	Услуги по подключению /отключению к сети	-	(817)	817	
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	(2 041)	-	(2041)	
	Услуги АСКУЭ	-	(218)	218	
	Прочие	-	(142)	142	

В составе себестоимости отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг

3.14.2. Расшифровка «Коммерческие расходы»

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2011 г.	2010 г.
Расходы на передачу электроэнергии	(5 268 703)	(5 154 926)
Расходы на покупку мощности (в 2010 году в составе себестоимости, с 2011 года в связи с изменением статей расходов)	(2 295 310)	-
Расходы на оплату труда персоналу	(160 134)	(240 400)
Расходы на социальное страхование	(51 456)	(50 139)
Транспортные расходы	(49 745)	(79 662)
Материальные расходы	(6 958)	(21 421)
Расходы по аренде	(17 706)	(28 545)
Амортизация основных средств	(6 572)	(12 520)
Расходы по обеспечению энергоснабжения (ЗАО «ЦФР», НП АТС, ЗАО Биржа «Арена»)	(19 305)	(6 645)
Резерв по отпускам		(20 608)
Иные коммерческие расходы	(118 565)	(121 477)
ИТОГО по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчёта о прибылях и убытках	(7 994 454)	(5 736 343)

С 2011 года в состав коммерческих расходов включается величина расходов на покупку мощности на оптовом рынке. Представить аналогичный показатель прошлого года не представляется возможным т.к. требует несоизмеримых затрат на проведение этих расчётов.

В составе коммерческих учитываются следующие расходы: оплата услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии, расходы на приобретение мощности, затраты по оплате за оказание услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые ОАО «АТС», затраты по плате за оказание услуг по расчёту требований и обязательств и проведению финансовых расчётов между участниками оптового рынка, оказываемые ЗАО «ЦФР», затраты по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, и прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением и реализацией электроэнергии.

3.14.3. Расшифровка «Управленческие расходы»

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2011 г.
Расходы на оплату труда персоналу, в том числе членам Совета директоров Общества	(135 028)
Расходы на социальное страхование	(22 119)
Транспортные расходы	(19 845)
Материальные расходы	(21 929)
Расходы по аренде	(12 276)
Амортизация основных средств	(14 539)
Иные управленческие расходы	(59 796)
ИТОГО по строке 2220 «управленческие расходы» отчёта о прибылях и убытках	(285 532)

Представить аналогичные показатели прошлого года не представляется возможным т.к. требует несоизмеримых затрат на проведение этих расчётов.

В составе управленческих расходов отражаются следующие расходы: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

При списании, расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объёме всех доходов Общества, отражённых по кредиту счёта 90 «Продажи».

3.15. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	Приобретение	2011			Приобретение	2010		
		Использование				Использование		
		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
-электрическая	5 307 377	-	-	5 307 377	7 444 999	-	-	7 444 999
Итого	5 307 377	-	-	5 307 377	7 444 999	-	-	7 444 999

3.16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

тыс. руб.

Наименование	2011 год		2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от списания задолженности	3 478	(66 500)	58 389	(30 489)
Пени, штрафы и неустойки, признанные	134 046	(68 133)	12 389	(154 968)
Доходы и расходы от операций продажи ценных бумаг	790	(790)	1 182	(1 182)
Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчётном году	9 823	(13 533)	53 569	(127 931)
Резерв по сомнительным долгам (восстановление/создание)	658 976	(1 336 987)	-	(262 275)
Услуги банков для целей производства	-	(4 254)	-	(2 493)
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	-	-	-	(1 177)
Госпошлины по хозяйственным договорам	-	-	-	(10 093)
Судебные издержки	-	(11 383)	-	(19)
Резерв по прочим условным обязательствам	-	(89 069)	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	-	(3 461)	-	(2 722)
Погашение стоимости квартир работников	-	-	-	(3 860)
Расходы на благотворительность	-	(139)	-	(159)
Прочие	8 030	(122 332)	162 188	(51 582)
Итого прочие доходы/расходы	815 143	(1 689 515)	287 717	(648 950)

3.17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчётность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утверждёнными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. №29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчётного периода, причитающейся акционерам — владельцам обыкновенных акций, и прибыли на акцию. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчётный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчётного года (строка 2400 отчёта о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Уставом Общества (пункт 7.3) общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число привилегированных акций.

Исходя из указанного алгоритма размер дивидендов по привилегированным акциям составляет:

№ п/п	Наименование	2011 год	2010 год	
			до внесения ретроспективных корректировок	
1	Чистая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	[1]	6 043	149 456
2	Количество привилегированных акций Общества, шт.	[2]	1 493 316 000	1 493 316 000
3	Прибыль на одну привилегированную акцию Общества, тыс.руб.	$[3]=10\%*[1]/[2]*1000$	0,0004047	0,0100083
4	Сумма дивидендов по привилегированным акциям Общества, тыс. руб.	$[4]=[3]*[2]/1000$	604	14 946

Согласно Устава Общества, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определённом году, превышает сумму подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Таким образом, в случае принятия решения о распределении всей суммы чистой прибыли за 2011 год, сумма дивидендов по привилегированным акциям составит:

№ п/п	Наименование	2011г
1	Расчётная сумма дивидендов на одну привилегированную акцию, руб.	[1]
2	Увеличение размера дивидендов на одну привилегированную акцию до размера дивидендов на одну обыкновенную акцию, руб.	[2]
3	Итого дивидендов на одну привилегированную акцию, руб.	$[3]=[1]+[2]$
4	Количество привилегированных акций, шт.	[4]
5	Итого сумма дивидендов по привилегированным акциям, тыс. руб.	$[5]=[3]*[4]/1000$

Размер базовой прибыли, приходящейся на одну обыкновенную акцию, был рассчитан с учётом данного положения и условия полного распределения всей суммы чистой прибыли на дивиденды:

Наименование показателя		2011 год	2010 год после внесения ретроспективных корректировок	2010 год до внесения ретроспективных корректировок
Чистая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	[1]	6 043	132 970	149 456
Дивиденды по кумулятивным привилегированным акциям (в соответствии с уставом Общества 10%)	[2]	1 419	14 946	14 946
Базовая прибыль за отчётный год	[3]=[1]- [2]	4 624	118 024	134 510
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	[4]	4 865 127, 996	4 865 127, 996	4 865 127, 996
Базовая прибыль на акцию, руб.	[5]=[3]/ [4]	0,00095	0,02426	0,02765

Разводнённая прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

3.18.1. Список связанных сторон ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2011г.

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
1	Аффилированные лица в соответствии с законодательством РФ				
1.1	Члены Совета директоров (наблюдательного совета или другого коллегиального органа управления)				
1.	Кравченко Вячеслав Михайлович	X	X	13.08.2010 27.06.2011	X
2.	Азовцев Михаил Викторович	X	X	27.06.2011	X
3.	Алганов Владимир Петрович	X	X	27.06.2011	X
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	X	X	12.08.2010 27.06.2011	X
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	X	X	27.06.2011	X
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	X	X	27.06.2011	X
7.	Сойфер Максим Викторович	X	X	27.06.2011	X
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	X	X	27.06.2011	X
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	X	X	27.06.2011	X
1.2.	Члены коллегиального исполнительного органа и/или лицо, единолично осуществляющее полномочия исполнительного органа, в т. ч. Управляющая компания.				
1.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	X	X	13.04.2010	X
1.3.	Юридические и физические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества, для унитарных предприятий - учредители предприятия и лицо, в ведомственном подчинении которого находится предприятие.				
1.	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЭЭС	56,23%	X	12.08.2010 28.03.2011	
1.4	Юридическое лицо, в котором Ваша организация имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли связанной стороны- таких лиц нет				
1.5	Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество				

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
1.	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
2.	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
3.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
4.	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10

Актуальный список аффилированных лиц размещается на официальном сайте Общества по адресу www.saratovenergo.ru, в разделе «Акционерам и инвесторам».

3.18.2. Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретённых товаров, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Управляющая компания.		
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	26 568	14 445
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.		
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	13 646	-
Прочие связанные стороны		
ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго»	184 281	-
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»	94 563	-
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	18 544	-
ОАО «Третья генерирующая компания»	59 350	-
ИТОГО	396 952	14 445

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

3.18.3 Состояние расчётов со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
II. Задолженность				
Управляющая компания.				
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	-	-	1 814	1 448
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.				
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	-	-	668	-
Прочие связанные стороны				
ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго»			14 671	-
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»			7 314	-
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»			1 388	-
ОАО «Третья генерирующая компания»			4 420	-
ИТОГО	-	-	30 275	1 448

Полная информация об объемах товаров, оказанных услуг, расчётах и задолженности со связанными сторонами раскрывает в составе консолидированной отчётности группы компаний ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

3.18.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров Общества и единоличного органа ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Списки членов Совета Директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2011 г. Общество начислило членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 1 602 тыс. руб. (в 2010 г. 1609 тыс. руб.; 2009 г. – 1 413 тыс. руб.);

б) В 2011 г. Общество выплатило дивиденды по привилегированным акциям типа А Общества по итогам 2010 г. в общей сумме 14 946 тыс.руб. согласно Решения годового общего Собрания акционеров, проходившего 29 июня 2011 г.;

в) Общество в течение 2011 г. не предоставляло займы членам Совета директоров.

3.19. События после отчётной даты

Ведение бухгалтерского учёта событий после отчётной даты и раскрытие информации о них в отчётности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «События после отчётной даты» ПБУ 7/98, утверждённым приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

3.19.1. Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2012 года.

3.20. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

3.20.1 «Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам»

На 1 квартал 2012 года Общество создало резерв в сумме 41 344 тыс. руб.

3.20.2. «Оценочное обязательство по премированию топ – менеджеров»

Общество создало резерв в сумме 4 077 тыс. руб.

3.20.3. Оценочные обязательства по искам, предъявленным к Обществу.

Всего создано оценочных обязательств под судебные разбирательства на сумму 88 448 тыс. руб.

3.20.3.1. По иску ОАО «Энергокомплекс» о взыскании с ОАО «Саратовэнерго» неосновательного обогащения в сумме 28 565 тыс. руб., возникшего, по мнению истца, в результате того, что ОАО «Саратовэнерго» необоснованно взымало с истца плату за услуги по передаче электрической энергии. Также ОАО «Энергокомплекс» заявлены требования о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами на сумму неосновательного обогащения в сумме 3 507 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

3.20.3.2. По иску ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» о взыскании с ОАО «Саратовэнерго» неосновательного обогащения в сумме 10 714 345,36 рублей, возникшего, по мнению истца, в результате того, что ОАО «Саратовэнерго» необоснованно взымало с истца плату за услуги по передаче электрической энергии в отношении объема электроэнергии, получаемого непосредственно с шин распределительных устройств ОАО «Волжская ТГК». Также ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» заявлены требования о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами на сумму неосновательного обогащения в сумме 2 851 тыс. руб.

Решением суда первой инстанции от 29.06.2010 года исковые требования были удовлетворены частично. С ОАО «Саратовэнерго» в пользу ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» взыскана сумма неосновательного обогащения в размере 6 716 тыс. руб. В остальной части исковые требования оставлены без удовлетворения.

Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 01.11.2010 решение Арбитражного суда Саратовской области от 29.06.2010 оставлено без изменения.

Постановлением Федерального арбитражного суда Поволжского округа от 10.02.2011 решение Арбитражного суда Саратовской области от 29.06.2010 и постановление Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 01.11.2010 отменены. Дело передано на новое рассмотрение в Арбитражный суд Саратовской области.

При новом рассмотрении дела в суде первой инстанции истец уточнил исковые требования, просил взыскать с ОАО «Саратовэнерго» в пользу ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» сумму неосновательного обогащения в размере 10 715 тыс. руб.

Решением суда первой инстанции от 09.08.2011, оставленным без изменения постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.10.2011, исковые требования ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» удовлетворены в полном объеме.

Указанные судебные акты обжалованы ОАО «Саратовэнерго» в Федеральный арбитражный суд Поволжского округа.

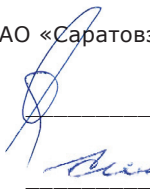
Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

3.20.3.3. Судебные споры, истцом и ответчиком в которых выступают ОАО «МРСК Волги» и ОАО «Саратовэнерго» соответственно, возникают из договора оказания услуг по передаче электрической энергии. Истец обращается в суд с требованием о взыскании стоимости услуг, которые, по его мнению, были оказаны в полном объеме в каждом расчётном периоде, но не оплачены ОАО «Саратовэнерго». Вместе с тем, ОАО «Саратовэнерго» оспаривает необходимость полностью оплачивать заявленный истцом объем услуг как не оказанный в связи с ежемесячно возникающими разногласиями по определению их итоговой величины. Таким образом, ОАО «Саратовэнерго» полагает, что у него отсутствует обязанность по оплате услуг по передаче электрической энергии в отношении того объема электроэнергии, который не был урегулирован сторонами.

Сумма по искам 45 661 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

Руководитель ОАО «Саратовэнерго»



А.А. Щербаков

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»



Н.В. Симаганова

Дата

29 февраля 2012 года

2

Приложение

СДЕЛКИ, СОВЕРШЁННЫЕ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ И ПРИЗНАВАЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ РЕШЕНИЯМИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА.

№ п/п	Предмет сделки и её существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
	<p>Предмет соглашения: Банк обязуется предоставить Заёмщику кредиты в форме овердрафта путём исполнения расчётных документов Заёмщика (платёжные поручения Заёмщика, акцептованные Заёмщиком платёжные требования, денежные чеки на получение наличных денежных средств) при недостаточности или отсутствии денежных средств на расчётном счёте Заёмщика № 4070281060000002661 в Банке, а Заёмщик обязуется своевременно погашать предоставленные кредиты и уплачивать проценты.</p> <p>Иные существенные условия: по истечении трех месяцев с даты заключения Договора лимит овердрафта по Договору устанавливается в размере 400 000 000,00 (четыреста миллионов) рублей; начиная с четвёртого месяца с даты заключения Договора, лимит овердрафта устанавливается в размере, определённом из расчёта не более 50 (пятидесяти) процентов от среднемесячной величины совокупных кредитовых оборотов по всем расчётным и текущим валютным счетам Клиента, открытым в Банке, за последний календарный месяц, предшествующий месяцу, в котором осуществляется перерасчёт Лимита овердрафта, но не может превышать 400 000 000,00 (четыреста миллионов) рублей;</p>	<p>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)- Банк, ОАО «Саратовэнерго» - Заёмщик.</p>	<p>Акционер Общества - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»- владеющий более чем 20% голосующих акций, т.к. его аффилированное лицо Селезнёв Кирилл Геннадьевич является членом Совета директоров (аффилированным лицом) «Газпромбанка» (открытого акционерного общества), являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Расчёты по соглашению: максимальный размер единовременной задолженности по представленным Заёмщиком кредитам (лимит овердрафта) - 400 000 000 (четыреста миллионов) рублей. процентная ставка за пользование предоставленными кредитами - не более 5 (пять) процентов годовых по фактической задолженности</p>	<p>Протокол годового Общего собрания акционеров № 29 от 29.06.2011г.</p>

при расчёте объёма совокупных кредитовых оборотов по счетам Заёмщика не учитываются:

- а) зачисления кредитов Банка и займов третьих лиц;
- б) ошибочно зачисленные (сторнированные) денежные средства;
- в) перечисления денежных средств при закрытии депозитных счетов в Банке;
- г) зачисления денежных средств от продажи векселей Банка (за исключением случаев, когда они получены в оплату продукции (работ, услуг));
- д) отражения конверсионных операций с текущих валютных и расчётных рублёвых счетов в Банке с последующим зачислением средств на эти же счета;
- е) поступления от продажи Заёмщиком акций и других ценных бумаг, долей, паёв участия в уставных (складочных) капиталах других организаций.

в течение срока действия Договора Заёмщику неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть предоставлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней;

в случае прекращения действия Договора банковского счёта №810-6-2661/10 от 11.10.2010, заключённого между Банком и Заёмщиком (далее – Договор банковского счёта) и закрытия Расчётного счёта Заёмщик обязан возвратить все полученные кредиты, а также уплатить проценты не позднее дня закрытия Расчётного счёта; не подлежат исполнению Банком за счёт кредитов расчётные документы Заёмщика на следующие цели:

- погашение Заёмщиком обязательств других заёмщиков перед Банком;
- погашение Заёмщиком своих обязательств перед Банком по ранее предоставляемой ссуде;
- приобретение и погашение Заёмщиком векселей, за исключением векселей ГПБ (ОАО);
- предоставление Заёмщиком займов третьим лицам и погашение займов/кредитов третьих лиц;
- приобретение и погашение эмиссионных ценных бумаг;

осуществление вложений в уставные капиталы других лиц (в том числе покупка акций на вторичном рынке). перечисление средств на расчётные счета Заёмщика в других банках (за исключением перечисления денежных средств на расчётные счета, открытые Заёмщиком в ОАО «Альфа-Банк» г. Москва, для целей покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности); размер процентной ставки может быть пересмотрен Банком в одностороннем порядке, в том числе в связи с изменением ставки рефинансирования Банка России и (или) изменением конъюнктуры рынка. В этом случае Банк направляет Заёмщику курьерской почтой или телеграммой уведомление о намерении изменить процентную ставку, которое Заёмщик обязан рассмотреть в течение 5 (Пяти) рабочих дней и при несогласии с предлагаемой процентной ставкой погасить все предоставленные кредиты в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты отправления уведомления;

<p>Банк вправе уменьшить размер лимита овердрафта, требовать от Заёмщика частичного погашения задолженности до вновь установленной величины лимита овердрафта, приостановить операции кредитования расчётного счёта Заёмщика, требовать досрочного погашения задолженности по Договору (по возврату всех предоставленных кредитов, уплате процентов), отказаться от предоставления Заёмщику очередного кредита, изменить очерёдность погашения задолженности в порядке и в случаях, предусмотренных Договором; при неисполнении или ненадлежащем исполнении Заёмщиком обязательств по погашению задолженности по предоставленным кредитам Банк вправе потребовать уплаты неустойки в размере 0,03 (Ноль целых три сотых) процентов от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Заёмщиком обязательств по погашению задолженности по уплате процентов Банк вправе потребовать уплаты неустойки в размере 0,06 (Ноль целых шесть сотых) процентов от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа. Срок договора: с момента заключения договора до 6 декабря 2012 года</p>				
<p>Предмет договора: Агент обязуется за обусловленное Договором вознаграждение совершать по поручениям Принципала юридические и иные действия от имени и за счёт Принципала, а именно: - организовывать и проводить регламентированные конкурентные процедуры (далее – закупочные процедуры) на право заключения договоров поставки (выполнения работ, оказания услуг). Указанные в настоящем пункте действия осуществляются Агентом на основании поручений Принципала и включают в себя: 1) подготовку извещения/уведомление и документации закупочной процедуры, в том числе конкурсной документации на основании технического задания выданного Принципалом; 2) подготовку и опубликование информации о проведении закупочной процедуры, 3) проведение закупочной процедуры, 4) подведение итогов закупочной процедуры (подписание протокола об итогах закупочной процедуры), 5) передачу надлежащим образом оформленного протокола об итогах закупочной процедуры Принципалу -осуществлять размещение информации, в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а именно следующих документов: 1) извещение о закупочной процедуре, 2) закупочная документация, 3) проект договора, являющийся неотъемлемой частью извещения о закупочной процедуре и закупочной документации, 4) изменения, вносимые в извещение о закупочной процедуре и закупочную документацию, 5) разъяснения закупочной документации,</p>	<p>ОАО«Саратов-энерго» - «Принципал». ОАО«ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» - «Агент».</p>	<p>Акционер Общества - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», владеющий более чем 20% голосующих акций Общества, и управляющая организация Общества - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», т.к. аффилированное лицо акционера и аффилированное лицо управляющей организации - ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС», является стороной в сделке.</p>	<p>Цена договора: 1. Общая сумма настоящего Договора определяется как сумма всех вознаграждений Агента, согласованных Сторонами в соответствующих Поручениях к Договору, и не может превышать 4 000 000 (четыре миллиона) рублей, не включая НДС в размере 18%. 2. Размер вознаграждения (порядок его исчисления) за исполнение каждого Поручения, выданного в соответствии с п. 1.1 настоящего Договора, рассчитывается следующим образом: -Фиксированная часть размера вознаграждения рассчитывается в соответствии с п. 3.2 Приложения № 4 к Договору и указывается в Поручении, а также в Акте сдачи-приёмки услуг.</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров № 50 от 01.11.2011г.</p>

	<p>6) протоколы, составляемые в ходе закупочной процедуры Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами (при условии одобрения его уполномоченными органами управления Сторон), и действует до «31» декабря 2012 года. Договор распространяет своё действие на отношения сторон (в рамках предмета Договора), фактически возникшие с 01.10.2011.</p>			<p>- Переменная часть размера вознаграждения рассчитывается в соответствии с п. 3.3 Приложения № 4 к Договору на основании Отчета об оказанных услугах, представляемого Агентом на основании п. 5.1, и указывается в Акте сдачи-приёмки услуг.</p>	
--	---	--	--	--	--

3

Приложение

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ, УТВЕРЖДЕННОГО РАСПОРЯЖЕНИЕМ ФЕДЕРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО РЫНКУ ЦЕННЫХ БУМАГ ОТ 4 АПРЕЛЯ 2002 Г. N 421/Р «О РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ»

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включённых в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается	ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава п.п.11.5. устанавливают срок не менее 20 дней, а при содержании повестки о реорганизации общества не менее 30 дней.
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания – до даты окончания приёма бюллетеней для голосования.	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании Акционеров предоставляется Обществом по требованию лиц, включённых в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Акционеры имеют возможность в соответствии со ст. 11 п.п.11.7. Устава Общества и ст.2. п.2.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации ознакомиться с такими материалами. Порядок ознакомления определяется решением Совета директоров.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписок из реестра акционеров, если учёт его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счёте депо, - достаточно выписки со счёта депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Общество самостоятельно запрашивает подтверждение прав акционеров на акции
5.	Наличие в уставе или во внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора общества.	Соблюдается частично	Указанные лица обычно присутствуют на Общих собраниях акционеров. В Уставе Общества отсутствует положение, предусматривающее обязательность их присутствия, однако, п.п.5.2. ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации предполагает присутствие членов Совета директоров для осуществления функций председательствующего на Общем собрании.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	Указанные лица обычно присутствуют на Общих собраниях акционеров. В Уставе Общества и во внутренних документах отсутствует данное положение.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Процедура регистрации участников общего собрания акционеров определена п.7.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров входит «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчёта об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества».
9.	Наличие утверждённой Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	В отчётном году принято «Положение об управлении рисками ОАО «Саратовэнерго»»
10.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Неприменимо	Согласно п. 15.1. ст.15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров (а не Общего собрания акционеров) входит «избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним».
11.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей структурных подразделений акционерного общества.	Частично соблюдается	Устав Общества не содержит специального права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждений исполнительного органа, руководителей структурных подразделений Общества. Однако, в Обществе утверждено Положение о материальном стимулировании управляющего директора и высших менеджеров.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Согласно п. 20.6. ст. 20 Устава Общества «условия трудового договора с Генеральным директором Общества, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора». Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором или Управляющей организацией, где и утверждаются условия договора.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчёте голосов не учитываются.	Не соблюдается	Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором или Управляющей организацией.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается в большей мере	4 из 9 членов Совета директоров Общества состава, действующего до переизбрания на годовом Общем собрании акционеров и в действующем составе 2 члена Совета Директоров являются независимыми директорами в соответствии требованиями Кодекса Корпоративного поведения.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п. 10.8. статьи 10 Устава Общества «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция – один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества».
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей, Однако, сложившаяся корпоративная практика исключает возникновение данной ситуации, т.к. в соответствии п.15.3 и п.15.4 ст15 Устава Общества Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием).
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершённых ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается в большей мере	Члены Совета директоров не владеют акциями Общества. Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов Совета директоров совершать действия, указанные в рекомендации. В связи с необходимостью соблюдать требования ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком» Члены Совета директоров обязаны уведомлять о совершении сделок с ценными бумагами Общества.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	Согласно п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением».
21.	Проведение заседаний Совета директоров общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В отчетном периоде было проведено 13 заседаний Совета директоров, как правило, промежуток между заседаниями составлял менее шести недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Статья 18 Устава Общества, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит «предварительное одобрение решений о совершении Обществом: а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества. в) принятие решений о заключении сделок, предмет которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки».
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается	Согласно п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров». Согласно п. 3.3. указанного Положения «Документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса».
25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	В настоящее время в Обществе нет комитета Совета директоров, который рекомендует Совету директоров аудитора и взаимодействует с ним, и ревизионной комиссией Общества. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Не применимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Не применимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не применимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров.	Не применимо	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит специальный порядок определения кворума Совета директоров, указанный в рекомендации. Порядок определения кворума соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах».
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Не соблюдается	Уставом Общества наличие коллегиального исполнительного органа (правления) не предусмотрено.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Неприменимо	Отсутствует институт Правления.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается.	Фактически все операции, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества, рассматриваются Советом директоров Общества.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако, Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим-соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества .	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако, Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Частично соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся указанные рекомендации. Однако, сложившаяся корпоративная практика исключает возникновение данной ситуации, так как договор с управляющей организацией содержит пункт , что при осуществлении своих прав и исполнении своих обязанностей управляющая организация должна действовать в интересах Общества добросовестно и разумно.
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздержаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта-обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей, но в соответствии п..15.3 и п.15.4 ст15 Устава Общества Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием).
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся критерии отбора управляющей организации (управляющего). Однако, при рассмотрении вопроса об утверждении повестки дня собрания акционеров, содержащей вопрос о принятии решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества, Совет директоров изучает основные критерии компаний, выдвигаемых для передачи полномочий.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Не соблюдается	Единоличный исполнительный орган -Управляющая организация-представляет на утверждение Совета директоров ежеквартальные отчеты. Указанный регламент предоставления отчетности прописан в договоре с управляющей организацией в соответствии с решениями Совета директоров.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной информации.	Соблюдается	Договор с управляющей организацией содержит пункт о сохранности информации, являющейся коммерческой тайной Общества, а также его контрагентов, и не разглашении сведений , составляющих коммерческую тайну.
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Не соблюдается	Секретарь общества, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров, не избирался и не назначался. Однако, перечисленные функции возложены на Секретаря Совета директоров и сотрудников отдела корпоративной работы.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Не применимо	Отсутствует институт Секретаря Общества
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не применимо	Отсутствует институт Секретаря Общества
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до её совершения.	Соблюдается	Одобрение крупных сделок определяется требованием п.п.15.1.24. ст.15 Устава Общества.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Независимый оценщик всегда привлекается для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии с гл. 10 ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п.15.1.24, 15.1.42. ст.15 Устава.
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данный запрет.
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные ценные акции) при поглощении.	Соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	Независимый оценщик привлекается для оценки рыночной стоимости акций имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии со ст.75. ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п. 15.1.42. ст. 15 Устава.
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 20.10.2006г. Протокол №6 утверждено «Положение об информационной политике ОАО «Саратовэнерго».
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует данное требование. Информация раскрывается в соответствии с действующим законодательством РФ.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров .	Соблюдается	Перечень информации (материалов) для предоставления акционерам в соответствии с Уставом Общества определяется Советом директоров при подготовке к проведению каждого общего собрания акционеров.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	На Веб-сайте: http://www.saratovenergo.ru регулярно раскрывается информация об акционерном Обществе в соответствии с требованиями законодательства РФ, Устава Общества и внутренними документами Общества.
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии с п.п. 5.2.10 ст. 5 Положения об информационной политике.
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии со ст. 5 п.п. 5.2.10 Положения об информационной политике.
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается.	В отчетном году принято Положение об инсайдерской информации.
КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается частично	Решением годового Общего собрания акционеров утверждено Положение о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Саратовэнерго» (новая редакция) Протокол от 27 мая 2010г. №27(далее Положение о ревизионной комиссии). В соответствии с п.1.2. Положения о ревизионной комиссии, ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Не соблюдается	После реорганизации в Обществе не организовано специальное подразделение контрольно-ревизионной службы, но проводятся проверки по указанию руководства.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров.	Не применимо	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Не применимо	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Не применимо	

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	В соответствии с п.7.5. Положения о ревизионной комиссии запрашиваемые документы должны быть представлены в течение 2(Двух) рабочих дней с момента получения запроса, а доступ к соответствующим электронным базам должен быть обеспечен на следующий рабочий день.
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с п.п.6 п.4.2 7.5. Положения о ревизионной комиссии ревизионная комиссия осуществляет выдачу предписаний должностным лицам органов управления общества о принятии ими безотлагательных мер в связи с выявленными нарушениями.
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службы целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не применимо.	В Уставе Общества отсутствует данное требование. В Обществе отсутствует контрольно ревизионная служба.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах не содержится данный порядок. Однако, при возникновении таких ситуаций, Совет директоров рассмотрит её.
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Проверки проводятся в соответствии с требованиями, содержащимися в ст.21 Устава Общества и ст. 7. Положения о ревизионной комиссии.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не сформирован.
ДИВИДЕНДЫ			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 30 мая 2008г. Протокол №1. утверждено Положение о дивидендной политике, также Совет директоров руководствуется положениями Устава Общества ст. 7.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается	Минимальная доля чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, и условия полной или частичной невыплаты определены Положением о дивидендной политике и Уставом Общества ст.7.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества, и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается в большей мере	Указанный документ размещен на веб-сайте Общества в сети Интернет: http://www.saratovenergo.ru Информация раскрывается в годовых и ежеквартальных отчетах Общества, а также частично, в качестве решений общих собраний акционеров, публикуется в областной газете Саратовские вести»

4

Приложение

**Ревизионная комиссия
ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

Заключение
по результатам проверки финансово-хозяйственной
деятельности ОАО энергетики и электрификации
«Саратовэнерго» за 2011 год

**г. Саратов
«12» апреля 2012 года**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

«12» апреля 2012 года

г. Саратов

В соответствии с Уставом ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее Общество), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ Ревизионной комиссией Общества в период с 12.03.2012 года по 12.04.2012 года проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год.

В основные цели проверки входило следующее:

а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отражённые в бухгалтерской отчётности, достоверны;

б) в ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Обществом соблюдался порядок ведения бухгалтерского учета и выполнялись требования правовых актов Российской Федерации.

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчётности Общества, соблюдение порядка ведения бухгалтерского учёта и других требований правовых актов Российской Федерации несёт его руководство.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путём проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей предоставленной для проверки информации, данных и документов.

По результатам проверки Ревизионная комиссия сообщает:

а) Обществом не начислен резерв по сомнительным долгам на 31.12.2011 года в сумме 1 175 303 тыс. руб., что привело к искажению показателей бухгалтерской отчётности:
- завышению бухгалтерского баланса за 2011 год по нераспределённой прибыли;
- занижению показателя Отчёта о прибылях и убытках за 2011 год по прочим расходам;

б) показатель Отчёта о прибылях и убытках за 2011 год «выручка» не подтверждён первичными документами на сумму 298 941 тыс. руб., что привело к нарушению ФЗ «О бухгалтерском учёте» от 21.11.1996 года №129-ФЗ и рискам разрешения возникших разногласий с сетевой компанией в судебном порядке;

в) Общество не ведёт учёт постоянных и временных разниц возникших в связи с различиями в отражении резервов по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учёта при расчёте налога на прибыль;

г) в связи с изменениями Учётной политики на 2011 год в части отражения расходов на покупку мощности на оптовом рынке, Обществом не скорректированы данные (коммерческие и управленческие расходы) Отчёта о прибылях и убытках за 2011 год по показателям предыдущего отчётного периода на сумму 2 781 970 тыс. руб.

По мнению Ревизионной комиссии, полученные данные, информация и документы дают основание для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчётности и данных, содержащихся в годовом отчёте Общества за 2011 год.

За исключением влияния на бухгалтерскую отчётность обстоятельств, изложенных в п. а), б), в), г), бухгалтерская отчётность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31.12.2011 года.

Председатель Ревизионной комиссии ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго»:

Директор по аудиту ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»

О.Л. Андреева

Члены Ревизионной комиссии ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго»:

Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Мосэнергосбыт»

И.Ю. Кузнецов

Руководитель дирекции сопровождения аудиторской деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

С.К. Юдин

Руководитель Дирекции аудита закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

В.Б. Куликов

Начальник отдела финансового аудита ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией»

Л.И. Диордиева

5

Приложение



Акционерам
Открытого акционерного общества
«Саратовэнерго»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчётности
Открытого акционерного общества
«Саратовэнерго»
за 2011 год



Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года №011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №39 по городу Москве за №1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 №005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудиторском лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго».
Место нахождения (юридический адрес):	410028, город Саратов, улица Чернышевского, дом 124.
Почтовый адрес:	410028, город Саратов, улица Чернышевского, дом 124.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Администрацией города Саратова за №01091371 5 марта 1993 года. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за №1026402199636 19 ноября 2002 года. Свидетельство серии 64 №000294990.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества
«Саратовэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчётности Открытого акционерного общества «Саратовэнерго» (далее – «Общество») за 2011 год.

Бухгалтерская отчётность на 69 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчёта о прибылях и убытках за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчёта об изменениях капитала за 2011 год;
 - отчёта о движении денежных средств за 2011 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчётность

Руководство Общества несёт ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчётности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчётности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчётности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности.

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчётность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчётности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчётности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учётной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчётности.



Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчётности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. В состав дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты, отражённой по статье «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2009 года, 2010 года и 2011 года, включены требования на общую сумму 791 446 тысяч рублей, 1 263 873 тысячи рублей и 1 175 303 тысячи рублей соответственно, которые являются сомнительными к получению по причине отсутствия платежей в течение длительного периода после истечения предусмотренного срока либо признания дебитора-контрагента банкротом и не обеспечены соответствующими гарантиями. Резерв по сомнительным долгам относительно данной статьи актива бухгалтерского баланса не начислен. По нашей оценке, величины вышеуказанной дебиторской задолженности и нераспределённой прибыли, отражённой по статье «Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2009 года, 2010 года и 2011 года, завышены на 791 446 тысяч рублей, 1 263 873 тысячи рублей и 1 175 303 тысячи рублей соответственно, а величина соответствующих расходов, отражённых по статье «Прочие расходы» отчёта о прибылях и убытках, занижена на 472 427 тысяч рублей за 2010 год и завышена на 88 570 тысяч рублей за 2011 год.

2. В бухгалтерской отчётности Общества в составе статьи «Выручка» отчёта о прибылях и убытках за 2011 год отражена выручка от компенсации потерь на общую сумму 298 941 тысяча рублей. В ходе аудиторской проверки руководство Общества не предоставило нам расчёт объема потерь электроэнергии, приобретаемой у Общества сетевой компанией для компенсации потерь в принадлежащих ей сетях. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно указанной суммы выручки путём применения альтернативных аудиторских процедур. Мы также не получили уверенности в том, что в результате операций по продаже электроэнергии в целях компенсации потерь произойдет увеличение экономических выгод Общества в связи с разногласиями Общества с сетевой компанией. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанного показателя в составе статьи «Выручка» отчёта о прибылях и убытках за 2011 год и статьи «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года.

3. Общество не вело надлежащего учета постоянных и временных разниц при учёте расчётов по налогу на прибыль, в частности, возникающих в связи с различиями в отражении резервов по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учёта и для налогообложения. Количественная оценка влияния указанного искажения на бухгалтерскую отчётность Общества не может быть нами произведена с достаточной надёжностью.

4. В соответствии с учётной политикой Общества на 2011 год изменился порядок классификации расходов для целей представления в отчёте о прибылях и убытках: расходы на покупку мощности на оптовом рынке, ранее отражаемые в составе себестоимости продаж, классифицируются как коммерческие расходы, а управленческие расходы, ранее отражаемые в составе коммерческих расходов, показываются обособленно по статье «Управленческие расходы». Общество не представило

в отчёте о прибылях и убытках сопоставимые показатели за период, предшествовавший отчётному, по статьям «Коммерческие расходы» в части расходов на покупку мощности на оптовом рынке в сумме 2 781 970 тысяч рублей, а также «Управленческие расходы», количественная оценка влияния которого на бухгалтерскую отчётность не может быть произведена с достаточной надёжностью.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчётность обстоятельств, изложенных в пунктах 1, 3, 4 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, а также за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчётность обстоятельств, изложенных в пункте 2 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчётность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчётности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчётности, мы обращаем внимание на то, что с учётом корректировок, указанных в пункте 1 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, стоимость чистых активов Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года, 2010 года и 2011 года составит отрицательную величину, что формально может привести к ликвидации Общества в соответствии с положениями статьи 35 Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» (с учётом последующих изменений и дополнений).

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчётности Общества за 2010 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 31 марта 2011 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 28 октября 2011 года №47/11)

11 марта 2012 года



Сергеева Н. В.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел. (845-2)57-33-55, факс: (845-2)27-96-55

Форма №1 по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
31	12	2011
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	274	24	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Основные средства	1130	132 394	40 473	30 399
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	9 280	9 999	6 094
	Прочие внеоборотные активы	1170	20 856	16 535	-
	Итого по разделу I	1100	162 804	67 031	36 493
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	29 909	25 277	32 750
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 607	1 595	45
	Дебиторская задолженность	1230	2 542 850	2 490 435	2 091 249
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 404	149 033	95 395
	Прочие оборотные активы	1260	93 150	53 909	31 365
	Итого по разделу II	1200	2 775 920	2 720 249	2 250 804
	Б А Л А Н С	1600	2 938 724	2 787 280	2 287 297

Форма 0710001 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	128 856	128 856	128 856
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 707	3 086	3 827
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	9 596	9 596	9 596
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	542 642	551 166	417 455
	Итого по разделу III	1300	683 801	692 704	559 734
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	Отложенные налоговые обязательства	1420	76 464	128 344	54 319
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	33 378	5 291	-
	Итого по разделу IV	1400	109 842	133 635	54 319
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	668 647	700 420	605 926
	Кредиторская задолженность	1520	1 333 633	1 203 889	1 031 028
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	133 869	48 384	27 776
	Прочие обязательства	1550	8 932	8 248	8 514
	Итого по разделу V	1500	2 145 081	1 960 941	1 673 244
	Б А Л А Н С	1700	2 938 724	2 787 280	2 287 297

Руководитель



(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 2011 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

ИНН

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
2011		
31	12	2011
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	
	Выручка	2110	14 609 739	13 827 738
	Себестоимость продаж	2120	(5 319 615)	(7 462 404)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 290 124	6 365 334
	Коммерческие расходы	2210	(7 994 454)	(5 736 343)
	Управленческие расходы	2220	(285 532)	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 010 138	628 991
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 118	455
	Проценты к уплате	2330	(43 142)	(64 691)
	Прочие доходы	2340	815 143	287 717
	Прочие расходы	2350	(1 689 515)	(648 950)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	94 742	203 522
	Текущий налог на прибыль	2410	(122 315)	(0)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	52 206	29 415
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	51 880	(74 025)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(719)	3 905
	Прочее	2460	(17 545)	(432)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 043	132 970

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 043	132 970
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,001	0,021
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,001	0,095

Руководитель

(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика:
6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ		
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	6450014808		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	128 856		3 827	9 596	417 455	559 734
за январь-декабрь 2010 г.		-	-	-	-	133 711	133 711
Увеличение капитала - всего:	3210						
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	132 970	132 970
переоценка имущества	3212	X	X		X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X		X	741	741
дополнительный выпуск акций	3214	-		-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-		-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-		-	-	-	-

форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(741)	-	-	(741)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X		-
переоценка имущества	3222	X	X		X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(741)	X	-	(741)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-		-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-		-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-		-	-	-	-

дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	128 856	-	3 086	9 596	551 166	692 704
за 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 422	6 422
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 043	6 043
переоценка имущества	3312	X	X		X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	379	379
дополнительный выпуск акций	3314	-		-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-		-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-		-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(379)	-	(14 946)	(15 325)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X		-
переоценка имущества	3322	X	X		X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(379)	X	-	(379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-		-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-		-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-		-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(14 946)	(14 946)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	128 856	-	2 707	9 596	542 642	683 801

форма 0710023 с. 3

2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	2009 г.	Изменения капитала за январь-декабрь 2010 г.		на 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	581 955	149 456	-	731 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(22 221)	(16 486)	-	(38 707)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-

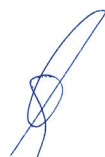
Наименование показателя	Код	2009 г.	Изменения капитала за январь-декабрь 2010 г.		на 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
после корректировок	3500	559 734	132 970	-	692 704
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	581 955	149 456		731 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(22 221)	(16 486)		(38 707)
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	559 734	132 970	-	692 704
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	-	-	-	-

форма 0710023 с. 4

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	683 801	692 704	559 734

Руководитель


 (подпись)

А.А. Щербаков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)

29 февраля 2012 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь-декабрь 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н

КОДЫ		
Форма по ОКУД 0710004		
Дата (год, месяц, число)	2011	12 31
по ОКПО	00103355	
ИНН	6450014808	
по ОКВЭД	51.56.4	
по ОКОПФ / ОКФС	47	31
по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	14 087 356	13 317 934
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 619 331	12 950 734
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	129	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	467 896	367 200
Платежи - всего	4120	(14 005 041)	(13 342 208)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 969 895)	(12 886 007)
в связи с оплатой труда работников	4122	(294 681)	(221 891)
процентов по долговым обязательствам	4123	(43 380)	(65 353)
налога на прибыль организаций	4124	(316 945)	(6 500)
прочие платежи	4129	(380 140)	(162 457)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	82 315	(24 274)

Форма 0710004 с. 2

Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	790	1 182
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	790	1 182
Платежи - всего	4220	(70 805)	(16 373)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(60 004)	(13 876)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-

процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(10 801)	(2 497)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(70 015)	(15 191)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 317 991	2 240 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 317 991	2 240 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2011 г.	за январь-декабрь 2010 г.
Платежи - всего	4320	(3 378 920)	(2 146 898)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(14 959)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 349 526)	(2 145 000)
прочие платежи	4329	(14 435)	(1 898)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(60 929)	93 102
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(48 629)	53 637
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	149 031	95 394
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	100 402	149 031
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

29 февраля 2012 года



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за январь-декабрь 2011 г.**1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)****1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ**

Наименование показателя	код	Период	На начало периода		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2011 г.	24		250			2				274	2
	5110	за 2010 г.			24							24	
в том числе:		за 2011 г.											
Объекты интеллектуальной собственности		за 2010 г.											
Организационные расходы		за 2011 г.											
		за 2010 г.											
Деловая репутация организации		за 2011 г.											
		за 2010 г.											
Прочие		за 2011 г.	24		250			2				274	2
		за 2010 г.			24							24	

1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАННЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5120	276	24	
в том числе:	51201			
Объекты интеллектуальной собственности				
Организационные расходы	51202			
Деловая репутация организации	51203			
Прочие	51204	276	24	

0710005 с. 2

1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

Наименование показателя	Код	за декабрь 2011г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5130			
в том числе:	51301			
Объекты интеллектуальной собственности				
Организационные расходы	51302			
Деловая репутация организации	51303			
Прочие	51304			

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5100	за 2011 г.									
	5110	за 2010 г.									
в том числе:	51001	за 2011 г.									
(объект, группа объектов)	51101	за 2010 г.									
(объект, группа объектов)	51002	за 2011 г.									
	51102	за 2010 г.									

0710005 с. 3

1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011 г.					
	5170	за 2010 г.					
в том числе:	51601	за 2011 г.					
(объект, группа объектов)	51701	за 2010 г.					
(объект, группа объектов)	51602	за 2011 г.					
	51702	за 2010 г.					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011 г.					
	5190	за 2010 г.					
в том числе:	51801	за 2011 г.					
(объект, группа объектов)	51901	за 2010 г.					
(объект, группа объектов)	51802	за 2011 г.					
	51902	за 2010 г.					

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б		выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ^б		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011 г.	104 959	-64 486	113 443	6 004	-5 946	-21 464			212 398	-80 004
	5210	за 2010 г.	85 483	-55 084	23 475	3 999	-3 744	-13 146			104 959	-64 486
в том числе:	52001	за 2011 г.	14 071	-1 138	4 126			-593			18 197	-1 731
Здания	52101	за 2010 г.	10 148	-749	3 923			-389			14 071	-1 138
Сооружения	52002	за 2011 г.	469	-31	166			-31			635	-62
	52102	за 2010 г.	212	-15	257			-16			469	-31
Машины и оборудование	52003	за 2011 г.	8 766	-5 695	11 040	740	-740	-1 194			19 066	-6 149
	52103	за 2010 г.	7 843	-4 336	1 116	193	-180	-1 539			8 766	-5 695
Транспортные средства	52004	за 2011 г.	10 243	-383	50 662			-3 689			60 905	-4 072
	52104	за 2010 г.			10 243			-383			10 243	-383
Производственный и хозяйственный инвентарь	52005	за 2011 г.	7 508	-4 301	1 876			-1 739			9 384	-6 040
	52105	за 2010 г.	6 001	-2 961	1 507			-1 340			7 508	-4 301
Другие виды основных средств	52006	за 2011 г.	63 902	-52 938	45 573	5 264	-5 206	-14 218			104 211	-61 950
	52106	за 2010 г.	61 279	-47 023	6 429	3 806	-3 564	-9 479			63 902	-52 938
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2011 г.										
	5230	за 2010 г.										
в том числе:	52201	за 2011 г.										
(группа объектов)	52301	за 2010 г.										
(группа объектов)	52202	за 2011 г.										
	52302	за 2010 г.										

2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период						На конец периода
				затраты за период		списано		принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011 г.								
	5250	за 2010 г.								
в том числе:	52401	за 2011 г.								
Здания	52501	за 2010 г.								
Сооружения	52402	за 2011 г.								
	52502	за 2010 г.								
Машины и оборудование	52403	за 2011 г.								
	52503	за 2010 г.								
Транспортные средства	52404	за 2011 г.								
	52504	за 2010 г.								
Производственный и хозяйственный инвентарь	52405	за 2011 г.								
	52505	за 2010 г.								
Другие виды основных средств	52406	за 2011 г.								
	52506	за 2010 г.								

2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 096	
в том числе:	52601	141	
Здания			
Сооружения	52602		
Машины и оборудование	52603	5	
Транспортные средства	52604		
Производственный и хозяйственный инвентарь	52605		
Другие виды основных средств	52606	950	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270		
в том числе:	52701		
(объект основных средств)			
(объект основных средств)	52702		

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	44 595	31 994	12 110
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

0710005 с. 7

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷						
Долгосрочные - всего	5301	за 2011 г.											
	5311	за 2010 г.											
в том числе:	53011	за 2011 г.											
(группа, вид)	53111	за 2010 г.											
(группа, вид)	53012	за 2011 г.											
	53112	за 2010 г.											
Краткосрочные - всего	5302	за 2011 г.											
	5312	за 2010 г.											
в том числе:	53021	за 2011 г.											
(группа, вид)	53121	за 2010 г.											
(группа, вид)	53022	за 2011 г.											
	53122	за 2010 г.											
Финансовых вложений - итого	5303	за 2011 г.											
	5313	за 2010 г.											
в том числе:	53031	за 2011 г.											
(группа, вид)	53131	за 2010 г.											
(группа, вид)	53032	за 2011 г.											
	53132	за 2010 г.											

3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:	53201			
(группы, виды)				
(группы, виды)	53202			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:	53251			
(группы, виды)				
(группы, виды)	53252			
Иное использование финансовых вложений	5330			

4. ЗАПАСЫ**4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2011 г.	25 277		80 809	76 177			X	29 909	
	5420	за 2010 г.	32 750		7 503 241	7 510 714			X	25 277	
в том числе:	54001	за 2011 г.	13 730		53 619	48 983				18 366	
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	54201	за 2010 г.	11 941		37 976	36 187				13 730	
затраты в незавершенном производстве	54002	за 2011 г.									
	54202	за 2010 г.									
готовая продукция и товары для перепродажи	54003	за 2011 г.	7 919		16 148	18 143				5 924	
	54203	за 2010 г.	4 028		7 460 738	7 456 847				7 919	
расходы будущих периодов	54004	за 2011 г.	3 628		11 042	9 051				5 619	
	54204	за 2010 г.	16 781		4 527	17 680				3 628	
прочие запасы и затраты	54005	за 2011 г.									
	54205	за 2010 г.									

4.2. ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440			
в том числе:	54401			
(группа, вид)				
(группа, вид)	54402			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445			
в том числе:	54451			
(группа, вид)				
(группа, вид)	54452			

5.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	погашение	списание на финансовый результат ⁸	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011 г.	25 562				2 414				23 148	
	5521	за 2010 г.	28 324		910		3 672				25 562	
в том числе:	55011	за 2011 г.	910				910					
расчеты с покупателями и заказчиками	55211	за 2010 г.			910						910	
при продаже электроэнергии и мощности	55012	за 2011 г.	910				910					
	55212	за 2010 г.			910						910	
прочие покупатели и заказчики	55013	за 2011 г.										
	55213	за 2010 г.										
авансы выданные	55014	за 2011 г.										
	55214	за 2010 г.										
прочие дебиторы	55015	за 2011 г.	24 652				1 504				23 148	
	55215	за 2010 г.	28 324				3 672				24 652	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2011 г.	2 594 205	-129 332	49 165 963		48 365 647	-67 476	-678 011		3 327 045	-807 343
	5530	за 2010 г.	2 062 925		68 142 079		67 528 680	-82 119	-129 332		2 594 205	-129 332
в том числе:	55101	за 2011 г.	2 396 383	-129 332	27 453 248		26 730 084	-364	-678 011		3 119 183	-807 343
расчеты с покупателями и заказчиками	55301	за 2010 г.	1 565 890		24 546 426		23 714 377	-1 556	-129 332		2 396 383	-129 332
при продаже электроэнергии и мощности	55102	за 2011 г.	2 340 853	-129 332	27 422 721		26 687 785	-364	-678 011		3 075 425	-807 343
	55302	за 2010 г.	1 551 693		24 448 572		23 657 870	-1 542	-129 332		2 340 853	-129 332
прочие покупатели и заказчики	55103	за 2011 г.	55 530		30 527		42 299				43 758	
	55303	за 2010 г.	14 197		97 854		56 507	-14			55 530	
авансы выданные	55104	за 2011 г.	16 463		15 527 321		15 532 610				11 174	
	55304	за 2010 г.	11 792		15 326 946		15 317 467	-4 808			16 463	
прочие дебиторы	55105	за 2011 г.	181 359		6 185 394		6 102 953	-67 112			196 688	
	55305	за 2010 г.	485 243		28 268 707		28 496 836	-75 755			181 359	
Итого	5500	за 2011 г.	2 619 767	-129 332	49 165 963		48 368 061	-67 476	-678 011		3 350 193	-807 343
	5520	за 2010 г.	2 091 249		68 142 989		67 532 352	-82 119	-129 332		2 619 767	-129 332

5.2. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2010 г.		Главный бухгалтер	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	2 544 413	1 737 070	1 556 944	1 427 612	1 220 874	1 220 874
в том числе:	55401	2 536 357	1 729 014	1 545 238	1 415 906	1 210 201	1 210 201
расчеты с покупателями и заказчиками							
при продаже электроэнергии и мощности	554011	2 500 380	1 693 037	1 467 548	1 338 216	950 341	950 341
прочие покупатели и заказчики	554012	35 977	35 977	77 690	77 690	259 860	259 860
авансы выданные	55402	8 056	8 056	11 706	11 706	10 673	10 673
прочие дебиторы	55403						

5.3. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2011 г.	5 291	28 087					33 378	
	5571	за 2010 г.		5 291					5 291	
в том числе:	55511	за 2011 г.								
расчеты с поставщиками и подрядчиками	55711	за 2010 г.								
перед поставщиками электроэнергии и мощности	55512	за 2011 г.								
	55712	за 2010 г.								
перед прочими поставщиками и подрядчиками	55513	за 2011 г.								
	55713	за 2010 г.								
задолженность по налогам и сборам	55514	за 2011 г.								
	55714	за 2010 г.								
задолженность по страховым взносам	55515	за 2011 г.								
	55715	за 2010 г.								
прочие кредиторы	55516	за 2011 г.	5 291	28 087					33 378	
	55716	за 2010 г.		5 291					5 291	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2011 г.	1 203 889	50 148 148		50 018 404	-648		1 333 633	
	5580	за 2010 г.	1 031 029	84 938 893		84 766 033			1 203 889	
в том числе:	55601	за 2011 г.	645 265	15 751 842		15 570 017	-648		827 090	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	55801	за 2010 г.	707 531	15 292 622		15 354 888			645 265	
перед поставщиками электроэнергии и мощности	556011	за 2011 г.	623 903	15 292 526		15 104 297	-648		812 132	
	558011	за 2010 г.	651 112	14 950 897		14 978 106			623 903	
перед прочими поставщиками и подрядчиками	556012	за 2011 г.	21 362	459 316		465 720			14 958	
	558012	за 2010 г.	56 419	341 725		376 782			21 362	

задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	55602	за 2011 г.						
	55802	за 2010 г.						
задолженность по оплате труда	55603	за 2011 г.	6 573	344 788		341 956		9 405
	55803	за 2010 г.	5 439	258 221		257 087		6 573
задолженность по налогам и сборам	55604	за 2011 г.	61 047	5 320 435		5 303 528		77 954
	55804	за 2010 г.	82 546	4 983 231		5 004 730		61 047
задолженность по страховым взносам	55605	за 2011 г.	7 598	83 119		80 853		9 864
	55805	за 2010 г.	6 763	52 520		51 685		7 598
авансы полученные	55606	за 2011 г.	351 942	26 745 892		26 731 343		366 491
	55806	за 2010 г.	204 487	39 164 644		39 017 189		351 942
от потребителей электроэнергии	556061	за 2011 г.	351 832	26 703 593		26 689 045		366 380
	558061	за 2010 г.	204 474	39 108 016		38 960 658		351 832
прочие полученные авансы	556062	за 2011 г.	110	42 299		42 298		111
	558062	за 2010 г.	13	56 628		56 531		110
прочие кредиторы	55607	за 2011 г.	131 464	1 902 072		1 990 707		42 829
	55807	за 2010 г.	24 263	25 187 655		25 080 454		131 464
Итого	5550	за 2011 г.	1 209 180	50 176 235		50 018 404	-648	1 367 011
	5570	за 2010 г.	1 031 029	84 944 184		84 766 033		1 209 180

0710005 с. 12

5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Всего	5590	6 687	4 620	28 167
в том числе:	55901	331	603	22 136
расчеты с поставщиками и подрядчиками				
кредиты	55902			
займы	55903			
прочая	55904	6 356	4 017	6 031

6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	7 636 286	7 487 204
Расходы на оплату труда	5620	298 606	248 609
Отчисления на социальные нужды	5630	74 660	51 851
Амортизация	5640	21 487	13 066
Прочие затраты	5650	5 568 562	5 398 017
в том числе:	56501	69 593	79 662
транспортные расходы			
транспортировка э/э	56502	5 268 703	5 154 926
услуги операторов рынка	56503	19 305	6 645
аренда	56504	31 256	28 545
прочие виды деятельности	56505	179 705	128 239
Итого по элементам	5660	13 599 601	13 198 747
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670	1 996	-3 892
итого по готовой продукции, НЗП, товарам (прирост [-], уменьшение [+]):			
готовой продукции (прирост [-], уменьшение [+]):	5672	2 900	-1 281
товаров (прирост [-], уменьшение [+]):	5673	-904	-2 611
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	13 599 601	13 198 747

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	48 384	134 490	48 753	252	133 869
в том числе:	57001		4 078			4 078
резервы под премирование						
резервы под отпуска будущих периодов	57002	48 384	41 343	48 384		41 343
резервы под судебные иски	57003		89 069	369	252	88 448

8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	Главный бухгалтер
Полученные - всего	5800			
в том числе:	58001			
(вид)				
(вид)	58002			
Выданные - всего	5810			
в том числе:	58101			
(вид)				
(вид)	58102			

0710005 с. 14

9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	за 2011 г.		за 2010 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5 900				
в том числе:	5 901				
на текущие расходы					
на вложения во внеоборотные активы	5 905				
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	2011 г. 5 910				
	2010 г. 5 920				
в том числе:	2011 г.				
(наименование цели)	2010 г.				
(наименование цели)	2011 г.				
	2010 г.				

Руководитель

(подпись)

А.А. Щербаков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

(расшифровка подписи)

29 февраля 2012



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к бухгалтерской отчётности за 2011 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее «Общество») ОАО «Саратовэнерго» создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03.03.93 г. № 368.

Общество имеет статус Гарантирующего поставщика электрической энергии, основными видами деятельности которого являются:

- 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 физическим лицам).

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 911 человек (31 декабря 2010 г. – 749 человек).

В период с начала 2011 года и до 12 декабря 2011 года акции Общества обращались на торговых площадках ОАО «РТС» (ОАО «Российская Торговая Система»).

12 декабря 2011 года ОАО «РТС», в связи с реорганизацией, была присоединена к ЗАО «ФБ ММВБ» (Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»).

В целях сохранения для ценных бумаг Общества возможности биржевого обращения после объединения ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», Общество прошло процедуру допуска к торгам.

С 24 ноября 2011 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ЗАО «ФБ ММВБ». После объединения бирж в декабре 2011 года, торги проводятся на объединенной бирже - ОАО «ММВБ-РТС».

1.1. ДАННЫЕ ПО СОВЕРШЕННЫМ В 2011 ГОДУ СДЕЛКАМ С АКЦИЯМИ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА ОАО «РТС» ПРИВЕДЕНЫ В ТАБЛИЦЕ

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0423	0,1700	537	3 381 691,00
Привилегированные именные акции	0,0610	0,1400	365	7 289 019,18

Данные по совершенным в 2011 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ЗАО «ФБ ММВБ» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0730	0,1200	659	15 395 459,70
Привилегированные именные акции	0,0601	0,1060	455	10 524 698,30

Таким образом, в течение года было совершено 1 196 сделок на сумму 18 777 150,70 руб. по обыкновенным акциям и 820 сделок на сумму 17 813 717,48 руб. по привилегированным акциям.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за № 1026402199636 от 19 ноября 2002 г. Свидетельство 64 № 000294990.

Обществом получено Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ по месту нахождения на территории РФ, серии 99 № 000018269, выданное Межрегиональной инспекцией МНС России №14 по Саратовской области от 31 октября 2004 г., и присвоении ИНН/КПП 6450014808/997450001.

Общество зарегистрировано по адресу Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.124.
Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

1.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

На внеочередном общем собрании ОАО «Саратовэнерго» 28.12.2010 г. был избран состав Совета директоров.

1.	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Баденков Антон Юрьевич	Член Совета директоров	Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Кириенко Денис Борисович	Член Совета директоров	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Зам. руководителя дивизиона «Ритейл» по газораспределительной деятельности
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
6.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров	Директор Департамента развития энергетики Министерства энергетики России
8.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
9.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 27.06.2011г. был избран Совет директоров в следующем составе:

1.	Алганов Владимир Петрович	Председатель Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
3.	Ковальчук Борис Юрьевич	Член Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	Член Совета директоров	Управляющий директор-первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»
7.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Заместитель Директора по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Уставом ОАО «Саратовэнерго» формирование коллегиального исполнительного органа (Правление, Дирекция) не предусмотрено.

1.3. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

	Андреева Оксана Леонидовна	Руководитель Дирекции аудита сбытовой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Диордиева Людмила Ивановна	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Кузнецов Иван Юрьевич	Главный эксперт Дирекции аудита зарубежных активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Куликов Василий Борисович	Руководитель Дирекции аудита, закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Юдин Сергей Константинович	Главный эксперт Дирекции финансового аудита, Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности, Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита, Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2012 ГОД

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2011 г. характеризуется спадом финансовой устойчивости Общества и представлена следующей динамикой основных финансовых показателей в сопоставимых данных по отношению к 2010 г.

Наименование показателя	Расчётная формула	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами (плановое значение - 1,27)	Стр.1200	1,29	1,39
	Стр.1500		
Собственный капитал в обороте	Стр.1300-Стр.1100	520 997	625 673
		(тыс. руб.)	(тыс. руб.)
Доля собственного капитала в оборотных средствах	Стр.1300-Стр.1100	0,19	0,23
	Стр.1200		
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (плановое значение - 0,45)	Стр.1300	0,23	0,25

Основные технико-экономические показатели ОАО «Саратовэнерго» на 2012 год (без НДС):

1	Показатели	Сумма, тыс. руб.
1	2	3
1	Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных, обязательных платежей)	14 762 288
	- электроэнергия	14 695 193
	- прочая продукция	67 095
2	Себестоимость реализации продукции, товаров, работ, услуг	5 700 669
	- электроэнергия	5 670 233
	- прочая продукция	30 436
3	Коммерческие расходы	8 537 565

Показатели		Сумма, тыс. руб.
1	2	3
4	Управленческие и административные расходы	308 941
5	Прибыль от продаж	215 113
6	Чистая прибыль/(убыток)	(1 333 867)
Покупная электроэнергия и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности		7 922 139 тыс. руб.
Реализация электроэнергии на розничном рынке, всего (6 137,8 млн. кВтч.)		14 662 483 тыс. руб.

В бизнес-плане ОАО «Саратовэнерго» на 2012 год показатель «чистая прибыль» запланирован на уровне - 1 333 67 тыс. руб. При планировании технико-экономических показателей общества на 2012 год учитывалось воздействие следующих факторов:

рост сбытовой надбавки, котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тарифов на услуги операторов рынка, тарифов на электрическую энергию для группы «Население» будет происходить с 1 июля 2012 года;

с 1 апреля 2012 года отменен одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ;

в 2012 года планируется увеличение резерва в соответствии с правилами бухгалтерского учета и учетной политикой общества до 1 335 730 тыс. руб.

Ожидаемый финансовый результат может привести к неблагоприятным последствиям: снижение стоимости чистых активов ниже величины уставного капитала и т.д. Руководством запланированы мероприятия для недопущения ухудшения финансового состояния Общества, в том числе: эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности, сохранение и увеличение клиентской базы, снижение дебиторской задолженности потребителей на розничном рынке и предотвращение ее роста, повышение эффективности судебной работы, оптимизация собственных расходов и внутренних бизнес-процессов, развитие коммерческой деятельности.

1.5. ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.

В 2011 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.

В 2012 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

1.6. ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ ЗАЁМНЫХ СРЕДСТВ.

В 2011 году Общество привлекало заемных средств.

Проектом бюджета на 2012 год предусмотрено привлечение заёмных средств.

1.7. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА.

В 2011 году реорганизации общества не проводилось.

В 2012 году реорганизации общества не планируется.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учёта ОАО «Саратовэнерго» руководствовалось Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте», «Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации», утверждённым Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, другими положениями по бухгалтерскому учёту.

Бухгалтерская отчётность ОАО «Саратовэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и отчётности.

В связи с изменением законодательства в части требований к ведению бухгалтерского учёта (в том числе вступление в силу ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»), в методике ведения бухгалтерского учёта Общества, по сравнению с прошлыми отчётными периодами, произошли изменения в части создания оценочных обязательств и резервов по сомнительным долгам. Начиная с 2011 г., Общество создает оценочные обязательства на оплату отпусков и выплату вознаграждений сотрудникам и формирует резервы по сомнительным долгам.

Последствия изменения учётной политики отражаются в бухгалтерской отчётности ретроспективно (п. 14-15 ПБУ 1/2008 «Учётная политика организации»). При ретроспективном отражении последствий изменения учётной политики исходят из предположения, что измененный способ ведения бухгалтерского учёта применялся с момента возникновения фактов хозяйственной деятельности данного вида.

При составлении бухгалтерской отчётности за 2011 г. для обеспечения сопоставимости отчётных данных сравнительные показатели скорректированы на суммы оценочных обязательств и резервов так, как если бы они создавались по состоянию на 31 декабря 2010 и 31 декабря 2009 соответственно.

Активы и обязательства Общества оценены в отчётности по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.

Данные бухгалтерской отчётности приводятся в тысячах рублей.

2.1 КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В отчётности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчётной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчётности как долгосрочные.

2.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Учёт нематериальных активов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым Приказом Минфина РФ от 27.12.07 № 153н.

2.2.1. Определение инвентарного объекта, учитываемого в составе НМА

Единицей бухгалтерского учёта НМА является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определённых самостоятельных функций.

2.2.2. Оценка при принятии НМА к бухгалтерскому учёту

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных в организации, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств и т.п.) за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

2.2.3. Последующая оценка НМА

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учёту, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Организация не переоценивает группы однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости, определяемой исключительно по данным активного рынка указанных нематериальных активов.

2.2.4. Сроки полезного использования НМА

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учёт исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход). При этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается распорядительным документом.

Нематериальные активы, по которым невозможно надёжно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределённым сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В отношении нематериального актива с неопределённым сроком полезного использования организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надёжно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации.

2.2.5. Способы начисления амортизации НМА

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом.

Стоимость нематериальных активов (включая результаты НИОКР, на которые получены исключительные права) списывается путём накопления амортизационных отчислений на счёте 05 «Амортизация нематериальных активов» с отнесением на соответствующие счёта затрат.

Способ определения амортизации нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён соответственно.

2.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Учёт основных средств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым Приказом Минфина РФ от 30.03.01 №26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.03 № 91н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Учёт незавершённого строительства ведётся Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учёту.

2.3.1. Определение лимита стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет менее 40 000 рублей за единицу.

2.3.2. Определение инвентарного объекта ОС.

Единицей бухгалтерского учёта основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект, при этом регистры учёта основных средств должны обеспечивать пользователей информацией о том, составной частью какого объекта является данный инвентарный объект.

2.3.3. Способ учёта объектов недвижимости

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учётные документы по приёмке-передаче, и фактически эксплуатируемые учитываются в составе основных средств с момента их ввода в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы переданы и не переданы на государственную регистрацию, учитываются на счёте 01 «Основные средства» обособленно.

2.3.4. Оценка ОС при принятии к бухгалтерскому учёту

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости, определяемой как фактические затраты на их приобретение (строительство), доставку и доведение до состояния, в котором основные средства пригодны к использованию для целей производства или управления организацией, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

2.3.5. Способы оценки ОС, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией.

2.3.6. Переоценка ОС

Переоценка основных средств до текущей рыночной стоимости не производится.

2.3.7. Способ начисления амортизации

По всем объектам основных средств организации амортизация начисляется линейным способом.

2.3.8. Сроки полезного использования

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учёту исходя из предполагаемого срока его использования.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 31.12.01 включительно: срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением СМ СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию после 01.01.02: срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается комиссией по приёмке в эксплуатацию основных средств в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Сроки полезного использования основных средств, применяемые Обществом для машин, оборудования и транспортных средств, в основном, составляют от трёх до пяти лет; для зданий - от двадцати до тридцати лет.

2.3.9. Неамортизируемые объекты

Амортизация не начисляется:

- по объектам, используемым для реализации требования законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации;
- по объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и использование или во временное пользование;
- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования; объекты, отнесённые к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.);
- приостанавливается начисление амортизации по объектам основных средств, переведённым на консервацию (согласно установленному порядку) на срок свыше трёх месяцев;
- прекращается начисление амортизации в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

2.3.10. Способ учёта затрат на ремонт ОС.

Затраты на проведение всех видов ремонта отражаются в бухгалтерском учёте того отчётного периода, к которому они относятся.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создаётся.

2.4. ЗАПАСЫ

Учёт запасов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими

указаниями по бухгалтерскому учёту материально-производственных запасов, утверждёнными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, Приказом Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учёту специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», Планом счетов Минфина России.

2.4.1. Единица бухгалтерского учёта МПЗ

Единицами учёта материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

В целях обеспечения сохранности объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением, бухгалтерский учёт ведётся на забалансовом счёте 020 «ТМЦ сроком использования более 1 года, стоимостью менее максимальной величины лимита отнесения активов к объектам основных средств».

2.4.2. Способ оценки МПЗ по их группам (видам)

Стоимость материально-производственных запасов определяется в размере фактически произведенных затрат на их приобретение (изготовление).

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

2.4.3. Способ учёта транспортно – заготовительных расходов

Расходы на транспортировку и доставку материально-производственных запасов до склада организации, осуществляемыми сторонними организациями, включаются в стоимость материально-производственных запасов.

Расходы по доставке материально-производственных запасов осуществляемые собственным автотранспортом, не увеличивают стоимость указанных товарно-материальных ценностей, а отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

2.4.4. Способы оценки МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии

Материально-производственные запасы всех групп оцениваются при их отпуске в производство, продаже и ином выбытии по средней себестоимости.

Средняя себестоимость отпуска МПЗ, учитываемых по фактической себестоимости, определяется для каждой группы запасов путём деления общей себестоимости группы (вида) запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца (средневзвешенная оценка).

2.4.5. Способ учёта в составе МПЗ специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования, спецодежды

Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счёте 10 «Материалы».

2.4.6. Особенности учёта покупной электроэнергии и мощности

Единицей учёта покупной электроэнергии, приобретённой с целью дальнейшей перепродажи, является кВт*час.

Единицей учёта покупной мощности является кВт.

На счёте 41 «Товары» обособленно (на отдельных субсчетах) отражается приобретаемая для перепродажи электроэнергия, а также приобретённая мощность, в той части, которая относится к приобретённой электроэнергии, реализованной в отчётном месяце на оптовом рынке.

Поставка электроэнергии Поставщиком и переход права собственности на неё Обществу осуществляется в точке поставки электроэнергии, определённой договором поставки.

Периодом поставки является календарный месяц.

Учёт электроэнергии и мощности на оптовом рынке осуществляется в количественно-суммовом выражении.

Поступившая электроэнергия от Поставщиков учитывается на счёте 41 «Товары» за вычетом количества электроэнергии, приобретённой Обществом на собственные нужды. Списание стоимости электроэнергии со счёта 41 «Товары» осуществляется по средней себестоимости приобретения в дебет счёта 90 «Продажи».

Нагрузочные потери списываются в дебет счёта 44 «Расходы на продажу» на основании отчёта ОАО «АТС» – «Отчёт о стоимости нагрузочных потерь, учтённых в равновесных ценах на электрическую энергию» в пределах установленного норматива в соответствии с правилами и регламентами ОРЭМ.

На конец отчётного периода остаток электроэнергии на счёте 41 «Товары» отсутствует, что обусловлено отраслевыми особенностями энергетики, которые характеризуются отсутствием складских запасов, т.к. цикл продажи энергии заключается в совпадении во времени процесса приобретения и потребления электроэнергии.

2.4.7. Способ оценки готовой продукции

Готовая продукция принимается к бухгалтерскому учёту по фактической (сокращённой производственной) себестоимости её изготовления.

2.4.8. Способ бухгалтерского учёта выпуска готовой продукции

Учёт выпуска продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счёта 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

2.5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчётах (актах) организации, составленных в момент возникновения расходов на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений, срока действия договоров и др.).

По расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определён, срок устанавливается комиссией организации.

2.6. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учётом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утверждённых Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утверждённым руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководства той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

2.7. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

Учёт расходов по займам и кредитам ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

2.7.1. Способ списания дополнительных расходов по займам

Дополнительные расходы по займам списываются в полной сумме в отчётном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.8. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Учёт оценочных и условных обязательств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

2.8.1. Способ оценки оценочного обязательства:

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учёте в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчётную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчётную дату).

2.8.2. Способ учета оценочных обязательств

При признании оценочного обязательства его величина: относится на расходы по обычным видам деятельности; относится на прочие расходы.

2.9. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ

Учёт отложенных налогов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утверждённым Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

Способ представления в бухгалтерском балансе информации об ОНА/ОНО

При составлении бухгалтерской отчётности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развёрнуто

2.10. ВЫРУЧКА, ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Учёт выручки и прочих доходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

2.10.1. Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка:

По основным видам деятельности, в частности:

- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на оптовом рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на розничном рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии для компенсации потерь.

По прочим видам основной деятельности:

- Реализация прочих товаров, работ, услуг промышленного характера;

Выручка в бухгалтерском учёте отражается по методу начисления:

- при реализации электроэнергии на оптовом и на розничном рынке электрической энергии потребителям, в том числе гражданам – ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошло потребление электроэнергии потребителями;

- при реализации мощности – по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошла продажа мощности;

- при выполнении прочих работ и услуг – при принятии результатов работ и услуг заказчиком;

- при сдаче активов в аренду – ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца;

- при продаже товаров, продукции общепита – по мере перехода права собственности на товары, готовую продукцию к покупателям.

2.10.2. Перечень поступлений, признаваемых прочими доходами организации

Прочие доходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к получению, в том числе:

- проценты, начисленные по остаткам денежных средств в банках;
- проценты, начисленные по депозитам;

2. Доходы от участия в других организациях;

3. Прочие доходы:

- прибыль предшествующих периодов, выявленная в отчётном году;
- госпошлина присужденная и признанная;
- возврат госпошлины;
- компенсация за похищенные счетчики;
- доходы по пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- доходы по штрафам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- прочие доходы от возмещения убытков;
- доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- доходы от поступления оплаты ранее списанной дебиторской задолженности;
- прочие доходы от курсовых разниц;
- восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- уменьшение резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- доходы от оприходования материальных ценностей при списании основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов;
- доходы по договору уступки права требования;
- доходы в результате восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- иные виды прочих доходов.

2.11. СЕБСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Учёт расходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Расходы организации» ПБУ 10/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

2.11.1. Перечень расходов, признаваемых расходами от обычных видов деятельности организации

1. Себестоимость от основных видов деятельности:
 - себестоимость реализации электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках;
2. Себестоимость по другим основным видам деятельности:
 - себестоимость услуг по сдаче в аренду имущества;
 - себестоимость коммерческих услуг;
 - себестоимость реализации товаров, работ, услуг непромышленного характера по их видам.

2.11.2. Расходы, признаваемые прочими расходами

Прочие расходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к уплате, в том числе:
 - проценты по кредитам и займам.
2. Прочие расходы:
 - убытки предшествующих периодов, выявленные в отчётном году;
 - остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с продажей основных средств;
 - стоимость реализованных материалов и другого имущества, расходы, связанные с продажей материалов и другого имущества;
 - стоимость реализованных ценных бумаг, расходы, связанные с продажей ценных бумаг;
 - коммерческие потери;
 - расходы от курсовых разниц;
 - расходы по списанию дебиторской задолженности;
 - расходы на возмещение причиненного ущерба;
 - госпошлина по предъявленным претензиям;
 - издержки по исполнительному производству;
 - судебные издержки;
 - судебные издержки по третейскому суду;
 - суммы пеней, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
 - суммы штрафов, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
 - создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
 - создание резерва по сомнительным долгам;
 - вознаграждение членам Совета директоров и Ревизионной комиссии;
 - взносы, вклады и иные обязательные платежи, уплачиваемые некоммерческим организациям, кроме указанных в п. 1 ст. 264 Налогового кодекса РФ;
 - материальная помощь;
 - социальные выплаты;
 - отчисления профсоюзным комитетам;
 - расходы на благотворительность;
 - расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия;
 - остаточная стоимость ликвидированных основных средств, расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации ОС;
 - платежи за сверхнормативные выбросы;
 - санкции, взысканные государственными органами;
 - услуги банков;
 - расходы по списанию незавершённого строительства;
 - налоги и сборы, включаемые в прочие расходы в установленном порядке;
 - расходы на создание резерва под обесценение финансовых вложений;
 - иные виды прочих расходов.

2.12. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

2.13. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2011 ГОДУ

2.13.1. С 2011 года бухгалтерская отчётность составляется и представляется по формам, утверждённым Приказом Минфина России от 02.07.2010 N 66н. В связи этим показатели Бухгалтерского баланса на отчётные даты были пересмотрены.

ТАБЛИЦА СООТВЕТСТВИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ПРИВЕДЕНА ТОЛЬКО СТАТЬИ, ПО КОТОРЫМ ИЗМЕНИЛАСЬ СУММА)

Форма 1 Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс (новая форма)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчётной даты)	2 518 782	12302	Дебиторская задолженность	2 464 873	53 909 НДС по авансам полученным отражён по строке 1260 Прочие оборотные средства
270	Прочие оборотные средства	-	1260	Прочие оборотные средства	53 909	(53 909)
290	Итого по разделу II	2 720 249	1200	Итого по разделу II	2 720 249	-
300	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2 787 280	-

Форма 1 Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс (новая форма)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс.руб.	
На 31 декабря 2009 г.						
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчётной даты)	2 094 290	12302	Дебиторская задолженность	2 062 925	31 365 НДС по авансам полученным отражен по строке 1260 Прочие оборотные средства
270	Прочие оборотные средства	-	1260	Прочие оборотные средства	31 365	(31 365)
290	Итого по разделу II	2 250 804	1200	Итого по разделу II	2 250 804	-
300	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	-

2.13.2. С 2011 г. применяется новое ПБУ 8/2010, которое обязывает организации признавать в бухгалтерском учёте оценочные обязательства (резерв на отпуска, резерв на гарантийный ремонт и т.п.). ОАО «Саратовэнерго» в соответствии с требованиями законодательства внесло изменение в Учётную политику и произвело ретроспективный перерасчёт оценочных обязательств.

ИЗМЕНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОТЧЁТНОСТИ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕТРОСПЕКТИВНОГО ПЕРЕСЧЁТА ОТРАЖЕНЫ В ТАБЛИЦЕ (ОТРАЖЕНЫ ТОЛЬКО СТРОКИ, КОТОРЫЕ КОРРЕКТИРОВАЛИСЬ).

Бухгалтерский баланс (новая форма)			Бухгалтерский баланс (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
1160	Отложенные налоговые активы	323	1160	Отложенные налоговые активы	9 999	(9 676) Начислен ОНА на резерв на отпуска на 2011 год.
1100	Итого по разделу I	57 355	1100	Итого по разделу I	67 031	(9 676)
1700	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2 787 280	(9 676)
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	589 874	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	551 166	38 708 Отнесён на нераспределённую прибыль резерв по неиспользованным отпускам.
1300	Итого по разделу III	731 411	1300	Итого по разделу III	692 704	38 707
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			Раздел IV. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
1550	Оценочные обязательства	-	1540	Оценочные обязательства	48 384	(48 384) Отражено начисление резерва по отпускам на 2011 год.
1500	Итого по разделу V	1 912 558	1500	Итого по разделу V	1 960 941	(48 383)
1700	Баланс	2 777 604	1600	Баланс	2787 280	(9 676)
На 31 декабря 2009 г.						
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
1160	Отложенные налоговые активы	539	1160	Отложенные налоговые активы	6 094	(5 555) Начислен ОНА на резерв на отпуска на 2011 год.
1100	Итого по разделу I	30 938	1100	Итого по разделу I	36 493	(5 555)
1700	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	(5 555)
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	439 676	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	417 455	22 221 Отнесён на нераспределённую прибыль резерв по неиспользованным отпускам.
1300	Итого по разделу III	581 955	1300	Итого по разделу III	559 734	22 221

Бухгалтерский баланс (новая форма)			Бухгалтерский баланс (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			Раздел IV. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
1550	Оценочные обязательства	-	1540	Оценочные обязательства	27 776	(27 776) Отражено начисление резерва по отпускам на 2011 год.
1500	Итого по разделу V	1 645 468	1500	Итого по разделу V	1 673 244	(27 776)
1700	Баланс	2 281 742	1600	Баланс	2 287 297	(5 555)

Отчёт о прибылях и убытках (новая форма)			Отчёт о прибылях и убытках (новая форма) с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс.руб.	
За январь-декабрь 2010 г.						
2210	Коммерческие расходы	(5 715 735)	2210	Коммерческие расходы	(5 736 343)	(20 608) Отражено начисление резерва по отпускам
2200	Прибыль (убыток) от продаж	649 599	2200	Прибыль (убыток) от продаж	628 991	20 608
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	224 130	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	203 522	20 608
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(216)	2450	Изменение отложенных налоговых активов	3 905	(4 121) Отражено начисление ОНА
2400	Чистая прибыль (убыток)	149 456	2400	Чистая прибыль (убыток)	132 970	16 486
СПРАВОЧНО			СПРАВОЧНО			
2500	Совокупный финансовый результат периода	149 456	2500	Совокупный финансовый результат периода	132 970	16 486

2.13.3. Изменения в отчёте о движении денежных средств

С отчётности за 2011 год вступает в силу Положение по бухгалтерскому учёту «Отчёт о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011).

Для составления отчёта о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа (ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году, 2011 году не осуществляло расчётов в иностранной валюте).

В отчёте о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);

- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/ заказчиков, платежей поставщикам/ подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

Для свёрнутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

без учёта косвенных налогов по соответствующим строкам отчёта о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырьё, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/ подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;

НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из неё, определяется:

НДС свёрнуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета – НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам – платежи по НДС в бюджет.

Расчитанная сумма НДС свёрнуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – «на прочие выплаты, перечисления».

Указанные выше изменения учётной политики в совокупности с изменением формы отчётности привели к изменениям показателей «Отчёта о движении денежных средств» за 2010 год (изменения приведены в таблице ниже).

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2010 ГОД

тыс. руб.

Наименование показателя	Отчётность 2011 года		Отчётность 2010 года		Изменения	Примечание
	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.		
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от текущих операций						
Поступления - всего	4110	13 317 934		15 670 077	(2 352 143)	
в том числе:						
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	12 950 734	020	15 633 809	(2 683 075)	1. Выделены в строку 4112 арендные, лицензионные, комиссионные и иные аналог. платежи. 2. Выделен НДС.
прочие поступления	4119	367 200	050	36 268	330 932	
Платежи - всего	4120	(13 342 208)		(15 694 350)	2 352 142	
в том числе:						
поставщикам (подрядчикам) за сырьё, материалы, работы, услуги	4121	(12 886 007)	150	(15 221 951)	2 335 944	Выделен НДС.
в связи с оплатой труда работников	4122	(221 891)	160	(221 891)	-	
процентов по долговым обязательствам	4123	(65 353)	170	(65 353)	-	
налога на прибыль организаций	4124	(6 500)	180	(127 764)	(121 264)	В стр.180 были расчёты по налогам и сборам, В стр.4124 только налог на прибыль
прочие платежи	4129	(162 457)	183, 190	(57 392)	(105 065)	
в том числе:						
в государственные внебюджетные фонды	41292	(5 842)	183	(5 842)	-	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(24 274)	200	(24 274)		

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от инвестиционных операций						
Поступления - всего	4210	1 182		1 182	-	
в том числе:						
прочие поступления	4219	1 182	220	1 182	-	
Платежи - всего	4220	(16 373)		(16 373)	-	
в том числе:						
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 876)		(13 876)	-	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(15 191)	340	(15 191)	-	

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Денежные потоки от финансовых операций						
Поступления - всего	4310	2 240 000		2 240 000	-	
в том числе:						
получение кредитов и займов	4311	2 240 000	360	2 240 000	-	
Платежи - всего:	4320	(2 146 898)		(2 146 898)	-	
в том числе:						
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 145 000)		(2 145 000)	-	

Наименование показателя	Код	За 2010 г.	Код	За 2010 г.	Изменения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
в том числе:						
возврат кредитов и займов - всего	43231	(2 145 000)	390	(2 145 000)	-	
прочие платежи	4329	(1898)	400	(1898)	-	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4330	93 102	410	93 102	-	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	53 637	420	53 637	-	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	95 394	010	95 394	-	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	149 031	430	149 031	-	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	440	-		

Прочие поступления по текущей деятельности за 2010 год составили 367 200 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств), из которых 298 257 тыс.руб. авансы полученные без НДС, свёрнутый результат по НДС 32 676 тыс.руб., прочие поступления 36 267 тыс.руб.

Прочие платежи по текущей деятельности за 2010 год составили (162 457) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств), из которых (13 952) тыс.руб. авансы выданные без НДС и (91 114) тыс.руб. налоги и сборы, кроме налога на прибыль, (57 391) тыс.руб. прочие платежи.

Прочие поступления по текущей деятельности за 2011 год составили 467 896 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2011 год составили (380 140) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств).

РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ПОСТУПЛЕНИЙ И ПЛАТЕЖЕЙ ЗА 2011 ГОД ПРИВЕДЕНА В ТАБЛИЦЕ НИЖЕ:

Прочие поступления:	467 896
Остаток авансов полученных на 31.12.2011 (без НДС)	310 586
Расчёты по претензиям	115 054
Расчёты по штрафным санкциям за наруш дог.отнош	22 175
НДС (свёрнуто)	20 077
Прочие расчёты к уплате	3
Расчёты с персоналом по прочим операциям	1
Прочие платежи:	(380 140)
Расчёты по претензиям	(189 388)
Расчёты по социальному страхованию	(73 647)
Расчёты по налогу на доходы физических лиц	(42 609)
Недостачи и потери от порчи ценностей	(37 022)
Остаток авансов выданных на 31.12.2011 (без НДС)	(9 470)
Расчёты по государственной пошлине	(7 093)
Расчёты по добровольному медстрахованию	(4 933)
Прочие расчёты к уплате	(4 889)
Прочие расчёты к получению(госпошлины,взносы и т.д.)	(3 767)
Расчёты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчёты с подотчётными лицами	(2 438)
Расчёты по налогу на имущество	(968)
Расчёты по алиментам	(909)
Расчёты по транспортному налогу	(164)
Расчёты по плате за загрязнение окружающей среды	(58)
Дополнительные добровольные страховые взносы в ПФ	(57)
Расчёты по удержаниям из заработной платы	(11)

2.14. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

На сайте Министерства финансов Российской Федерации размещены проекты Положений по бухгалтерскому учёту: ПБУ «Учёт аренды», ПБУ «Учёт запасов», ПБУ «Учёт основных средств», ПБУ «Учёт вознаграждений работникам». Возможно, вышеназванные Положения будут приняты в 2012 году. Их принятие потребует от Общества внесения изменений в учётную политику и соответственно в учёт.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Существенной признаётся сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее 5%. Под итогом соответствующих данных понимается:

- по показателям, раскрываемым в составе бухгалтерского баланса, - валюта баланса или отдельная статья по отношению к суммирующему показателю;
- по показателям, раскрываемым в составе отчёта о прибылях и убытках, - сумма доходов от реализации и прочих доходов по показателям доходов, сумма расходов от обычных видов деятельности прочих расходов для показателей расходов, сумма чистой прибыли для показателей прибыли;
- по показателям, раскрываемым в составе денежных поступлений (платежей) или расходов (соответственно), итог по каждому виду деятельности (текущей, инвестиционной, финансовой);
- по показателям, раскрываемым в составе пояснений к отчётности, - итоговая сумма по разделу.

3.1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта нематериальных активов (НМА) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

На 31.12.2010 стоимость Товарного знака (знак обслуживания) ОАО «Саратовэнерго» в сумме 24 тыс.руб. была отражена в строке незавершённое строительство. На 01.01.2011 Общество данную сумму перенесло в строку баланса 1110 Нематериальные активы.

В 2011 году Общество уточнило стоимость Товарного знака (знак обслуживания), таким образом, на 31.12.2011 стоимость Товарного знака составила 36 тыс. руб. Срок полезного использования установлен до августа 2020г. (т.е. на срок действия свидетельства на право обладания товарным знаком, выданный Роспатентом).

Кроме того в 2011 году по заказу Общества был изготовлен рекламный ролик (мультсериал из 4 серий) про ОАО «Саратовэнерго» на сумму 240 тыс. руб., срок полезного использования ролика определён в 3 года.

3.2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ведение бухгалтерского учёта основных средств (ОС) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н.

СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ПО ГРУППАМ

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.11г	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.11г.	31.12.11г
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	18 832	17 039	13
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	193 566	115 355	87
	ИТОГО:	212 397	132 394	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2011 г. составила 212 398 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 104 959 тыс. руб.; на 31.12.2009 г. 85 483 тыс. руб.).

3.2.1. Расшифровка движения основных средств за 2011 год

Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость на начало года	поступило				выбыло			Балансовая стоимость на конец года
		Поступило (введено)	Модернизация	Излишки	Итого получено	Выбыло (физический износ)	реализовано	Итого выбыло	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
Здания, сооружения и передаточные устройства	14 540	4 292			4 292				18 832
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	90 419	108 055	1 096	-	109 151	5 971	33	6 004	193 566
Итого	104 959	112 347	1 096	-	113 443	5 971	33	6 004	212 398

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

- вводом в действие основных средств на сумму 112 347 тыс. руб.;
- увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 1096 тыс. руб.;

За 2011 год выбыли основные средства по причинам:
 - списания по причине физического износа и в связи с истечением срока полезного использования на сумму 5971 тыс. руб.;

- реализовано имущество на сумму 33 тыс. руб.

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

3.2.2. Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчётном году амортизации по основным средствам составила 21 464 тыс. руб. (13 146 тыс. руб. – в 2010 г.; 18 214 тыс. руб. – в 2009 г.).

Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчётном году объектам основных средств составила 5 946 тыс. руб. (3 744 тыс. руб. – в 2010 г.; 1 288 тыс. руб. – в 2009 г.).

3.2.3. Движение по счёту 02 «Амортизация основных средств»

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2011 год	Списание амортизация при выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания, сооружения и передаточные устройства	1 169	624		1 793
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	63 317	20 840	5 946	78 211
Итого	64 486	21 464	5 946	80 004

Сумма накопленной амортизации на 31.12.2011 г. составила 80 004 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 64 486 тыс. руб. и на 31.12.2009 г. 55 084 тыс. руб.).

3.2.4. Неамортизируемые объекты основных средств.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

(тыс. руб.)

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 536 кв. м.	Саратовская обл., Воскресенский район, с. Воскресенское, ул. Калинина, 5	33
Земельный участок 384,4 кв. м.	Саратовская обл., Дергачевский район, р. п. Дергачи, ул. Садовая, 45	18
Земельный участок 330 кв. м.	Саратовская обл., Романовский район, п. Романовка, ул. Народная, 13	50
Земельный участок 2 436,73 кв. м.	Саратовская обл., Базарно-Карабулакский район, р.п. Базарный Карабулак, ул. Ленина, 2	308
Земельный участок 239 кв. м.	Саратовская обл., Духовницкий район, р.п. Духовницкое, ул. Ленина, 1/122	25

Общая стоимость неамортизируемых объектов основных средств 434 тыс. руб. (строка 1130 Бухгалтерского баланса, а также строка 11301 Расшифровки отдельных статей Бухгалтерского баланса).

3.2.5. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств

В 2011 г. Обществом не производилось капитальных вложений в арендованные основные средства (в 2010 г., сумма вложений составила 3 875 тыс. руб.).

3.2.6. Арендованные основные средства

3.2.6.1. Основные средства, полученные в лизинг

По условиям договоров предметы лизинга (автомобили) учитываются на балансе лизингополучателя.

Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 50 662 тыс. руб. (в 2010 г. 10 243 тыс. руб.), в том числе стоимость предметов лизинга, принятых в соответствии с заключёнными договорами лизинга на баланс Общества – 50 420 тыс. руб. (в 2010 г. 10 235 тыс. руб.).

Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 55 471 тыс. руб. (с учётом авансовых платежей), в том числе в 2012 году – 28 824 тыс. руб. В 2011 г. было начислено 59 496 тыс. руб. и выплачено 14 435 тыс. руб.

3.2.6.2. Основные средства, полученные в аренду

На 31.12.2011 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 44 595 тыс. руб. (31 994 тыс. руб. в 2010 г.; 12 110 тыс. руб. в 2009г.).

В составе арендованных основных средств числятся нежилые помещения для размещения структурных подразделений Общества.

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м, кв,)
Аткарское отделение	ООО «Славянка»	Саратовская обл., г. Аткарск, ул. Пушкина, 87.	№ 11-366 от 01.04.11г по 28.02.2012г.	149,17
Екатериновское отделение	ОАО «Екатериновская мука»	Саратовская обл., р.п. Екатериновка, ул. Советская, 47	№11-546 от 18.09.11г. . Срок аренды с 18.09.11г по 18.08.2012г..	64,52

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м,кв,)
Калининское отделение	ИП Трунов В.М.	Саратовская обл., г. Калининск, ул. Коллективная, 65	№ 11-529 от 02.09.11г по 02.08.2012г.	145,7
Красноармейское отделение	ИП Федорова Н.И.	Саратовская обл., г. Красноармейск, ул. Гоголя, 23	№11-432 от 03.06.11г. По 04.05.12г.	158,4
Татищевское отделение	ООО «Волга-Спецуниверсал»	Саратовская обл., р.п. Татищево, ул. Школьная, 1а	№ 11-376 от 03.05.2011г по 03.04.2012г.	207,30
Лысогорское отделение	ИП Проводин	Саратовская обл., р.п. Лысье Горы, ул. Мира, 69	№ 11-410 от 03.06.11г. по 03.05.12г. Доп. Согл. От 01.07.11г.	91,00
Энгельское отделение	ИП Борисов Л.Л. ИП ЩелчковС.Ж.	Саратовская обл., г. Энгельс, пл. Свободы, 1., стр.1.	№ 10-453 от 26.07.10г на 5 лет	451,80
Центр энергосбережения	Д.С. Потапов	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 10-618 от 19.07.10г. На 5 лет Доп. соглашение от 12.08.11г.	148,50
Марковское отделение	ООО «Вега-М»	Саратовская обл., г. Маркс, пр. Ленина, 100/1	№ 03-10/11/11-611 от 30.10.11г по 30.09.2012г.	201,67
Фёдоровское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (р.п.Мокроус)	Саратовская обл., р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55.	№ 08-897 от 16.05.2008 до 31.10.2008 (доп.согл.№2 от 31.12.08.) письмо (на неопределенный срок)	136,00
Питерское отделение	ПО «Надежда»	Саратовская обл., с. Питерка, ул. Ленина, 73	№11-460 от 24.06.2011г по 24.05.12г	84,20
Ровенское отделение	И.П. Филоненко Н.И.	Саратовская обл., р.п. Ровное, ул. Гагарина, 10	№ 11-468 от 25.05.2011г по 25.04.2012г.	88,10
Краснокутское отделение	Т.П. Максимова	Саратовская обл., г. Красный Кут, ул. Московская, 73-в	№ 11-676 от 19.10.2011г. по 19.09.2012г. (изменение цены с 01.05.2012г.).	207,50
Петровское отделение	Петрухина И.В.	Саратовская обл., г. Петровск, ул.Некрасова, 13	№ 11-508 от 01.08.2011г. по 01.07.2012г.	211,00
Ново-бурасское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., р.п. Новые Бурасы, ул. Советская, 8	ИД-62-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07. на - 5 лет	1506,60
Аркадакское отделение	ЗАО «Аптека №150»	Саратовская обл., г. Аркадак, ул.Ленина, 16	№ 11-118 от 01.02.11г. по 31.12.11г.	124,75
Балашовское отделение	ИП Плахов П.А.	Саратовская обл., г. Балашов, ул. 30 лет Победы, 156	№11-399 от 03.06.11г по 03.05.12г.	320,60
Ртищевское отделение	ООО «Надежда»	Саратовская обл., г. Ртищево, ул. 60 лет Октября, 7	№ 11-353 от 01.04.2011г. по 02.02.12г.	133,70
Турковское отделение	МУП «Редакция газеты «Пульс»	Саратовская обл., р.п. Турки, ул. Революционная, 13	№5/08-1069 от 08.08.08. по 08.07.09., доп.согл. от 01.05.09. пролонгация на тот же срок	119,80
Духовницкое отделение	АКБ «Сбербанк России»	Саратовская обл., р.п. Духовницкое, ул. Дома 8 Марта, 8А.	№ 1/1051/09-360 от 25.08.09г пролонгация (письмо)	152,40
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г. Вольск, ул. Токина, 1,2 этаж	№2-СО /11-413 от 30.06.11г. по 30.05.12г.	60,80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г. Вольск, ул. Токина, 1,2 этаж	№2-СО /11-413 от 30.06.11г. по 30.05.12г.	206,20
Хвалынское отделение	Пронин О.В.	Саратовская обл., г. Хвалынский, ул. Володарского, 23А.	№ 11-396 от 24.04.2011г. по 24.03.2012г.	179,50
Горновское отделение	И.П. Стрелков И.В.	Саратовская обл., п. Горный, ул. Краснопартизанская, 23	№08-1246 от 12.12.08. на 5 лет.	113,70
Балаковское отделение	ОАО «Балаково-банк»	Саратовская обл., г. Балаково, ул. Факел Социализма, 21	№ 19 от 01.10.11г. по 31.08.2012г.	36,50
Балаковское отделение	ООО «Перспектива»	Саратовская обл., г. Балаково, ул. Факел Социализма, 21	№7-472 от 01.07.2007, доп. согл. №3 от 31.03.09г на 5 лет	331,80

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м, кв.)
Ершовское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (г.Ершов)	Саратовская обл., г. Ер- шов, ул. Ломоносова, 2	№950-08-938 от 07.06.08.(доп.согл.от 26.06.09.-продлонгация) Доп. согл. № 1375-09 продлонгация	402,70
Озинское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., р.п. Озинки, ул. Пионер- ская, 82.	ИД-63-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 01.07.07 (5 лет)	141,10
Новоузенское отделение	Аптека № 68	Саратовская обл., г. Ново- узенск, ул. Московская, 30.	№10-1044 от 31.12.10 по 04.12.11г	98,80
Александрово - Гайское отделение	ПО «Новинка»	Саратовская обл., с. Александров-Гай, ул. Краснопартизанская, 35	№ 11-561 от 03.11.11г. По 05.10.12г.	144,50
Пугачевское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., г. Пуга- чев, Революционный про- спект, 305	ИД-64-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07 (5 лет)	489,50
Ивантеевское отделение	ОАО «Во ТГК»	Саратовская обл., с. Иван- теевка, ул. Зеленая, 23	ИД-61-2007 от 19.01.07; Протокол согл.разн. от 19.01.07 (5 лет)	408,90
Перелюбское отделение	И.П. Лысенко С.Н.	Саратовская обл., с. Пере- люб, ул. Чапаевская, 95	№ 11-438 от 03.05.11г по 03.04.2012г.	227,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ООО «Дискавери- ЛТД»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 04/11/11-637 от 15.11.11г. По 15.11.12г.	21,60
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Интеграл»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 0711/10-1016 от 01.12.10г по 30.06.11г. продлонгация на 6 меся- цев.	1790,5
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (зда- ние)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-60-2007 от 19.01.07; Доп.согл №1 от 31.12.2008г.(5 лет)	1147,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (под- вал)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-1300-2007/08-540 от 01.05.07;Доп.согл №1от 31.12.2008г.(5 лет)	272,40
Всего:				10 776,21

Стоимость арендованных основных средств отражается на забалансовом счёте и отчётности в разделе 2.4. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках.

3.3. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1170)

СОСТАВ ПРОЧИХ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ

(тыс. руб.)

Активы, отражённые в составе прочих внеоборотных активов	Стоимость	
	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Расходы будущих периодов (свыше года)	20 081	16 535
Прочие внеоборотные активы	775	-

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчётному году:

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течение срока действия договора;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые организация не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов;
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии.

В составе данной статьи баланса отражаются расходы будущих периодов, относящиеся к периодам свыше 12 месяцев. Расходы, относящиеся к периодам до одного года, отражаются в составе строки 1210 «Запасы» Бухгалтерского баланса (см. раздел 3.4)

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы и переквалифицировано в обязательства)	На конец года
Итого	20 163	33 520	(27 983)	25 700
В том числе по видам расходов:				
Право пользования программами	6 517	11 207	(4 941)	12 783
Лицензии	8 892	13 574	(9 622)	12 844
Страховые платежи	3 219	4 617	(7 836)	-

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы и переквалифицировано в обязательства)	На конец года
Отпуска будущих периодов	45	3 712	(3 757)	-
Прочие	1 490	410	(1 827)	73
В том числе по периодам отнесения на расходы:				
До года (отражено в составе запасов)	3 628			5 619
Свыше года (отражено в составе прочих внеоборотных активов)	16 535			20 081

3.4. ЗАПАСЫ

Ведение бухгалтерского учёта материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2011г. составила 29 909 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 25 277 тыс. руб., на 31.12.2009г. 32 750 тыс. руб.)

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
Запасы, в том числе:	1210			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	18 366	13 730	11 941
затраты в незавершённом производстве	12102	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	12103	5 924	7 919	4 028
расходы будущих периодов	12104	5 619	3 628	16 781

В октябре 2011 года Обществом было принято решение о прекращении сборки счётчиков, ввиду нерентабельности данного вида деятельности.

3.5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создан резерв, по состоянию на 31.12.2011 года составила 807 343 тыс. руб.; на 31.12.2010 года составила 129 332 тыс. руб. и на 31.12.2009 г. резерв не создавался.

Величина списанной дебиторской задолженности за счёт сформированного резерва по сомнительным долгам составила 14 616 тыс. руб. (46 884 тыс. руб. в 2010 г.). Кроме того, списана дебиторская задолженность за счёт прочих расходов 67 476 тыс. руб. (1 542 тыс. руб.; в 2009 году 1 506 тыс. руб.). В том числе, в сумме списанной задолженности 66 500 тыс. рублей составляет просроченная задолженность по налогам, перечисленным в 1999 году через банк, который впоследствии обанкротился.

РАСШИФРОВКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СТРОКА 1230 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

тыс. руб.

№	Наименование	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	ВСЕГО	2 542 850	2 490 435	2 091 249
	в том числе:			
1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчётной даты), в том числе:			
1.1.	Покупатели и заказчики	-	910	-
1.2.	Прочие дебиторы	23 148	24 652	28324
2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	2 519 702	2 464 873	2 062 925
2.1	Покупатели и заказчики	2 311 841	2 267 051	1 565 890
	в том числе:			
2.1.1	по продаже электроэнергии мощности	2 268 082	2 211 521	1 551 693
	в том числе крупнейшие должники:			
	- ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	735 715	735 715	632 025
	В том числе			
	мораторная задолженность	735 663	735 663	-
	Исковая задолженность	-	-	632 025
	- ОАО «Облкоммунэнерго»	670 114	362 812	-
	Судебная задолженность	85 527	-	-

№	Наименование	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	- МУПП «Саратовводоканал»	406 559	87 077	165 130
	Судебная задолженность	367 589	-	-
	- ОАО «Балашовский текстиль»	83 467	83 467	83 467
	В том числе			
	мораторная задолженность	38 675	38 675	38 675
	Исполнительная задолженность	44 792	44 792	44 792
2.1.2	прочие покупатели товаров, работ, услуг	43 759	55 530	14 197
	в том числе крупнейшие должники:			
	- ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	35 171	51 893	14 160
2.2.	прочие дебиторы	207 861	197 822	497 035

3.6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Наименование показателя	Код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
1	2	3	4	5
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 404	149 033	95 395
В том числе				
касса (50)	12501	-	-	4
расчётные счета (51)	12502	58 144	65 985	31 180
прочие денежные средства (50, 55, 56)	12503	93 150	83 048	64 211
в том числе:				
специальные счета в банках (55)		55 077	79 983	61 146
денежные документы (50)		2	2	1
переводы в пути (57)		3 064	3 063	3 063

В «Отчёте о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

3.7. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

СОСТАВ ПРОЧИХ ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ

(тыс.руб.)

Активы, отраженные в составе прочих оборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2011	На 31.12.2011	На 31.12.2009
НДС от авансов полученных	56 129	53 909	31 365
недостачи	37 021	-	-

В 2011 году в результате предварительной инвентаризации остатков денежных средств было выявлено несоответствие фактического наличия денежных средств данным бухгалтерского учёта. Обществом предприняты все необходимые меры по определению виновных лиц и взысканию недостачи. Общество оценивает вероятность взыскания недостачи как высокую.

3.8. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

3.8.1. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2011 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	-
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	-
Итого	6 358 443 996	X	-

**СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»
ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011Г.**

Тип держателя акций	Доля от уставного капитала, (%)
Номинальные держатели, в том числе, Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС») Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания», в том числе, акции находящиеся в номинальном держании Открытого акционерного общества «Сбытовой холдинг» Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Национальный расчётный депозитарий» Прочие номинальные держатели	82,00%, 7лиц, 56,23% 20,96% 11,96% 4,32% 0,49%
Физические лица	5,79%, 8 649лиц
Юридические лица, в том числе, Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»	12,21%, 49лиц 11,96%

Величина уставного капитала в течении года не изменялась и составила на 31 декабря 2011 года 128 856 тыс. руб.

Информация о расчётах с акционерами приводится в подразделе «Связанные стороны» раздела III пояснительной записки.

3.8.2. Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	Сумма, тыс. руб.
1	2
Величина добавочного капитала на 01.01.2011 г.	3 086
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(379)
Величина добавочного капитала на 31.12.2011 г.	2 707

3.8.3. Резервный капитал

Согласно уставу ОАО «Саратовэнерго» (в редакции от 15.05.1996 г. статья 7. Фонды Общества п. п. 7.2.) был создан резервный фонд и было утверждено Положение о резервном фонде ОАО «Саратовэнерго».

В дальнейшем изменилось законодательство об акционерных обществах и в устав ОАО «Саратовэнерго» в 2002 году, были внесены изменения, п.8.3 статьи 8 Фонды общества.

По состоянию на 31.12.2011 г. величина резервного фонда составила 9 596 тыс. руб.:

6 443 тыс.руб.- резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством;

3 153 тыс.руб.- резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

Решение о направлении данных сумм (3 153 тыс.руб.) в погашение убытков, не принималось.

3.9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

3.9.1. Кредиты

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2011 года, составила 3 317 991 тыс. руб. (в 2010 году – 2 240 000 тыс. руб.; в 2009 году 1 968 000 тыс. руб.) Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2011 года, составила 3 349 525.6 тыс. руб. (в 2010 году – 2 145 000 тыс. руб.; в 2009 году - 1 833 000 тыс. руб.).

В течение 2011 года привлечение кредитов осуществлялось в рублях.

На 31.12.2009 года задолженность по краткосрочным кредитам с учётом начисленных процентов составила 605 926 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 605 000 тыс. руб., по процентам - 926 тыс. руб.

На 31.12.2010 года задолженность по краткосрочным кредитам с учётом начисленных процентов составила 700 420 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 700 000 тыс. руб., по процентам - 420 тыс. руб.

На 31.12.2011 задолженность по краткосрочным кредитам с учетом начисленных процентов составила 668 647.5 тыс. руб., из них задолженность по кредитам 668 465.4 тыс. руб., по процентам – 182.1 тыс. руб.

На 31.12. 2011 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 170 000 тыс. руб. под 6.48 % годовых, привлеченных на год;

- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 100 000 тыс. руб. под 8.25 % годовых, привлеченных на 1 месяц (дата привлечения 29.12.2011 г.);

- возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. руб. под 6.8 % годовых, привлеченных на год (130 000 тыс. руб. привлечены 30.03.2011 г., 170 000 тыс. руб. – 21.04.2011 г.);

- овердрафта ГПБ (ОАО) в сумме 98 465,4 тыс. руб.

В отчётном году Обществом заключено:

- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год (условия указаны выше). Сумма дополнительных платежей составила 510 тыс. руб. – плата за открытие лимита кредитной линии, 374 тыс. руб. – за отсутствие имущественного обеспечения;

- возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 300 000 тыс. руб., в рамках которой представляются транши на срок не более года. Процентная ставка в течение 2011 года снизилась с 7,6% до 6,8% годовых;

- договор кредитования в форме овердрафта с ГПБ (ОАО). В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть представлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней. Максимальный размер единовременной задолженности (Лимит овердрафта) 400 000 тыс. руб. Процентная ставка в течение 2011 года была на уровне 5-8%.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2011 года, находились в пределах от 5% до 8,25% годовых.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ВСЕГО по строке 1510	1510	668 647	700 420	605 926
в том числе:				
Основная сумма задолженности		668 465	700 000	605 000
Проценты		182	420	926

3.9.2. Займы

Займы в течение 2011 года не привлекались (в течение 2010 года не привлекались; в 2009 году – 100 000 тыс. руб., погашены в том же году).

3.10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Кредиторская задолженность по договорам лизинга, квалифицированная по состоянию на 31.12.2011 г. как долгосрочная, в сумме 33 378 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. 5 291 тыс. руб.), отражена в строке 1450 Бухгалтерского баланса, в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

3.11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность по строке 1520 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2011 составила 1 333 633 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ВСЕГО по строке 1520	1520	1 333 633	1 203 889	1 031 028
в том числе				
Поставщики и подрядчики	1521	827 090	645 265	707 531
из них:				
Перед поставщиками электроэнергии и мощности		812 132	623 903	651 112
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро» (в 2010г. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»)		67 417	21 107	-
ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (ВТГК)		52 317	-	42 360
ЗАО «ЦФР»		123 574	97 253	68 075
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		380 386	344 405	509 447
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»		7 314	85 283	7 361
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		13 903	74 972	8 068
Перед прочими кредиторами		14 958	21 362	56419
из них крупнейшие кредиторы				
ООО «Атлант-К»		895	2 897	1 342
ООО «ПРИНЦИПИУМ. Юридические консультанты» (в 2010, 2009 гг. ЗАО «СТРАТЕГИЯ и ТРИНФИКО. Юридические консультанты»)		2 487	10 522	21 522
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»		1 814	1 448	-
УФПС Саратовской области - Филиал ФГУП Почта России		912	-	-
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		4 029	-	-
Задолженность по оплате труда	1523	9 405	6 573	5 439
Задолженность по налогам и сборам	1524	77 954	61 047	82 546
Задолженность по страховым взносам	1525	9 864	7 598	6 763
Авансы полученные	1526	366 491	351 942	204 487
из них				
От потребителей электроэнергии		366 380	351 832	204 474
из них крупнейшие кредиторы				
Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»		15 451	25 743	13 493
ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Саратовской области» Энгельсский филиал		21 660	11 584	3 068
Приволжский филиал ФГУ «Управление Саратовмелиоводхоз»		29 812	10 814	5 401
Саратовский обводнительный канал- филиал ФГБУ «Управление»Саратовмелиоводхоз»		32 368	37 130	9 363

Наименование показателя	код	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
Прочие полученные авансы		111	110	13
Прочие кредиторы	1527	42 829	131 464	24 262
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО СК «РОСНО»		2 862	-	-
Волго-Вятский региональный филиал ЗАО «Сбербанк Лизинг»		5 290	10 179	-
ЗАО «Сбербанк Лизинг»		23 533	-	-

Величина списанной на счёт прочих доходов кредиторской задолженности в 2011 году составила 3 478 тыс. руб. (в 2010 г. 2 540 тыс. руб.; в 2009 году 1 561 тыс. руб.).

3.12. НАЛОГИ

РЕТРОСПЕКТИВНЫЕ ПОПРАВКИ 2010 Г.

(тыс. руб.)

Показатель	Номер строки	Показатели 2010 г. в отчётности за 2011 г.	Показатели 2010 г. в отчётности за 2010 г.	Внесённые изменения в связи с ретроспективными поправками
Прибыль до налогообложения	2300	203 522	224 130	(20 608)
Текущий налог на прибыль	2410	-	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2340	(74 025)	(74 025)	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 906	(215)	4 121
Прочее	2460	(433)	(433)	-
Всего налог на прибыль и иные аналогичные платежи		(70 552)	(74 673)	4 121

НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ

(тыс. руб.)

Показатель	2011г	2010г
Прибыль до налогообложения	94 742	203 522
Текущий налог на прибыль	(122 315)	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	51 880	(74 025)
Изменение отложенных налоговых активов	(719)	3 906
Прочее	(17 545)	(433)

За отчётный налоговый период сумма начисленного налога на прибыль составила 122 315 тыс. рублей. В соответствии с ПБУ 18/02 «Учёт расчетов по налогу на прибыль», сумма текущего налога на прибыль сложилась из исчисленных сумм условного расхода – 18 948 тыс. рублей, постоянных налоговых обязательств и активов в сумме 52 206 тыс. рублей, погашения отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов на сумму 51 161 тыс. рублей.

3.12.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчётном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 629 753.1 тыс. руб. (2 488 992,8 тыс. руб. – в 2010 году). НДС по приобретенным ценностям составил 2 376 399 тыс. руб. (2 304 587 тыс. руб. – в 2010 году), в том числе принятый к вычету – 2 362 754.5 тыс. руб., (2 299 247.9 тыс. руб. – в 2010 году).

3.12.2. Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определённая исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчётный год, составила 18 948,6 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 40 704,4 тыс. руб.).

В отчётном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта (текущего налога на прибыль), составила 261 030 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 147 075 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц, связанных с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, не принимаемых для целей налогообложения.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта, составила -3 595 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – 19 530 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении амортизационных начислений по основным средствам и созданным оценочным обязательствам по отпускам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учёта, составила 259 400 тыс. руб. (в 2010 году с учётом ретроспективного перерасчёта – -370 125 тыс. руб.). Налогооблагаемые

временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, сформировавшихся за счёт создания резерва по сомнительным долгам.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2011 г. составила 612 030 тыс. руб. (налогооблагаемая убыток в 2010 году по первичной декларации – 50 000 тыс. руб.).

3.12.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 491 тыс. руб. (в 2010 году – 640,1 тыс. руб.), в прочие расходы – 91,1 тыс. руб. (в 2010 году – 258,5 тыс. руб.)

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество – 1 363,5 тыс. руб., земельный налог – 41,5 тыс. руб., транспортный налог – 86 тыс. руб.

В состав прочих расходов включён транспортный налог – 91,1 тыс. руб.

3.13. Выручка от продаж

Доходы и расходы за отчётный год отражены в отчёте о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчётный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 782 001 тыс. руб. и составила 14 609 739 тыс. руб.

тыс. руб.

	Показатели	2011 год	2010 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2110 «Выручка от продаж» отчёта о прибылях и убытках	14 609 739	13 827 738	782 001	105,6
	в том числе:				
1.	электроэнергия	14 584 700	13 810 747	773 953	105,6
2.	прочие товары (работы, услуги)	25 039	16 991	8 048	147,4
	в том числе:				
	Установка и ремонт счётчиков	13 053	15 780	(2 727)	82,7
	Услуги по подключению /отключению к сети	10 069	861	9 208	
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	1 168	0	1 168	
	Услуги АСКУЭ	92	228	(136)	40,3
	Прочие	657	350	307	187,7

Увеличение величины произошло по следующим причинам:

увеличение стоимости регулирующей составляющей и средневзвешенной составляющей с оптового рынка в тарифе.

3.14. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.14.1. Себестоимость продаж

тыс. руб.

	Показатели	2011 год	2010 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж»	(5 319 615)	(7 462 404)	(2 142 789)	71,3
	в том числе:				
1.	электроэнергия	(5 307 377)	(7 444 999)	(2 137 622)	71,3
2.	прочие товары (работы, услуги)	(12 238)	(17 405)	(5 167)	70,3
	в том числе:				
	Установка и ремонт счётчиков	(10 197)	(16 228)	(6 031)	62,8
	Услуги по подключению /отключению к сети	-	(817)	817	
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	(2 041)	-	(2041)	
	Услуги АСКУЭ	-	(218)	218	
	Прочие	-	(142)	142	

В составе себестоимости отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг

3.14.2. Расшифровка «Коммерческие расходы»

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2011 г.	2010 г.
Расходы на передачу электроэнергии	(5 268 703)	(5 154 926)
Расходы на покупку мощности (в 2010 году в составе себестоимости, с 2011 года в связи с изменением статей расходов)	(2 295 310)	-
Расходы на оплату труда персоналу	(160 134)	(240 400)
Расходы на социальное страхование	(51 456)	(50 139)
Транспортные расходы	(49 745)	(79 662)
Материальные расходы	(6 958)	(21 421)
Расходы по аренде	(17 706)	(28 545)
Амортизация основных средств	(6 572)	(12 520)
Расходы по обеспечению энергоснабжения (ЗАО «ЦФР», НП АТС, ЗАО Биржа «Арена»)	(19 305)	(6 645)
Резерв по отпускам		(20 608)
Иные коммерческие расходы	(118 565)	(121 477)
ИТОГО по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчёта о прибылях и убытках	(7 994 454)	(5 736 343)

С 2011 года в состав коммерческих расходов включается величина расходов на покупку мощности на оптовом рынке. Представить аналогичный показатель прошлого года не представляется возможным т.к. требует несоизмеримых затрат на проведение этих расчётов.

В составе коммерческих учитываются следующие расходы: оплата услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии, расходы на приобретение мощности, затраты по оплате за оказание услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые ОАО «АТС», затраты по плате за оказание услуг по расчёту требований и обязательств и проведению финансовых расчётов между участниками оптового рынка, оказываемые ЗАО «ЦФР», затраты по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, и прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением и реализацией электроэнергии.

3.14.3. Расшифровка «Управленческие расходы»

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2011 г.
Расходы на оплату труда персоналу, в том числе членам Совета директоров Общества	(135 028)
Расходы на социальное страхование	(22 119)
Транспортные расходы	(19 845)
Материальные расходы	(21 929)
Расходы по аренде	(12 276)
Амортизация основных средств	(14 539)
Иные управленческие расходы	(59 796)
ИТОГО по строке 2220 «управленческие расходы» отчёта о прибылях и убытках	(285 532)

Представить аналогичные показатели прошлого года не представляется возможным т.к. требует несоизмеримых затрат на проведение этих расчётов.

В составе управленческих расходов отражаются следующие расходы: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

При списании, расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объёме всех доходов Общества, отражённых по кредиту счёта 90 «Продажи».

3.15. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	Приобретение	2011			Приобретение	2010		
		Использование				Использование		
		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
-электрическая	5 307 377	-	-	5 307 377	7 444 999	-	-	7 444 999
Итого	5 307 377	-	-	5 307 377	7 444 999	-	-	7 444 999

3.16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

тыс. руб.

Наименование	2011 год		2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от списания задолженности	3 478	(66 500)	58 389	(30 489)
Пени, штрафы и неустойки, признанные	134 046	(68 133)	12 389	(154 968)
Доходы и расходы от операций продажи ценных бумаг	790	(790)	1 182	(1 182)
Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчётном году	9 823	(13 533)	53 569	(127 931)
Резерв по сомнительным долгам (восстановление/создание)	658 976	(1 336 987)	-	(262 275)
Услуги банков для целей производства	-	(4 254)	-	(2 493)
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	-	-	-	(1 177)
Госпошлины по хозяйственным договорам	-	-	-	(10 093)
Судебные издержки	-	(11 383)	-	(19)
Резерв по прочим условным обязательствам	-	(89 069)	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	-	(3 461)	-	(2 722)
Погашение стоимости квартир работников	-	-	-	(3 860)
Расходы на благотворительность	-	(139)	-	(159)
Прочие	8 030	(122 332)	162 188	(51 582)
Итого прочие доходы/расходы	815 143	(1 689 515)	287 717	(648 950)

3.17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчётность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утверждёнными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. №29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчётного периода, причитающейся акционерам — владельцам обыкновенных акций, и прибыли на акцию. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчётный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчётного года (строка 2400 отчёта о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Уставом Общества (пункт 7.3) общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число привилегированных акций.

Исходя из указанного алгоритма размер дивидендов по привилегированным акциям составляет:

№ п/п	Наименование	2011 год	2010 год	
			до внесения ретроспективных корректировок	
1	Чистая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	[1]	6 043	149 456
2	Количество привилегированных акций Общества, шт.	[2]	1 493 316 000	1 493 316 000
3	Прибыль на одну привилегированную акцию Общества, тыс.руб.	$[3]=10\%*[1]/[2]*1000$	0,0004047	0,0100083
4	Сумма дивидендов по привилегированным акциям Общества, тыс. руб.	$[4]=[3]*[2]/1000$	604	14 946

Согласно Устава Общества, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определённом году, превышает сумму подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Таким образом, в случае принятия решения о распределении всей суммы чистой прибыли за 2011 год, сумма дивидендов по привилегированным акциям составит:

№ п/п	Наименование	2011г
1	Расчётная сумма дивидендов на одну привилегированную акцию, руб.	[1]
2	Увеличение размера дивидендов на одну привилегированную акцию до размера дивидендов на одну обыкновенную акцию, руб.	[2]
3	Итого дивидендов на одну привилегированную акцию, руб.	$[3]=[1]+[2]$
4	Количество привилегированных акций, шт.	[4]
5	Итого сумма дивидендов по привилегированным акциям, тыс. руб.	$[5]=[3]*[4]/1000$

Размер базовой прибыли, приходящейся на одну обыкновенную акцию, был рассчитан с учётом данного положения и условия полного распределения всей суммы чистой прибыли на дивиденды:

Наименование показателя		2011 год	2010 год после внесения ретроспективных корректировок	2010 год до внесения ретроспективных корректировок
Чистая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	[1]	6 043	132 970	149 456
Дивиденды по кумулятивным привилегированным акциям (в соответствии с уставом Общества 10%)	[2]	1 419	14 946	14 946
Базовая прибыль за отчётный год	[3]=[1]- [2]	4 624	118 024	134 510
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	[4]	4 865 127, 996	4 865 127, 996	4 865 127, 996
Базовая прибыль на акцию, руб.	[5]=[3]/ [4]	0,00095	0,02426	0,02765

Разводнённая прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

3.18.1. Список связанных сторон ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2011г.

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
1	Аффилированные лица в соответствии с законодательством РФ				
1.1	Члены Совета директоров (наблюдательного совета или другого коллегиального органа управления)				
1.	Кравченко Вячеслав Михайлович	X	X	13.08.2010 27.06.2011	X
2.	Азовцев Михаил Викторович	X	X	27.06.2011	X
3.	Алганов Владимир Петрович	X	X	27.06.2011	X
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	X	X	12.08.2010 27.06.2011	X
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	X	X	27.06.2011	X
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	X	X	27.06.2011	X
7.	Сойфер Максим Викторович	X	X	27.06.2011	X
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	X	X	27.06.2011	X
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	X	X	27.06.2011	X
1.2.	Члены коллегиального исполнительного органа и/или лицо, единолично осуществляющее полномочия исполнительного органа, в т. ч. Управляющая компания.				
1.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	X	X	13.04.2010	X
1.3.	Юридические и физические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества, для унитарных предприятий - учредители предприятия и лицо, в ведомственном подчинении которого находится предприятие.				
1.	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС	56,23%	X	12.08.2010 28.03.2011	
1.4	Юридическое лицо, в котором Ваша организация имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли связанной стороны- таких лиц нет				
1.5	Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество				

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
1.	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
2.	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
3.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
4.	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10

Актуальный список аффилированных лиц размещается на официальном сайте Общества по адресу www.saratovenergo.ru, в разделе «Акционерам и инвесторам».

3.18.2. Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретённых товаров, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Управляющая компания.		
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	26 568	14 445
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.		
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	13 646	-
Прочие связанные стороны		
ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго»	184 281	-
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»	94 563	-
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	18 544	-
ОАО «Третья генерирующая компания»	59 350	-
ИТОГО	396 952	14 445

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

3.18.3 Состояние расчётов со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
II. Задолженность				
Управляющая компания.				
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	-	-	1 814	1 448
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.				
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	-	-	668	-
Прочие связанные стороны				
ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго»			14 671	-
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка»			7 314	-
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»			1 388	-
ОАО «Третья генерирующая компания»			4 420	-
ИТОГО	-	-	30 275	1 448

Полная информация об объемах товаров, оказанных услуг, расчётах и задолженности со связанными сторонами раскрывает в составе консолидированной отчётности группы компаний ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

3.18.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров Общества и единоличного органа ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Списки членов Совета Директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2011 г. Общество начислило членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 1 602 тыс. руб. (в 2010 г. 1609 тыс. руб.; 2009 г. – 1 413 тыс. руб.);

б) В 2011 г. Общество выплатило дивиденды по привилегированным акциям типа А Общества по итогам 2010 г. в общей сумме 14 946 тыс.руб. согласно Решения годового общего Собрания акционеров, проходившего 29 июня 2011 г.;

в) Общество в течение 2011 г. не предоставляло займы членам Совета директоров.

3.19. События после отчётной даты

Ведение бухгалтерского учёта событий после отчётной даты и раскрытие информации о них в отчётности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «События после отчётной даты» ПБУ 7/98, утверждённым приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

3.19.1. Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2012 года.

3.20. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

3.20.1 «Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам»

На 1 квартал 2012 года Общество создало резерв в сумме 41 344 тыс. руб.

3.20.2. «Оценочное обязательство по премированию топ – менеджеров»

Общество создало резерв в сумме 4 077 тыс. руб.

3.20.3. Оценочные обязательства по искам, предъявленным к Обществу.

Всего создано оценочных обязательств под судебные разбирательства на сумму 88 448 тыс. руб.

3.20.3.1. По иску ОАО «Энергокомплекс» о взыскании с ОАО «Саратовэнерго» неосновательного обогащения в сумме 28 565 тыс. руб., возникшего, по мнению истца, в результате того, что ОАО «Саратовэнерго» необоснованно взымало с истца плату за услуги по передаче электрической энергии. Также ОАО «Энергокомплекс» заявлены требования о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами на сумму неосновательного обогащения в сумме 3 507 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

3.20.3.2. По иску ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» о взыскании с ОАО «Саратовэнерго» неосновательного обогащения в сумме 10 714 345,36 рублей, возникшего, по мнению истца, в результате того, что ОАО «Саратовэнерго» необоснованно взымало с истца плату за услуги по передаче электрической энергии в отношении объема электроэнергии, получаемого непосредственно с шин распределительных устройств ОАО «Волжская ТГК». Также ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» заявлены требования о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами на сумму неосновательного обогащения в сумме 2 851 тыс. руб.

Решением суда первой инстанции от 29.06.2010 года исковые требования были удовлетворены частично. С ОАО «Саратовэнерго» в пользу ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» взыскана сумма неосновательного обогащения в размере 6 716 тыс. руб. В остальной части исковые требования оставлены без удовлетворения.

Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 01.11.2010 решение Арбитражного суда Саратовской области от 29.06.2010 оставлено без изменения.

Постановлением Федерального арбитражного суда Поволжского округа от 10.02.2011 решение Арбитражного суда Саратовской области от 29.06.2010 и постановление Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 01.11.2010 отменены. Дело передано на новое рассмотрение в Арбитражный суд Саратовской области.

При новом рассмотрении дела в суде первой инстанции истец уточнил исковые требования, просил взыскать с ОАО «Саратовэнерго» в пользу ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» сумму неосновательного обогащения в размере 10 715 тыс. руб.

Решением суда первой инстанции от 09.08.2011, оставленным без изменения постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.10.2011, исковые требования ЗАО «Балаковский завод запасных деталей» удовлетворены в полном объеме.

Указанные судебные акты обжалованы ОАО «Саратовэнерго» в Федеральный арбитражный суд Поволжского округа.

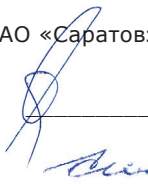
Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

3.20.3.3. Судебные споры, истцом и ответчиком в которых выступают ОАО «МРСК Волги» и ОАО «Саратовэнерго» соответственно, возникают из договора оказания услуг по передаче электрической энергии. Истец обращается в суд с требованием о взыскании стоимости услуг, которые, по его мнению, были оказаны в полном объеме в каждом расчётном периоде, но не оплачены ОАО «Саратовэнерго». Вместе с тем, ОАО «Саратовэнерго» оспаривает необходимость полностью оплачивать заявленный истцом объем услуг как не оказанный в связи с ежемесячно возникающими разногласиями по определению их итоговой величины. Таким образом, ОАО «Саратовэнерго» полагает, что у него отсутствует обязанность по оплате услуг по передаче электрической энергии в отношении того объема электроэнергии, который не был урегулирован сторонами.

Сумма по искам 45 661 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

Руководитель ОАО «Саратовэнерго»



А.А. Щербаков

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»



Н.В. Симаганова

Дата

29 февраля 2012 года

