

«УТВЕРЖДЕН»  
решением Совета директоров  
ОАО «Томская энергосбытовая компания»  
10.05. 2011 года, протокол № 82

«УТВЕРЖДЕН»  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО «Томская энергосбытовая компания»  
18.06. 2011 года, протокол № 12

# Годовой отчет Открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания»

## за 2010 год

Генеральный директор

ОАО «Томская энергосбытовая компания» \_\_\_\_\_ /А.А. Буздакин/

«20» апреля 2011г.

Главный бухгалтер

ОАО «Томская энергосбытовая компания» \_\_\_\_\_ /И.Е. Храпова/

«20» апреля 2011г.



## **Содержание**

Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора

Раздел 1. Общие сведения

- 1.1 Общая информация о компании
- 1.2 Факторы риска

Раздел 2. Деятельность компании на рынках электроэнергии и мощности

Раздел 3. Управление компанией

- 3.1 Структура и состав органов управления и контроля
  - Общее собрание акционеров
  - Совет директоров
  - Единоличный исполнительный орган
- 3.2 Вознаграждение органов управления

Раздел 4. Уставный капитал

Приложения:

- 1. Заключение Ревизионной комиссии
- 2. Сделки Компании
- 3. Справка об энергетических ресурсах, использованных Компанией в 2010 году
- 4. Справочная информация

## ***Уважаемые акционеры!***

Социальная ответственность ОАО «Томская энергосбытовая компания» как гарантирующего поставщика определила стратегию развития Общества - стать в полном смысле клиентоориентированной организацией.

В 2010 году на пути реализации клиентоориентированного подхода, а также в целях исполнения Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» сочетались в развитии такие направления энергосбережения как энергоаудит и энергосервис, установка приборов учета и организация систем автоматизированного контроля и учета энергоресурсов, установка энергосберегающего оборудования, современные информационные технологии обработки и передачи данных.

Право осуществления работ в области энергетических обследований Общество получило, вступив в «Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности Сибири». Также Общество получило право разрабатывать проектно-сметную документацию, выполнять монтажные работы, вступив в две саморегулируемые организации.

Кроме того, в компании организован специализированный Департамент по энергосбережению, который занимается энергетическими обследованиями и подготовкой энергетических паспортов, обеспечивает весь комплекс мероприятий по повышению энергоэффективности объектов заказчиков.

Активно занимаясь вопросами энергоэффективности и энергосбережения в сфере потребления Общество проводило комплексные энергетические обследования для объектов г. Томска и Томской области, подготавливало для предприятий и организаций энергетические паспорта и программы энергосбережения. Так, в минувшем году была разработана специальная программа «Главный энергетик», обеспечивающая бесперебойное снабжение производства энергоресурсами, их контроль и рациональное использование.

ОАО «Томская энергосбытовая компания» максимально использует потенциал современных компьютерных технологий, автоматизируя бизнес-процессы, обоюдно снижая затраты компании и клиента. Именно в 2010 году Обществу удалось выйти на новый уровень реализации автоматизированных систем контроля и учета энергетических ресурсов, презентовав первый в Томске «Умный дом». Наряду с использованием современных информационных технологий в области учета и контроля, компания занималась обслуживанием внутридомовых сетей электроснабжения жилищного фонда города Колпашево и села Зырянское, обеспечивая потребителей надежным и качественным электроснабжением.

Для приема клиентов на сегодняшний день по Томской области действует 22 офиса обслуживания клиентов, в Томске – 8; открыта мобильная касса.

В 2010 году ОАО «Томская энергосбытовая компания» получило общественное признание своих достижений в области энергосбережения: стало победителем конкурса «Лучший энергосбыт РФ-2010» в номинации «Энергосбыт - энергосбережение», было удостоено золотой медали международного конкурса «Качество товаров и услуг «Евразия -2010», выиграло всероссийский конкурс «1000 лучших предприятий жилищно-коммунального комплекса России» в номинации «За энергосбережение и энергоэффективность».

Совету директоров ОАО «Томская энергосбытовая компания» удалось удержать заложенные ранее основы современного корпоративного развития. Постоянное повышение качества бизнес-планирования и бюджетирования финансово-экономической деятельности, уровня корпоративного управления значительно повлияло на эффективность работы.

В 2010 году было проведено 16 заседаний Совета директоров Общества, на которых принимались важнейшие решения по вопросам управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества и иным вопросам в рамках компетенции Совета директоров. Так же Советом директоров утверждены стандарты бизнес-планирования Общества, стандарты разработки и установления ключевых показателей эффективности Общества, программа страховой защиты Общества, комплексная программа закупок.

В течение года ОАО «Томская энергосбытовая компания» продолжало выполнять обязательства по расчетам с контрагентами, в том числе по оплате электроэнергии на оптовом рынке, по оплате услуг сетевых и инфраструктурных организаций. На расчетах в ОАО «Томская энергосбытовая компания» находилось более 385 тыс. абонентов, из них 7 260 - юридические лица. На оптовом рынке энергии/мощности было приобретено свыше 6 млрд. кВт часов.

В планах Общества как клиентоориентированной организации на 2011 год реализация следующих мероприятий:

- увеличение объемов по разработке и внедрению мероприятий энергосбережения на любых объектах города и области не только в части электроэнергии, но и по тепловым ресурсам и воде;
- расширение клиентской базы по проведению энергоаудита;

- полное сопровождение бюджетных объектов, а так же объектов малого и среднего бизнеса по содержанию электрических сетей;
- внедрение энергосервисных договоров;
- открытие новых офисов обслуживания клиентов.

Подводя итоги работы, стоит отметить, что в целом прошедший 2010 год стал весьма результативным и выявил новые горизонты развития компании.

Председатель Совета директоров

ОАО «Томская энергосбытовая компания» \_\_\_\_\_/М.С. Буквин/

Генеральный директор

ОАО «Томская энергосбытовая компания» \_\_\_\_\_/А.А. Буздалкин/

### 1.1. Общая информация о компании

Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» создано в результате реорганизации ОАО «Томскэнерго» в форме выделения и зарегистрировано в качестве юридического лица 31 марта 2005 года.

ОАО «Томская энергосбытовая компания» (далее – Общество) - крупнейшая энергосбытовая компания Томской области, осуществляющая деятельность в качестве гарантирующего поставщика, границы зоны деятельности которой определены по административным границам Томской области.

Дата образования области – 13 августа 1944 года. Центр – г. Томск, основан в 1604 году. Расстояние от Москвы до Томска 3500 км. Регион входит в Сибирский федеральный округ.

Географическое положение. Томская область расположена в географическом центре Сибири. Граничит: на юге – с Кемеровской, Новосибирской областями, на юго-западе – с Омской областью, на западе, северо-западе и севере – с Ханты-Мансийским автономным округом, на северо-востоке и востоке – с Красноярским краем.

Природные условия. Томская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины. Большая часть территории – заболоченная низина вдоль среднего течения реки Оби и ее притоков. Климат континентальный; средняя температура января от -19 до -21 градуса, июля +17...+18 градусов; количество осадков – 400-650 мм в год. Большую часть территории занимает тайга. Среднегодовая температура воздуха отрицательная: от -0,5 °С в г. Томске до -3,5 °С на северо-востоке области.

Население. Население региона составляет 1043,8 тыс. человек (оценка на 1 января 2010 года) в т. ч.: 723,4 тыс. человек – городское, 320,4 тыс. человек – сельское. Национальная структура населения (по переписи на 9 октября 2002 года), процентов: русские – 90,8, татары – 1,9, селькупы – 0,2, ханты – 0,1, чулымцы – 0,05, эвенки – 0,01, другие национальности – 7,0.

Доля рынка в регионе. По итогам 2010 года доля розничного рынка электрической энергии, приходящаяся на ОАО «Томская энергосбытовая компания», составляет 85,78%.

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 населению).

Дополнительными видами деятельности Общества является:

- оказание энергосервисных услуг;
- реализация приборов учета и энергосберегающего оборудования;
- услуги, оказываемые Центром обслуживания клиентов ОАО «Томская энергосбытовая компания».

Основными структурными подразделениями по поиску клиентов и выполнению работ являются Центр обслуживания клиентов и Департамент по энергосбережению, которые оказывают следующие услуги организациям и частным лицам:

- Консультации по вопросам снабжения электро- и теплотехникой.
- Полный комплекс услуг по подготовке документов для заключения договоров электро- и теплоснабжения:
  - агентские услуги по получению технических условий и заключение договора на присоединение к электро- и теплосетям;
  - проекты электро- и теплоснабжения;
  - поиск подрядчиков на выполнение технических условий;
  - проведение монтажных работ;
  - электрические измерения и испытания;
  - подготовка документов для заключения договоров;
  - заключение договоров на электро- и теплоснабжение.
- Продажа приборов учета электрической энергии, воды и тепла.
- Внедрение энергоснабжающих технологий.
- Полный комплекс услуг по установке узлов учета электрической энергии, тепловой энергии, горячей и холодной воды, включая проектирование, монтаж, наладку и ввод в эксплуатацию.

- Техническое обслуживание приборов узла учета электрической энергии:
  - периодический осмотр приборов учета;
  - устранение возникших неисправностей по заявке Заказчика;
  - контроль за сроками межповерочных интервалов;
  - замена прибора учета, в случае выхода прибора учета из строя по причине брака завода-изготовителя;
  - замена прибора учета по истечению межповерочного интервала, при истечении межповерочного интервала в период действия настоящего договора.
- Проектирование систем электроснабжения и теплоснабжения.
- Комплексное обслуживание коммерческих узлов учета тепловой энергии:
  - техническое обслуживание приборов узла учета тепловой энергии;
  - проведение периодической аттестации (поверки) приборов учета тепловой энергии в ЦСМ (центре стандартизации и метрологии);
  - ежедневное дистанционное снятие показаний узла учета тепловой энергии;
  - анализ показаний узла учета тепловой энергии на предмет соответствия требованиям правил учета тепловой энергии и теплоносителя;
  - подготовка отчетных ведомостей и передача их в энергоснабжающую организацию в соответствии с условиями договора теплоснабжения.
- Обслуживание внутридомовых сетей многоквартирных жилых домов:
  - обслуживание заземляющего устройства: визуальный осмотр, наличие либо установка заземляющего устройства (металлические, медные);
  - обслуживание вводно-распределительных устройств (ВРУ);
  - обслуживание межэтажных щитов;
  - обслуживание внутридомовых сетей;
  - выезд и устранение причин создания аварийных ситуаций во внутридомовых электросетях.
- Программа «Главный энергетик»:
  - бесперебойное обеспечение производства (объекта) энергоресурсами (электрической, тепловой энергией, водой и т.д.);
  - постоянный контроль и рациональное использование потребляемых объектом энергоресурсов;
  - повсеместное соблюдение норм расходов и режимов потребления всех видов энергоресурсов;
  - оперативное предоставление данных о потребляемых энергоресурсах;
  - своевременная разработка мероприятий по снижению норм расходов энергоресурсов;
  - качественное планирование работ объектов (хозяйств), потребляющих энергоресурсы.
- Автоматизированные средства и системы управления и учета энергоресурсов (АСКУЭ).
- Продажа электротехнических товаров (энергосберегающие лампы, коммутационные аппараты, автоматика и др.).
- Работы по землеустройству для физических лиц г. Томска и Томского района.
- Расчет тарифов электроэнергии:
  - расчет потерь в электрических сетях потребителя;
  - расчет индивидуального тарифа.

Основными задачами Департамента по энергосбережению являются:

- Проведение энергетического обследования: зданий, строений, сооружений, жилищного фонда, а также организаций, подлежащих обязательному энергетическому обследованию, в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ.
- Составление энергетического паспорта по результатам энергетического обследования.
- Оказание комплексных услуг по энергосбережению.
- Техническое обслуживание электрических, тепловых и водопроводных сетей, принадлежащих заказчику.
- Организация аварийно-диспетчерской службы, в отношении эксплуатации электрических сетей.
- Организация аварийно-восстановительных работ.
- Осуществление контроля по техническому содержанию электрических, тепловых и водопроводных сетей в многоквартирных жилых домах (МКД), административных зданиях.
- Установка и обслуживание приборов учета электроэнергии.

Кроме того, ОАО «Томская энергосбытовая компания» в г.Колпашево, с.Зырянское занималось внутридомовым обслуживанием электрических сетей, для обеспечения качественного и эффективного использования энергоресурсов.

Всего за 2010 год Центром обслуживания клиентов и Департаментом по энергосбережению было выполнено следующее:

- заключены договоры на обслуживание внутридомовых сетей в г. Колпашево (48 домов) и с. Зырянское (30 домов);
- оказаны услуги по подготовке документов для заключения договоров электроснабжения более чем 130 клиентам;
- выполнены работы по монтажу приборов учета электроэнергии (40 приборов учета для юридических лиц и 5000 приборов учета для физических лиц);
- выполнены работы по монтажу и регистрации более 100 приборов учета воды;
- выполнены работы по проектированию, поставке, монтажу и наладке коммерческих узлов учета тепловой энергии по 3 объектам;
- заключены договоры на комплексное обслуживание коммерческих узлов учета тепловой энергии по 13 объектам;
- оказаны услуги по энергоаудиту (энергетическое обследование и составление энергетического паспорта объекта), выполнены работы по энергоаудиту и составлению энергетических паспортов для 40 жилых домов в г. Колпашево и 10 бюджетным организациям Томска и Томской области;
- внедрена система «Умный дом» в городе Томске (80-квартирный жилой дом).

В настоящее время функционируют восемь отделений Центра обслуживания клиентов в г. Томске и двадцать два отделения по Томской области (г. Колпашево, г. Стрежевой, г. Асино и др.).

В перспективе развития Общества планируется реализация следующих мероприятий:

- увеличение объемов обслуживаемых внутридомовых сетей;
- возможность принятия на обслуживание сетей 0,4 кВ у бюджетных организаций;
- разработка и внедрение мероприятий энергосбережения на любых объектах города и области не только в части электроэнергии, но и по тепловым ресурсам и воде;
- расширение клиентской базы по проведению энергоаудита;
- полное сопровождение бюджетных объектов, а также объектов малого и среднего бизнеса по содержанию электрических сетей – программа «Главный энергетик»;
- внедрение энергосервисных договоров.

Также Обществом планируется развитие агентских услуг страхования, мобильной связи и других.

На 2011 год Обществом запланировано:

- открытие пяти новых офисов обслуживания клиентов в «спальных» районах г. Томска;
- размещение пяти мобильных касс в крупных торговых центрах г. Томска, работающих в Единой расчетной системе (ЕРС), в которых предполагается осуществлять сбор платежей за электроэнергию и иные услуги, предоставляемые провайдерами (комплатежи, ЖКУ, услуги связи), что позволит компании получать агентское вознаграждение за сборы и обеспечить клиентам удобство платежа в одном месте в пределах шаговой доступности;
- размещение десяти терминалов самообслуживания, работающих в ЕРС, в наиболее оживленных торговых и общественных зданиях города Томска, в которых предполагается осуществлять сбор платежей за электроэнергию и иные услуги, предоставляемые провайдерами;
- организация приема платежей с использованием сети Интернет (с сайта Общества и сайтов банков партнеров Общества с использованием пластиковых карт, а также электронных денег).

#### **Перечень основных нормативных актов, регулирующих деятельность Общества**

1. Федеральный закон от 26.12.1995 г. N 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
2. Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Федеральный закон от 26.03.2003 г. N 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».
4. Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
5. Жилищный кодекс Российской Федерации.
6. Гражданский кодекс Российской Федерации.
7. Закон РСФСР от 22.03.1991 г. N 948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках».
8. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 530 «Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

9. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

10. Постановление Правительства РФ от 23 мая 2006 года № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам».

11. Постановление Правительства РФ от 11.07.2001 г. N 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

12. Постановление Правительства РФ «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» от 24 октября 2003 года № 643.

13. Постановление Правительства РФ от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

## **1.2. Факторы риска**

### **Отраслевые риски**

В соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики Общество является гарантирующим поставщиком электрической энергии. В связи с наличием указанного статуса Общество осуществляет поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на розничном рынке на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения. Зонай деятельности Общества является административные границы Томской области.

Основными отраслевыми рисками, которые могут негативно повлиять на результаты деятельности Общества, являются:

- уменьшение клиентской базы в связи с выходом обслуживаемых в настоящее время Обществом потребителей на оптовый рынок самостоятельно или через конкурирующую энергосбытовую компанию;
- лишение Общества статуса гарантирующего поставщика в случае превышения максимально допустимых объемов задолженности перед поставщиками электрической энергии и мощности, сетевыми и инфраструктурными организациями, неоднократного нарушения Обществом правил и регламентов оптового рынка, лишения статуса субъекта оптового рынка.

Для недопущения реализации перечисленных выше основных рисков Обществом предпринимаются следующие действия:

- индивидуальная работа с потребителями, рассматривающими возможность ухода на оптовый рынок электрической энергии (мощности): выявление причин возможного ухода, выработка предложений и реализация мероприятий, направленных на удержание потребителей на обслуживании у Общества;
- мониторинг действий энергосбытовых компаний-конкурентов в зоне деятельности Общества как гарантирующего поставщика;
- расширение спектра услуг и сервисов: внедрение автоматизированных систем организации расчетов с потребителями, оказание дополнительных услуг потребителям электроэнергии, состоящих в оказании помощи в заключении договора, в том числе получение разрешения на технологическое присоединение к электрическим сетям, выдачу технических условий и т.п.;
- совершенствование процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью в целях поддержания показателей ликвидности и финансовой независимости, а также оборачиваемости задолженности на уровне, обеспечивающем выполнение контрольных показателей финансового состояния, установленных в отношении гарантирующих поставщиков действующим законодательством;
- четкое выполнение правил и регламентов оптового и розничных рынков.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности:

Основными расходами Общества являются покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке, а также услуг по передаче электрической энергии, оказываемых сетевыми организациями. За исключением электрической энергии и мощности, приобретаемых по регулируемым тарифам в целях обеспечения поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, остальной объем приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности оплачивается Обществом по



нерегулируемым рыночным ценам. На услуги по передаче электрической энергии действуют установленные полномочными государственными органами регулируемые тарифы. Цена продажи электрической энергии на розничном рынке потребителям Общества формируется в соответствии с действующей нормативной базой не выше предельных уровней цен, рассчитываемых Обществом по установленному алгоритму. В этой связи изменение цен на товары и услуги, приобретаемые Обществом для осуществления своей основной деятельности (продажи электрической энергии на розничном рынке), не оказывает существенного влияния на финансовые результаты деятельности Общества: изменение цен на приобретаемые товары и услуги приводит к соответствующему изменению цены электрической энергии, отпускаемой Обществом. Более значимым фактором, влияющим на финансовые результаты деятельности Общества, является изменение нормативной правовой базы, регламентирующей порядок учета цен на приобретаемые Обществом товары и услуги в цене электрической энергии для конечных потребителей.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, минимальны, поскольку Общество осуществляет закупку оборудования и других материально-технических ресурсов лишь для обеспечения собственных хозяйственных нужд. Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями: создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, повышение эффективности системы обеспечения материально-техническими ресурсами за счет проведения регламентированных закупочных процедур, проведение взвешенной финансовой политики.

Риски, связанные с изменением цен на продукцию Общества:

Изменение цен на электрическую энергию, реализуемую Обществом розничным потребителям, может происходить только в связи с изменением цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке или услуг сетевых и инфраструктурных организаций, поскольку алгоритм расчета цен на продукцию Общества является, по сути, регулируемым. Вместе с тем, рост цен на приобретаемые Обществом электрическую энергию и мощность, а также увеличение стоимости услуг и сбытовой надбавки Общества, также учитываемых при определении цены на электрическую энергию для розничных потребителей, могут способствовать усилению конкуренции с энергосбытовыми компаниями-конкурентами (за сбытовую надбавку) и стимулировать потребителей рассматривать иные возможности сокращения расходов на электроэнергию (энергосбережение, развитие собственной генерации). Предполагаемые действия Общества в случае усиления конкуренции: использование структурированной маркетинговой политики, основанной на детальном анализе спроса, интересов и возможностей потребителей энергоресурсов; внедрение новых технологий для улучшения обслуживания своих клиентов и сохранения конкурентных преимуществ перед другими энергосбытовыми компаниями.

## **Страновые и региональные риски**

### **Страновые риски**

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации в Томской области. Экономика России тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. В условиях мирового финансового кризиса для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт, существует угроза падения производства в ориентированных на экспорт отраслях промышленности в случае падения мировых цен на продукцию указанных отраслей (нефть, газ, металлы). Вследствие резкого снижения цен на энергоносители (нефть, газ), возможен спад промышленного производства во многих субъектах Российской Федерации, что может незамедлительно привести к снижению потребления электроэнергии. В том числе, нельзя исключить обострения общественных противоречий, роста безработицы, усиления инфляции.

### **Региональные риски**

Описание региона, в котором расположена зона деятельности Общества как гарантирующего поставщика представлено в разделе 1.1. «Общая информация о компании» настоящего Годового отчета.

Муниципальное устройство и крупнейшие города. В регионе по данным на 1 января 2009 года насчитывается 140 муниципальных образований, в т. ч.: муниципальных районов – 16, городских округов – 4, городских поселений – 3, сельских поселений – 117. Наиболее крупные города (тыс. человек – оценка на 1 января 2009 года): Томск – 496,5, Северск – 107,1, Стрежевой – 44,4, Асино – 27,3, Колпашево – 25,5, Кедровый – 2,7.

Экономические преимущества и недостатки. Томская область имеет на своей территории перспективные запасы нефти, газа, торфа, древесины, а также располагает сельскохозяйственными угодьями, достаточными для обеспечения населения продовольствием. Из недостатков следует выделить дефицит электроэнергии, а также неразвитость внутрирегиональной транспортной инфраструктуры.

Основные социально-экономические показатели. Удельный вес региона в общероссийских экономических показателях составляет: по ВРП – 0,8% (за 2008 год). За 2009 год по объему промышленного производства – 0,8%, по объему продукции сельского хозяйства – 0,7%, по объему розничного товарооборота – 0,5%, по объему инвестиций в основной капитал – 0,9%. Уровень безработицы по методологии МОТ за 2009 год равен 8,7%.

Основные отрасли промышленности: машиностроение и металлообработка, нефтедобывающая, химическая, лесная, деревообрабатывающая, пищевая промышленность.

Сельское хозяйство. Сельскохозяйственные угодья в хозяйствах всех категорий, по данным Всероссийской сельскохозяйственной переписи на 1 июля 2006 года, составили 754 тыс. га, или 2,4 % всех земель области, пашня – 448 тыс. га, или 1,4 %. В сельском хозяйстве развиты мясомолочное животноводство, звероводство, растениеводство (картофельводство, овощеводство, выращивание зерновых культур).

Доля региона в производстве отдельных видов продукции в РФ. На долю области приходится 14,3% общероссийского выпуска электродвигателей переменного тока, 9,0% - синтетических смол и пластических масс.

Инвестиционная привлекательность. Инвестиционный рейтинг региона – 3В1, что означает пониженный потенциал - умеренный риск. Среди субъектов РФ по инвестиционному риску регион занимает 44-е место, по инвестиционному потенциалу – 39-е место. Наименьший инвестиционный риск – законодательный, наибольший – финансовый. Наибольший потенциал – инновационный.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в регионе, в котором Общество осуществляет основную деятельность: возможность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, проведения крупномасштабных забастовок в регионе оценивается как маловероятная.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в котором Общество осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Осуществление деятельности Общества осложняется удаленностью и труднодоступностью некоторых Северных районов Томской области, возможным сезонным прекращением транспортного сообщения (весенние паводки, наводнения).

В целях минимизации рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами (военные конфликты, забастовки, стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения), Общество учитывает при ведении договорной деятельности возможность наступления таких обстоятельств.

При этом Общество исходит из того, что в соответствии со ст. 401 Гражданского кодекса РФ лицо, не исполнившее обязательство вследствие непреодолимой силы, к обстоятельствам которой относятся указанные выше события, не несет ответственности перед контрагентом. Это положение приводится также в текстах договоров, заключаемых Обществом с его контрагентами.

В случае возникновения одного или нескольких вышеперечисленных рисков Общество предпримет все возможные меры по нивелированию сложившихся негативных последствий. Определение в настоящее время конкретных действий и обязательств Общества при наступлении какого-либо из перечисленных в настоящем разделе событий, относящихся к обстоятельствам непреодолимой силы, не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации в будущем. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Общество не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, приведут к существенному изменению ситуации, поскольку абсолютное большинство приведенных рисков находится вне какого-либо контроля.

### **Финансовые риски**

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Общества либо в связи с хеджированием, осуществляемым Обществом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

- Для покрытия кассовых разрывов, возникающих в связи с расхождениями в сроках платежей потребителей за поставленную Обществом электрическую энергию и платежей поставщикам за приобретаемые Обществом товары и услуги, Общество осуществляет привлечение заемных средств. В связи с этим, Общество подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Существенное влияние на процентную ставку по кредитам и кредитным линиям для юридических лиц оказывает рынок межбанковского кредитования. В условиях сложившейся ситуации на финансовых рынках России возможны увеличения процентных ставок. Следовательно, сохраняется риск изменения процентных ставок по процентным обязательствам Общества.

Подверженность финансового состояния Общества (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

- Общество реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации с определением цен в валюте Российской Федерации. Цены на приобретаемые Обществом на оптовом рынке электрическую энергию и мощность, а также услуги сетевых и инфраструктурных организаций также определяются в валюте Российской Федерации вне зависимости от курсов других валют. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Влияние инфляции: отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- риск снижения объема продаж электрической энергии (падение электропотребления из-за спада промышленного производства)
- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Предполагаемые действия Общества по уменьшению рисков, вызванных инфляцией:

- сокращение внутренних издержек;
- проведение работы с потребителями электрической энергии с целью недопущения наращивания дебиторской задолженности более 1 периода неплатежа.

### **Риски, связанные с деятельностью Общества**

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

- Основной вид деятельности Общества – продажа электрической энергии на розничном рынке – не подлежит лицензированию.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества:

В структуре потребителей Общества указанную долю занимает ООО «РН-Энерго». Попыток выйти на оптовый рынок в течение 2010 года потребитель не предпринимал.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества. К этой группе рисков относятся:

- существенное изменение в сторону увеличения или уменьшения уровня цен на рынке энергоресурсов;
- обострение социальной напряженности, обусловленное возможным резким ростом тарифов для населения;
- риск, связанный с возможностью выхода крупных промышленных потребителей электрической энергии на оптовый рынок;
- появление на розничном рынке электрической энергии конкурирующих энергосбытовых компаний;
- рост дебиторской задолженности, связанный с большим объемом электроэнергии, продаваемой по нерегулируемой цене.

### **Правовые риски**

*Изменение законодательства в области электроэнергетики:*

Деятельность Общества регулируется Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года № 643, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года № 530 и другими нормативными актами.

В 2010 году были приняты и дополнены ряд нормативных правовых актов, направленных на совершенствование законодательства в области электроэнергетики.

Постановлениями Правительства Российской Федерации были определены Правила функционирования долгосрочного рынка мощности и утверждены его ценовые показатели. Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии

(мощности) переходного периода» с 1 января 2011 года электрическая энергия для предприятий и организаций (за исключением объемов электрической энергии для поставки населению) полностью поставляется по свободным ценам. Таким образом, завершен очередной этап либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности.

Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2010 года № 1242 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии» внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии.

Данным документом правительство утвердило изменения в ряд своих актов, целью которых является формирование нормативной базы для обеспечения функционирования розничных рынков электрической энергии после окончания действия переходного периода реформирования электроэнергетики.

В частности, изменения внесены в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии и Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики. Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2010 года № 1242 применяется к правоотношениям, возникшим с 1 января 2011 года.

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» признан утратившим силу с 1 января 2011 года Федеральный закон от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».

Несмотря на специфику правового регулирования и комплексный характер энергетического законодательства существуют множество пробелов, недостатков, противоречий в уже принятых в 2010 году нормативных актах, что может негативно отразиться на деятельности Общества.

Данный риск рассматривается как высокий.

*Изменение налогового законодательства:*

Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемым Обществом в ходе своей хозяйственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся на предприятии на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств, что неблагоприятным образом скажется на деятельности Общества.

Согласно Федеральному закону от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» тарифы страховых взносов с 1 января 2011 года были увеличены с 26 до 34% от фонда оплаты труда, что привело к общему увеличению налоговой нагрузки для сбытовых предприятий.

Общая тенденция увеличения нагрузки на организации и предпринимателей является устойчивым трендом начиная с 2010 года, в связи с чем данный риск рассматривается как средний.

*Риск, связанный с текущими судебными спорами:*

Судебные процессы с сетевыми компаниями (по искам, предъявленным сетевыми компаниями к Обществу о взыскании услуг по передаче электрической энергии и искам, предъявленным Обществом к сетевым компаниям о взыскании задолженности по потерям в электрических сетях) существенно влияют на финансовые результаты деятельности Общества. В настоящее время на уровне вышестоящих судов сложилась отрицательная для Общества судебная практика по проблемным отношениям с сетевыми компаниями. Принятие новых нормативных актов, конкретизирующих правоотношения субъектов электроэнергетики, коренным образом может изменить сложившуюся ранее судебную практику. Однако в связи с тем, что принятие новых нормативных актов может затянуться на неопределенное время, данный риск Обществом рассматривается как высокий.

*Риск, связанный с текущими судебными спорами:*

Судебные процессы с сетевыми компаниями (по искам, предъявленным сетевыми компаниями к Обществу о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии, и искам, предъявленным Обществом к сетевым компаниям о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой для компенсации потерь, возникающих в электрических сетях) существенно влияют на финансовые результаты деятельности Общества. В настоящее время на уровне вышестоящих судов сложилась отрицательная для Общества судебная практика по

проблемным отношениям с сетевыми компаниями. Принятие новых нормативных актов, конкретизирующих правоотношения субъектов электроэнергетики, коренным образом может изменить сложившуюся ранее судебную практику. Однако в связи с тем, что принятие новых нормативных актов может затянуться на неопределенное время, данный риск Обществом рассматривается как высокий

*Правоприменительный риск:*

Пробелы правового регулирования федеральных законов или положения федеральных законов, допускающие разное толкование одних и тех же вопросов, зачастую не позволяют надлежащим образом урегулировать существующие проблемы правоприменительной практики.

Новое законодательство, хотя и восполнило многочисленные пробелы, на практике создало ряд спорных ситуаций. Суды порой занимают двоякую позицию по аналогичным судебным спорам.

Все существующие в настоящее время проблемы являются следствием переходного периода реформирования электроэнергетики и с завершением формирования нормативно-правовой базы, опубликованием официальных разъяснений, судебных решений все они будут решены. Данный риск рассматривается как незначительный.

Деятельность Общества не подвержена правовым рискам, связанным с изменением валютного регулирования, изменением правил таможенного контроля и пошлин, так как компания не является экспортером, не зависит от импорта.

## Раздел 2. Деятельность компании на рынках электроэнергии и мощности\*

Общество осуществляет деятельность на следующих рынках:

1. Оптовый рынок электрической энергии и мощности (ОРЭМ) – рынок, на котором осуществляется купля-продажа электрической энергии и мощности компаниями, имеющими статус «субъекта оптового рынка». Требования к участникам рынка – соответствие системы коммерческого учета технологическим параметрам, предъявляемым к системам на ОРЭМ, а также исполнение всех процедур по организации взаимодействия с инфраструктурными организациями рынка (ФСК ЕЭС, СО ЕЭС, КО, и пр., а также органами исполнительной власти регионов в области государственного регулирования тарифов), которые отражены в соответствующих регламентах, являющихся приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.
2. Розничный рынок электрической энергии (РРЭ) – рынок, на котором осуществляется купля-продажа электрической энергии (мощности). РРЭ ограничен границами соответствующего субъекта Российской Федерации и деятельность на этом рынке регулируется органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Требования к участникам РРЭ – наличие договора с потребителем и урегулирование взаимоотношений с электросетевыми организациями региона по оказанию услуг по передаче (транспорту) электрической энергии, а кроме того, заниматься энергоснабжением населения и приравненных к ним категорий потребителей имеет право только поставщик, имеющий статус гарантирующего поставщика, присваиваемый органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, соответствующего региона.
3. Рынок энергосервисных услуг – новый, но активно развивающийся рынок услуг по проведению энергетических обследований (энергоаудита) объектов энергопотребления (в т.ч. зданий и сооружений) и реализации целого комплекса технологических мероприятий по модернизации и замене оборудования, на основании проведенного обследования, с выдачей паспорта энергообъекта, в соответствии с требованиями ФЗ №261 от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
4. Рынок реализации приборов учета и энергосберегающего оборудования – специфичный рынок квалифицированных участников, определяющий взаимоотношения участников этого рынка по реализации (а также, монтажу и наладке) приборов учета потребленных энергетических ресурсов (электроэнергия, тепло, газ, вода), и энергопотребляющего оборудования с соответствующими характеристиками, среди «целевой аудитории».

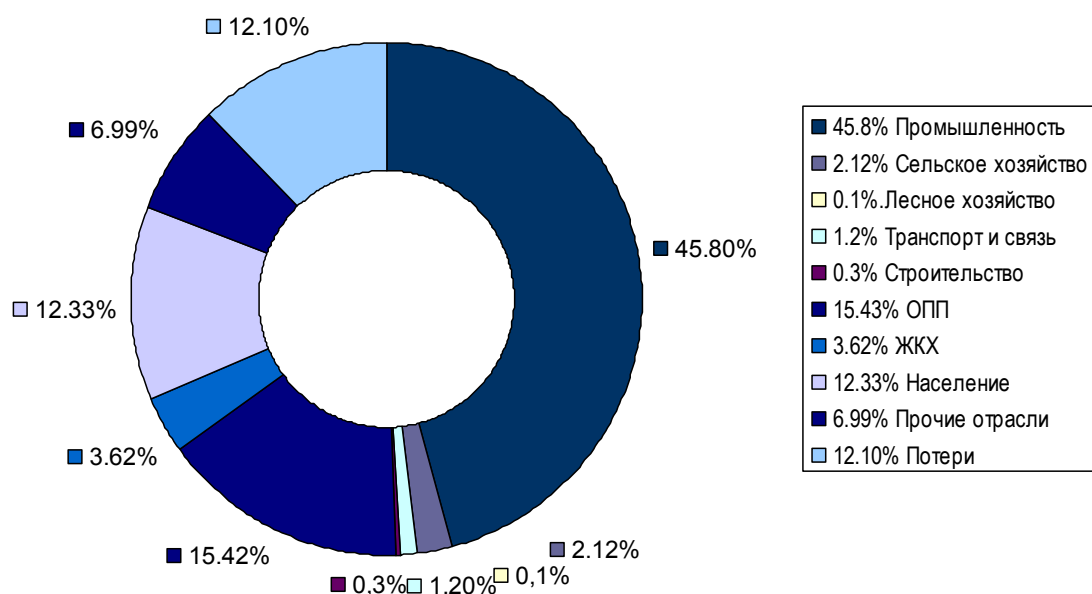
### Объем электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке, в том числе в секторе свободной торговли и регулируемом секторе, по двусторонним договорам купли-продажи

Месяц 2010 года	Объём э/э, купленный по регулируемым договорам, кВт.ч	Объём э/э, купленный на рынке на сутки вперёд, кВт.ч	Объём э/э, купленный на балансирующем рынке, кВт.ч
Январь	304 751 942	342 161 269	2 347 517
Февраль	275 530 806	298 161 972	4 606 218
Март	266 688 244	295 576 805	2 589 594
Апрель	236 805 484	257 120 443	2 844 743
Май	210 122 989	264 958 878	6 123 547
Июнь	186 199 842	232 089 857	2 647 108
Июль	126 118 734	284 135 830	3 614 053
Август	139 419 202	291 050 331	6 022 484
Сентябрь	161 268 754	308 799 292	5 713 467
Октябрь	170 938 439	345 414 726	3 185 250
Ноябрь	187 614 897	360 801 924	5 125 853
Декабрь	223 724 224	416 142 150	5 241 125

### Динамика структуры полезного отпуска электроэнергии 2008-2010 г.г.

	2008 год		2009 год		2010 год	
	Млн. кВт.ч	%	Млн. кВт.ч	%	Млн. кВт.ч	%
Промышленность	3 450	54.00%	3 410	53.00%	2 763	45,80%
Сельское хозяйство	129	2.00%	124	2.00%	128	2.12%
Лесное хозяйство	6	0.10%	6	0.10%	5	0.08%
Транспорт и связь	88	1.00%	78	1.00%	72	1,20%
Строительство	25	0.40%	21	0.30%	21	0.35%
ОПП	1193	19.00%	1 232	19.00%	931	15.43%
ЖКХ	278	4.00%	248	4.00%	218	3.62%
Население	347	5.00%	402	6.00%	744	12.33%
Прочие отрасли	191	3.00%	240	4.00%	422	6.99%
Потери	640	10.00%	639	10.00%	730	12.10%
	<b>6348</b>	<b>100.00%</b>	<b>6 400</b>	<b>100.00%</b>	<b>6 033</b>	<b>100.00%</b>

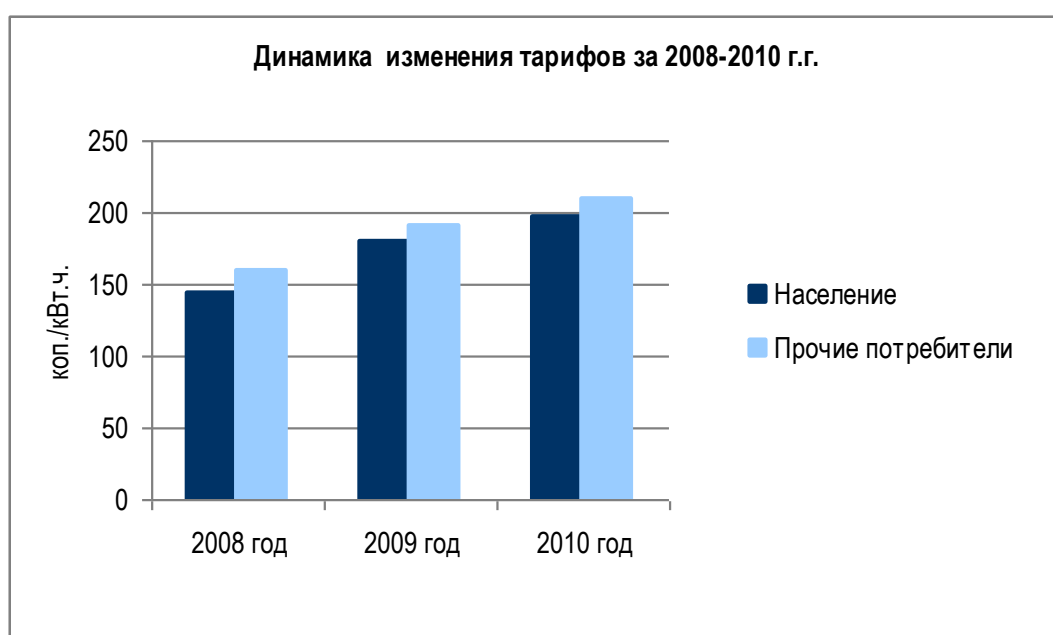
Структура полезного отпуска электроэнергии за 2010 год



### Динамика изменения тарифов

Группа потребителей	Тариф, действующий в 2008 году	Тариф, действующий в 2009 году	Тариф, действующий в 2010 году
	коп/кВт.ч.	коп/кВт.ч.	коп/кВт.ч.
<b>Прочие потребители</b>			
ВН			
>7000	128,26	153,04	161,70
6000-7000	133,67	159,81	168,73
5000-6000	141,06	169,04	178,31
менее 5000		182,37	192,14
4000-5000	151,72		
3000-4000	168,48		
2000-3000	198,66		
< 2000	228,96		

CH1			
>7000	159,49	191,15	209,31
6000-7000	165,64	198,78	216,34
5000-6000	174,03	209,18	225,92
менее 5000		224,21	239,76
4000-5000	186,15		
3000-4000	205,2		
2000-3000	228,96		
< 2000	228,96		
CH2			
>7000	168,35	205,02	229,70
6000-7000	175,49	213,88	236,72
5000-6000	185,22	225,97	246,30
менее 5000		243,42	260,14
4000-5000	199,28		
3000-4000	221,38		
2000-3000	228,96		
< 2000	228,96		
HH			
>7000	192,16	234,18	264,66
6000-7000	200,28	244,28	271,68
5000-6000	211,36	258,04	281,26
менее 5000		277,92	295,10
4000-5000	227,36		
3000-4000	228,96		
2000-3000	228,96		
< 2000	228,96		
<b>Население</b>	143	180	197
<b>Население сельское, а также городское со стационарными электроплитами</b>	100	126	138





## Раздел 3. Управление компанией

ОАО «Томская энергосбытовая компания» соблюдает требования законодательства Российской Федерации в части корпоративного управления и раскрытия информации, а также придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России.

Устав и внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления, размещены на официальном сайте Общества в сети Интернет [www.ensb.tomsk.ru](http://www.ensb.tomsk.ru)

### 3.1 Структура и состав органов управления и контроля

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в Обществе действует следующая система управления:

<b>Общее собрание акционеров</b>	Высший орган управления Общества, принимающий решение по наиболее важным вопросам деятельности. Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Томская энергосбытовая компания».
<b>Совет директоров</b>	<p>Коллегиальный орган управления, определяющий стратегию развития Общества и осуществляющий контроль за деятельностью исполнительных органов. Компетенция Совета директоров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Томская энергосбытовая компания».</p> <p><b>Состав совета директоров</b> (избран 17 июня 2010 года):</p> <p><b>Буквин Михаил Сергеевич</b>, 1983 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p> <p><b>Анепкин Андрей Викторович</b>, 1981 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p> <p><b>Шиганов Виталий Сергеевич</b>, 1974 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p> <p><b>Зиновьева Виктория Витальевна</b>, 1984 г.р. (высшее образование, акциями Компании не владеет)</p> <p><b>Павлюк Сергей Александрович</b>, 1977 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p> <p><b>Пухальский Александр Андреевич</b>, 1957 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p> <p><b>Кравченко Вячеслав Михайлович</b>, 1967 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)</p>
<b>Единоличный исполнительный орган</b>	<p>Генеральный директор – Буздалкин Андрей Александрович</p> <p>Родился в 1961 году, высшее образование.</p> <p>Должности за последние 5 лет:</p> <p>2005-2007 - ОАО «Томская энергосбытовая компания» - Исполнительный директор</p> <p>2007-2008 - ОАО «Томская энергосбытовая компания» - Заместитель генерального директора - исполнительный директор</p> <p>2007-2009 - ООО «Энергокомфорт «Сибирь» - Генеральный директор</p> <p>2008-2010 - ОАО «УК Сибирьэнерго» - Исполнительный директор ОАО «Томская энергосбытовая компания»</p> <p>2009-2010 - Филиал ЗАО «СибирьЭнерго-Комфорт» в городе Томске – директор</p> <p>2009-2010 - ООО «Энергокомфорт «Сибирь» – исполнительный директор</p> <p>2010- настоящее время – ОАО «Томская энергосбытовая компания» – генеральный директор.</p> <p>Доля участия в уставном капитале Общества: 0,0022%.</p>

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью компании является Ревизионная комиссия.

### 3.2 Вознаграждение органов управления и контроля

В соответствии с Уставом ОАО «Томская энергосбытовая компания» размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества, определяя условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий Генерального директора. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров.

В соответствии с Уставом ОАО «Томская энергосбытовая компания» размер вознаграждения членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии определяется решениями Общего собрания акционеров Общества.

Согласно Положению о выплате членам Совета директоров ОАО «Томская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций:

- вознаграждение за участие в работе Совета директоров Общества не выплачивается;  
- члену Совета директоров Общества компенсируются фактически произведенные и документально подтвержденные им расходы, связанные с выполнением функций члена Совета директоров Общества, в том числе связанные:

- с участием в очном заседании Совета директоров Общества, в общем собрании акционеров Общества, заседаниях комитетов Совета директоров Общества вне места основной работы (проживания) члена Совета директоров Общества;
- с выполнением иных функций члена Совета директоров Общества (участие в выездных совещаниях, встречах с акционерами и инвесторами, посещение объектов Общества и т.п.).

В 2010 году членам органов управления и контроля было выплачено вознаграждение в следующем размере:

Сумма вознаграждения членов органов управления (контроля), руб.	103 766,00 руб.
---	-----------------

## Раздел 4. Уставный капитал

### 4.1 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 уставный капитал ОАО «Томская энергосбытовая компания» составляет 31 211 660, 918 руб.

#### Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт	3 819 315 580
Номинальная стоимость 1 акции	0,0071 (Ноль целых семьдесят одна десятитысячных) рубля
Общая номинальная стоимость	27 117 140, 618 руб.
Категория тип акции	Привилегированные именные
Общее количество размещенных акций, шт	576 693 000
Номинальная стоимость 1 акции	0,0071 (Ноль целых семьдесят одна десятитысячных) рубля
Общая номинальная стоимость	40 945 203,00 руб.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Томская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2010 – 4763, из них номинальные держатели – 11.

### 4.2 Дивиденды

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и ее акционеров, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества. основополагающие принципы дивидендной политики:

- обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-планов Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- повышение рыночной капитализации Общества.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли. Сумма дивидендов устанавливается исходя из размера полученной Общества чистой прибыли по итогам финансового года и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Компании является правом, а не обязанностью Компании.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- 1) наличие у Компании чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- 2) отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров о размере дивидендов;
- 4) принятие Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Размер дивидендов на привилегированные акции определяется в соответствии с п. 6.2 Устава Общества:

- общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенных на число акций, которые составляют 25 (Двадцать пять) процентов уставного капитала Общества;
- если сумма дивидендов, выплачиваемая Общества по каждой обыкновенной акции в определенном 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.

**Размер выплаченных ОАО «Томская энергосбытовая компания» дивидендов, тыс.руб.**

Общая сумма дивидендов	1 квартал 2007 года	2008 год	2009 год
Всего, в том числе:	3 612 541,00	12 116 688,00	491 971,00
на обыкновенные акции	3 168 315,00	-	-
на привилегированные акции	444 226,00	12 116 688,00	491 971,00

В 2010 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2009 год	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	-	559 450,00 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	-	0.00097 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	-	491 971,00 руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров	

### 4.3 Чистые активы

Расчет стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Размер чистых активов ОАО «Томская энергосбытовая компания», тыс. руб.	
31.12.2009	31.12.2010
257 785	267 428

Бухгалтерская отчетность Общества по итогам 2010 года размещена на официальном сайте Общества в сети Интернет [www.ensb.tomsk.ru](http://www.ensb.tomsk.ru).



**Заключение Ревизионной комиссии**

**ОАО «Томская энергосбытовая компания» по итогам 2010 года**

г. Томск

24 апреля 2011 года

Ревизионной комиссией ОАО «Томская энергосбытовая компания», действующей на основании Устава Общества и Положения о ревизионной комиссии, в составе: председателя ревизионной комиссии – Деминой А.А., членов ревизионной комиссии: Базавлук А.А. и Елисеева В.В. проведена проверка финансово – хозяйственной деятельности ОАО «Томская энергосбытовая компания» по итогам работы за 2010 год.

Аудитор Общества – ООО «Институт проблем предпринимательства», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 11 от 21.06.2010 г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01.01.2010 года по 31.12.2010 года (аудиторское заключение от 21.03.2011г.). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Томская энергосбытовая компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01.01.2010 года по 31.12.2010 года включительно.

Ревизионная проверка проводилась с 18 апреля 2011 года по 19 апреля 2011 года. Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере – 10 010,7 млн. руб. (без НДС), в том числе по электроэнергии – 9 985,7 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила – 3 184,2 млн. руб., коммерческие расходы – 6 696,0 млн. руб.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 10,1 млн. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2010 года составила 2 276,1 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31.12.2010 года составила 267,4 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 года дебиторская задолженность по бухгалтерскому балансу Общества составила 268,5 млн. руб. По сравнению с началом года дебиторская задолженность сократилась на 59,5 млн. руб., сокращение дебиторской задолженности произошло в основном за счет покупателей и заказчиков (на 120,9 млн. руб.).

По состоянию на 31.12.2010 года кредиторская задолженность по бухгалтерскому балансу Общества составила 1 179,6 млн. руб. По сравнению с началом года кредиторская задолженность увеличилась на 217,6 млн. руб., увеличение кредиторской задолженности произошло в основном за счет увеличения задолженности перед прочими кредиторами (на 181,6 млн. руб.).

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии  
ОАО «Томская энергосбытовая компания»



Демина А.А.

## Приложение 2. Сделки Компании

Наименование сделки	Орган управления, одобрявший сделку	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками			
<i>В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, не заключалось.</i>			
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
Договор оказания услуг по предоставлению места с целью размещения работников	Совет директоров	ОАО «ТГК-11». Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по предоставлению места на Объекте с целью размещения работников Заказчика для выполнения функций сбыта тепловой энергии в количестве 4 человек, а Заказчик обязуется оплатить услуги. Сумма сделки: 203934,84 руб.	Кравченко Вячеслав Михайлович - на дату одобрения сделки, являлся членом Совета директоров ОАО «Томская энергосбытовая компания» и ОАО «ТГК-11»
Дополнительное соглашение к Договору присоединения Поставщика к Единой Расчетной Системе	Совет директоров	ОАО «Сибирьэнерго-Биллинг». Предмет сделки: Изменения условий Договора по сроку действия	ОАО «УК Сибирьэнерго»
Соглашение о расторжении Договора № 60-180-08 от 17.10.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томская энергосбытовая компания» управляющей организацией «УК Сибирьэнерго»	Внеочередное Общее собрание акционеров	ОАО «УК Сибирьэнерго» Предмет сделки: Расторжение Договора № 60-180-08 от 17.10.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томская энергосбытовая компания» управляющей организации ОАО «УК Сибирьэнерго»	ОАО «УК Сибирьэнерго»

**Приложение 3. Справка об энергетических ресурсах, использованных Обществом в 2010 году**

Вид энергетического ресурса	Потребление в 2010 году	
	Количество в единицах измерения	руб. (с НДС)
Атомная энергия	0	0
Тепловая энергия, Гкал	1187,00	1064270,00
Электрическая энергия, кВт.час	730351,00	449172,00
Электромагнитная энергия	0	0
Нефть	0	0
Бензин автомобильный, л	208443,93	4268884,74
Топливо дизельное	0	0
Мазут топочный	0	0
Газ природный	0	0
Уголь	0	0
Торф	0	0
Горючие сланцы	0	0

#### Приложение 4. Справочная информация

Полное фирменное наименование	<i>Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ОАО «Томская энергосбытовая компания»</i>
Основной государственный регистрационный номер	<i>1057000128184</i>
Орган, осуществивший государственную регистрацию	<i>Инспекция Федеральной налоговой службы по городу Томску</i>
Индивидуальный номер налогоплательщика	<i>7017114680</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 634034, г. Томск, ул. Котовского 19.</i>
Почтовый адрес	<i>Российская Федерация, 634034, г. Томск, ул. Котовского 19.</i>
Телефон/ факс	<i>(3822) 48-47-00/48-47-77</i>
Дата государственной регистрации	<i>31 марта 2005 года</i>

#### Банковские реквизиты:

Наименование получателя:	<i>ОАО «Томская энергосбытовая компания»</i>
ИНН/КПП	<i>7017114680/701701001</i>
Наименование банка получателя:	<i>Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Томске</i>
Расчетный счет:	<i>40702810100000008850</i>
БИК банка получателя:	<i>046902758</i>
Корр. счет:	<i>30101810800000000758</i>

#### Аудитор:

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИПП»</i>
Вид деятельности	
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92</i>
Почтовый адрес	<i>Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92</i>
ИНН	<i>7801017111</i>
Тел., факс	<i>(812) 703-4041, (812) 703-3008</i>
Адрес электронной почты	<i><a href="mailto:tender@ipp.spb.ru">tender@ipp.spb.ru</a></i>
Официальный сайт	<i><a href="http://www.ipp.spb.ru">www.ipp.spb.ru</a></i>

#### Реестродержатель:

*По состоянию на 31.12.2010 г. регистратором Общества было ЗАО «Реестр А-Плюс», но 25.01.2011 г. Советом директоров Общества (Протокол № 77) было принято решение о расторжении в одностороннем порядке договора с ЗАО «Реестр А-Плюс» и утверждении регистратором Общества ЗАО «Новый регистратор» (дата начала ведения реестра – 23.03.2011 г.).*

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Новый регистратор».</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Новый регистратор».</i>
Вид деятельности	<i>ведение реестра (Лиц. №10-000-1-00339 от 30.03.2006 г.)</i>
Место нахождения	<i>107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30.</i>
Почтовый адрес	<i>107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30.</i>
ИНН	<i>7719263354</i>
Тел., факс	<i>(495) 964-2251; (495) 964-2255</i>
Адрес электронной почты	<i><a href="mailto:newreg@newreg.ru">newreg@newreg.ru</a></i>
Официальный сайт	<i><a href="http://www.newreg.ru">www.newreg.ru</a></i>
Ближайшее отделение Реестродержателя (в регионе присутствия Компании)	<i>Новосибирский филиал ЗАО «Новый регистратор» 630004, г. Новосибирск, Комсомольский проспект, д. 13/1, офис 404 Тел./Факс: (383) 335-73-39</i>



**Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Пресс-секретарь ОАО «Томская энергосбытовая компания» - Лихтенвальд Ирина Владимировна

Номер телефона, факса: (3822) 70-53-03

Адрес электронной почты: [lihtenvald@ensb.tomsk.ru](mailto:lihtenvald@ensb.tomsk.ru)

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: [www.ensb.tomsk.ru](http://www.ensb.tomsk.ru)

**Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:**

Группа корпоративного управления ОАО «Томская энергосбытовая компания»

Руководитель – Лоскутова Наталья Владимировна

Номер телефона, факса: (3822) 48 47 27; 48 47 16

Адрес электронной почты: [loskutova@ensb.tomsk.ru](mailto:loskutova@ensb.tomsk.ru)

**Центр обслуживания клиентов:**

Номер телефона, факса: (3822) 46 00 62; т/ф 46 00 65

Адрес электронной почты: [centr\\_ok@ensb.tomsk.ru](mailto:centr_ok@ensb.tomsk.ru)

## Филиалы и представительства

Наименование филиала/представительства	Местонахождение, контактные данные
Центральное отделение	<b>634034, г. Томск, ул. Котовского, 19</b> <b>Руководитель - Кретинин Александр Витальевич</b> <b>Тел. (3822) 48-48-47</b>
Северное отделение	<b>636460, Томская область, г. Колпашево, ул. Базарная, 44</b> <b>Руководитель - Бурячкова Галина Михайловна</b> <b>тел. (382-54) 5-07-91</b> <b>Томская область, г. Стрежевой, второй микрорайон, 236</b> <b>тел. (382-59) 5-03-28</b> <b>Начальник отдела: Рогальский Игорь Юрьевич</b>
Восточное отделение	<b>Томская область, г. Асино, ул. Ленина, 10</b> <b>тел. (382-41) 2-19-34</b> <b>Начальник отделения: Терпелова Людмила Павловна</b>

## Центры обслуживания клиентов (ЦОК)

Наименование	Адрес, контактные данные
Центр обслуживания клиентов (ЦОК)	<b>г. Томск, пр. Ленина, 166</b> <b>тел: (3822) 46 00 62; т/ф 46 00 65</b> <b>Руководитель – Олофинская Юлия Павловна</b>
Дополнительные офисы обслуживания клиентов	<b>г. Томск:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ул. Котовского, 19</li> <li>• ул. Нахимова, 8 а</li> <li>• ул. Мира, 15/1</li> <li>• пр. Ленина, 166</li> <li>• ул. Елизаровых, 56</li> <li>• ул. Никитина, 56</li> <li>• ул. Иркутский тракт, 44</li> </ul> <b>Томская область:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• с. Александровское, ул. Ленина, 7</li> <li>• г. Асино, ул. Ленина, 10</li> <li>• с. Бакчар, ул. Ленина, 48</li> <li>• р.п. Белый Яр, ул. Октябрьская, 2а</li> <li>• с. Зырянское, пер. Энергетический, 5</li> <li>• с. Каргасок, ул. Пушкина, 45</li> <li>• г. Кедровый, Промзона, а/я 1</li> <li>• с. Кожевниково, пер. Гагарина</li> <li>• г. Колпашево, ул. Базарная, 44</li> <li>• г. Колпашево, ул. Победы, 5</li> <li>• п. Копылово, ул. Новая, 13</li> <li>• с. Кривошеино, ул. Ленина, 31-1А</li> <li>• с. Мельниково, ул. Московская, 13</li> <li>• с. Молчаново, ул. Валикова, 10-1</li> <li>• п. Мыльджино, ул. Береговая, 396</li> <li>• п. Новый Васюган, ул. Советская, 107</li> <li>• с. Парабель, ул. Шишкова, 14</li> <li>• с. Первомайское, ул. Гончарова, 22</li> <li>• с. Подгорное, ул. Советская, 19</li> <li>• п. Средний Васюган, ул. Нефтянников, 2</li> <li>• г. Стрежевой, 2-й Микрорайон, 236</li> <li>• с. Тегульдет, ул. Парковая, 5</li> <li>• с. Тогур, ул. Ленина 10, офис 7</li> <li>• с. Чажемто, ул. Пристанская, 2, стр., 2</li> <li>• п. Батурино, ул. Сосновая, 11</li> </ul>