

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

# ТЫВАЭНЕРГО

Открытое Акционерное Общество

*Утверждён  
Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол №\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2010г.*

*Проект предварительно утверждён  
Решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол №\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2010г.*

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

## **по результатам 2009 финансового года**

---

**Генеральный директор  
ОАО «МРСК Сибири» -  
Управляющей организации  
ОАО «Тываэнерго»**

**А.В.Антропенко**

**Главный бухгалтер**

**Л.М. Ильяшевич**

**г. Кызыл, 2010 год**

# Оглавление

---

Раздел 1. Обращение к акционерам (участникам) Генерального директора Общества.....	8
Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли.....	10
Раздел 3. Общие показатели основной деятельности ОАО «Тываэнерго».....	19
3.2. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом.....	26
3.3 Охрана окружающей среды.....	30
3.3.1 Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного бассейна, водных объектов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду. Выполнение программы реализации экологической политики 2008-2010 гг., в т.ч. по отдельным направлениям:.....	30
3.3.2. Квалификация экологического персонала ОАО «Тываэнерго».....	34
3.3.3. Сведения о проведении экообучения персонала.....	34
Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества.....	37
4.1 Основные положения учетной политики Общества.....	37
4.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года.....	39
4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.....	39
4.4. Отчет о прибылях убытках.....	43
Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	52
Раздел 6. Инвестиционная деятельность.....	55
Раздел 7. Закупочная деятельность.....	63
Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	67
Раздел 9. Корпоративное управление.....	69
9.1. Принципы. Документы.....	69
9.2. Уставный капитал.....	70
9.3. Информация об органах управления и контроля Общества:.....	68
9.3.1. Совет Директоров Общества.....	68

9.3.2. Ревизионная комиссия.....	76
9.3.3. Генеральный директор.....	77
9.4. Дочерние и зависимые общества.....	78
9.5. Информация о существенных фактах (в соответствии с Приказом ФСФР от 16.03.08. №05-5/пз-н).....	78
Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство.....	80
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	80
10.2. Структура работающих по Обществу.....	81
10.3. Возрастной состав работников Общества.....	81
10.4. Квалификационный состав работников Общества.....	83
10.5. Сведения о движении персонала Общества.....	84
10.6. Сведения о средней заработной плате в Обществе.....	86
10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества и работе с кадровым резервом.....	89
10.8. Социальная политика Общества.....	91
Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач....	94
Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов.....	98
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	100
ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА.....	103

# Глоссарий

---

АИИС КУЭ - Автоматическая информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии

АИИС ТУЭ - Автоматическая информационно-измерительная система технического учета электроэнергии

АО - Акционерное общество

АТ – Автотрансформатор

БЕ «Сети» - Бизнес-единица «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России»

ВЛ - Воздушная линия

ВОСА - Внеочередное Общее собрание акционеров

ГОСА - Годовое Общее собрание акционеров

ГКПЗ - Годовая комплексная программа закупок

ДАО - Дочернее акционерное общество

ДЗО - Дочерние и зависимые общества

ДМОЗД - Дирекция по методологии и организации закупочной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»

ЕНЭС - Единые национальные энергетические сети

ЗАО - Закрытое акционерное общество

## ***КЛ - КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ***

КЛ - Кабельная линия

КПЭ - Ключевые показатели эффективности

ММВБ - Московская межбанковская валютная биржа

МПЗ - Материально-производственные запасы

МРСК - Межрегиональная распределительная сетевая компания

НДС - Налог на добавленную стоимость

НИОКР - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

НМА – Нематериальные активы

ОАО - Открытое акционерное общество

ОАО «Тываэнерго» - Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

ОГК - Оптовая генерирующая компания

ОИК АСДУ - Оперативно-информационный комплекс автоматизированной системы диспетчерского управления

ОЗП - Осенне-зимний период

ОРЭ - Оптовый рынок электроэнергии

ОС - Основные средства

ОСА - Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров может быть годовым или внеочередным

Полезный отпуск электроэнергии

Количество электрической энергии, переданной потребителю.

ПС - Подстанция

ПСД - Проектно-сметная документация

РСК - Региональная сетевая компания

РТС - Российская торговая система (организатор торговли ценными бумагами)

РЭК - Региональная энергетическая комиссия

ТГК - Территориальная генерирующая компания

ТпиР - Техническое перевооружение и реконструкция

ТУ - Технические условия

ФОРЭМ - Федеральный оптовый рынок электроэнергии и мощности

ФСК - Федеральная сетевая компания.

ФСТ - Федеральная служба тарифов

ХОВ - Химически очищенная вода

ЦЗО - Центральный закупочный орган - коллегиальный (не менее трех человек) постоянно действующий орган, создаваемый Заказчиком для контроля и координации закупочной деятельности.

ЭСК - Энергосбытовая компания - коммерческая организация, основным видом деятельности которой является продажа другим лицам приобретенной электрической энергии

# Раздел 1. Обращение к акционерам Генерального директора Общества

---



## Раздел 1. Обращение к акционерам (участникам) Генерального директора Общества



### *Уважаемые акционеры!*

Подводя итоги 2009 года, ставшего для всех энергокомпаний годом серьёзной проверки на жизнеспособность, сегодня с уверенностью можно сказать, что ОАО «Тываэнерго» не только сохранило свои позиции в отрасли, но и существенно их укрепило. Бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей, являющееся нашей приоритетной задачей, Общество обеспечивало в течение всего года, несмотря на суровые сибирские морозы и сложившийся в экономике страны финансовый кризис.

Слаженная и эффективная работа менеджмента компании позволила последовательно осуществлять намеченные планы и добиваться значительного продвижения вперёд по широкому спектру направлений.

Ведётся активная работа по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества. Нашими клиентами сегодня являются как физические лица, предприниматели, строительные организации, так и крупные производственные и добывающие компании.

Чётко осознавая возложенную на нас ответственность по снабжению электроэнергией территории всей Республике Тыва, мы понимаем, что достижение наилучших результатов возможно лишь в команде единомышленников. Потому на постоянной основе ведётся сотрудничество с органами власти.

Важно сказать, что мощный актив нашей компании, основа её успешного развития в будущем – это коллектив. В Обществе ведётся активная социальная политика, организовано добровольное медицинское страхование, работникам предоставляются различные льготы и компенсации. Выражаю благодарность и признательность всем нашим партнерам и клиентам за плодотворное сотрудничество и доверие. Хочу заверить в том, что менеджмент ОАО «Тываэнерго» намерено четко следовать стратегическому курсу, который в конечном итоге нацелен на стабильный рост капитализации компании и её инвестиционную привлекательность.

**Генеральный директор  
ОАО «МРСК Сибири» -**

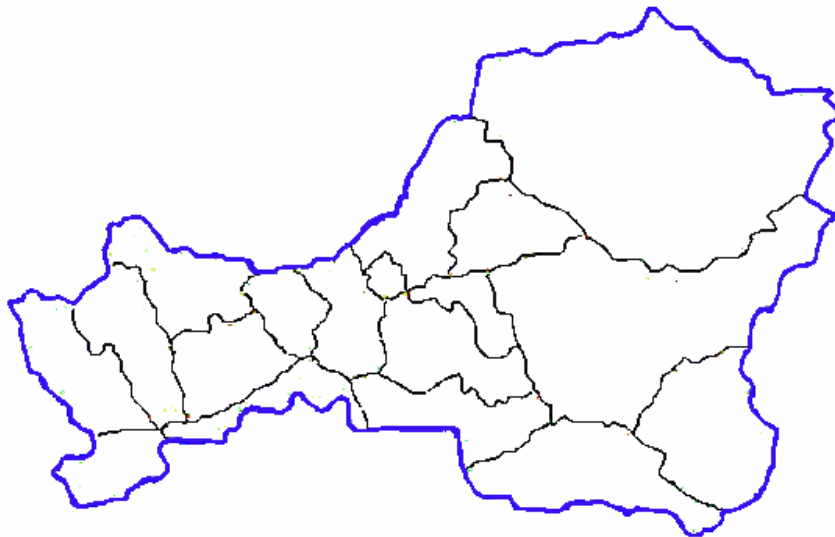


## Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

---

## Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

**Географическое положение.** Республика Тыва расположена в центре Азии на юге Восточной Сибири, в верховьях реки Енисей. Протяженность территории с севера на юг – 420 км, с запада на восток – 630 км. Граничит: на юге и юго-востоке – с Монгольской Народной Республикой, на северо-востоке – с Иркутской областью, на северо-западе – с Республикой Хакасия, на востоке – с Республикой Бурятия, на западе – с Республикой Алтай, на севере – с Красноярским краем. Главная река – Улуг-Хем (Верхний Енисей). Основной вид транспорта: автомобильный. Главная автомагистраль: Ак-Довурак-Кызыл и далее в Абакан и Красноярск.



**Природные условия.** Тыва представляет собой горную страну с чередованием высоких хребтов и глубоких котловин. Климат резко континентальный – зима морозная, безветренная, в котловинах малоснежная. Лето – умеренно теплое в горах и жаркое в котловинах. Зимой температура воздуха обычно составляет от -25 до -35 градусов; летом от +13 до +23 градусов. Лучшее время года – поздняя весна и ранняя осень. Vegetационный период составляет 150-160 дней. По территории Тывы распространены участки многолетней мерзлоты. Около 3 млн га территории республики покрыто кедровыми лесами (11% всех кедровых лесов России). В республике Тыва расположены многочисленные курорты, крупнейшими из которых являются: бальнеологический курорт Уш-Бельдыр, грязевой курорт Чедер. По



территории республики пролегают популярные туристические маршруты к географическому центру Азии, в пользовании туристов базы Азас и Жарки близ Кызыла.

**Население.** Население региона составляет 313,9 тыс. человек (оценка на 1 января 2009 г.) в т. ч.: 160,8 тыс. человек – городское, а 153,1 тыс. человек – сельское.

Национальная структура населения (по переписи на 9 октября 2002 г.), процентов: тувинцы – 77,0, тувинцы-тоджинцы – 1,5, русские – 20,1, другие национальности – 2,9.

Муниципальное устройство и крупнейшие города. В регионе по данным на 1 января 2008 г. насчитывается 143 муниципальных образования, в т. ч.: муниципальных районов – 17, городских округов – 2, городских поселений – 4, сельских поселений – 120.

Наиболее крупные города (тыс. человек – оценка на 1 января 2008 г.): Кызыл – 108,1, Ак-Довурак – 14,1, Шагонар – 11,4, Чадан – 10,2, Туран – 5,3.

**Экономические преимущества и недостатки.** Недр республики Тыва богаты рудами цветных и редких металлов, каменным углем, асбестом, железной рудой, золотом, ртутью, разнообразными строительными материалами. Большинство рек носит горный характер и обладает большими гидроресурсами (более 8 ГВт). Более 50 термальных карбонатных источников. Общие запасы древесины в Тыве превышают 1 млрд куб. м. Главным препятствием экономического развития республики Тыва является ее невыгодное, изолированное от основных экономических центров и магистралей географическое положение.



Для экономики республики большое значение имеет проект строительства железнодорожной линии Кызыл – Курагино в увязке с освоением минерально-сырьевой базы Республики Тыва.

**Основные социально-экономические показатели.** Удельный вес региона в общероссийских экономических показателях составляет: по ВРП – 0,1% (за 2007 г.). За 2008 г. по объему промышленного производства – 0,0%, по объему продукции сельского хозяйства – 0,2%, по объему розничного товарооборота – 0,1%, по объему инвестиций в основной капитал – 0,0%. Уровень безработицы по методологии МОТ за 2008 г. равен 19,2%.

**Основные отрасли промышленности:** горнодобывающая, возникшая на базе месторождений цветных металлов, асбеста, каменного угля, золота и других полезных ископаемых. Значительно развита также пищевая промышленность, лесная и деревообрабатывающая промышленность.



Недра республики Тыва богаты рудами цветных и редких металлов, каменным углем, асбестом, железной рудой, золотом, ртутью, разнообразными строительными материалами. Большинство рек носит горный

характер и обладает большими гидроресурсами (более 8 ГВт). Более 50 термальных карбонатных источников.

**Сельское хозяйство.** Сельскохозяйственные угодья в хозяйствах всех категорий, по данным Всероссийской сельскохозяйственной переписи на 1 июля 2006 г., составили 1135 тыс. га, или 7% всех земель республики, пашня – 57 тыс. га, или 0,3 %. В сельском хозяйстве республики развиты мясное скотоводство, овцеводство, козоводство и коневодство.

**Инвестиционная привлекательность.** Инвестиционный рейтинг региона – 3D, что означает низкий потенциал – экстремальный риск. Среди субъектов РФ по инвестиционному риску регион занимает 81-е место, по инвестиционному потенциалу – 81-е место. Наименьший инвестиционный риск – экологический, наибольший – финансовый. Наибольший потенциал – природно-ресурсный.

**Антикризисная устойчивость.** По рейтингу финансовой устойчивости регион относится к группе роста, по рейтингу экономической устойчивости – к группе стагнации, по рейтингу социальной устойчивости – к группе умеренного спада и по комплексному рейтингу антикризисной устойчивости – к группе роста.

Напряженность на рынке труда региона повышается и в первом квартале 2009г. составила 27229 зарегистрированных безработных на 1000 вакантных рабочих мест, против 24318 в первом квартале 2008 г.



#### **Общие сведения об Обществе**

2.1.1. Полное фирменное название: Открытое акционерное общество «Тываэнерго».

2.1.2. Место нахождения и почтовый адрес: 667001, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2.

2.1.3. Дата государственной регистрации и регистрационный номер:

Дата государственной регистрации эмитента: 9.02.2000

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): 162

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г.Кызыла

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о эмитенте, зарегистрированном до 01.07.2002: 16.10.2002

Наименование регистрирующего органа: Межрайонная инспекция Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва

ОГРН 1021700509566

2.1.4. Структурные подразделения Исполнительного аппарата, структура управления, цели и задачи подразделений:

В целях совершенствования и оптимизации организационно - штатной структуры, сокращения звенности в управлении районами электрических сетей, а также повышения эффективности управления компанией в ОАО «Тываэнерго» с 01.01.2010г. введена организационная структура, утвержденная приказом ОАО «Тываэнерго» от 30.12.2009г. №430 «Об утверждении организационной структуры штатного расписания 2010 года».

Действующая организационная структура ОАО «Тываэнерго» соответствует стратегическим целям компании, бизнес-процессам и принципам организационного проектирования.

Цели и задачи подразделений сформированы в соответствии с видами деятельности, осуществляемыми открытым акционерным обществом «Тываэнерго»:

**1) по отделу управления делами:**

- организация делопроизводства Общества;
- обеспечение своевременной обработки поступающей и отправляемой корреспонденции;
- контроль за правильностью оформления, сохранностью и учетом документов.

**2) по сектору менеджмента качества:**

- выполнение мероприятий по разработке, внедрению и поддержанию в рабочем состоянии системы менеджмента качества

**3) по блоку подразделений экономики и финансов (управление экономики, финансовый отдел):**

- формирование годовой плановой сметы затрат на передачу электроэнергетики;
- формирование калькуляции себестоимости;
- составление бизнес-плана;
- формирование программы управления издержками;
- формирование тарифной политики предприятия;
- формирование тарифов на работы (услуги), составление нормативных калькуляций на отдельные работы (услуги);
- планирование, организация, учет, анализ и контроль финансовой деятельности Общества;
- контроль деятельности структурных подразделений организации по финансовым вопросам;
- управление дебиторской и кредиторской задолженностью.

**4) по блоку бухгалтерского и налогового учета (управление по бухгалтерскому учету и отчетности):**

- ведение полного и достоверного бухгалтерского и налогового учета;
- составление бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности по Обществу.

**5) по блоку развития и реализации услуг (управление технологического присоединения и перспективного развития, департамент транспорта электроэнергетики, отдел по работе с потребителями, ПО «реализация услуг электроснабжения»):**

- обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям, принадлежащим ОАО «Тываэнерго», а также увеличение ранее разрешенной к присоединению мощности энергопринимающего устройства Заказчика;
- подготовка и сбор информации для анализа схем сетей Общества, подготовка материалов по обращениям проектных институтов и подрядных организаций, подготовка предложений по реконструкции и строительству электросетевых объектов;
- обеспечивает для юридических и физических лиц подготовку технических требований, обеспечивающих организацию учета электроэнергии передаваемой по сети ОАО «Тываэнерго»;
- осуществляет контроль над состоянием приборов учета электроэнергии в процессе энергопользования;
- осуществляет контроль за объемами передаваемой электроэнергии в сети;
- определяет объем потерь электроэнергии, выявляет факты нарушения схем учета и повреждения приборов учета.

**6) по блоку капитального строительства (отдел капитального строительства):**

- формирование и утверждение инвестиционных проектов на основе плановых задач развития технического перевооружения модернизации сетевого хозяйства и инфраструктурных объектов;
- организация нового строительства, расширения, реконструкции и техперевооружения производственных, вспомогательных и прочих объектов.

**7) по техническому блоку** (производственно-техническая служба, отдел измерений и метрологии, служба производственного контроля и охраны труда):

-планирование и выполнение комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности электрических сетей 0,4-110 кВ (эксплуатация и техническое обслуживание);

- курирование и методическое руководство ЦЭС, ЗЭС, ЮЭС, ВЭС, СИЗПИ в части эксплуатации, ремонта и ведения документации по ЛЭП 0,38-220 кВ, оборудованию ПС 35-220 кВ и ТП 10-35/0,4 кВ;

-обеспечивает комплекс мероприятий по обеспечению единства измерений в Обществе;

-обслуживание, ремонт средств измерений, метрологический контроль и надзор;

-обеспечение функционирования механизмов системы охраны труда, надежности, промышленной, пожарной и экологической безопасности в обществе.

**8) по блоку логистики и МТО** (департамент логистики и материально-технического обеспечения):

-реализация комплекса работ по комплектации материальными ресурсами технологического процесса производства, ремонтов всех видов основного и вспомогательного оборудования структурных подразделений, капитального строительства и технического перевооружения.

**9) по блоку правового обеспечения** (департамент правового обеспечения, взаимодействия с органами власти и СМИ):

-обеспечение соблюдения законности в Обществе, юридическая защита, договорная, претензионная и исковая работа;

-организация деятельности по учету и оформлению прав на земельные участки, используемые Обществом;

-согласование межевых дел;

-обеспечение согласованной и скоординированной деятельности в области взаимодействия со СМИ.

**10) по блоку управления персоналом** (управление по работе с персоналом):

-обеспечивает подбор кандидатов, оформление трудовых отношений, кадровое делопроизводство, режим рабочего времени, трудовую дисциплину, повышение квалификации, меры по поощрению и стимулированию работников, социальную политику;

-анализ оплаты труда, расчет штатной, среднесписочной и нормативной численности, анализ показателей премирования.

**11) по блоку информационных технологий** (управление по информационным технологиям и связи):

-обеспечение развития и функционирования в требуемом объеме с заданным качеством и оптимальными затратами инфраструктуры, телекоммуникаций и связи, корпоративных информационных систем, автоматизированных систем технологического управления.

**12) по блоку безопасности и контроллинга** (департамент по экономической безопасности и режиму):

-обеспечение мер предупреждения экономической, информационной, антитеррористической и противодиверсионной безопасности на объектах Общества. - проведение служебных проверок и расследований ЧС. Защита охраняемых объектов Общества.

**13) по техническому центру** (служба высоковольтных линий, служба подстанций, служба изоляции и защиты от перенапряжений, служба релейной защиты и автоматики, эксплуатационно-хозяйственная служба):

- ремонт и обслуживание ВЛ 35-220 кВ;

- проведение своевременных и качественных ремонтов и технического обслуживания ПС;

-обеспечение контроля состояния оборудования на напряжение 110 кВ путем диагностики состояния изоляции и контактных систем в реальном времени, расстановки и

контроля параметров средств защиты от перенапряжений оборудования подстанций и линий электропередачи;

- комплекс мероприятий по защите оборудования подстанций и электрических сетей 6-220 кВ от коротких замыканий, а также нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты и электроавтоматики;

- передача и распределение тепловой энергии, техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей, канализации Общества, создание нормальных санитарно-бытовых условий для работников Общества.

**14) по производственному отделению «центр управления сетями»**

- организация круглосуточного оперативно-диспетчерского управления электрическими сетями 10-220 кВ, находящимися в зоне деятельности ДС, для обеспечения транспорта и распределения электрической энергии.

**15) по производственному отделению «автотранспортное предприятие»**

- техническое обслуживание и ремонт машин и механизмов, обеспечение транспортными средствами структурных подразделений Общества.

**16) по районам электрических сетей:**

- проведение технического и оперативного обслуживания распределительных сетей 0,4-35 кВ и их ремонта, технического и оперативного обслуживания ТП 10/0,4 кВ, РП 10 кВ, ПС 35-110 кВ с целью содержания оборудования, зданий и сооружений в состоянии эксплуатационной готовности, ведения требуемого режима сетей, обеспечивающих транспорт и распределение электрической энергии в зоне деятельности РЭС.

**Сведения об уставном капитале Общества:**

Уставный капитал Общества составляет 107 579 360 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

Обществом размещены обыкновенные акции одинаковой номинальной стоимостью 0 (Ноль) рублей 14 (Четырнадцать) копеек каждая в количестве 768 424 000 (Семьсот шестьдесят восемь миллионов четыреста двадцать четыре тысячи) штук на общую сумму по номинальной стоимости 107 579 360 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

Филиалов, представительств, дочерних и зависимых обществ ОАО «Тываэнерго» не имеет

**Органы управления ОАО «Тываэнерго»:**

- Общее собрание акционеров – высший орган управления Общества;

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

**Исполнительные органы ОАО «Тываэнерго»:**

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор (до 21.10.2009 г.)

С 21.10. 2009 г. единоличный исполнительный орган – управляющая организация – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров Общества Сибири» (протокол № 20 от 16.06.08 г.), полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации - Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее ОАО «МРСК Сибири»). Между ОАО «Тываэнерго» и ОАО «МРСК Сибири» был заключен договор «О передаче полномочий

единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго» № 18.00.274.09/1812-21 от 21.10.2009г.

Структурные изменения акционерного общества, связанные с реформированием энергетики, произошедшие в отчетном году. В отчетный период структурные изменения в ОАО «Тываэнерго», связанные с реформированием энергетики, не проводились.

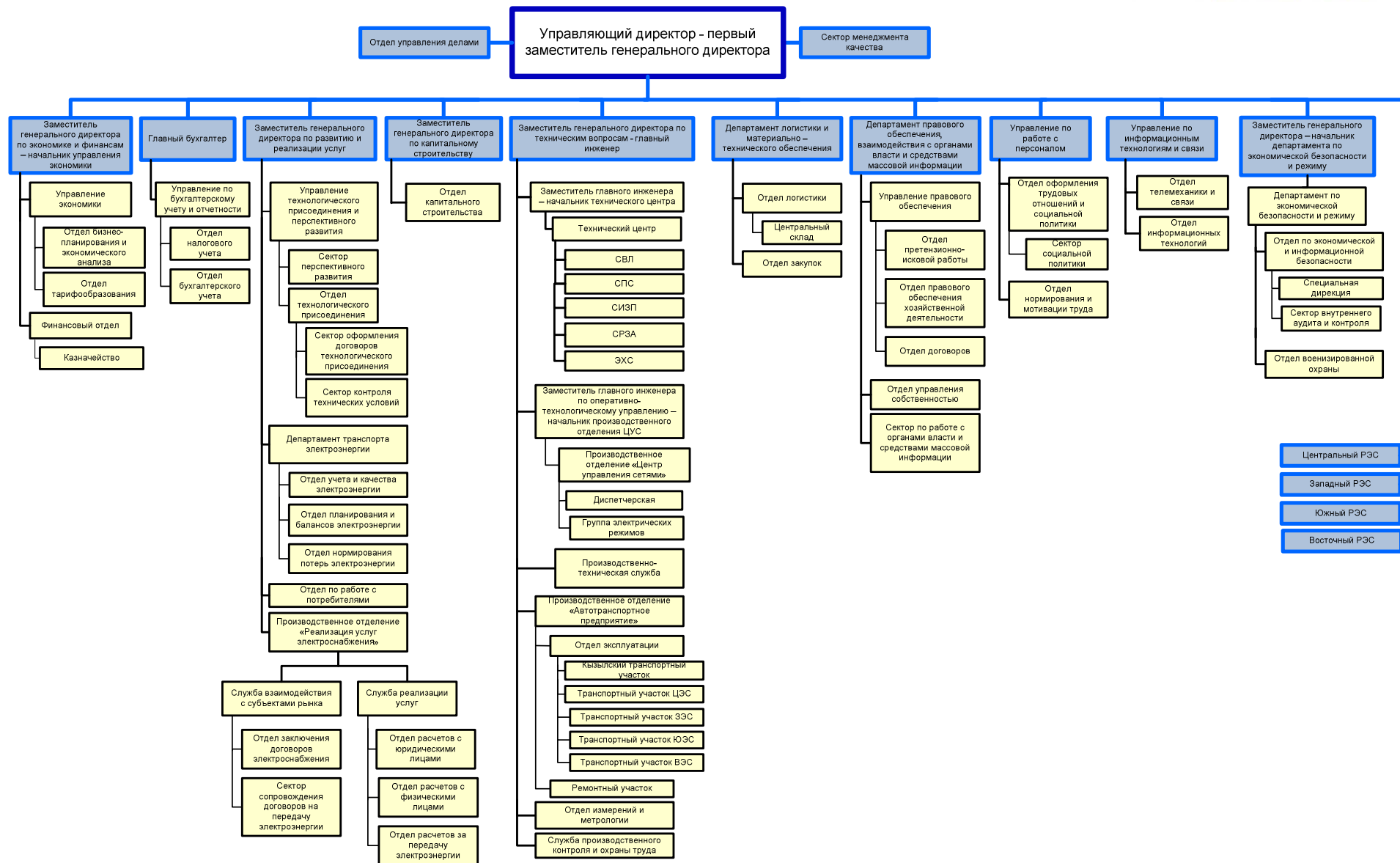
В отчетный период ОАО «Тываэнерго» осуществило переход на новую систему управления на основании приказа ОАО «МРСК Сибири» от 17.03.2009г. № 115 «Об утверждении типовой структуры технических центров, РЭС филиалов ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Тываэнерго»». В результате реформирования сокращено количество уровней управления - с четырех до трех.

Производственные отделения ОАО «Тываэнерго» преобразованы в технические центры, а их управленческие функции перераспределены между районами электрических сетей (РЭС) и аппаратом управления, образованы производственные отделения «Центр управления сетями» (ЦУС) и «Автотранспортное предприятие» (АТП).

Цель изменений – повышение роли районов электрических сетей, как главной производственной единицы.

В ОАО «Тываэнерго» 4 РЭС, и именно здесь решаются вопросы надежности и качества электроснабжения потребителей, ведется работа по снижению потерь электрической энергии. В новой системе управления технические центры выполняют функции сервисных технических предприятий. Организационная структура ОАО «Тываэнерго» с 01.01.2010г. представлена ниже.





Раздел 3.  
Производственная  
деятельность.  
Производственный  
контроль и охрана труда. Охрана  
окружающей среды

---



### 3. Общие показатели основной деятельности ОАО «Тываэнерго»

#### 3.1. Производственная деятельность.

##### 3.1.1. Основные производственные показатели.

Основным видом деятельности ОАО «Тываэнерго» является оказание услуг передачи электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства (далее – сети), принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ.

В 2009 году в сети ОАО «Тываэнерго» из сетей Федеральной сетевой компании, от производителей электрической энергии и смежных сетевых компаний в общей сложности было отпущено 602,7 млн. кВтч электроэнергии. Передано конечным потребителям и территориальным сетевым компаниям 387,6 млн. кВтч. Потери электрической энергии составили 215,1 млн. кВтч или 35,7 % от отпущенной в сеть ОАО «Тываэнерго» электроэнергии.

*Основные показатели ОАО "Тываэнерго" по объемам отпуска и потерям электрической энергии за 2009 год (табл. 3.1)*

Таблица 3.1

Наименование филиала	Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВтч	Отпуск электрической энергии из сети конечным потребителям и территориальным сетевым организациям, млн.кВтч	Потери	
			млн. кВтч	%
1	2	3	4	5
ОАО "Тываэнерго"	602.7	387.6	215.1	35.7

Диаграмма «Динамика показателей деятельности ОАО «Тываэнерго» по отпуску электрической энергии» (в разрезе показателей по годам).

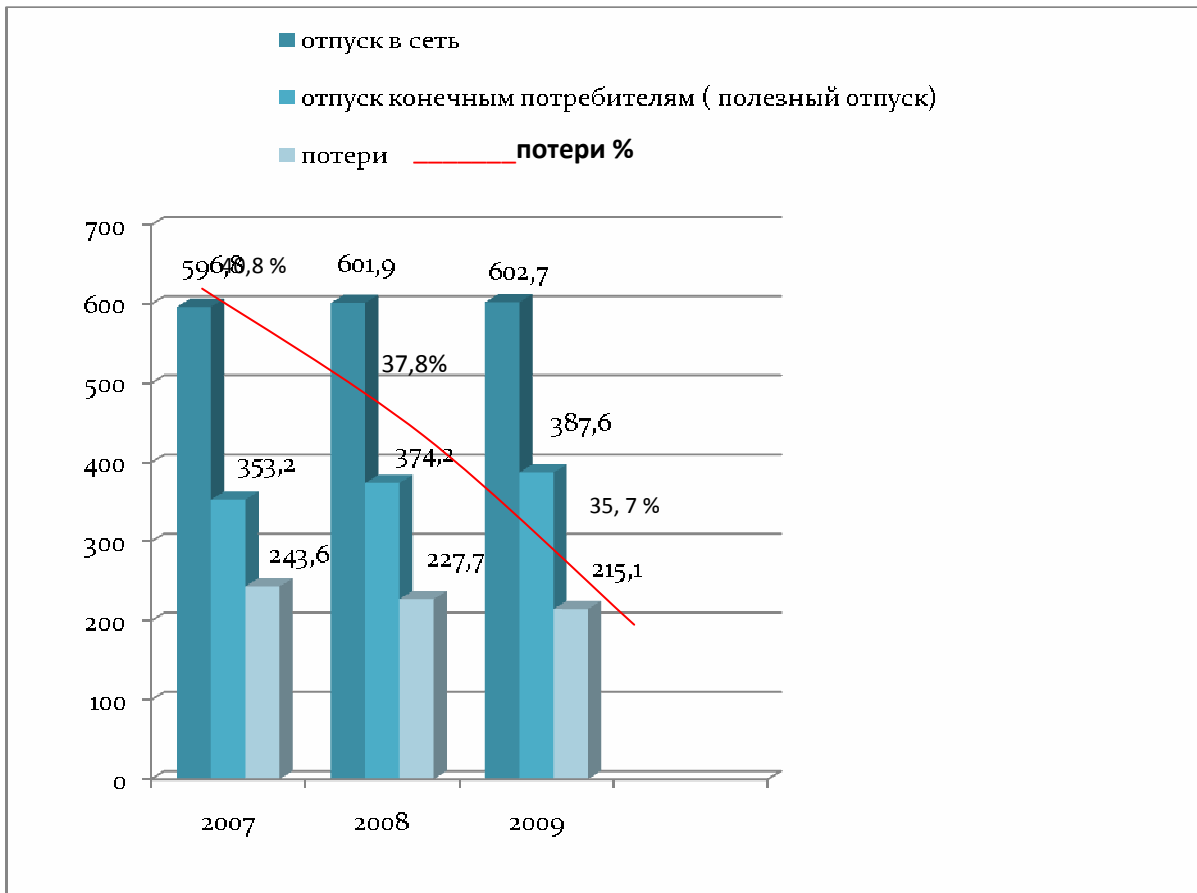
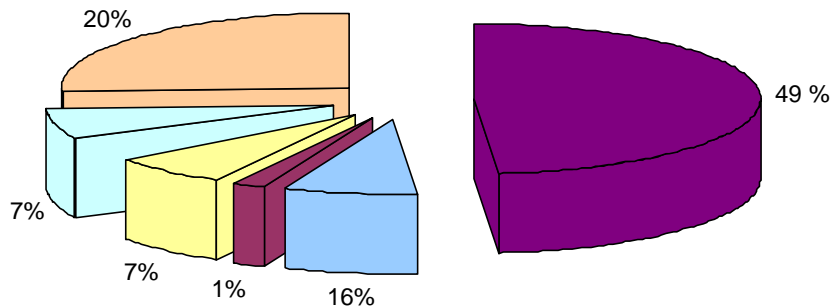


Таблица 3.2

Год	Отпуск в сеть кВт/ч	Полезный отпуск кВт/ч	Потери кВт/ч	%
<b>2007</b>	596,8	353,2	243,6	<b>40,8</b>
<b>2008</b>	601,9	374,2	227,7	<b>37,8</b>
<b>2009</b>	<b>602,7</b>	<b>387,6</b>	<b>215,1</b>	<b>35,7</b>

Рост оказанных услуг по передаче электрической энергии за период 12 месяцев 2009 г. года составил более 3,6 % к аналогичному периоду 2008 года (табл. 3.2)

**Структура отпуска электрической энергии конечным потребителям (полезного отпуска) из сетей ОАО «Тываэнерго» в 2009 году по группам потребителей**



- Промышленные потребители
- Транспорт
- Сельское хозяйство
- Непромышленные потребители
- Государственные и муниципальные организации так же прочие бюджетные потребители
- Население и приравненные к ним

**3.1.2. Деятельность ОАО «Тываэнерго» по повышению эффективности передачи электрической энергии (снижению потерь электроэнергии)**

По итогам 2009 года поступление электрической энергии в сети (отпуск электроэнергии в сеть) ОАО «Тываэнерго» в сравнении с 2008 годом увеличилось на 0,8 млн.кВт.ч; объем переданной электрической энергии конечным потребителям и ТСО (полезного отпуска) увеличился на 13,4 млн.кВт.ч. С учетом снижения потерь электроэнергии вызванных ростом отпуска в сеть и обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче (снижение нагрузочных потерь) и потерь электрической энергии во вновь введенном в эксплуатацию оборудовании, в 2009 году достигнуто снижение относительного уровня потерь к показателям 2008 года на 2,2 %. Фактическое снижение потерь за 2009 г. по сравнению с 2008 г. составило **12,6** млн.кВт.ч.

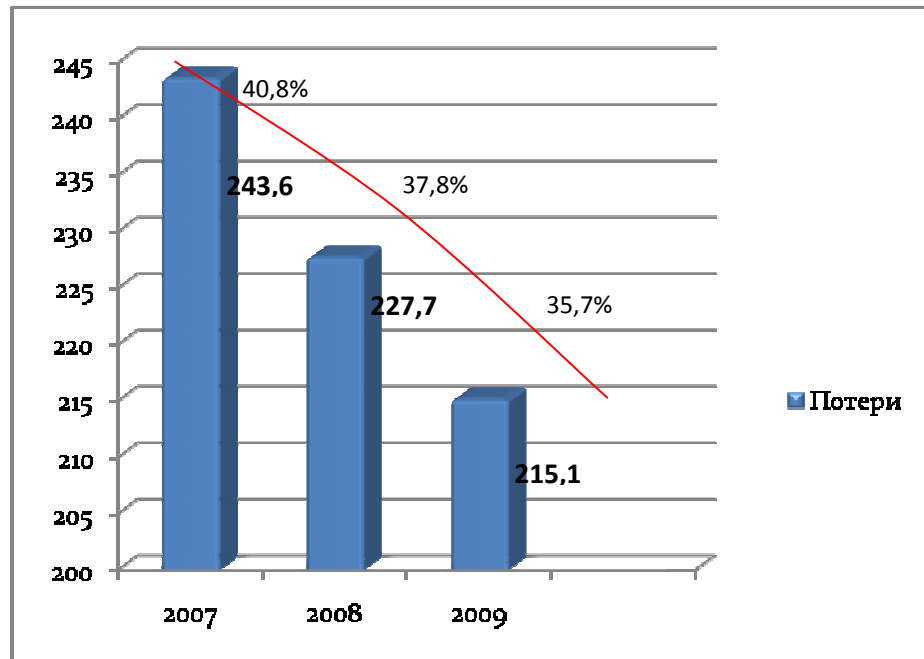
**Сравнительные данные баланса электроэнергии по ОАО «Тываэнерго» 2008/2009 гг (табл. 3.3)**

Таблица 3.3

Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВтч.		Отпуск электрической энергии из сети конечным потребителям и территориальным сетевым организациям, млн. кВтч		Общие потери электроэнергии				Разность потерь 2008 /2009 г.г.	
				2008		2009			
2008	2009	2008	2009	млн. кВт.ч.	%	млн. кВт.ч.	%	млн. кВт.ч.	%

601,9	602,7	374,2	387,6	227,7	37,8	215,1	35,7	12,6	2,1
-------	-------	-------	-------	-------	------	-------	------	------	-----

*Динамика изменения уровня потерь электроэнергии в сетях ДЗО ОАО «Тываэнерго»*



Снижение потерь электроэнергии в сетях ОАО «Тываэнерго» достигнуто путем выполнения комплексных «Программ снижения потерь электроэнергии», включающих в себя организационные, технические мероприятия и мероприятия, направленные на совершенствование систем расчетного и технического учета электроэнергии.

***Снижение технических и технологических потерь электроэнергии.***

Основные мероприятия, способствующие снижению расхода электроэнергии на технологический процесс распределение,: отключение трансформаторов на двух (и более) трансформаторных подстанциях (220)110/35/10; 110(35)/10 кВ в режиме малых нагрузок; отключение трансформаторов КТП 10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой; выравнивание нагрузок фаз 0,4 кВ путем перераспределения подключенных потребителей; увеличение сечения перегруженных линий электропередач 10 и 0,4 кВ; замена перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов; оптимизация загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей. По результатам 2009 года технические потери электроэнергии в целом по ОАО «Тываэнерго» были снижены на 1,815 млн.кВт.ч.

***Основные мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии за 2009 год (табл. 3.4)***

Таблица 3.4

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн. кВт.ч.
Замена проводов линий электропередач	0,118
Замена перегруженных/недогруженных трансформаторов	0,312
Отключение трансформаторов на 2-х трансформаторных подстанциях и на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,28
Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	0,532
Оптимизация нагрузки подстанций и мест размыкания линий путем переключений в основной сети	0,46
Оптимизация распределения нагрузки за счет строительства подстанций и линий, в т.ч. перевод на более высокий уровень напряжения	0,113
Итого:	1,815

#### **Снижение нетехнических потерь электроэнергии**

В 2009 году нетехнические потери электроэнергии по МРСК снижены на 6,5 млн.кВт.ч. Снижение потерь электроэнергии обусловлено выполнением программы мероприятий по модернизации комплексов учета электроэнергии и выполнению условий по договорам на оказание услуг по передаче.

✓ *Модернизация приборов коммерческого учета электрической энергии.* За 2009 год было установлено и заменено более 5,688 тыс. приборов коммерческого учета, что позволило увеличить учитываемый объем оказанных услуг по передаче в среднем на 0,012%. В итоге снижение потерь электроэнергии от снижения систематической инструментальной погрешности «устаревшего» парка расчетных приборов учета по итогам 2009 года составило 0,046860 млн.кВт.ч.

✓ *Замена ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям.* В течение отчетного года было заменено 219 шт. ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям выполненных обычным проводом на изолированный самонесущий провод (СИП). и производился вынос приборов учета на фасады зданий, что позволяют исключить возможность безучетного потребления электроэнергии, несанкционированного доступа к цепям учета, внешнего воздействия на правильность работы счетчика. В результате выполнения технических мероприятий учтенный (по показаниям счетчиков) объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) увеличивается, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, на 16%. Реальный уровень потерь равен расчетным техническим потерям для этих участков распределительных сетей. В результате выполнения данного мероприятия в 2009 году снижение потерь электроэнергии в сравнении с 2008 годом составило 0,183 млн.кВт.ч.

✓ *Техническая проверка комплексов учета электроэнергии.* В течение 2009 года технических (инструментальных) проверок было проведено на 2,3 тыс. комплексах учета электроэнергии. В результате были выявлены и устранены нарушения в комплексах учета, которые позволили сократить потери вызванные несанкционированным увеличением

погрешности работы измерительного комплекса на 1,630 млн. кВтч, выявлено и составлено Актов на оплату неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 5,391 млн. кВтч.

**3.1.3. Выручка за оказанные услуги по передаче электрической энергии ОАО «Тываэнерго» представлена в таблице 3.5**

Таблица 3.5  
Тыс. руб. с НДС

РСК	план	факт	отклонение, % ("-" снижение, "+" превышение)
1	2	3	4
ОАО "Тываэнерго"	614348.56	616159.88	0.29%
<b>ИТОГО ОАО "Тываэнерго"</b>	<b>614348.56</b>	<b>616159.88</b>	<b>0.29%</b>

В структуре выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии гарантирующие поставщики составляют 100 %.

Отклонение фактической величины выручки от плановой произошла по причине увеличения полезного отпуска, т.е. за счет роста проведенных рейдов по пресечению хищений и самовольных подключений, а также за счет увеличения количества снятых показаний приборов учета.

**3.1.4. Работа с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии.**

Общая величина выручки за оказанные ОАО «Тываэнерго» услуги по передаче электрической энергии за 2009 год составила 616159,88 тыс. руб. с учетом НДС при плановой величине 614348,56 тыс. руб. с учетом НДС. За 2009 год получено 462247,83 тыс. руб. за оказанные услуги по передаче электрической энергии снижение задолженности за 2009 год составил 153912,05 тыс. руб. Общая дебиторская задолженность на 31.12.2009 составила 324016,67тыс. руб., в том числе просроченная 268529,77 тыс. руб., в том числе спорная 3673,05 тыс. руб.

*Распределение дебиторской задолженности по группам потребителей представлено в таблице. тыс.руб. с НДС (табл. 3.6)*

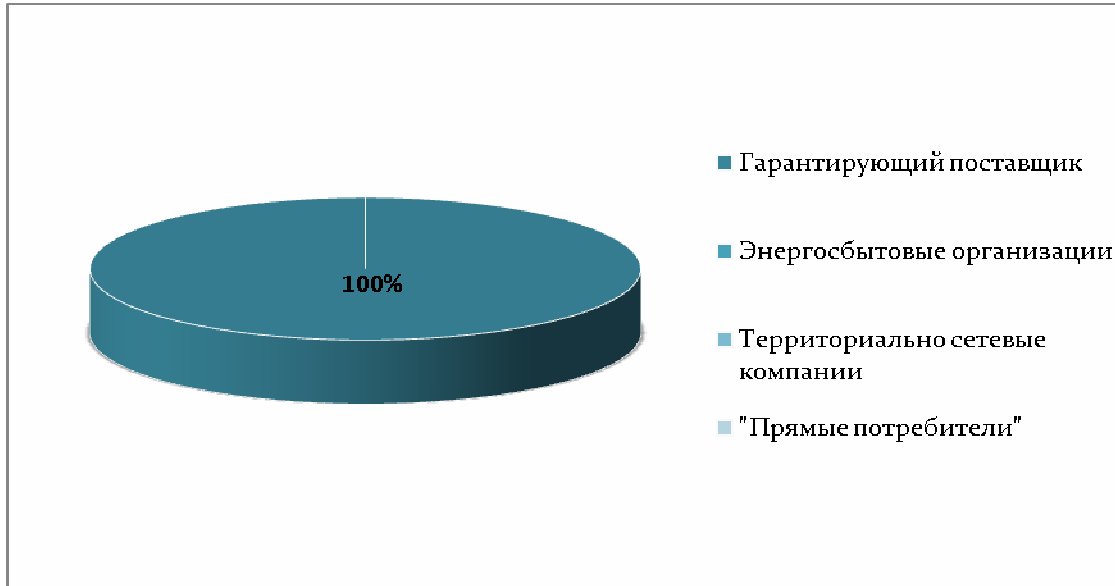
Таблица 3.6  
Тыс. руб. с НДС

	Всего дебиторская задолженность на 31.12.2009	Текущая	Просроченная	Спорная
Гарантирующие поставщики	324016,67	51813,85	268529,77	3673,05
Энергосбытовые организации	0	0	0	0
Территориальные сетевые компании	0	0	0	0



"Прямые" потребители	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>324016,67</b>	<b>51813,85</b>	<b>268529,77</b>	<b>3673,05</b>

Структура спорной дебиторской задолженности в разрезе групп потребителей



Наиболее крупными должниками являются:

ОАО «Тываэнергосбыт» общая величина задолженности 324016,67, в том числе просроченная 268529,77, спорная 3673,05. Для взыскания задолженности в суд были переданы документы.

### 3.1.5. Приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь.

Стоимость электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь по ОАО «Тываэнерго» за период 2009 г. составила 162,88 млн.руб.

*Структура затрат на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь в разрезе ОАО «Тываэнерго» представлена в таблице 3.7*

Таблица 3.7

Наименование филиала	Объем покупки э/э			Фактическая стоимость электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь э/э			Отклонение		
	по регулируемой цене	по свободной (нерегулируемой) цене		по регулируемой цене	по свободной (нерегулируемой) цене				
		план	факт		план	факт			
тыс. кВтч				тыс.руб (с учетом НДС)					
ОАО "Тываэнерго"	143.43	84.30	71.64	215.07	77110	102960	86850.00	162880.00	-16110.00
ОАО "Тываэнерго"	143.43	84.30	71.64	215.07	77110	102960	86850.00	162880.00	-16110.00

### 3.2. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом.

Основным принципом политики ОАО «Тываэнерго» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

#### Показатели производственного травматизма за 2007 - 2009 гг. (табл. 3.8)

Таблица 3.8

Региональная организация (представительство, АО, филиал)	Среднесписочная численность работающих, чел.			Общее число пострадавших, чел.			В том числе - погибших, чел.			Коэфф. частоты общего травматизма, Кч			Коэфф. частоты смертельного травматизма, Кчсм			% общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года	% числа погибших за отчетный период к числу погибших в соответствующем периоде предыдущего года
	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009		
ОАО «Тываэнерго»	702	739	706	0	0	1	0	0	0	0	0	1.42		0	0	0	0

#### Сведения о затратах на охрану труда за 2007, 2008, 2009 год (табл. 3.9)

Таблица 3.9

Наименование показателей	Ед. изм.	2007 год	2008 год	2009 год
Среднесписочная численность работающих	чел.	832	738	708
Израсходовано на мероприятия по охране труда,	тыс.руб.	1784,227	3534,469	6713,380
в том числе:				
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс.руб.	102,545	615,123	2968,153
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс.руб.	189,049	140,657	642,331

на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс.руб.	193,780	177,183	593,589
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.	тыс.руб.	1298,853	2601,506	2509,307
Затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в расчете на одного работника	тыс. руб.	1,561	3,525	3,544
Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на одного работника	тыс.руб.	2,144	4,789	9,482

В целом затраты на охрану труда в 2009 году увеличились в сравнении с 2008 г. на 47,35%, с 2007 г. на 73,43%.

Управление охраной труда в ОАО «Тываэнерго» осуществляется персоналом в пределах функций, определенных Положением о СУОТ и включает в себя функции по подготовке, принятию и реализации управленческих решений по осуществлению организационных, технических, санитарно-гигиенических, лечебно-профилактических медицинских и социальных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности, сохранение работоспособности, здоровья и жизни работников «Общества».

Основное направление деятельности – обеспечение безопасности, сохранение работоспособности, здоровья и жизни работников в процессе труда.

СУОТ в ОАО «Тываэнерго» функционирует в соответствии с требованиями ГОСТ 12.0.230—2007, согласно которому:

- определены функции и обязанности по охране труда для работодателя и работников (руководителей, специалистов, служащих, рабочих) на всех уровнях управления производством;

- ведется планирование мероприятий по охране труда, организация их исполнения, постоянный контроль, учет, анализ и оценка проводимой работы;

- организована подготовка персонала (обучение работников методам и приемам безопасного производства работ, проверка знаний, аттестация, стажировка, дублирование, инструктаж);

- обеспечивается безопасность технологических процессов и оборудования для обслуживающего персонала;

- приведены в соответствие с нормами санитарно-гигиенические условия труда на рабочих местах;

- созданы благоприятные социальные условия для работников общества, установлены оптимальные режимы труда и отдыха;
- организовано санитарно-бытовое и лечебно-профилактическое медицинское обслуживание работников;
- персонал обеспечивается средствами защиты от воздействия опасных и вредных производственных факторов;
- организован внутриведомственный контроль соблюдения требований по охране труда в процессе производства;
- персонал обеспечивается действующей НТД;
- осуществляется контроль соблюдения требований техники безопасности и условий труда в подразделениях ОАО «Тываэнерго» работниками ОАО «Тываэнерго» в рамках функций и обязанностей, определенных в Положении о СУОТ;
- осуществляется страхование работников с повышенной степенью производственного риска повреждения здоровья, подвергающихся воздействию опасных и вредных производственных факторов;
- автоматизированы рабочие места специалистов СПКиОТ по исполнению функций в части охраны труда с применением компьютерных и программных средств (АРМ СОТ).

Внедрение СУОТ в ОАО «Тываэнерго» обеспечило безопасные и нормальные условия труда для работников на всех стадиях производственного процесса; условий, при которых обеспечивается не только своевременное устранение каких-либо нарушений норм по охране труда, но и предупреждение возможности их возникновения.

В 2009 г. «Программа мероприятий по предотвращению травматизма» выполнена в полном объеме.

- Проведено обучение руководителей и специалистов по охране труда и промышленной безопасности на базе учебных центров, всего 10 человек, общие затраты составили 85.317 тыс. рублей.
- Обучено 268 работника по оказанию первой помощи при несчастных случаях
- Проведена ежегодная вакцинация персонала от гриппа и клещевого энцефалита, затраты составили 70 тыс. руб.
- Обеспечено работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда, спецодеждой, спецобувью и средствами защиты в соответствии с установленными нормами на сумму 2509,307 тыс. руб.
- Спецодеждой устойчивой к воздействию электрической дуги в 2009 г. обеспечено 42 чел. (приобретено 42 летних комплектов и 42 зимних, всего на сумму 1462 тыс.рублей при плане – 1250 тыс. руб.);
- Приобретено уголков по охране труда в количестве 32 шт. на сумму 159 тыс. руб.
- Израсходовано на приобретение нормативно-технической литературы в области охраны труда на сумму 137.5 тыс. руб.
- Проведены медицинские осмотры (предварительные, периодические, предрейсовые) на сумму – 162.6 тыс. руб.
- Работники с вредными условиями труда обеспечены молоком на сумму 136.7 тыс. руб.
- Приобретено медицинских аптечек и медикаментов на сумму 200 тыс. руб.
- Проведены соревнования «Лучший по профессии» среди оперативного и ремонтного персонала, а также водительского состава на знание ПДД. Израсходована сумма в количестве – 196 тыс. руб.
- Проведены «Дни мастера»

В результате реализации «Программы мероприятий по предотвращению травматизма» электротравматизма в 2009 году в ОАО «Тываэнерго» не было.

Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Количество рабочих мест, подлежащих аттестации - 276.

В 2009 году проведена аттестация 48 рабочих мест на сумму 124.597 тыс. руб.

Результаты будут предоставлены в I кв. 2010 г.

На проведение аттестации рабочих мест по условиям труда в 2010 г. запланирована сумма – 440 тыс. руб., что позволит провести данную работу на всех рабочих местах.

### **Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.**

В 2009 г. инструментов, защитных средств и приспособлений приобретено, в соответствии с планом на сумму 1389 тыс. руб. По причине отсутствия в достаточном количестве финансовых средств персонал ОАО «Тываэнерго» не в полном объеме оснащен необходимыми средствами защиты, в том числе в недостаточном количестве индивидуальными сигнализаторами напряжения, раскрепляющими устройствами, универсальными указателями напряжения выше 1000 В (применяются с бакелитовой изоляцией), переносными заземлениями.

### **Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги (табл. 3.10)**

Таблица 3.10

Филиал, РСК, ДЗО	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги.	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электродуги.	в т.ч. летними	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
	чел.	чел.	чел.	чел.				
Тываэнерго	233	72	72	72	161	30,9	30,9	30,9

### **Проведение психофизиологического обследования персонала.**

Психофизиологическое обследование в 2009 году проведено 105 чел. на сумму 288.750 тыс. руб. с привлечением персонала сторонней организации. По результатам выявлено с группой профессиональной пригодности А2- 30 человек., с группой пригодности А3 – 7 человек.

Психокоррекционные работы с лицами, относящимися по данным углубленного психофизиологического обследования к группам риска А2,А3 в 2009 году не проводились.

В ОАО «Тываэнерго» выделено помещение под кабинет по охране труда, производится ремонт и укомплектование материалами в соответствии с требованиями.

В целях обеспечения требований охраны труда, распространения правовых знаний, проведения профилактической работы по предупреждению производственного травматизма в 2009 г. запланировано и приобретено 32 уголка по охране труда в соответствии с требованиями СО 5.124 «Уголок по охране труда» на сумму 159.0 тыс. руб. Проведена работа по укомплектованности участков РЭС уголками по охране труда. Организовано систематическое

ознакомление с приказами и распоряжениями, касающимися вопросов охраны труда, случаях производственного травматизма и принятых мерах по устранению причин, информирование работников об их правах и обязанностях в области охраны труда, о состоянии условий и охраны труда, о принятых нормативных правовых актах по безопасности и охране труда.

### **3.3 Охрана окружающей среды.**

Негативное воздействие ОАО "Тываэнерго" на окружающую среду в процессе производственной деятельности складывается из:

- выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников,
- образования и временного накопления отходов производства и потребления,
- сбросов сточных вод в водный объект.

Работа по охране окружающей среды в ОАО "Тываэнерго" ведется в соответствии с Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999, «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г., «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ от 24.06.1998 г.

Наличие необходимых лицензий (на право обращения, сбора, использования, обезвреживания, транспортирования, размещения отходов, на право пользования недрами и др.). Сведение о выполнении работ для получения лицензии

1. ОАО «Тываэнерго» проведен конкурс на право заключения договора на оказание услуг по подготовке документации, необходимой для получения лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов и сопровождению лицензирования для нужд ОАО «Тываэнерго».

2. О выполнении работ по получению лицензии.

3. Лицензии на право пользования недрами (скважинами) ОАО «Тываэнерго» не имеет, так как не располагает водозаборными скважинами.

**3.3.1 Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного бассейна, водных объектов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду. Выполнение программы реализации экологической политики 2008-2010 гг., в т.ч. по отдельным направлениям:**

«Охрана атмосферного воздуха».

○ Разработан Проект допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

○ Продлено разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух.

○ Разработан, согласован План мероприятий по соблюдению требований законодательства РФ в области природопользования и охраны окружающей среды в ОАО «Тываэнерго» на 2009 год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2009 г. по предприятию не превышают установленных нормативов ПДВ.

«Охрана и рациональное использование водных ресурсов».

Всего отведено сточных вод в 2009 г. - 57.0 тыс. м<sup>3</sup>.

Производится производственный контроль в части водопользования – произведены химические анализы проб сточных вод с очистных сооружений предприятия.

«Охрана и рациональное использование земель».

Образование отходов производства и потребления в целом по предприятию составило 242,5941091 т.; в сравнении с 2008 г (242,535 т.) изменение незначительное. Уменьшилось образование отходов I класса опасности, увеличилось количество отходов 2-3 класса опасности за счет образования большего количества отработанных и списанных автомобильных аккумуляторов, изношенных автомобильных шин.

Объемы образования отходов в сравнении с 2007-2009 гг. (в тоннах) (табл.3.11)

Таблица 3.11

Год	Отходы, всего (т)	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс
2007	39,759	0,11536	0,51	2,717	18,92	17,49
2008	242,535	0,059	0,780	3,968	107,708	130,020
2009	242,594	0,041654	1,08	4,345	185,334	131,349

«Технические мероприятия»:

- ✓ Проведены проверки работоспособности маслоприемных устройств (аварийного сброса) ПС «Южная», и ПС «Городская»; выполнены работы по монтажу/установке маслоприемных устройств на ПС «Новая».
- ✓ В 2009 году замены масляных выключателей на элегазовые и вакуумные не проводилось, работы запланированы на 2010 г.
- ✓ По заключенному договору с ОАО «МРСК Сибири» в 2009 г. установлено 358 ж/б опор, протянуто линий СиП на общую длину 11,6 км.
- ✓ Мероприятия по защите животного мира, в т.ч. птиц на ВЛ 6-10 кВ:

В 2009 году в годовые планы работы (кап., текущий ремонт) мероприятия по оборудованию, монтажу на ВЛ, проходящих по особо охраняемым природным территориям (заказники, заповедники) птицевозащитных устройств не вносились. Приняты к сведению рекомендации ОАО «МРСК Сибири» по оборудованию ВЛ птицевозащитными устройствами (проект «Обеспечение сохранения популяций редких видов птиц посредством снижения уровня смертности птиц на линиях электропередач (ЛЭП) в Алтае-Саянском экорегионе»). Сделан запрос в Министерство природных ресурсов Республики Тыва о местообитании на территории республики видов птиц, занесенных в Красные книги РФ и РТ.

- ✓ Планируются мероприятия по выводу из эксплуатации и утилизации оборудования, содержащего ПХБ в срок до 2014 года; целевой показатель - 10% от общего количества оборудования данного типа (БСК).
- ✓ Разработана и утверждена Инструкция по обращению (накопление, хранение, учет и транспортировка) с отходами производства и потребления (регистрационный № 61, согласован 10.02.2009 г.).

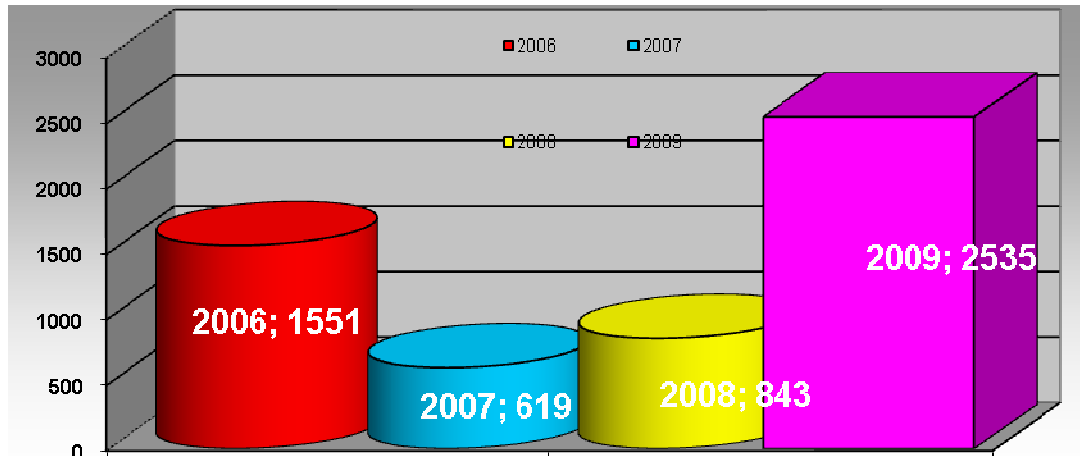
Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую природную среду за 2006, 2007, 2008, 2009 гг. (таблица, диаграмма и пояснения).

**Динамика платежей НВОС за 2006, 2007, 2008, 2009 гг. (Табл. 3.12)**

Таблица 3.12

ОАО «Тываэнерго»	год	Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.
	2006	1551
2007	619	

	2008	843,716
	2009	376,4*



**Экологические платежи 2009 г.** ОАО «Тываэнерго» оплачено 2525 тыс. руб., указанная сумма сложена следующими составляющими:

- сумма в 376 тыс. руб. представлена «чистой» платой за негативное воздействие на окружающую среду, перечисленной за весь 2009 г., без учета суммы задолженности предприятия по ПНВОС, всего;

- сумма в 2159 тыс. руб. перечислена в счет задолженности (имеется решение Арбитражного суда Республики Тыва от 30.07.2008 г. по делу №А69-1927/08-8 об удовлетворении заявления ОТЭЭН по РТ ЕМТУТЭН Ростехнадзора к ОАО «Тываэнерго» о взыскании обязательных платежей) по ПНВОС. Ежеквартально составляются Акты сверки взаимных расчетов ОАО «Тываэнерго» и УФК по РТ по ПНВОС (Енисейское межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Ростехнадзора).

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду 2009 г. в тыс. руб.**  
(табл. 3.13)

Таблица 3.13

Показатели	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Всего за 2009 г.
Сумма платежа, исчисленная без учета льгот и зачетов, всего	27,912	237,467	63,848	47,222	376,449
Плата за выбросы от передвижного объекта	0,845	1,452	1,484	1,776	5,557
Плата за сбросы ЗВ в пределах ПДС	0,904	0,904	0,904	0,904	3,619
Плата за сверхлимитные сбросы ЗВ	3,818	3,818	3,818	3,818	15,275
Плата за размещение отходов в пределах установленных лимитов	22,343	46,018	53,949	33,721	156,032



Плата за сверхлимитное размещение отходов	-	185,273	3,691	7,001	195,966
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства	451	464,432	675,696	569,346	2159
Всего за 2009 г.					<b>2535,449</b>

**Перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2009 год с указанием затрат на их выполнение.**

В 2009 г. ОАО «Тываэнерго» были проведены следующие мероприятия по охране окружающей среды (табл.3.14)

Таблица 3.14

№	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
1	Разработан и согласован в территориальном органе Ростехнадзора проект допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ОАО «Тываэнерго». Документ об утверждении проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) №34-07/09 от 11 июня 2009 г., проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.	121,886
2	На основании приказа ЕМТУ Ростехнадзора от 22 июня 2009 г. №444 получено разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух №34-04/09, сроком до 21 июня 2014 г.	0
3	Продлено действие разрешения на размещение отходов производства и потребления ОАО «Тываэнерго» до 31.12.2010 г.	0
4	С ООО «Восток» (по договору) осуществлен сбор отработанных ртутьсодержащих ламп, отработанных и списанных автомобильных шин, аккумуляторов; вывоз для последующей утилизации/захоронения.	-
5	Федеральным государственным учреждением здравоохранения «Центр государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Республике Тыва» проведено обследование территории предприятия на предмет соответствия природоохранному законодательству в части обращения с отходами производства и потребления.	2,0
6	По договору с Муниципальным унитарным предприятием Торгово-технический Центр «Бытмашсервис» осуществлен сбор, вывоз отходов производства и потребления 3-5 классов опасности для захоронения.	-

**Динамика экологических затрат (прямых и косвенных) в целом по ОАО «Тываэнерго» за 2007, 2008, 2009 гг. в тыс. руб. (табл.3.15)**

Таблица 3.15

ОАО «Тываэнерго»	Текущие затраты, тыс. руб.			
	2006	2007	2008	2009
	2724	811,000	71,703	123,886

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2009 год в целом по ОАО "Тываэнерго" составили сумму в 123,886 тыс. руб., в том числе:

- разработка тома ПДВ на сумму 121,886 тыс. руб. (ООО «Экологический Центр»);
- ФГУЗ «ЦГСЭН по РТ» - 2,0 тыс. руб.

**3.3.2.Квалификация экологического персонала ОАО «Тываэнерго».**

По приказу ОАО «Тываэнерго» № 53 от 19.02.2009 г. «О назначении ответственных лиц за организацию природоохранной деятельности в ОАО «Тываэнерго»» назначено 12 ответственных: ЗЭС-1 чел., ВЭС- 1 чел, ЮЭС – 1 чел, ЦЭС – 1 чел и центральная база - 8 человек. В настоящий момент данный приказ в соответствии с рекомендациями проведенного внутреннего экологического аудита корректируется.

**3.3.3.Сведения о проведении экообучения персонала.**

Квалификация персонала, занятого решением природоохранных задач (табл.3.16)

Таблица 3.16

Наименование ПО	Персонал, занятый решением экологических задач			Персонал, прошедший курс экологического обучения			Затраты на обучение, тыс. руб.  2009 г.
	2007	2008	2009	2006- 2007гг.	2008 г	2009г.	
ВРЭС		0	1	0	0	0	-
ЗРЭС		0	1	0	0	0	-
ЦРЭС		0	1	0	0	0	-
ЮРЭС		0	1	0	0	0	-
Централь ная база		1	8	0	0	1	22,0
Итого		0	12	0	0	1	22,0

### **3.3.4.Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента в ОАО «Тываэнерго» с учетом требований международного стандарта ISO 14001.**

Система экологического менеджмента с учетом международных стандартов ISO 14001 внедряется на уровне введения в действие адаптированных стандартов организации; таких, как:

- СО 2.064/09 «Идентификация законодательных требований в области экологического менеджмента и охраны труда. Методика»,

- СО 8.004/9-00 «Идентификация и оценка значимости экологических аспектов. Методика»,

- СО 2.050/9 «Обращение с отходами 1 класса опасности. Инструкция».

Осуществляются по плану мероприятия по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области природопользования и охраны окружающей среды.

#### **Значимые мероприятия, планируемые к исполнению на 2010 год.**

- Разработка Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления с паспортами опасных отходов.

- Получение лицензии на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

-Идентификация экологических аспектов, экологических целей и программы производственного контроля ОАО «Тываэнерго», ведение реестра законодательной базы по охране окружающей среды.

- Разработка и введение в действие новой инструкции по обращению с опасными отходами.

Раздел 4. Основные показатели  
бухгалтерской и финансовой отчетности  
Общества.

Финансовая отчетность.

---

## Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

(тыс. руб.)

Таблица 4.1

Показатель	На 31.12.2007	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонение гр. 3-гр.2	Отклонение гр. 4-гр.3
1	2	3	4	5	6
Выручка от реализации продукции	465285	492241	580891	26956	88650
Себестоимость продукции	498521	450257	600714	-48264	150457
Прибыль (убыток) от продаж	-33236	41984	-19823	75220	-61807

### 4.1 Основные положения учетной политики Общества

Общество организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996г № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г № 34н (далее по тексту Положение № 34н), действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), рабочим Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества, методическими рекомендациями РАО «ЕЭС России», а также распоряжениями главного бухгалтера Общества, касающихся вопросов учета и отчетности и носящих методологический характер.

#### 4.1.1. Учет основных средств.

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствие с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н.

К основным средствам относятся активы, не предназначенные для последующей перепродажи, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд организации в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции и переоценки объектов основных средств. Объекты стоимостью менее 20 000 за единицу, отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов. Исключение составляют объекты электросетевого имущества, входящие в состав энергетических комплексов.

Амортизация основных средств.

Стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. Амортизация начисляется с месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных

средств был введен в эксплуатацию (передан в производство). Начисление амортизации производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

#### **4.1.2. Учет материально-производственных запасов.**

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. №44н.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы, не превышающем 12 месяцев, учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10.

Кроме того, в составе материально-производственных запасов учитывается специальная одежда независимо от сроков службы.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по фактической себестоимости каждой единицы материально-производственных запасов по местам хранения. Списание угля и ГСМ на расходы, связанные с производством продукции, работ, услуг производится по средневзвешенной цене.

#### **4.1.3. Учет затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж**

Для учета затрат применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по видам продукции, работ, услуг и видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка от:

Продажи электроэнергии, услуги по тех.присоединению, прочей продукции (работ, услуг).

#### **4.1.4. Учет финансовых результатов** 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н.

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99 и «Расходы организации», ПБУ 10/99, утвержденными соответственно приказами Минфина РФ от 6 мая 1999г. № 32н и 33н.

#### **4.1.5. Учет финансовых вложений**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ.

#### **4.1.6 Признание дохода.**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по отгрузке.

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

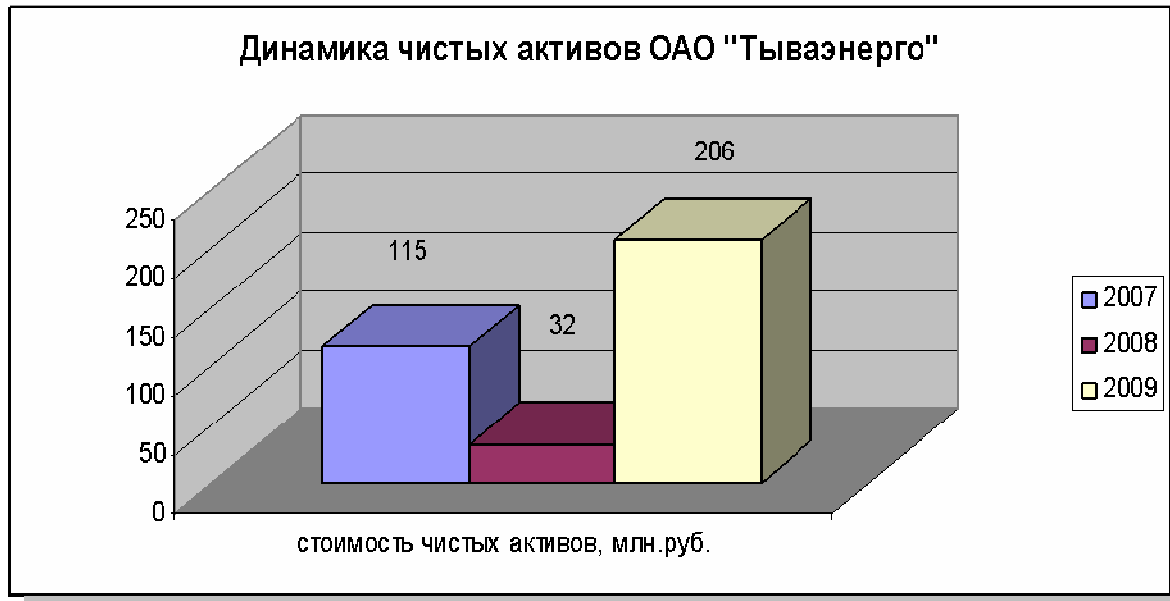


Таблица 4.2

Показатель	На 01.01.2008	На 01.01.2009	На 01.01.2010	Изменение тыс. руб. 2007г к 2008г	Изменение тыс. руб. 2008г к 2009г
1	4	3	4	5	6
Выручка от реализации продукции,	465285	492241	580891	26956	88650
Себестоимость продукции,	498521	450257	600714	-48264	150457
Прибыль (убыток) от продаж	-33236	41984	-19823	75220	-61807
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	-181849	-104963	61046	-76886	166009
Сальдо внереализационных доходов и расходов					
Прибыль (убыток) до налогообложения	-215085	-64357	41223	-150728	105580
Чистая прибыль (убыток)	-212059	-82789	34430	129270	117219

Фактическая выручка по итогам работы за 2009 год сформировалась в объеме 580 891 тыс. руб., расходы составили 600 714 тыс. руб., сумма валовой прибыли -19 822,7 тыс. руб., в т.ч. от услуг по созданию технической возможности присоединения потребителей к сети 30 710 тыс. руб., от оказания прочих услуг 26 059 тыс. руб., от услуг по передаче электрической энергии сложились убытки в сумме -76 592 тыс. рублей.

#### 4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

<i>АКТИВ</i>	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
--------------	-----------------------------------	----------------------------------

##### **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

<i>Нематериальные активы</i>	0	0
<i>Основные средства</i>	221603	201461
<i>Незавершенное строительство</i>	18199	111538
<i>Доходные вложения в материальные ценности</i>		
<i>Долгосрочные финансовые вложения</i>	76002	204602
<i>Отложенные налоговые активы</i>	5573	5298
<i>Прочие внеоборотные активы</i>		

##### **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

<i>Запасы</i>	38333	42897
<i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i>		
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>	0	
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	459290	534059
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>		
<i>Денежные средства</i>	529	32119
<i>Прочие оборотные активы</i>		
<b>БАЛАНС</b>	819529	1131974

<b>ПАССИВ</b>	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
---------------	-----------------------------------	----------------------------------

##### **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**

Уставной капитал	107579	107579
------------------	--------	--------



Добавочный капитал	167228	167228
Резервный капитал	0	
Фонд социальной сферы	0	
Целевые финансирования и поступления	0	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	0	
Непокрытый убыток прошлых лет		
Нераспределенная прибыль отчетного года		
Непокрытый убыток отчетного года	-76725	-42295
Использование прибыли отчетного года		

#### ***IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***

Заемные средства	26494	51095
Отложенные налоговые обязательства	837	1471
Прочие долгосрочные обязательства		

#### ***V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***

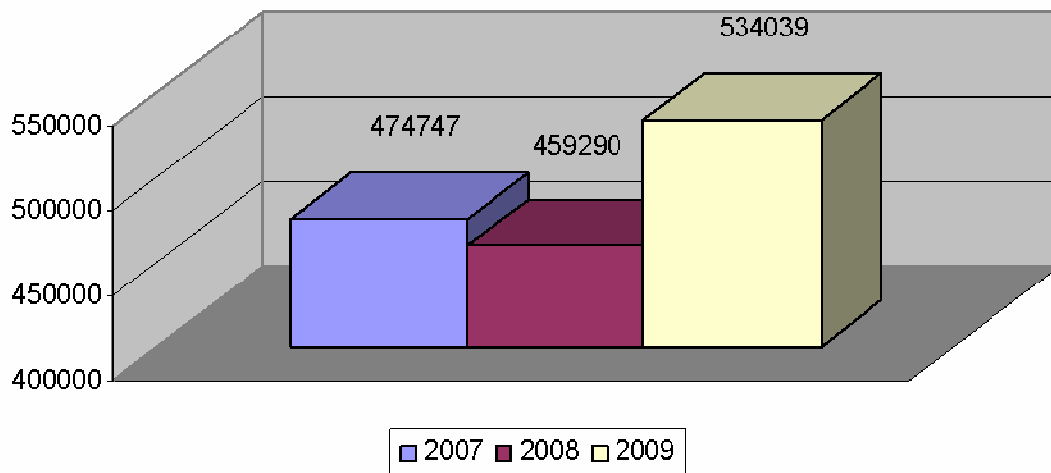
Займы и кредиты	8010	124
Кредиторская задолженность	586106	846772
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
Доходы будущих периодов		
Прочие краткосрочные обязательства	0	
<b><i>БАЛАНС</i></b>	<b><i>819529</i></b>	<b><i>1131974</i></b>

#### 4.4. Отчет о прибылях и убытках Общества

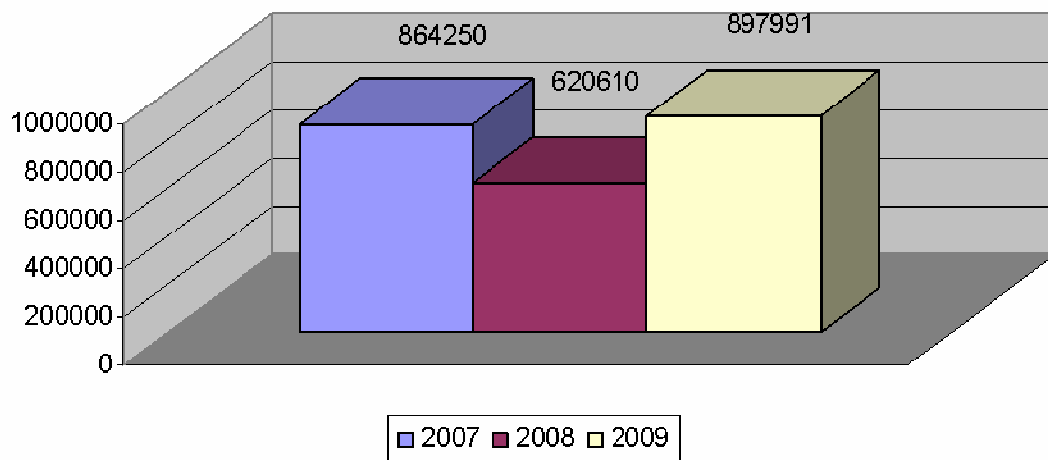
Таблица 4.3

<i>Наименование показателя</i>	<b>За 2008 год</b>	<b>За 2009 год</b>
<i>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ,</i>	492241	580891
<i>услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)</i>		
<i>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ,</i>	450257	600714
<i>услуг .</i>		
<i>Валовая прибыль</i>	41984	-19823
<i>Коммерческие расходы</i>		
<i>Управленческие расходы</i>		
<i>Прибыль (убыток) от продаж</i>	41984	-19823
<i>Проценты к получению</i>		
<i>Проценты к уплате</i>	689	4955
<i>Доходы от участия в других организациях</i>		
<i>Прочие операционные доходы</i>	418690	171860
<i>Прочие операционные расходы</i>	524342	105859
<i>Внереализационные доходы</i>		
<i>Внереализационные расходы</i>		
<i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i>	-64357	41223
<i>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные</i>	18432	6793
<i>Платежи</i>		
<i>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</i>	-82789	34430
<i>Чрезвычайные доходы</i>		
<i>Чрезвычайные расходы</i>		
<i>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток))</i>	-82789	34430

**Динамика дебиторской задолженности, тыс. руб.**



**Динамика кредиторской задолженности, тыс. руб.**



Дебиторская задолженность ОАО "Тываэнерго" имеет следующую структуру (табл.4.4)

Таблица 4.4

Наименование	На 31.12.07 г.		На 31.12.08		На 31.12.09		Отклонение гр.6-гр.2(т.р.)	Отклонение гр. 6-гр.4(т.р.)
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дебиторская задолженность,	474747	100	459290	100	534059	100	59312	74769

<b>В т.ч.</b>								
Покупатели и заказчики	470892	99,2%	428338	93,3%	481663	90,2%	10771	53325
Прочие дебиторы	982	0,2%	26081	6,1%	46644	9,7%	45662	20563
Авансы выданные	2873	0,6%	4871	1,1%	5752	1,2%	2879	881

**Долгосрочные и краткосрочные обязательства ОАО "Тываэнерго" имеют следующую структуру (табл.4.5)**

Таблица 4.5

Наименование	На 31.12.07 г.		На 31.12.08		На 31.12.09		Отклонение гр.6-гр.2 (т.р.)	Отклонение гр. 6-гр.4 (т.р.)
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Долгосрочные обязательства, в т.ч.:</b>	<b>10 439,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>27498,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>52540,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>42 101,0</b>	<b>25 042,0</b>
Заемные средства		0,0%	26 494,0	96,3%	51 095,0	97,2%	51 095,0	24 601,0
перед поставщиками и подрядчиками	10 348,0	99,1%		0,0%		0,0%	-10 348,0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	91,0	0,9%	1 004,0	3,7%	1 445,0	2,8%	1 354,0	441,0
<b>Краткосрочные обязательства, в т.ч.:</b>	<b>229102,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>8 010,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>124,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>-228 978,0</b>	<b>-7 886,0</b>
Займы и кредиты	229102,0	100,0%	8 010,0	100,0%	124,0	100,0%	-228 978,0	-7 886,0
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	<b>624800,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>586106,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>846772,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>221 972,0</b>	<b>260 666,0</b>
Поставщики и подрядчики	360784,0	57,7%	324835,0	55,4%	315563,0	37,3%	-45 221,0	-9 272,0
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0,0	0,0%	540,0	0,1%	0,0	0,0%	0,0	-540,0
по оплате труда перед персоналом	10 025,0	1,6%	11 421,0	1,9%	14 850,0	1,8%	4 825,0	3 429,0

задолженность по социальному страхованию и обеспечению	53 614,0	8,6%	13 844,0	2,4%	18 620,0	2,2%	-34 994,0	4 776,0
задолженность перед бюджетом	43 958,0	7,0%	19 174,0	3,3%	36 805,0	4,3%	-7 153,0	17 631,0
авансы полученные	1 176,0	0,2%	7 412,0	1,3%	35 656,0	4,2%	34 480,0	28 244,0
другие кредиторы	155243,0	24,8%	208880,0	35,6%	425278,0	50,2%	270 035,0	216 398,0

#### 4.5. Консолидированная информация по исполнению Обществом основных КПЭ

Ключевые показатели эффективности по итогам 2009 года выполнены не в полном объеме, информация представлена в таблице 4.6

Таблица 4.6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План 2009 г.	Факт 2009 г.
<b>1.</b>	<b>Критерий надежности, одновременно:</b>			
1.1.	Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции		0	0
1.2.	Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		<1	<1
1.3.	Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		<1	>1
<b>2.</b>	<b>Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)</b>	%	100	53,8
<b>3.</b>	<b>Потери электроэнергии к отпуску в сеть</b>	млн. кВтч	37,3	35,7
<b>4.</b>	<b>ROE</b>	%	3,8	15,24

#### В полном объеме выполнены:

-Показатель рентабельности собственного капитала: при плане 3,8% фактическая рентабельность составила 15,2%. (На один рубль собственного капитала получено прибыли 15,2 рубля);

- Фактические потери электроэнергии в сетях за 2009 год снижены к плану на 11,53 млн. кВтч и составили по факту 215,07 млн. кВтч при плане 226,6 млн. кВтч.

-По критерию надежности выполнен Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров свыше 6 кВ и выше), несчастных случаев со смертельным исходом или группового несчастного случая за отчетный период не было.

#### Не выполнены показатели:

- Эффективность реализации инвестиционной программы составила 53,8%, при плане освоения 197,4 млн. руб., освоено 106, 2. рублей.

Невыполнение плана освоения капитальных вложений связано с исключением из ИПР 2009г. объектов: «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с заменой силовых трансформаторов (26,3 МВА на 2\*16 МВА)» и «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Западная" с установкой второго трансформатора» на общую сумму 111 579 тыс. руб., в связи с неисполнением договорных обязательств со стороны заказчика.

-Допущено увеличение системного показателя средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) с 28.39 у.е. до 30.9 у.е., коэффициент = **1,04** (отношение системного показателя текущего периода к показателю соответствующего периода прошлого года увеличенного на 5 %).

#### Анализ структуры затрат

Таблица 4.7.  
Тыс. руб.

Наименование	Факт 2008г.	План 2009г.	Факт 2009г.	Откл. от факта 2008г.	Откл. от плана 2009г.	Стр-ра 2008г., %	Стр-ра 2009г., %	Откл.
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	450 257,0	633 340,1	600 714,0	183 083,1	-32 626,1	100,0	100,0	0,0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	96 308,0	150 538,4	138 032,0	54 230,4	-12 506,3	21,4	23,0	1,6
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	10 204,0	12 299,6	8 550,1	2 095,6	-3 749,5	2,3	1,4	-0,8
Сырье и материалы	31 103,0	58 156,0	46 559,3	27 053,0	-11 596,7	6,9	7,8	0,8
Работы и услуги производственного характера в т.ч.:	90 263,0	103 023,8	117 375,7	12 760,8	14 351,9	20,0	19,5	-0,5
Услуги ОАО "ФСК ЕЭС"	61 238,0	77 932,9	77 097,5	16 694,9	-835,4	13,6	12,8	-0,8
Затраты на оплату труда	157 829,0	183 212,3	181 894,8	25 383,3	-1 317,5	35,1	30,3	-4,8
ЕСН	37 162,3	44 168,3	41 418,2	7 006,0	-2 750,1	8,3	6,9	-1,4
Амортизация основных средств и НМА	7 661,0	33 760,0	32 572,7	26 099,0	-1 187,3	1,7	5,4	3,7
Оплата работ и услуг сторонних организаций	11 294,5	30 083,9	22 588,4	18 789,4	-7 495,6	2,5	3,8	1,3
Командировочные и представительские расходы	2 521,0	5 477,1	4 227,9	2 956,1	-1 249,2	0,6	0,7	0,1
Расходы на страхование	738,7	1 685,4	683,0	946,7	-1 002,4	0,2	0,1	-0,1
Налоги и сборы	3 345,0	4 754,6	4 372,7	1 409,6	-381,9	0,7	0,7	0,0
Другие расходы	1 827,5	6 180,8	2 439,3	611,8	-3 741,5	0,4	0,4	0,0

За 2009 год себестоимость затрат на производство и реализацию продукции снижена на 32626 тыс. руб. (5,2%), при плане 633340 тыс. руб. она составила 600714 тыс. руб. Затраты по году снижены по всем статьям себестоимости, кроме услуг производственного характера. По отношению к 2008г. произошел рост затрат на 33,4 %, это обусловлено ростом затрат по всем

статьям себестоимости, кроме «Покупной энергии на производственные и хозяйственные нужды».

По статье «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь» экономия составила по году 12506,3 тыс. руб. (8,3%) за счет выполнения мероприятий по снижению потерь. В связи с увеличением в 2009г. доли приобретения потерь по нерегулируемой цене по отношению к прошлому периоду рост затрат составил 43,3%, а в структуре затрат доля «Покупной электроэнергия на компенсацию потерь» возросла на 1,6% и составила 23%.

По статье «Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды» - за 2009г. экономия 3 749,5 тыс. руб. (30,5%). По отношению к 2008 году снижение затрат произошло на 16,2% за счет реализации ПУИ Общества, доля в структуре затрат снизилась на 0,8% и составила 1,4%.

По статье «Сырье и материалы» в целом по году снижение затрат составило 11 596,7 тыс. руб. (19,9%), что связано с недостаточным финансированием (оплата услуг ОАО «Тываэнергосбыт» денежными средствами составила 53,9 % от отгрузки). По отношению к прошлому периоду рост затрат составил 49,7%, а в структуре затрат доля «Сырья и материалов» возросла на 0,8%, в связи с реализацией целевой программы ремонтов по замене дефектных опор в 2009 году.

По статье «Работы и услуги производственного характера» - превышение на 14 351,9 тыс. рублей (13,9%) обусловлено тем, что целевая программа ремонтов по замене дефектных опор в плане не предусматривалась. По отношению к прошлому периоду рост затрат составил 30,0%, в связи с реализацией целевой программы ремонтов по замене дефектных опор в 2009 году. В структуре затрат доля «Работ и услуг производственного характера» снизилась на 0,5% и составила 19,5%.

Услуги ОАО «ФСК ЕЭС» - экономия 835,4 тыс. рублей (1,1%) сложилась за счет снижения потерь в сетях. По отношению к 2008г. произошел рост затрат на 25,9 %, это обусловлено ростом тарифов на услуги ОАО «ФСК ЕЭС». Доля в структуре затрат снизилась на 0,8% и составила 12,8%.

По статье «Затраты на оплату труда» - Фонд оплаты труда за 2009г. год, при утвержденном плане в 191305 тыс. руб., фактически сложился – 190058 тыс.руб. Таким образом экономия фонда оплаты труда составила 1247 тыс.руб., в том числе по источникам выплат:

- за счет себестоимости 1317,5 тыс.руб. (экономия);
- за счет прибыли 1372,5 тыс. руб. (экономия);
- за счет инвестиций (-)1442,9 тыс. руб. (перерасход).

Факторами, повлиявшими на экономию фонда оплаты труда, являются:

1. Отклонение плановой численности от фактической;
2. Не выплачена годовая премии Генерального директора;
3. Предоставление отпусков без сохранения заработной платы во время празднования региональных праздников и майских праздников (продолжительностью до 10 дней) (1,2 квартала);
4. Приостановление индексации в соответствии с ИПЦ применяемого на увеличение ММТС (3-4 квартал).

Среднемесячная заработная плата в Обществе, без выплат социального характера, за 2009 г. составила 21,8 тыс. руб. К уровню 2008 г. (18,2 тыс. руб.) среднемесячная заработная плата увеличилась на 20 %. На увеличение среднемесячной заработной платы по отношению к уровню 2008 г. повлияло увеличение ММТС в 1, 2 кварталах 2009 года (6,4% и 5,4%) в соответствии с данными Госкомстата РФ и отраслевым тарифным соглашением.

По отношению к прошлому периоду рост затрат на оплату труда из себестоимости составил 15,2%, а в структуре затрат доля «Затрат на оплату труда» снизилась на 4,8%.

По статье «ЕСН» снижение затрат в сумме 2 750,1 тыс. руб. (6,2%), за счет экономии по ФОТ и регресса. По отношению к прошлому периоду рост затрат по статье «ЕСН» составил 11,5%, а в структуре затрат доля «ЕСН» снизилась на 1,4%.

Фактически начисленная «Амортизация» ниже плана на 1 187,3 тыс. руб. Это обусловлено тем, что по факту ввод ОС средств составил 11 881 тыс. руб. против плана 192 006 тыс. руб. По отношению к прошлому периоду рост затрат по статье «Амортизация» составил 325,2%, в связи с переоценкой основных средств в 2009 году. Доля в структуре затрат соответственно возросла с 1,7% до 5,4%.

По статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» снижение затрат против плана 2009 г. составило 7 495,6 тыс. руб. (24,9%).

Основная экономия сложилась:

по коммунальным услугам – 1 556,8 тыс. руб. (39,6%) за счет мероприятий по энергосбережению;

по затратам на повышение квалификации и проф. переподготовки – исполнение плана по обучению, повышению квалификации и проф. переподготовку персонала за 2009 г. составило 64,3 %, затраты составили 1 909,1 тыс. рублей при плане 2 968,5 тыс. рублей. За счет переноса обучения электромонтеров ОВБ в Красноярском филиале НОУ «Учебный центр «Энергетик» на 2010 год

по ИТ услугам – 157,1 тыс. руб. (21,5%), в связи с задержкой счетов-фактур;

по аудиторским услугам – невыполнение 250,0 тыс. руб. (100%), отчетные документы поступят в 1 кв. 2010г.;

по юридическим услугам – сложилась экономия в размере 57,3 тыс. руб. (68,2%). Планировались нотариальные услуги по заверению учредительных документов, доверенностей, выписок из ЕГРЮЛ. По факту поступило в течение 2009г. заявок на документы меньше, чем планировалось;

по услугам пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны – 325,9 тыс. руб. (58,5%). Экономия сложилась за счет того, что при проведении рейдов по выявлению без учетного потребления привлекались услуги охраны на основании соглашения с МВД РТ на безвозмездной основе;

услуги по управлению – невыполнение составило 763,0 тыс. руб. (100%), договорные отношения с ОАО «МРСК Сибири» оформлены в 3 квартале, но счет-фактура пока не поступила;

по услугам PR – 374,6 тыс. руб. (58,0%) экономия связана с финансированием в неполном объеме;

по прочим работам и услугам сторонних организаций – снижение затрат на 4923,6 тыс. руб. (42,2%). Это обуславливается переносом работ по расчету и экспертизе нормативов потерь, услугам оценщиков и услугам по охране труда и технике безопасности на 2010г., по услугам ГУП РЭК по обслуживанию бесхозных линий электропередач за счет ежедневного контроля за выполнением работ, по землеустроительным работам, в связи с переносом работ на 2010-2013гг. на основании плана-графика выполнения работ по земельным участкам, утвержденным ген. директором общества.

По отношению к прошлому периоду рост затрат по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» составил 100,0%. Доля в структуре затрат соответственно возросла на 1,3%. Данная динамика обусловлена:

возникновением в 2009г. затрат на консультационные услуги ООО «Юридическая фирма «СТАТУС» в соответствии с договором №029-12/08/198-4.10 от 17.12.08г. и доп. соглашением к нему на оказание услуги в судебном процессе с Энергосбытовой компанией;

возникновением затрат в 2009г. на услуги по агентскому договору с ГУП «РЭК» по обслуживанию бесхозных сетей;



ростом затрат в 2009г. на услуги связи в связи с организацией новых цифровых каналов связи;

возникновением затрат в 2009г. по услугам клининга на основании заключенного договора № 1545-20 с ООО «Тува-RU» от 13.08.09г.

По статье «Командировочные и представительские расходы» снижение затрат на 1249,2 тыс. руб. (22,8%), в связи с переносом мероприятий по повышению квалификации и проф. переподготовки на 2010г. и экономии затрат по антикризисной программе. По отношению к прошлому периоду затраты возросли на 67,7 % в связи с увеличением затрат по обучению за пределами республики согласно плану повышения квалификации и проф. переподготовки персонала. Доля командировочных и представительских расходов в структуре затрат увеличилась на 0,1%.

По статье «Расходы на страхование» - экономия 1002,4 тыс. руб. (59,5%), в связи с тем, что договор на ДМС не заключен (в Республике отсутствуют страховые компании, занимающиеся медстрахованием), в 3 квартале было возмещение затрат на аттестацию рабочих мест и углубленный медосмотр за счет ФСС. С учетом возмещения затрат в 2009г. по отношению к 2008г. снижение затрат на страхование составило 7,5%. В связи с этим доля в структуре затрат в сравнении с 2008г. снизилась на 0,1%.

По статье «Налоги и сборы» экономия составила 381,9 тыс. руб. (8,0%) по плате за землю в связи с переносом сроков приобретения земельных участков на 2010г., по налогу на имущество в связи с тем, что ввод основных фондов по факту 2009г. сложился ниже запланированного. По отношению к 2008г. затраты по статье возросли на 30,7% в связи с изменением на 01.01.2009г. кадастровой стоимости земельных участков, находящихся в собственности. Доля в структуре затрат в сравнении с 2008 г. не изменилась.

По статье «Другие расходы» - снижение на 3 741,5 тыс. руб. (60,5%) сложилось: по регистрации прав собственности за счет задержки по выдаче кадастровых планов на земельные участки кадастровыми палатами кожуунов (Улуг-Хемский, Тес-Хемский, Кызылский, Тандинский, Бай-Тайгинский); по затратам на экологию, в связи с переносом разработки проекта ПДС на 2010год. По отношению к 2008 году рост затрат произошел на 33,5% за счет возникновения затрат в 2009г. по лизингу на основании договора № 673/ФЛ от 11.11.08г. с лизинговой компанией «Дельта» и ростом затрат по арендной плате. Доля в структуре затрат в сравнении с 2008 г. не изменилась.

#### Анализ прочих доходов и расходов

Таблица 4.8.  
Тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Факт 2008 года	План 2009г.	Факт 2009г.	Откл. к факту 2008 года	Откл. К плану 2009 года
1.	<b>Доходы – всего, т.ч.</b>	<b>418690</b>	<b>2 855</b>	<b>171 860</b>	<b>-246830</b>	<b>169 005</b>
1.1.	- Реализация ОС, МПЗ	3977	2 855	1 354	-2623	-1 501
1.2.	- Реализация ценных бумаг	363571			-363571	
1.3.	- Пени, штрафы, неустойки	27	0	31 987	31960	31 987
1.4.	- прибыль прошлых лет	8402	0	5 272	-3130	5 272

1.5.	- От курсовых разниц	34407	0	128 825	94418	128 825
1.6.	- КЗ свыше 3-х лет	2044	0	20	-2024	20
1.7.	-Прочие доходы	6262	0	4 402	-1860	4 402
<b>2.</b>	<b>Расходы - всего, т.ч.</b>	<b>525031</b>	<b>63 600</b>	<b>110 814</b>	<b>-414217</b>	<b>47 213</b>
2.1.	- Проценты к уплате	689	237	4 955	4266	4 718
2.2	- Реализация ОС, МПЗ	3148	667	451	-2697	-216
2.3.	- Реализация ценных бумаг	40479			-40479	
2.4.	Резерв по сомнительным долгам		26 175	44 973	44973	18 798
2.5.	-услуги кредит. организаций	1123	1 273	988	-135	-285
2.6.	-Пени, штрафы, неустойки	25835	12 950	10 288	-15547	-2 662
2.7.	-убытки прошлых лет	53626	0	14 988	-38638	14 988
2.8.	-затраты соц. характера	3376	8 093	6 720	3344	-1 373
2.9.	-выплаты СД и РК	1187	1 162	798	-389	-364
2.10	-судебные издержки	1002	1 340	741	-261	-599
2.11.	-исполнительное производство	2914	6 340	906	-2008	-5 434
2.12.	- списание долгов, нереальных к взысканию	152867	0	21 549	-131318	21 549
2.13.	-выбытие без дохода	237320	0	1 454	-235866	1 454
2.14.	- прочие услуги	1465	5 364	2003	538	-3361

Положительно влияет на финансовый результат сальдо прочих доходов и расходов. По операционным доходам плановые задания превышены на 169 005 тыс. руб., по операционным расходам превышение на 47 213 тыс. рублей.

Основные доходы получены от роста котировок акций- 128825 тыс. рублей и по судебному иску к энергосбытовой компании начислена неустойка -31987 тыс. рублей.

Основные расходы - списание ДЗ с истекшим сроком исковой давности – 66532 тыс. рублей.

С учетом положительного сальдо прочих доходов и расходов в сумме 61046 тыс. рублей получена чистая прибыль в сумме 34430 тыс. рублей при плане 7528 тыс. рублей.

## Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика

---

## **5.Распределение прибыли и дивидендная политика**

Согласно статье 7 Устава ОАО «Тываэнерго» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

В соответствии с п. 2 ст. 42 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" источником выплаты дивидендов является прибыль общества после налогообложения (чистая прибыль общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности общества.

Кроме этого, согласно ст. 102 ГК РФ, ст. 43 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям: если на день принятия такого решения стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала, и резервного фонда, и превышения над номинальной стоимостью определенной уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения.

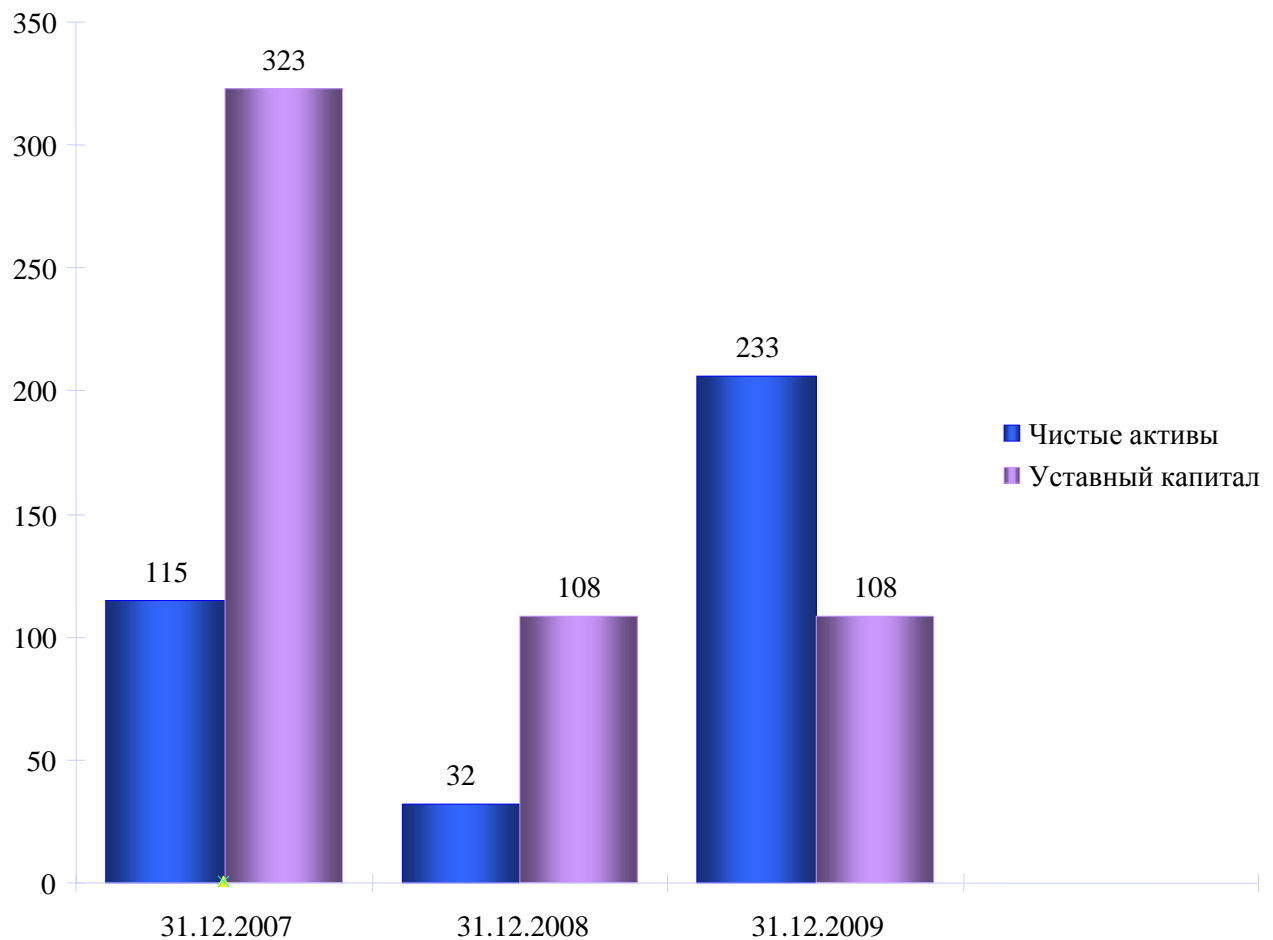
Подпунктом 11 пункта 1 статьи 48 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" распределение прибыли общества по результатам финансового года (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) отнесено к компетенции общего собрания акционеров.

Положение о дивидендной политике Общества утверждено решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (протокол от 30.04.2009 г № 8) и определяет комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества на выплату дивидендов акционерам и направление части прибыли в распоряжение Общества (путем направления в резервный фонд, фонд накопления и/или погашение убытков прошлых лет), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

С момента создания ОАО «Тываэнерго» (с 2000 г.) его деятельность была убыточной, в связи с чем выплата дивидендов по размещенным акциям не производилась.

Впервые по итогам работы за 2009 год была получена прибыль в размере 34 млн. руб.

Ниже приведена динамика чистых активов и уставного капитала Общества за 2007-2009 годы (млн. руб.):



Собственный капитал и чистые активы возросли к уровню прошлого года на 201,6 млн. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием была произведена переоценка основных фондов по состоянию на 01.01.2009 года. Добавочный капитал по данной операции составил 167,2 млн. рублей.
- получена прибыль в сумме 34,4 млн. рублей, из них 24,5 млн. рублей имеет целевое назначение (плата за технологическое присоединение) и использовано в течение года как источник финансирования инвестиционной программы.

Чистая прибыль сформировалась за счет положительного сальдо прочих операционных доходов и расходов (64,046 млн. рублей). Основные доходы в сумме 128,8 млн. рублей получены от роста котировок акций, находящихся в собственности ОАО «Тываэнерго».

Результаты переоценки основных фондов и рост курсовых разниц носит номинальный характер. Отсутствие реального источника пополнения собственного капитала исключает возможность выплаты предприятием дивидендов.

## Раздел 6. Инвестиционная деятельность

## Раздел 6. Инвестиционная деятельность

### 6.1. Параметры инвестиционной деятельности.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2009 году, без НДС (таблица 6.1).

Таблица 6.1  
млн. руб.

Наименование филиала	2009 год						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
				млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА
ОАО «Тываэнерго»	106,243	11,881	60,648	1,66	6,12	0,76	5,78

На 2009 год предусматривалось освоение капитальных вложений в объеме 197,392 млн. руб., в том числе:

- техперевооружение и реконструкция – 174,882 млн. руб.;
- новое строительство – 22,510 млн. руб.;

Фактически освоено капитальных вложений на сумму 106,243 млн. руб., что составляет 54% к плану, в том числе:

- техперевооружение и реконструкция - 81,108 млн. руб. (46,4% к плану);
- Новое строительство – 24,866 млн. руб. (110 % к плану);
- Приобретено основных фондов на сумму 0,269 млн. рублей.

Невыполнение плана освоения капитальных вложений связано с исключением объектов: «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с заменой силовых трансформаторов (26,3 МВА на 2\*16 МВА)» и «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Западная" с установкой второго трансформатора» на общую сумму 111, 579 млн. руб., в связи с неисполнение договорных обязательств со стороны заявителя по оплате за технологическое присоединение.

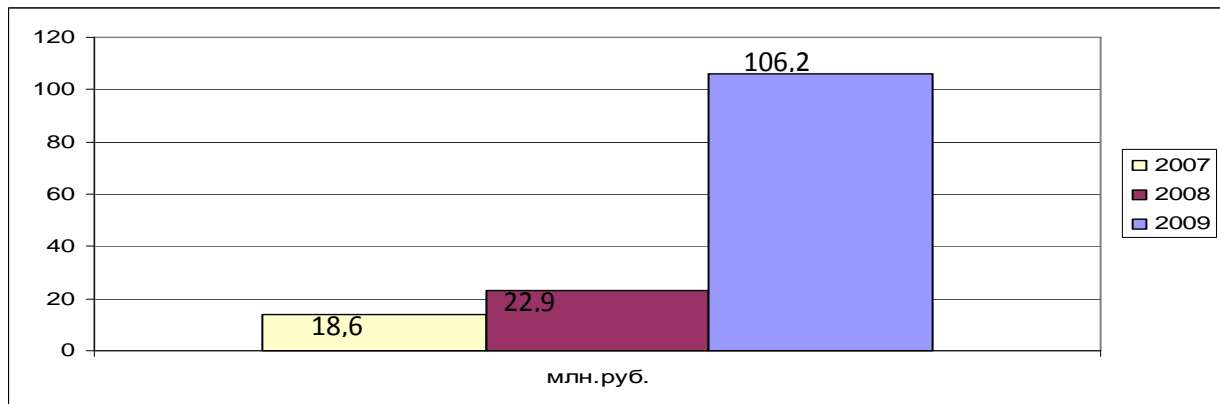
В 2009 году планировалось ввести основных фондов на 192,006 млн. руб., фактически введено 11,881 млн. руб., что составляет 6,2%.

Динамика объемов капитальных вложений ОАО «Тываэнерго», млн. руб.

Наименование МРСК/РСК/филиала	2007г.	2008г.	2009г.
ОАО «Тываэнерго»	18,6	22,908	106,243

За период с 2007 года по 2009 год наблюдался рост объема инвестиций. В 2009 году по сравнению с 2007 годом увеличение объема инвестиций на 87,643 млн. рублей по сравнению с 2008 годом на 83,335 млн. рублей.

### Динамика капитальных вложений ОАО «Тываэнерго», млн. руб.



### 6.2 Направления и структура капитальных вложений

Структура капитальных вложений сложилась таким образом: на техперевооружение и реконструкцию направлено 76,4% (при плане 88,6%), на новое строительство 23,4% (при плане 11,4%) и на прочие капитальные вложения 0,2%, от всего объема инвестиций.

#### Структура капитальных вложений в период 2007-2009 гг., млн. руб. без НДС

Таблица 6.2  
млн. руб.

ОАО «Тываэнерго»	2007	2008	2009		
			план	факт	% выполнения
<b>Направления инвестиционной деятельности – всего:</b>	18,6	22,908	197,392	106,243	54
Электросетевые объекты, в том числе		3,748	148,23	47,445	32,0
ТПиР, в т.ч.		0,025	119,72	24,956	0,42
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т.ч.		3,225	22,51	20,905	92,9
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)		0,534	6	1,584	26,4
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.			1,7	0	0
<i>АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы</i>					
<i>Прочие средства учета и контроля электроэнергии</i>			1,7	0	0



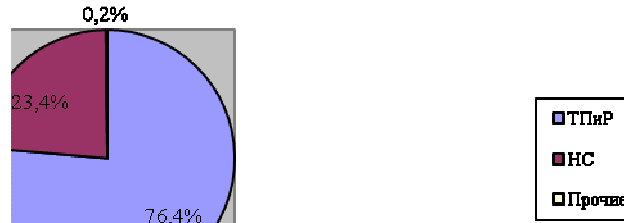
ОАО «Тываэнерго»	2007	2008	2009		
			план	факт	% выполнения
ПИР строительства будущих лет			21,4	10,025	47
Прочие производственные и хозяйственные объекты	2,041	13,231	20,08	42,729	211
Оборудование, не входящее в сметы строек	5,278	4,019	5,982	5,775	97
Объекты непромышленной сферы					
Капитальные вложения в нематериальные активы					
Долгосрочные финансовые вложения					
Приобретение основных средств	11,281	1,874	0	0,269	
<b>Справочно:</b>					
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей		0,458	142,23	34,889	27

Выполнение плана капитальных вложений по видам инвестиций по ОАО «Тываэнерго» за отчетный период, млн. руб.

Наименование МРСК/РСК/филиала	Объем капитальных вложений			в том числе								
				ТПИР			Новое строительство			Прочие кап. влож. (влож в немат активы, приобретение, долгосрочные фин. вложения)		
	План	Факт	% выполнения	план	факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
ОАО «Тываэнерго»	197,392	106,243	53,8	174,882	81,108	46,4	22,51	24,866	110	-	0,269	

**Структура капитальных вложений по ОАО «Тываэнерго» за отчётный период, %**

Структура капитальных вложений ОАО «Тываэнерго»



План года не выполнен, при плане 197,392млн. руб., фактически освоено 106,243 млн. руб. Основные причины отклонения от плановых значений по следующим объектам:

Таблица 6.3

Наименование объектов	План млн. руб.	Факт Млн. руб.	% выполнения	Достижимые показатели	Причины не выполнения
Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с заменой силовых трансформаторов (26,3 МВА на 2*16 МВА)	58,947	0	0		Неисполнение договорных обязательств со стороны заявителя (ГУ РТ УКС) по оплате за технологическое присоединение.
Реконструкция ПС 110/10 кВ "Западная" с установкой второго трансформатора	52,632	0	0		Неисполнение договорных обязательств со стороны заявителя (ГУ РТ УКС) по оплате за технологическое присоединение.
Модернизация комплексов учета электроэнергии на ПС	1,700	0	0		Отсутствие финансирования
Проектные работы для реконструкции ПС "Городская"	21,400	10,025	46,8		Изменение технического задания на проектные работы
Строительство РП 2*630 кВА для электроснабжения оперативно-служебного здания ОМОН, магазина "Чаян"	16,162	16,154	100	Присоединение новых потребителей	

Выполнение плана ввода основных фондов в физическом выражении:

Таблица 6.4

Наименование МРСК/ РСК/ филиала	План					Факт					Выполнение, %				
	Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА
ОАО «Тываэнерго»	192,006	2,1	68,7	1,91	25,21	11,881	6,12	1,66	5,78	0,76	6,2	291	2,4	302,6	3

В 2009 году планировалось ввести основных фондов на 192,006 млн. руб., фактически введено 11,881 млн. руб., что составляет 6,2%.

Невыполнение плана ввода основных фондов связано с исключением из ИПР 2009г. объектов: «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с заменой силовых трансформаторов (26,3 МВА на 2\*16 МВА)» и «Реконструкция ПС 110/10 кВ "Западная" с установкой второго трансформатора» на общую вводимую мощность 64 МВА. Из-за длительной процедуры оформления земельных участков под строительство, не введены объекты общей вводимой мощностью – 2,44 МВА.

Динамика ввода основных фондов по ОАО «Тываэнерго»:

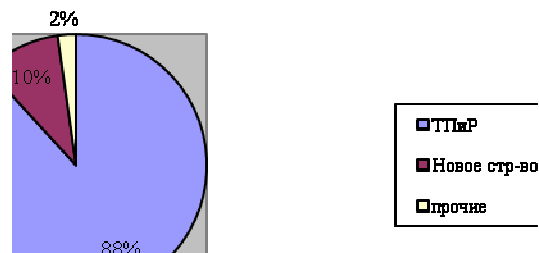
Таблица 6.5

Наименование МРСК/ РСК/ филиала	2007г.					2008г.					2009г.				
	Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн.  руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА
ОАО «Тываэнерго»	16,3					6,996					11,881	6,12	1,66	5,78	0,76

За анализируемый период с 2007 года по 2009 год наблюдается рост объема ввода основных фондов. Положительная динамика роста объема вводимой мощности связана с увеличением освоения капитальных вложений.

Структура ввода основных фондов по направлениям по Обществу за отчетный период.

## Структура ввода ОС ОАО "Тывазэнерго" в 2009 году



### 6.3. Источники финансирования инвестиционной программы.

Структура финансирования инвестиционной программы общества за 2009 год в разрезе по источникам финансирования.

Таблица 6.6  
млн. руб.

		ОАО «Тывазэнерго»
	<b>Источники инвестиций, всего</b>	<b>106,243</b>
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	32,573
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	12,831
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	
	Реновация, включенная в тариф	
	Реализация профильных внеоборотных активов	
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	
	Плата за технологическое присоединение	24,568
	Прочие собственные источники финансирования	11,944
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	
	Привлеченные средства (заемные процентные)	16,950
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	
	Авансы за технологическое присоединение	7,377
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	

Распределение инвестиционной программы в период 2009-2012 гг. по ОАО «Тываэнерго», млн. руб.

Таблица 6.7  
млн. руб.

Наименование РСК	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.
ОАО «Тываэнерго» - итого	106,243	67,445	39,206	41,01
<i>ТПиР</i>	81,108	42,496	19,395	38,023
<i>Новое строительство</i>	24,866	23,749	0	0
<i>Прочее</i>	0,269	1,2	19,811	2,987

Объем планируемых капиталовложений в соответствии с Инвестиционной программой ОАО «Тываэнерго» на 2010-2012 гг. в сравнении с 2009 годом:

Таблица 6.8  
млн.руб.

		2009г.	2010г.	2011г.	2012г.
	<b>Источники инвестиций, всего</b>	106,243	67,445	39,206	41,01
<b>Собственные источники финансирования</b>	Амортизация отчетного года	32,573	33,760	39,206	41,01
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	12,831			
	Неиспользованная прибыль прошлых лет				
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года				
	Реновация, включенная в тариф				
	Реализация профильных внеоборотных активов				
	Реализация непрофильных внеоборотных активов				
	Плата за технологическое присоединение	24,568			
	Прочие собственные источники финансирования	11,944	5,302		
<b>Внешние источники финансирования</b>	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)				
	Привлеченные средства (заемные процентные)	16,950			
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)				
	Авансы за технологическое присоединение	7,377	28,383		
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников				

## Раздел 7. Закупочная деятельность

---

## 7. Закупочная деятельность

**7.1.** Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Положении «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (Протокол №10 от 22 мая 2008г.)

Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее – продукции) за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей без НДС.

**7.2.** В 2009 году осуществляла свою работу постоянно действующая Центральная конкурсная комиссия, деятельность которой направлена на обеспечение максимальной экономической эффективности закупок. Состав ЦКК утвержден решением Совета директоров Общества от 22.05.2008 года (Протокол № 10). Изменения в состав ЦКК внесены Советом директоров 06.03.2009г. (протокол № 7), 30.04.2009г. (протокол № 8). В 2009 году состоялось 43 заседания Центральной Конкурсной Комиссии.

Центральная Конкурсная Комиссия ОАО «Тываэнерго» обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», Уставом, приказами и распоряжениями Общества, а также настоящим Положением о ЦКК (Протокол №10 от 22 мая 2008 года).

В целях обеспечения максимальной экономической эффективности закупок и экономного расходования денежных средств ОАО «Тываэнерго», создана Конкурсная комиссия, главной целью работы Конкурсной комиссии является рассмотрение, оценка и ранжирование соответствующих условиям конкурса конкурсных заявок по степени предпочтительности и выбор победителя (победителей) конкурса в соответствии с его условиями.

В своей деятельности Конкурсная комиссия руководствуется действующим законодательством, действующим Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Тываэнерго», утвержденном на заседании Совета директоров Общества 22 мая 2008 года протокол № 10.

КК осуществляет организацию и проведение закупок, а также утверждение результатов торгов и контроль за соблюдением установленных правил и процедур проведения конкурсных и регламентированных процедур.

**7.3.** ОАО «Тываэнерго» применяет интернет - технологии и современные средства связи при проведении закупок. Документы, объявляющие о начале конкурсных процедур размещаются на сайте ОАО «Тываэнерго» [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru) в разделе «Конкурсы и Закупки». Дополнительно извещения о проведении открытых конкурсов размещалась в газете «Тувинская правда».

**7.4.** Наличие отдельного структурного подразделения, занимающегося именно закупками продукции. В случае закупки с привлечением сторонних организаций – кратко описать схему закупки (табл. 7.1)

Таблица 7.1

Наличие отдельного	Привлеченные сторонние	Количество закупок	Количество закупок
--------------------	------------------------	--------------------	--------------------

структурного подразделения	организации (указать названия организаций)	совершенных собственным подразделением	совершенных с привлечением сторонних организаций
Отдел организации закупок	ОАО «Тываэнерго»- поручение в ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Тываэнерго» - 17	ОАО«МРСКСибири» - 19

8.5. Выполнение годовой комплексной программы закупок, сопоставление плановых и фактических показателей (Таблица 7.2)

Таблица 7.2

Выполнение годовой комплексной программы закупок, сопоставление плановых и фактических показателей, количество закупок					
Плановые показатели			Фактические показатели		
	Кол., шт.	Сумма, тыс. руб. с НДС		Кол., шт.	Сумма, тыс. руб. с НДС
<b>ГКПЗ</b>	40	123 753,71	Исполнение ГКПЗ	36	<b>103 654,74</b>
<b>Выполнение годовой комплексной программы закупок по направлениям производственных программ</b>					
<b>1. Новое строительство и расширение электросетевых объектов</b>	7	28 085,50	1. Новое строительство и расширение электросетевых объектов	7	<b>28 035,43</b>
<b>2. Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов</b>	7	46 454,31	2. Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	4	<b>33 389,71</b>
<b>3. Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание</b>	9	19 054,50	3. Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	8	<b>15 222,80</b>
<b>4. ИТ-закупки</b>			4. ИТ-закупки		
<b>5. НИОКР</b>			5. НИОКР		
<b>6. Консультационные услуги</b>			6. Консультационные услуги		
<b>7. Услуги оценщиков</b>	2	251,30	7. Услуги оценщиков	2	<b>222,42</b>
<b>8 Прочие закупки</b>	15	29 908,10	Прочие закупки	15	<b>26 784,38</b>
<b>Выполнение годовой комплексной программы закупок по способам проведения закупочных процедур</b>					
<b>Открытый конкурс</b>	19	87 628,29	Открытый конкурс	19	<b>79 485,44</b>
<b>Открытый запрос</b>	6	5 373,30	Открытый запрос	5	<b>4 000,87</b>



предложений			предложений		
Открытый запрос цен	13	25 030,12	Открытый запрос цен	10	<b>14 126,84</b>
Единственный источник	2	5 722,00	Единственный источник	2	<b>6 041,59</b>
Закрытый запрос предложений			Закрытый запрос предложений		
Закрытый запрос цен			Закрытый запрос цен		

**8.6.** Консультанты и специалисты по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок для включения их в состав экспертной комиссии не привлекались.

**8.7.** Требование предоставления поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании»

Таблица 7.3

Наименование показателя	Значение показателя, шт.
<b>Количество закупочных процедур на закупку продукции (товаров, работ и услуг) для нужд Общества в 2009 г., в которых организатор выдвигал требования о наличии сертификата соответствия</b>	-

**8.8.** Сотрудники отдела закупок в 2009 году не проходили обучение в соответствии с требованиями, закрепленными в стандарте С-ЕЭС ЗД5-2005 «Система стандартов по организации закупочной деятельности. Подготовка кадров».

## Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал

---

## 8. Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Государственный регистрационный номер выпуска акций 1-06-40247-F от 28.08.08 г.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

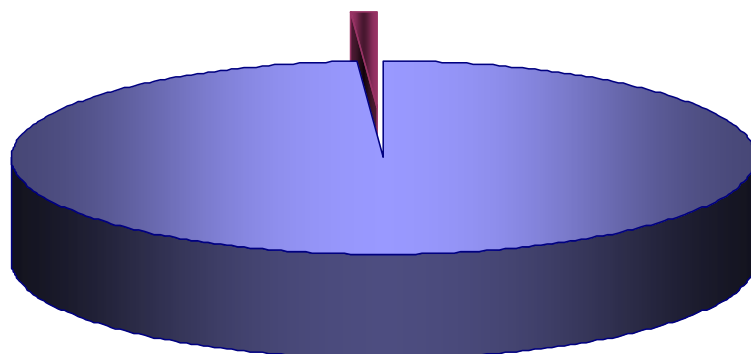
Регистратором ОАО «Тываэнерго» является ЗАО «Реестр А-Плюс».

По состоянию на 01.01.2009 г. акции Общества были распределены между акционерами следующим образом (табл. 8.1)

Таблица 8.1

Наименование акционера	Адрес	Акции			Доля в уставном капитале, %
		Обыкновенные			
		шт.	номинал, руб.	сумма, руб.	
Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144 А	760 424 000	0,14	106 459 360,00	98,9589
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9	8 000 000	0,14	1 120 000,00	1,0411
<b>Итого:</b>		<b>768 424 000</b>	<b>0,14</b>	<b>107 579 360,00</b>	<b>100</b>

За 2009 год структура акционерного капитала не изменилась.



■ ОАО «МРСК Сибири»  
■ РФ в лице ФАУФИ

ОАО «МРСК Сибири» стало владельцем акций ОАО «Тываэнерго» в результате реформирования электроэнергетики.

## Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления

---

## 9. Корпоративное управление.

### 9.1. Принципы. Документы.

ОАО «Тываэнерго» стремится придерживаться стандартов корпоративного управления и намеревается последовательно и постоянно совершенствовать свою практику в этой области.

Управление Обществом построено на следующих принципах корпоративного поведения:

1. Обеспечение акционерам реальной возможности осуществлять свои права, связанные с участием в обществе.
2. Осуществление советом директоров стратегического управления деятельностью общества и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также обеспечение подотчетности членов совета директоров его акционерам.
3. Обеспечение исполнительным органам общества возможности разумно, добросовестно, исключительно в интересах общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью общества, а также подотчетности исполнительных органов совету директоров общества и его акционерам.
4. Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.
5. Поощрение активного сотрудничества общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, стоимости акций и иных ценных бумаг общества, создания новых рабочих мест с учетом предусмотренного законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества.
6. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

В своей деятельности Общество следует принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, введенного в действие распоряжением ФКЦБ № 421/р от 04.04.2002г., Уставом Общества, Федеральным законом от 26.12.1995г № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и иными документами, основные из которых:

- справедливость;
- открытость;
- подотчетность органов управления Общества акционерам;
- прозрачность;
- ответственность.

#### Прозрачность и информационная открытость

ОАО «Тываэнерго» обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам деятельности Общества путем выполнения установленных законодательством РФ требований. Основная информация об Обществе размещается на сайте Общества в информационной сети Интернет по адресу <http://www.baza.strelnikova.ru/> <http://www.tuvaenergo.ru>, так как данный источник является наиболее доступным для получения заинтересованными лицами информации об Обществе. Сообщения о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного Общества, публикуются в ленте новостей сайта Интернет ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» <http://www.disclosure.ru>.

Таким образом, Общество гарантирует выполнение установленных законодательством требований о раскрытии информации и своевременное предоставление акционеру полной и точной информации о деятельности и финансовом положении общества, о структуре капитала, о вопросах, выносимых на утверждение общего собрания акционеров.

Генеральный директор отчитывается перед акционерами о результатах своей деятельности и деятельности Общества в форме годового отчета.

#### Контроль и оценка качества управления бизнесом

Ревизионной комиссией ОАО «Тываэнерго» на основании решения от 01.02.2010г. (протокол №4) в составе: председателя комиссии – Сатдарова Е.Я., членов комиссии – Струковой А.Г., Муленко Н.Б., Поликарповой И.А., привлеченного специалиста эксперта – Уралбаева Е.В., проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2009 год.

Проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации осуществляет Аудитор.

Аудитор общества ООО «ВЕЛ-Аудит» (Договор № 18.17.1935.21 от 16.12.2009 г., сумма по договору – 180 000 руб., Лицензия №000502, выданная Министерством Финансов РФ 25.06.2002 г.), избранный Внеочередным общим собранием акционеров (протокол №23 от 04.02.2010 г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (Аудиторское заключение №10-031 от 05.03.2010 г.).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия, Аудитор Общества составляют заключение, которое является документом внутреннего контроля Общества.

## **9.2. Уставный капитал.**

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

На 01.01.2009 года в соответствии с Уставом ОАО "Тываэнерго" уставный капитал Общества составлял 768 424 000 (Семьсот шестьдесят восемь миллионов четыреста двадцать четыре тысячи) рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,14 (четырнадцать копеек) рублей каждая в количестве 768 424 000 (Семьсот шестьдесят восемь миллионов четыреста двадцать четыре тысячи) штук на общую сумму по номинальной стоимости 107 579 360,00 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

98,9589 % акций ОАО "Тываэнерго" принадлежат ОАО "МРСК Сибири". За 2009 год структура акционерного капитала не изменилась.

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг - 28.08.08 года. Региональным отделением ФСФР России в СФО выпуску присвоен государственный регистрационный номер: 1-06-40247-Ф.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

Регистратором ОАО «Тываэнерго» является ЗАО «Реестр А-Плюс» (договор №031005 от 03.10.2005, сумма по договору – 2 (Две) тысячи рублей в месяц)

Место нахождения регистратора: 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д.50.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00256, дата выдачи 17.09.2002, бессрочная

## **9.3. Информация об органах управления и контроля Общества.**

### **9.3.1. Совет Директоров Общества.**

#### **Общее собрание акционеров**

Общее собрание акционеров (далее ОСА) является высшим органом управления ОАО "Тываэнерго" и принимает решения по вопросам деятельности общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества.

Порядок подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества регламентирован Уставом Общества и Положением «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Тываэнерго» (далее Положение), утвержденного ОСА

Общества от 17.09.2002г., протокол №8. Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава ОАО «Тываэнерго».

В течение 2009 года проведено одно ОСА по итогам 2008 года (30.06.2009г.) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового отчета за 2008 год, бухгалтерской отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

ОСА проведено в соответствии с Положением. Замечаний от акционеров по поводу организации и проведения собраний не поступало.

28.12.2009г. решением СД Общества созвано внеочередное ОСА с датой проведения – 4 февраля 2010г., утверждена повестка дня и даны рекомендации ОСА по утверждению внутренних документов Общества (Положения о порядке подготовки и проведения ОСА Общества, Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД Общества, Положения о выплате членам СД Общества вознаграждений и компенсаций, Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций) в новой редакции.

#### Совет директоров Общества.

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров, вопросы организации его деятельности регулируются Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Совет директоров осуществлял стратегическое управление Обществом, определяя приоритетные направления его деятельности, а также контролировал деятельность его исполнительных органов. В системе органов управления Совет директоров играет особую роль, поскольку от его профессиональной и согласованной работы в конечном итоге зависит правильно выбранное направление развития Общества.

Порядок подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества регламентирован Уставом Общества и положением «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Тываэнерго» (утверждено Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго» от 17.09.2002 г., протокол №8). Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава ОАО «Тываэнерго».

В 2009 году было проведено 8 заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго» в заочной форме (опросным путем), рассмотрено 58 вопросов, в т.ч. вопросы организации и проведения ГОСА (протокол № 9 от 25 мая 2009 г.), утверждения отчетов по исполнению ГКПЗ и изменению состава ЦКК, одобрение сделок с заинтересованностью, об утверждении внутренних документов, утверждение реестра непрофильных активов (протокол №10 от 29 июня 2009 г.), утверждение бизнес-плана на 2008 год (протокол № 10 от 29 июня 2009 г.) и 2009 год (протокол № 1 от 30 июля 2009 г.) подписания договора на передачу полномочий единоличного исполнительного органа и установления даты прекращения полномочий генерального директора (протокол № 10 от 29 июня 2009 г.)

В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее - Закон) сделка, в совершении которой имеется заинтересованность (независимо от ее цены), должна быть одобрена до ее совершения Советом директоров большинством голосов независимых членов Совета, не заинтересованных в совершении сделки.

**Таблица 9.0 - Информация о сделках, совершенных Обществом, в совершении которых имеется заинтересованность**

№ п/п	Договор	Предмет договора	Цена договора	Дата и № протокола
1	Дополнительное соглашение № 2 к агентскому договору от 11.06.2008 г. № 31.00.172.08 между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»,	«Принципал» - ОАО «Тываэнерго» «Агент» - ОАО «МРСК Сибири» Изменения в условия агентского договора от 11.06.2008 г. № 31.00.172.08. Дополнить раздел 4 агентского договора от 11.06.2008 г. № 31.00.172.08 пунктом следующего содержания: «4.6.3. При проведении Агентом по поручению Принципала конкурсов на право заключения рамочных соглашений, вознаграждение Агента устанавливается по результатам проведения Агентом по поручению Принципала закрытых запросов цен или закрытых запросов предложений, проводимых в пределах срока действия рамочных соглашений. Размер вознаграждения рассчитывается в соответствии с п.4.1. агентского договора от 11.06.2008 г. № 31.00.172.08».		Протокол №7 от 06 марта 2009 г.
2	Договор займа между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	ОАО «Тываэнерго», - «Заемщик» «МРСК Сибири» - «Займодавец» Займодавец обязуется передать в собственность Заемщику денежные средства в сумме 20 000 000,00 (Двадцать миллионов) рублей	За пользование суммой займа Заемщик уплачивает Займодавцу проценты в размере 18% годовых	Протокол № 8 от 30 апреля 2009 г.
3	Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Тываэнерго" ОАО "МРСК Сибири"	Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и осуществляет закрепленные Уставом Общества, иными локальными документами Общества и действующим законодательством РФ полномочия единоличного исполнительного органа Общества (генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договором	не может составлять 2 и более процентов балансовой стоимости активов Общества	Протокол № 10 от 29 июня 2009 г.
4	Договор возмездного оказания услуг по замене дефектных опор 0,4-10кВ, между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	Заказчик – ОАО «Тываэнерго» Исполнитель- ОАО"МРСК Сибири" Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по замене дефектных опор на ВЛ 0,4 - 10кВ, принадлежащих ОАО «Тываэнерго» и находящихся на территории республики Тыва, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги согласно условиям настоящего Договора.	39 999 267 (Тридцать девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч двести шестьдесят семь) руб., в том числе НДС 18% 6 101 583,10 (шесть миллионов сто одна тысяча пятьсот восемьдесят три руб. 10 коп.) руб.	Протокол № 1 от 30 июля 2009 г.
5	Договор купли-продажи транспортного средства, между ОАО «МРСК Сибири» (филиал ОАО «МРСК	Продавец – ОАО «МРСК Сибири». Покупатель – ОАО «Тываэнерго». Продавец по настоящему договору обязуется передать Покупателю в собственность принадлежащий Продавцу на основании паспорта	1 887 000 (один миллион восемьсот восемьдесят семь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 287 847 (двести восемьдесят семь тысяч восемьсот сорок	Протокол № 2 от 30 сентября 2009 г.



	Сибири» - «Омскэнерго») и ОАО «Тываэнерго»	самоходной машины и других видов техники серии ВВ № 541162, выданного 30.10.2006 г., автомобиль марки "ГАЗ 59032 К1Ш1", государственный регистрационный знак серии ОК № 2368, 1993 года выпуска, заводской № машины (рамы) 702ЛТ0035, двигатель № 903378, цвет хаки, коробка передач № 784288, вид двигателя колесный, инвентарный № E000008398 (далее – Автомобиль), а покупатель обязуется принять Автомобиль и уплатить за него денежную сумму в размере, указанном в п.3.1. договора.	семь) рублей 46 копеек.	
6	Договор подряда на выполнение работ по замене МТП-10-0,4 кВ на КТП-10-0,4 кВ, установке КТП-10-0,4 кВ (250 кВА), замене провода А-16, между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	Подрядчик - ОАО «МРСК Сибири». Заказчик - ОАО «Тываэнерго» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по замене МТП-10-0,4 кВ на КТП-10-0,4 кВ с увеличением мощности до 400 кВА-6 шт; установке КТП-10-0,4 кВ (250 кВА) для разгрузки существующих-3 шт, замене провода А-16 на СИП 2А 3*50+1*70+1*25-11 км.	24 741 429 (двадцать четыре миллиона семьсот сорок одна тысяча четыреста двадцать девять) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% 3 774 116 (три миллиона семьсот семьдесят четыре тысячи сто шестнадцать) рублей 34 копейки.	Протокол № 3 от 30 ноября 2009 г.

Согласно п.5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго» заседания Совета директоров должны проводиться в соответствии с утвержденным планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

План работы Совета директоров ОАО «Тываэнерго» на 2008-2009 гг. утвержден Советом директоров 23.07.2008 г. (протокол №1), скорректированный план работы Совета директоров Общества на 2009-2010 годы утвержден 28.12.2009 г. (протокол №4).

В течение 2009 года Совет директоров принимал все меры по недопущению ущемления прав акционеров Общества, созданию условий для доступности и открытости сведений об Обществе путем раскрытия информации в средствах массовой информации и индивидуальной работой с каждым акционером.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров (20 июня 2006 г.).

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Совета директоров в 2009 году, составила **511 822** рубля.

За отчетный 2009 год управление Обществом осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров ОАО "Тываэнерго

**Таблица 9.1 - Состав Совета директоров, избранный годовым общим собранием акционеров Общества 16 июня 2008г (протокол №20)**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций Общества
Вишняков Виталий Николаевич	2007-2009 ОАО «МРСК Сибири» Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу	высшее, Красноярский политехнический институт	1951	0%
Григорьева Алена Валентиновна	ОАО «МРСК Сибири» Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Омский государственный технический университет (1994 г.) Всероссийский заочный финансово-экономический институт (1996 г.)	1972	0%
Романов Владимир Анатольевич	ОАО «МРСК Сибири» Начальник департамента информационных технологий	Высшее Омский государственный университет окончил в 1996 г.	1974	0%
Верзаков Анатолий Иванович		Средне-техническое Кызылский Автодорожный техникум 1983-1986 г.	1974	0%
Переславский Виктор Владимирович	ОАО «МРСК Сибири» Заместитель главного инженера по диспетчерско - технологическому управлению	Новосибирский электротехнический институт (1982 г.)	1959	0%
Санько Елена Петровна	ОАО «МРСК Сибири» Начальник службы корпоративного управления	Высшее, юриспруденция, Красноярский Государственный университет (1997 г. окончания) Высшее, антикризисное управление, Красноярский Государственный университет, экономический факультет (2005 г.)	1974	0%
Сторчай Маргарита Александровна	2008 и по наст. время ОАО «Холдинг МРСК» Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами	Высшее, Университет Российской Академии Образования – 1999-2004 гг.	1982	0 %

**Таблица 9.2 - Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 30 июня 2009г. (протокол №22):**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Место работы и должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Вишняков Виталий Николаевич	2007-2009 ОАО «МРСК Сибири» Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу	2000-2005 гг. – ОАО «Красноярскэнерго» (заместитель генерального директора по безопасности) 2005-2007 – ОАО «ТГК-13» (директор по безопасности)	высшее, Красноярский политехнический институт	1951	0%
Сторчай Маргарита Александровна	2008 и по наст. время ОАО «Холдинг МРСК» Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами	2004-2007 гг. – ОАО РАО «ЕЭС России» (специалист Управления корпоративных событий Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России») 2007-2008 – ОАО «ФСК ЕЭС» (Менеджер Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»)	Высшее, Университет Российской Академии Образования – 1999-2004 гг.	1982	0%
Митяева Татьяна Петровна	ОАО «МРСК Сибири» Начальник департамента финансов	05.2002 - 08.2007 гг. – ООО «АТПШ «Группа Оша»» (Вице президент) 08.2007 – 01.2008 – ОАО «Омскэнерго» (Советник исполнительного директора)	Высшее Спец-ть по образованию: «Экономика и организация предприятий»	1960	0%
Шумилов Александр Александрович	ООО «УК Сибирская генерирующая компания» Директор по сбыту теплоэнергии	С 09.2003 - 09.2009 гг. - ЗАО «Группа МДМ»/ЗАО «СУЭК»/ЗАО «ХК «СУЭК»/ОАО «СУЭК» заместитель директора Департамента стратегии энергетического комплекса/Начальник управления энергетических активов (с 01.02.06)	Образование: высшее. В 1998 году с отличием окончил Нижегородский государственный университет им. Н.И.Лобачевского по специальности «менеджмент».	1976	0%
Лукин Олег Николаевич	ОАО «МРСК Сибири» Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг	В 2003 г. возглавил производственно-технический отдел Энергосбыта, а в конце 2004 года был назначен на должность заместителя директора Энергосбыта по работе с межрайонными отделениями. После создания ОАО «Омская энергосбытовая компания» работал заместителем коммерческого директора. С декабря 2005 года – директор по транспорту электрической энергии ОАО «АК «Омскэнерго».	Образование: Высшее профессиональное. В 1994 г. Окончил Омский институт ж/д транспорта.	1970	0%

		2008-2009 г.г. – Генеральный директор ОАО «Тываэнерго»			
Кизило Алла Леонидовна	2008-н.вр ОАО «МРСК Начальник департамента управления персоналом., Советник генерального директора Сибири»	2002-2005 гг. – ОАО АК «Омскэнерго» (Начальник департамента управления персоналом) 2005-2008 гг. – ОАО «ТГК-11» (Начальник департамента управления персоналом)	Кировоградский государственный педагогический институт Омская Академия МВД РФ МИМ ЛИНК	1976	0%
Мартынов Олег Борисович	2006-по настоящее время ОАО «МРСК Сибири» Начальник управления перспективного развития	2004-2006 гг. – Администрация Красноярского края. Управление промышленности, энергетики, транспорта и дорожного хозяйства (Консультант отдела промышленности и энергетики)	Красноярский государственный технический университет	1955	0%

\*- Основное место работы членов Совета директоров указано на момент избрания

### 9.3.2. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров со сроком полномочий 1 (один) год (до даты следующего годового Общего собрания). Ревизионная комиссия избирается в составе 5 (пяти) человек.

Ревизионная комиссия ОАО «Тываэнерго» является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного аппарата Общества, и руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Тываэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 23.05.2002 г. (Протокол № 1).

В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2009-2010 гг. и планом проверки, утвержденным на заседании ревизионной комиссии, протокол № 4 от 01.02.2010г., была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2009 год.

#### **Члены ревизионной комиссии:**

Сатдарова Евгения Якубовича – начальника отдела внутреннего аудита: департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Сибири»,

Струковой Анны Георгиевны – начальника отдела внутреннего аудита и контроллинга по «Красноярскэнерго – Хакасэнерго» департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Сибири»,

Муленко Натальи Борисовны – ведущего специалиста сектора внутреннего контроля и аудита департамента экономической безопасности и режима ОАО «Тываэнерго»,

Поликарповой Инны Александровны – главного специалиста группы управления ДЗО департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Сибири».

Уралбаева Евгения Васильевича – главного специалиста отдела внутреннего аудита департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Сибири» (привлеченный комиссией специалист-эксперт).

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров (20 июня 2006г.).

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества, в т.ч. привлеченным специалистам, в 2009 г. составил **146 970** (Сто сорок шесть тысяч девятьсот семьдесят) рублей.

### **9.3.3. Генеральный директор.**

Совет директоров в целях обеспечения оперативного управления Обществом избирает Генерального директора. Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, установленными Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед Советом директоров результатах выполненной работы.

К компетенции Генерального директора Общества относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Ревизионной комиссии, Совета директоров Общества.

Решением годового общего Собрания акционеров Общества (протокол №20 от 16 июня 2008г.), полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее ОАО «МРСК Сибири»).

Решением Совета директоров Общества досрочно прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Тываэнерго» Лукина Олега Николаевича с даты передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации ОАО «МРСК Сибири» - даты подписания акта приема-передачи печати и документации Общества по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации ОАО «МРСК Сибири».

На основании Договора «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго» №18.00.274.09 от 12.10.2009 г. ОАО «МРСК Сибири» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора).

**Полное наименование управляющей организации:** Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

**Сокращенное наименование управляющей организации:** ОАО «МРСК Сибири».

**Органы управления управляющей организации:**

- ✓ Общее собрание акционеров
- ✓ Совет директоров
- ✓ Правление
- ✓ Генеральный директор

**Совет директоров управляющей организации (табл.9.3)**

Таблица 9.3

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Оклей Павел Иванович	Заместитель Генерального директора - Технический директор ОАО "Холдинг МРСК"
2	Антропенко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО "МРСК Сибири"
3	Бай Алексей Евгеньевич	Начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО "СУЭК"
4	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО "Холдинг МРСК"
5	Иванов Сергей Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС"
6	Косарев Сергей Борисович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО "Холдинг МРСК"
7	Мироносецкий Сергей Николаевич	Заместитель Генерального директора, Директор по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО "СУЭК"
8	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора - Руководитель Аппарата ОАО "Холдинг МРСК"
9	Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО "ГМК "Норильский никель"
10	Шогенов Валерий Мухамедович	Заместитель директора Департамента Минэнерго России
11	Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

**Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор управляющей организации:**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 17.12.2007 г. (протокол №05/07 от 18.12.2007 г.) Генеральным директором ОАО «МРСК Сибири» избран Антропенко Александр Владимирович.

#### **9.4. Дочерние и зависимые общества.**

ОАО «Тываэнерго» дочерних и зависимых обществ не имеет.

#### **9.5. Информация о существенных фактах (в соответствии с Приказом ФСФР от 16.03.08. №05-5/пз-н).**

Информация о существенных фактах в соответствии с Приказом ФСФР от 16.03.08. №05-5/пз-н не публикуется.

## Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство

---

## Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство

### 10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.

Важнейшим направлением социальной политики Общества является обеспечение социальной стабильности работников предприятия, стимулирования сотрудников, а также повышение эффективности их деятельности.

Социальные льготы и гарантии работникам Общества в 2009 году предоставлялись в соответствии с коллективным договором ОАО «Тываэнерго» предусматривались следующие льготы и гарантии:

Выплаты единовременного пособия в случаях:

- гибели работника на производстве, семье погибшего выплачиваются единовременное пособие;

- связанных с погребением близких родственников;

- связанных с погребением пенсионеров.

Выплачивается единовременная материальная помощь:

- при уходе работника в очередной отпуск;

- при достижении работником пенсионного возраста;

- при проведении платных операций;

Работникам Общества предоставляются следующие дополнительные оплачиваемые отпуска:

- матерям либо другим лицам, воспитывающим детей - школьников;

- отцу в случае рождения ребенка;

- в случаях свадьбы работника;

- в случае смерти супруга (и) работника, членов его семьи;

За отчетный период выплаты социального характера составили 6351,5 тыс. рублей в том числе:

- материальная помощь при уходе в отпуск – 3370 тысяч рублей;

- материальная помощь на погребение и рождение ребенка – 246 тысяч рублей;

- компенсация работникам стоимости дорогостоящих операций, лечения и медицинских препаратов – 1,8 тысяч рублей;

- 50% льгота по тепло/электроэнергии – 2733,7 тысяч рублей.

**Основные задачи в работе с персоналом Общества заключаются в:**

- создании эффективной системы оплаты труда и мотивации сотрудников Общества;

- поддержании организационного порядка в Обществе, укреплении ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укреплении трудовой и производственной дисциплины.

**Принципы кадровой политики Общества:**

- Принцип эффективности: затраты в области управления персоналом должны окупаться через результаты хозяйственной деятельности Общества;

- Принцип объективности: подбор, расстановка и выдвижение кадров по профессиональным, деловым качествам на основе объективной оценки их деятельности;

- Принцип социальной защищенности: создание системы социально-трудовых гарантий на основе соблюдения норм законодательства и локальных нормативных актов Общества;

- Принцип открытости и прозрачности: командная работа и принятие решений по важнейшим направлениям деятельности;

- Принцип инновационности: максимальное внедрение современных кадровых технологий и компьютеризации процессов управления персоналом;



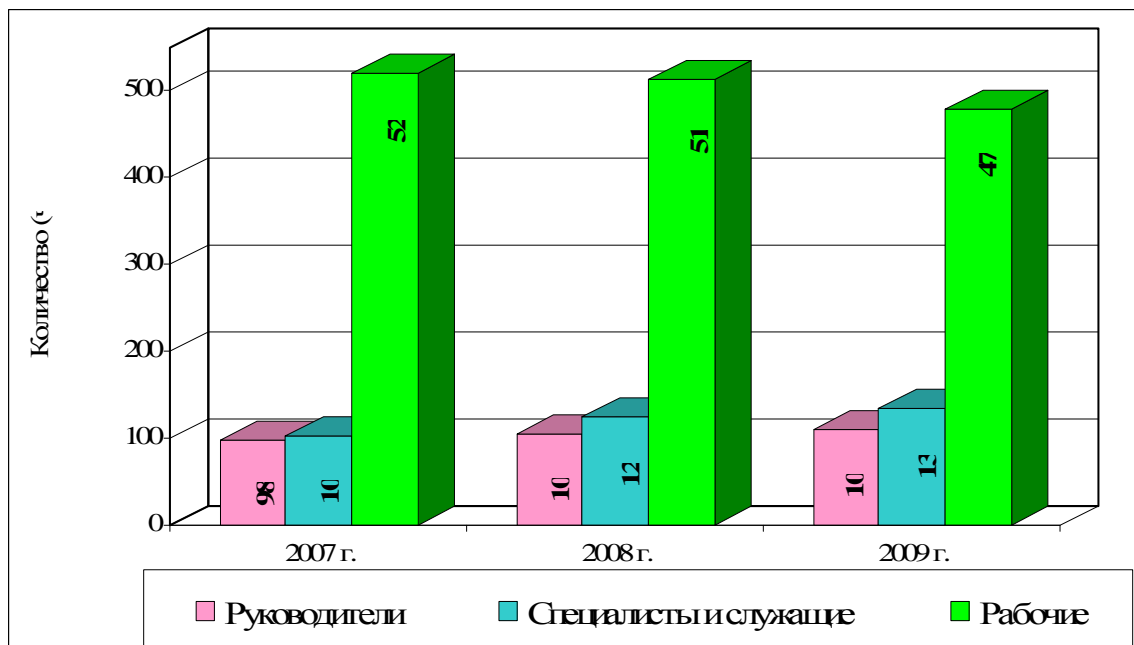
- Принцип лояльности: создание благоприятного психологического климата в коллективе, условий для профессиональной и личностной самореализации работников;
- Принцип перспективного развития: политика в области управления персоналом направлена на перспективное развитие Общества.

## 10.2. Структура работающих по Обществу.

Таблица 10.1

№ п/п	Наименование категории	2007 г.		2008 г.		2009 г.	
		Списочное кол-во, чел.	% от общей численности	Списочное кол-во, чел.	% от общей численности	Списочное кол-во, чел.	% от общей численности
1	Руководители	98	13,6	104	14,0	109	15,1
2	Специалисты и служащие	102	14,2	125	16,8	135	18,7
3	Рабочие	520	72,2	513	69,2	478	66,2
	ВСЕГО	720	100,0	742	100,0	722	100,0

### Динамика среднесписочной численности в Обществе за 2007 – 2009 гг.



При сравнительном анализе среднесписочной численности персонала по категориям процент от общей численности за 2007 – 2009 гг. составил:

- по руководителям в пределах от 14,2 до 18,7 %;
- по специалистам и служащим от 13,0 до 17,1 %;
- по рабочим от 66,2 до 72,2 %.

- Основными причинами снижения среднесписочной численности персонала являются:
- расформирование ОАО «Тываэнерго» в 2007 г. на ОАО «Кызылская ТЭЦ», ОАО «Тываэнергосбыт», ОАО «Тываэнерго»;
  - увольнение сотрудников ОАО «Тываэнерго» в порядке перевода сотрудников в Федеральную сетевую компанию единой энергетической системы в январе 2009 года;
  - ликвидация службы средств диспетчерско-технологического управления в марте 2009 г. путем сокращения сотрудников Общества;
  - ликвидация административно-хозяйственной службы в сентябре 2009 г. на основании заключенного договора возмездного оказания услуг ОАО «Тываэнерго» с ООО «Тува-РУ».

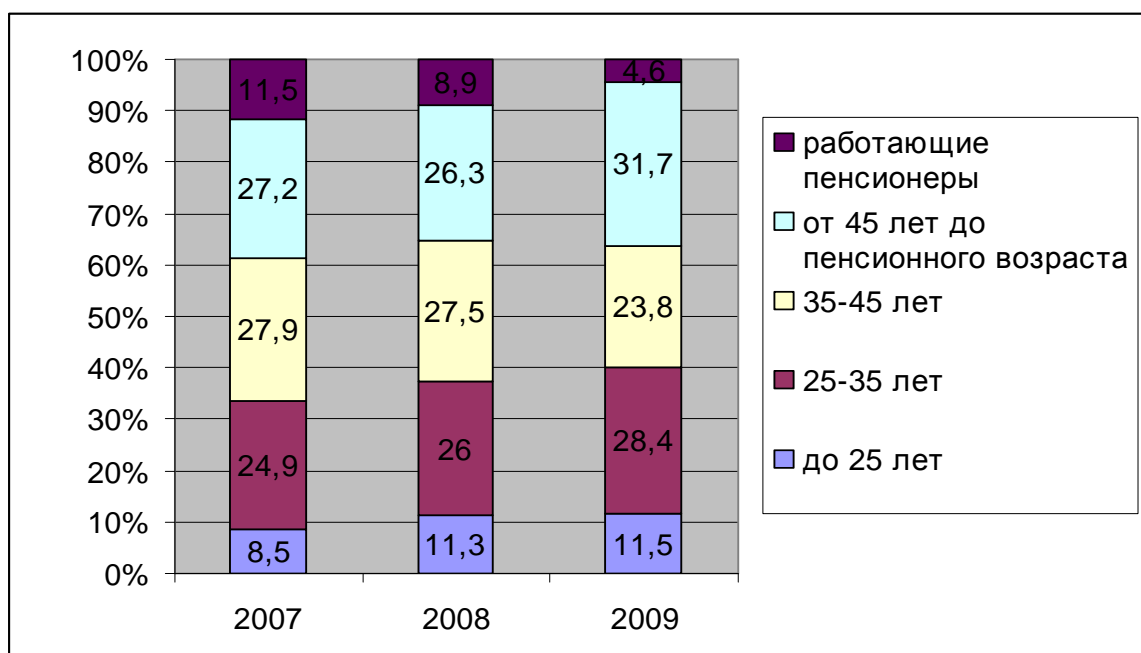
Вышеперечисленные причины повлияли на снижение численности по категории рабочих.

### 10.3. Возрастной состав работников Общества.

Структура персонала ОАО «Тываэнерго» по возрасту, динамика за три года (Таблица 10.2)

Таблица 10.2

Возрастные категории	2007		2008		2009			
	чел.	%	чел.	%	чел.	чел*	%	%*
до 25 лет	62	8,5	84	11,3	83	83	11,6	11,5
25-35 лет	179	24,9	193	26	205	205	28,7	28,4
35-45 лет	202	27,9	204	27,5	172	172	24	23,8
от 45 лет до пенсионного возраста	196	27,2	195	26,3	226	229	31,6	31,7
работающие пенсионеры	81	11,5	66	8,9	29	33	4,1	4,6
<b>Всего</b>	720	100	742	100	<b>715</b>	722	<b>100</b>	100



Анализ возрастного состава работников ОАО «Тываэнерго» показывает, что на среднюю возрастную группу работников приходится наибольшая процентная доля. Доля старшей возрастной группы уменьшается, т.к. работающие пенсионеры увольняются в связи с уходом на пенсию. Увеличилось число наиболее работоспособных сотрудников категории от 25 до 35 лет. Это объясняется стратегическими задачами, поставленными ОАО «МРСК Сибири».

**Средний возраст персонала, динамика за три года (табл.10.3)**

Таблица 10.3

Наименование	2007 год	2008 год	2009 год
Средний возраст	40,6	40	39

Средний возраст работников филиала на 01.01.2010 года составляет 39 лет, что означает – идет омоложение коллектива по сравнению с предыдущими периодами.

**10.4. Квалификационный состав работников Общества.**

В ОАО «Тываэнерго» в течение 2009г. проводилась целенаправленная работа по повышению уровня образования работников:

1. Поддержание профессионального уровня персонала и ознакомление его со своевременными достижениями технологии, путем повышения квалификации с периодичностью, установленной нормативными документами.

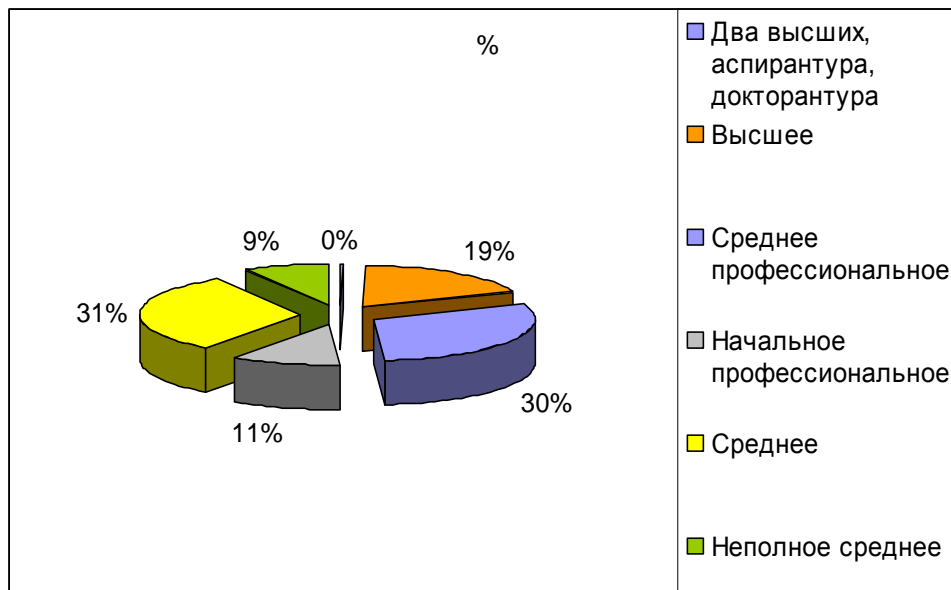
В 2009 году количество работников, имеющих высшее и среднее профессиональное образование, составило 62,5 % от общей численности Общества, что на 19,8 % выше по сравнению с 2008 годом (табл. 10.4)

Таблица 10.4

Общество/ филиал	Списочная численность	Уровень образования персонала на 31.12.2009г.											
		Два высших, аспирантура, докторантура		Высшее		Среднее профессиональное		Начальное профессиональное		Среднее		Неполное среднее	
		Кол. чел	%	Кол. чел	%	Кол. чел	%	Кол. чел	%	Кол. чел	%	Кол. чел	%
Тываэнерго	722	3	0,4	136	18,8	213	29,6	80	11,1	227	31,4	63	8,7

Примечание: % = кол-во чел/списочная численность\*100

Круговая диаграмма об уровне квалификации работников ОАО «Тываэнерго» ( в %)



Уровень квалификации персонала за периоды на 2008г. и 2009г. увеличился на 19,8%, что связано высоким уровнем квалификационных требований к принимаемому персоналу. Были разработаны мероприятия по повышению доли сотрудников для получения среднего профессионального образования. Заключены соглашения о сотрудничестве с образовательными учреждениями СПО, согласно которых сотрудники Общества направляются на обучения.

### 10.5. Сведения о движении персонала Общества.

Информация о движении персонала, динамика за три года (табл. 10.5)

Таблица 10.5

Категории	2007		2008				2009	
	уволено	принято	уволено	принято	уволено	уволено*	принято	принято*
Руководители	54	5	20	15	26	26	8	8
Специалисты	103	24	28	37	20	20	49	49
Служащие	12	4	2	4				
Рабочие	498	65	90	82	100	100	88	88
<b>Всего</b>	<b>667</b>	<b>98</b>	<b>140</b>	<b>138</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>145</b>	<b>145</b>

в том числе, расторгнут трудовой договор по инициативе работника (по собственному желанию без учета увольнения по уважительным причинам) (табл.10.6)

таблица 10.6

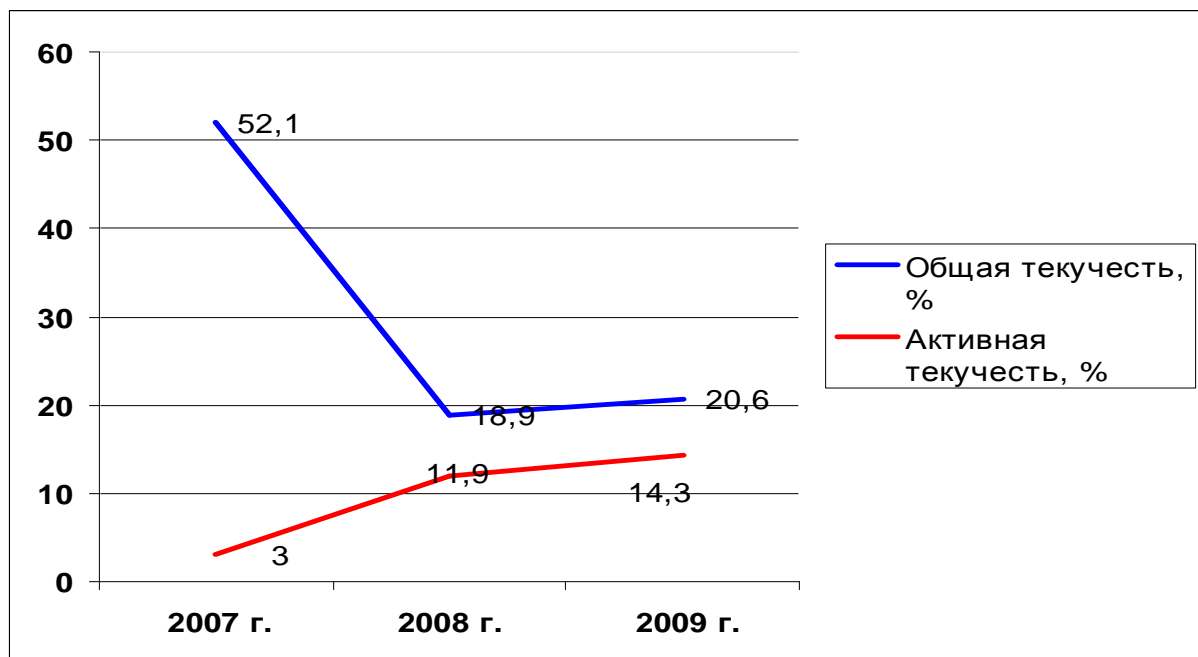
Категории	2007	2008	2009	2009 (с учетом совместителей)
Руководители	3	13	15	15
Специалисты, служащие	5	18	17	17
Рабочие	25	57	69	69

<b>Всего</b>	<b>33</b>	<b>88</b>	<b>101</b>	<b>101</b>
--------------	-----------	-----------	------------	------------

Информация об уровне текучести персонала, динамика за три года (табл.10.7)

Таблица 10.7

Категории	Общая текучесть, %				Активная текучесть, %			
	2007	2008	2009	2009 (с учетом совместителей)	2007	2008	2009	2009 (с учетом совместителей)
<b>Руководители</b>	38,8	19,2	3,7	3,7	2,2	12,5	2,1	2,1
<b>Специалисты, служащие</b>	63,5	24,0	2,8	2,8	2,8	14,4	2,4	2,4
<b>Рабочие</b>	51,9	17,5	14	14	3,1	11,1	9,7	9,7
<b>Всего</b>	52,1	18,9	20,6	20,6	3,0	11,9	14,3	14,3



За текущий период от общего числа уволенных 101 человек уволено по собственному желанию, из них 69 рабочих, за предыдущий период 88 человек уволено по собственному желанию, из них 57 человек рабочих. Основными причинами увольнения по собственному желанию являются высокая интенсивность труда, высокие профессиональные требования, предъявляемые к работникам, отсутствие специального образования, а так же неудовлетворенность рабочих уровнем заработной платы.

## 10.6 Сведения о средней заработной плате в Обществе

Среднемесячная заработная плата в ОАО «Тываэнерго» за 2009 год в сравнении с соответствующим периодом прошлого года выросла на 23,7% и составила 22049 руб., в том числе заработная плата рабочих составила 16126 руб. в сравнении с 2008 годом наблюдается рост на 12,8%, заработная плата рабочих в 2008 году - 14293 руб.

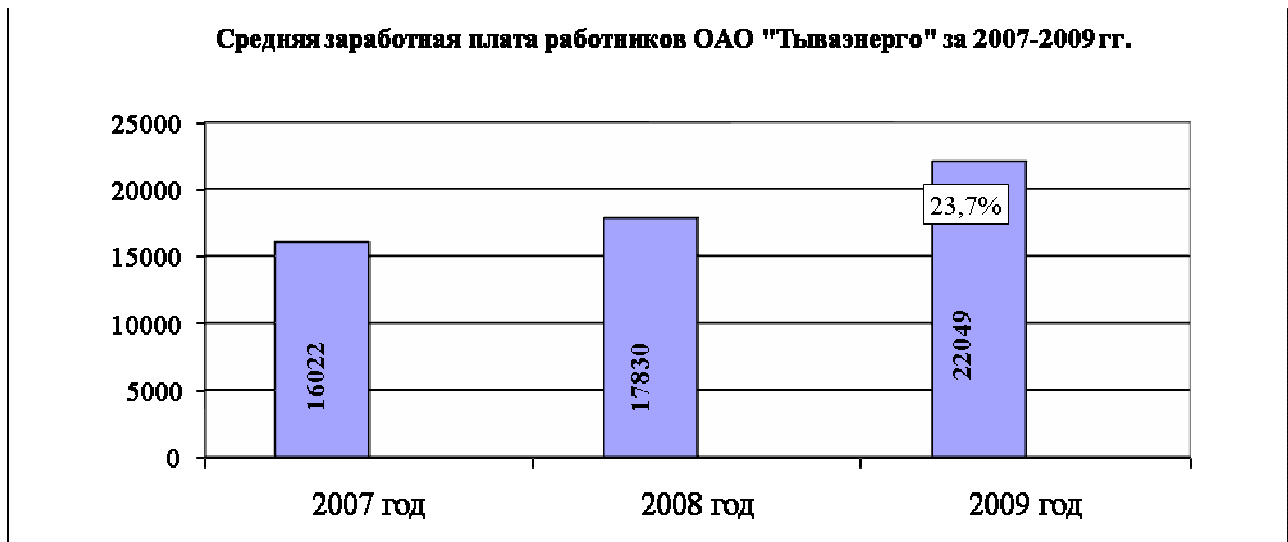
Динамика роста среднего дохода работников представлена на диаграмме.

Средний доход работников ОАО "Тываэнерго" за 2007-2009 гг.



Динамика роста средней заработной платы представлена на диаграмме.

Средняя заработная плата работников ОАО "Тываэнерго" за 2007-2009 гг.



Рост уровня заработной платы работников за 2009 год обусловлен следующими причинами:

1. Индексация минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда. (Индексация за год составила 12,1%. Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 31.12.08 г. составляла 3341 руб., на 31.12.09г. – 3746 руб.)

Коэффициент превышения уровня заработной платы работников ОАО «Тываэнерго» над уровнем заработной платы в регионе присутствия составил 1,281, при этом средняя заработная

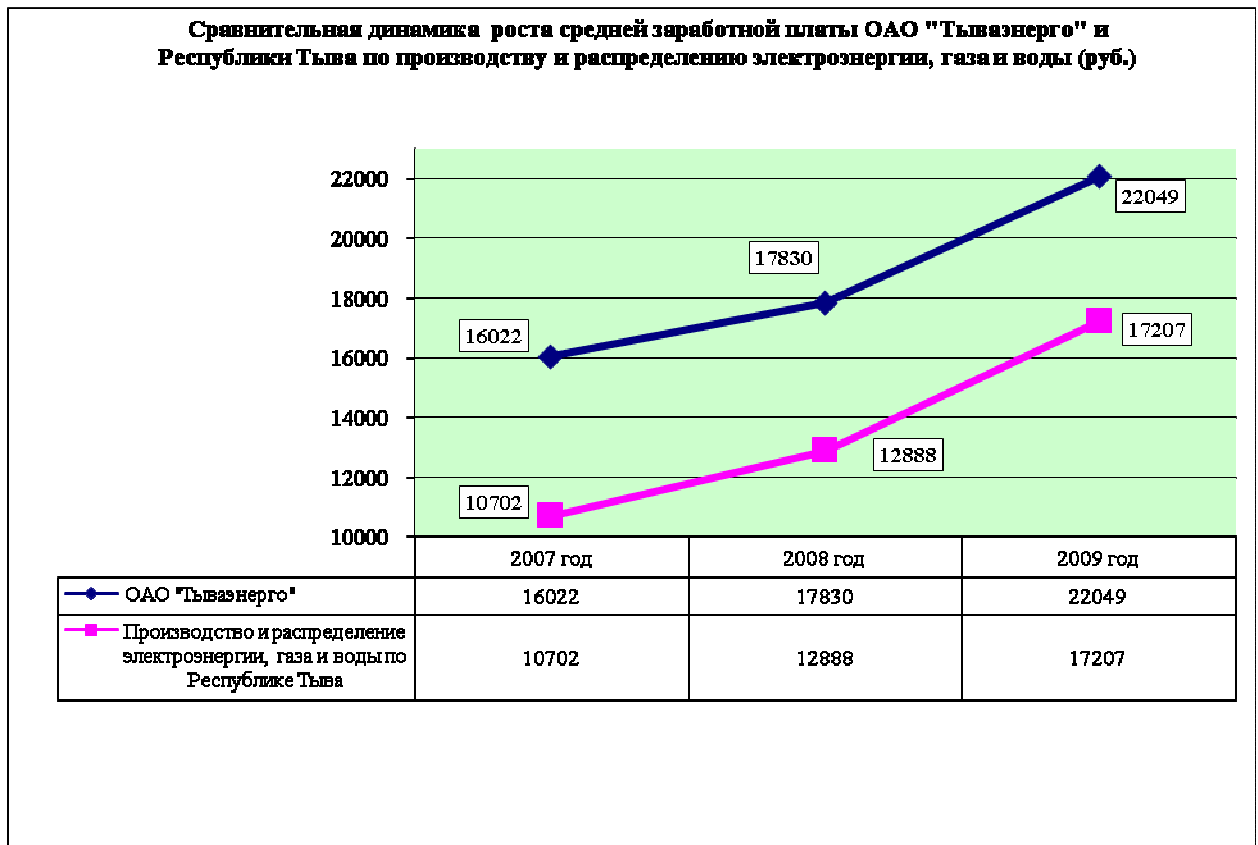
плата в ОАО «Тываэнерго составила 22049 руб., а по республике Тыва в производстве и распределении электроэнергии, газа и воды 17207 руб.

**Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Тываэнерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2009г (табл.10.8)**

Таблица 10.8

Наименования филиала	Средняя заработная плата за 2009 год		
	в регионе, руб.	в ОАО «Тываэнерго», руб.	Коэффициент превышения уровня заработной платы работников ОАО «Тываэнерго» над уровнем заработной платы в регионе
ОАО «Тываэнерго»	17207	22049	1,281

**Сравнительная динамика роста средней заработной платы ОАО "Тываэнерго" и Республики Тыва по производству и распределению электроэнергии, газа и воды (руб.)**



**Состав фонда заработной платы работников ОАО «Тываэнерго» (табл.10.9)**

Таблица 10.9

Виды выплат	2007 год		2008 год		2009 год	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	45480,215	44166,6	50 057,7	50 057,7	45480,215	28,4
Премия за счет всех источников	15957,97	18843,4	22 739,3	22 739,3	15957,97	10,0
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	15000,49	19256,6	20 927,0	20 927,0	15000,49	9,4

Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	60640,286	60183,3	66 921,0	66 921,0	60640,286	37,8
Вознаграждение за выслугу лет	4787,391	3916,6	3 753,6	3 753,6	4787,391	3,0
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	1595,797	3654,5	6 652,7	6 652,7	1595,797	1,0
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	957,4782	1930,5	3 588,0	3 588,0	957,4782	0,6
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	15160,072	6067,3	13 085,2	13 085,2	15160,072	9,5
<b>Итого</b>	<b>159579,7</b>	<b>158018,8</b>	<b>187724,4</b>	<b>187724,4</b>	<b>159579,7</b>	<b>100</b>

Наибольший удельный вес 36% в структуре фонда заработной платы составляют выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам.

Состав фонда заработной платы филиала ОАО «Тываэнерго» за 2009г. изменился по отношению к 2008 году:

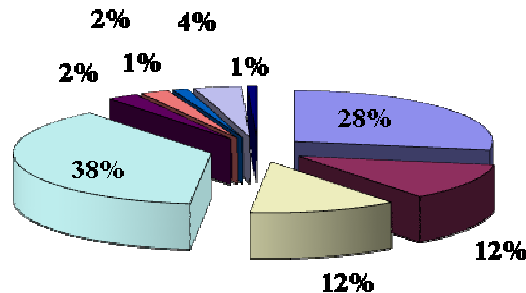
- На 1% снизилась доля тарифной части. Снижение произошло за счет высокой текучести персонала и изменения качественного состава работников;
- На 1% снизилась доля оплаты ежегодных и дополнительных отпусков, причиной является снижение доли тарифной части;
- На 2% снизилась доля выплат по северным надбавкам и районным коэффициентам, за счет привлечения специалистов с других регионов на руководящие должности и не заработавших Северный коэффициент в полном объеме (северный коэффициент по республике Тыва составляет 50%);
- На 0,5% снизилась доля выплат за выслугу лет, снижение обусловлено за счет высокой текучести персонала и изменения качественного состава работников;
- Увеличилась доля доплат (надбавок), связанных с режимом работы и условиями труда на 2%. Наиболее высокий процент доплат приходится на «Доплаты за совмещение профессий». Доплаты за совмещение производятся на период нетрудоспособности работников (при сравнительном анализе в 2009 году наблюдается увеличение на 1%), за периоды очередных (44 дня) и дополнительных отпусков работников, а так же из-за отсутствия в регионе квалифицированных кадров, нет возможности своевременно осуществить подбор персонала;
- Увеличилась доля материальной помощи, включая дополнительные суммы к отпуску на 1%. Согласно коллективному договору материальная помощь к отпуску на 2009 год увеличилась на 2000 руб. по отношению к 2008 году и составила 5000 руб.;
- Увеличилась доля прочих выплат, входящих в состав заработной платы на 3%.

Значительная доля увеличения приходится на выплаты:

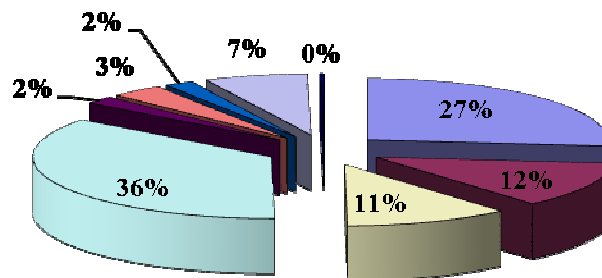
- по учебным отпускам (463,7 тыс.руб.),
- оплат по среднему заработку (командировочные) - (4785,7 тыс.руб.),
- компенсации по оплате электроэнергии (287,1 тыс.руб.)



### Состав средств на оплату труда работников ОАО "Тываэнерго" за 2008 год



### Состав средств на оплату труда работников ОАО "Тываэнерго" за 2009 год



- Оплата по окладу
- Премия за счет всех источников
- Оплата ежегодных и дополнительных отпусков
- Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам
- Вознаграждение за выслугу лет
- Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда
- Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску
- Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы
- Выплаты социального характера

## 10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества и работе с кадровым резервом.

В 2009г. проводилось обучение персонала по следующим направлениям:

1. Курсы повышения квалификации;
2. переподготовка и повышение квалификации рабочих;
3. охрана труда и промышленная безопасность.

Основные стратегические задачи в области профессиональной подготовки персонала ОАО «Тываэнерго» на 2009 год :

Для повышения управленческой квалификации руководителей РЭС в 2009 году организовано и проведено обучение начальников и заместителей начальников РЭС по

корпоративной программе «Школа начальника РЭС», которая является формой внутреннего обучения. В 2009г. по данной программе прошло обучение 5 начальников и заместителей начальников РЭС, в 2010г. планируется обучить по программе «Школа начальника РЭС» 8 человек (табл.10.10)

Таблица 10.10

ИТОГО Общество/филиал	Общая численность обученных, чел.				Затраты на обучение, тыс. руб.			
	2007	2008	2009	Темп роста численности обученных 2008/2009гг., % **	2007	2008	2009	Темп роста затрат на обучение 2008/2009гг., % **
Руководители	26	15	37	2,5	96,475	375,000	1835,261	4,9
Специалисты, служащие	33	5	11	2,2	268,097	57,800	94,318	1,6
Рабочие	38	107	131	1,2	79,869	180,300	237,925	1,3
Итого	97	127	179	1,4	444,441	613,100	2167,504	3,5

По итогам 2009г. обучение прошли 179 чел., что на 1,4% больше чем в 2008г. и на 1,9% больше чем в 2007г. рост численности обученных обусловлен следующими причинами:

1. Поддержание профессионального уровня персонала и ознакомление его со своевременными достижениями технологии.
2. Повышение управленческой компетентности руководителей среднего звена.
3. Обеспечение выполнения требований, предъявляемых законодательством, контролирующими органами.

Затраты на подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала в период с 2007г. по 2009г. возросли на 4,9%. Данная тенденция обусловлена:

1. Механизмом формирования объективных потребностей в обучении.
2. Отсутствием точной информации об объемах финансирования и точных сроках обучения на период составления плана и сметы затрат, в связи с чем происходит наложение сроков обучения на сроки отпусков.
3. Сокращение сметы затрат на обучение, в связи с нехваткой финансовых средств по Обществу.

### **Организация работы с кадровым резервом в 2009 году**

В течение 2009 года введена работа по формированию и подготовке кадрового резерва. В 2009 г. обеспеченность филиала кадровым резервом составила 37,6%. В 2008 году кадровый резерв не велся.

При списочной численности руководителей 109 человек численность резервистов составила 41 человек.

За 2009 год обучено 2 резервиста, что составляет 4,9% от общей численности кадрового резерва. Подготовка кадрового резерва проводилась по следующим направлениям: Курсы повышения квалификации «Эффективный менеджмент, ключевые показатели деятельности, оценка результата» (табл.10.11)

Таблица 10.11

Общество/филиал	Списочная численность персонала	Списочная численность руководителей	Зачислено в кадровый резерв в 2009г.		Обучение кадрового резерва в 2009г.	
			всего, чел.	отношение зачисленных в резерв к численности руководителей, %	всего, чел.	отношение обученных резервистов к общей численности резервистов, %
ОАО «Тываэнерго»	722	109	41	37,6	2	4,9

**Выдвижение работников из числа кадрового резерва на вышестоящие должности в 2009 г. (табл. 10.12)**

Таблица 10.12

Общество/филиал	Численность резервистов в 2009г.			Из них, выдвинуто на вышестоящие должности в течение 2009г.					
	руководителей	Специалистов/рабочих	всего	руководителей		специалистов		всего	
				всего, чел.	отношение резервистов, выдвинутых на вышестоящие должности к общей численности резервистов %	всего, чел.	отношение резервистов, выдвинутых на вышестоящие должности к общей численности резервистов %	всего, чел.	отношение резервистов, выдвинутых на вышестоящие должности к общей численности резервистов %
Тываэнерго	25	16	41	3	7,3	0	0	3	7,3

Общая численность резервистов в 2009 году составила 41 человек, из них 25 руководители. В течении 2009 года выдвинуто на вышестоящие должности 3 человека, что составляет 7,3 % от общей численности резервистов.

**10.8. Социальная политика Общества.**

**Добровольное медицинское страхование**

Добровольное медицинское страхование в ОАО «Тываэнерго» не реализуется.

**Негосударственное пенсионное обеспечение**

Негосударственное пенсионное обеспечение в ОАО «Тываэнерго» не реализуется.

**Реализация программ НПО (табл.10.13)**

Таблица 10.13

Показатели	2008г.	2009г.
Списочная численность:	742	722
Обязательное пенсионное страхование (ОПС):	0	0

Количество работников, имеющих накопительную часть (мужчины моложе 1954 и женщины моложе 1958 гг.), чел.		
Количество работников, которые перевели накопительную часть, чел.		
Доля работников, которые перевели накопительную часть, %		
<b>Паритетный план (ПП):</b>	0	0
Количество работников, имеющих право участвовать в паритетной программе (работники, успешно прошедшие испытательный срок)		
Количество участников паритетной программы, чел.		
Доля работников, которые приняли участие в паритетной программе, %		
<b>Корпоративный план (КП):</b>	0	0
Количество участников корпоративной программы, чел.		
Доля работников, которые приняли участие в корпоративной программе, %		

**Спортивно-оздоровительная работа (табл.10.14)**

Таблица 10.14

Показатели	2008г.	2009г.
Количество мероприятий, шт.	0	2
Количество участников, чел.	0	18
Затраты, тыс.руб.	0	936000

Раздел 11. Задачи и перспективы  
Общества на будущий год, решение  
стратегических задач

---

## Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

Основными задачами Общества является обеспечение безубыточной деятельности, получение прибыли и повышение инвестиционной привлекательности компании.

В рамках реализации данных задач планируется проведение мероприятий, способствующих укреплению и долгосрочному расширению бизнеса, снижению затрат и роста доходов, сохранению существующей динамики соотношения собственных и заемных средств и т.д.

### 11.1. Совершенствование управления и корпоративных процедур.

Деятельность ОАО «Тываэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами, сотрудниками Общества, потребителями и поставщиками Общества. Сознавая эту ответственность и признавая важность профессионального корпоративного управления для успешного ведения деятельности Общества и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными лицами, ОАО «Тываэнерго» в 2010 г. планирует дальнейшее развитие корпоративного управления и соблюдение требований Кодекса Корпоративного поведения. Обществом взят курс на повышение уровня корпоративного управления и информационной прозрачности, что позитивно сказывается на стоимости компании в целом.

### 11.2. Обеспечение надежности.

В отчетном году Правительством Республики Тыва был подготовлен Проект Соглашения с ОАО «Тываэнерго». В настоящий момент, проект Соглашения проходит процедуру Согласования в ОАО «Холдинг МРСК».

Основными задачами заключенного Соглашения о взаимодействии является заинтересованность обеих сторон в обеспечении надежного электроснабжения потребителей Республики Тыва, создании необходимых условий по присоединению новых потребителей к электрическим сетям, увеличению потребляемой мощности ранее присоединенных потребителей, в соответствии с действующим федеральным законодательством и законодательством Республики Тыва.

Мероприятия, вошедшие в Соглашение, намечены к выполнению с 2009 по 2013г.г. Наиболее значительным мероприятием, планируемым к выполнению в рамках Соглашения, является:

#### **Развитие распределительных сетей 35 – 110 кВ ОАО «Тываэнерго»:**

Схема развития сетей 35 – 110 кВ, а также параметров линий и подстанций определялись в процессе решения следующих вопросов:

- возможность присоединения новых потребителей;
- ликвидация «узких мест» сетей 35–110 кВ;
- повышение надежности схемы электроснабжения сельскохозяйственных районов, угольных разрезов, развитие промышленных районов;
- решение вопросов системной надежности;
- наиболее полное использование существующих сетей с проведением работ по их восстановлению.

Схема электрических сетей должна обеспечивать повышение эффективности работы и развитие сетевой компании, бесперебойное электроснабжение потребителей и оптимальный уровень потерь мощности в сетях ОАО «Тываэнерго» на транспорт электроэнергии. Поэтому реконструкция и техническое перевооружение электрических сетей должны проводиться на базе новых технологий в электросетевом строительстве с применением современного оборудования и технических средств. К ним относятся более надежные и экономичные трансформаторы со сниженными показателями потерь холостого хода, элегазовые и вакуумные выключатели, разъединители с улучшенной кинематикой, средства связи, релейной защиты и

противоаварийной автоматики на базе микропроцессорной и цифровой техники, АСУ ТП, позволяющие эксплуатировать ПС без постоянного обслуживающего персонала, применение полимерной изоляции на линиях электропередачи.

Требуется разработать перспективную схему электрических сетей 35 – 110 кВ на период до 2015 г. исходя из условий применения новых электросетевых технологий и современного оборудования.

Строительство и ввод новых электросетевых объектов 110-35 кВ обусловлено необходимостью создания центров для электроснабжения развивающейся промышленности региона а также развитие города Кызыла:

**Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ «Балгазын» - «Самагалтай», 68 км; ВЛ-110 кВ «Сарыг-Сеп» - «Кызыл», 80 км.** В связи с ростом электрических нагрузок в Южных и Западных энергорайонах для повышения пропускной способности линии электропередачи и обеспечения присоединения к ней новых потребительских подстанций предлагается взамен ВЛ-35 кВ построить новые одноцепные ВЛ-110 кВ. Существующую ВЛ-35 кВ предлагается демонтировать.

Для повышения системной надежности электросетевого комплекса 110-35кВ ОАО «Тываэнерго», что объясняется высокой степенью физического и морального износа оборудования линий и подстанций, помимо нового электросетевого строительства рекомендуется значительный объем **по реконструкции и техническому перевооружению линий и подстанций**, а так же **строительству новых взамен существующих** по сроку эксплуатации. Значительный рост нагрузок потребителей, потребует увеличить пропускную способность линий и произвести замену трансформаторов на подстанциях ОАО «Тываэнерго». На целом ряде подстанций требуется замена трансформаторов на трансформаторы большей мощности.

В настоящее время «узким местом» в электрических сетях Республики является электроснабжение г. Кызыла. Поскольку срок службы ПС составляет 35-40 лет. В связи с ростом нагрузки на ряде подстанций предусматривается замена существующих трансформаторов на трансформаторы большей мощности. Для покрытия нагрузок строящихся микрорайонов в микрорайоне Южный потребуется замена на ПС «Городская» 110/35/10 кВ 4х трансформаторов 10 МВА на 2 трансформатора по 25 МВА. В связи с развитием Западной части города планируется установка на ПС «Западная» 110/10 кВ второго трансформатора 16 МВА. Также планируется замена трансформаторов ПС «Южная» 110/10 кВ с 2х10 и 1х6,3 МВА на 2х16 МВА. Увеличение потребляемой мощности г. Кызыла чревато выходом из строя оборудования подстанций. Городу необходимо иметь четыре мощных трансформаторных подстанций. Для этого необходимо модернизировать подстанции «Южная», «Городская», «Западная» и построить ТП «Северная».

**ПС 110/10 кВ Северная 2х6,3 МВА.** Строительство ПС «Северная» 110/10кВ мощность 12,6 МВА с 2-мя силовыми трансформаторами 6,3 МВА, установкой 3-х выключателей 110кВ, строительством ЗРУ-10кВ с установкой 5-8 ячеек 10кВ с вакуумными выключателями, позволит производить подключение новых потребителей и повысит надёжность электроснабжения. Для обеспечения питания необходимо строительство 2-хцепной ВЛ-110кВ на металлических опорах проводом АС-150 от ПС "Западная" до ПС "Северная" протяженностью 17 км.

Перечисленные ниже линии 110 кВ рекомендуется построить взамен существующих в связи с износом по сроку службы и возросшим перетоком мощности: Строительство второй цепи ВЛ-110 кВ Элегест – Хову-Аксы, реконструкция существующей цепи с заменой деревянных опор на железобетонные; реконструкция ВЛ-110 кВ Сукпак – Кирпичный завод с заменой деревянных опор на железобетонные; ВЛ-110 кВ Элегест – Бай-Хаак с заменой

деревянных опор на железобетонные; ВЛ-110 кВ Кирпичный завод – Элегест с заменой деревянных опор на железобетонные, общая протяженность линий составила 147 км.

Указанное направление деятельности Общество рассматривает как стратегически важное для долгосрочной успешной реализации планов компании по развитию, а также выполнению обязательств по надежному и качественному снабжению электроэнергией потребителей ОАО «Тываэнерго».



## Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов

---

## Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов

**Полное фирменное наименование Общества:**

Открытое акционерное общество "Тываэнерго"

**Сокращенное наименование:**

ОАО "Тываэнерго"

**Сведения об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме Общества:**

Открытое акционерное общество "Тываэнерго"

ОАО "Тываэнерго"

Текущее наименование введено: 17.09.2002

**Сведения о государственной регистрации Общества:**

Дата государственной регистрации эмитента: 9.02.2000

Номер свидетельства о государственной регистрации: 162

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Кызыла

**Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о эмитенте, зарегистрированном до 01.07.2002:** 16.10.2002

**Наименование регистрирующего органа:** Межрайонная инспекция Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва

**Основной государственный регистрационный номер:** 1021700509566

**Место нахождения, почтовый адрес Общества, телефоны, электронная почта:**

Место нахождения: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2

Почтовый адрес: 667004, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2

Тел.: (394-22) 9-84-00 Факс: (394-22) 3-08-15

Адрес электронной почты: [tues@line54.tuva.ru](mailto:tues@line54.tuva.ru)

Веб-сайт предприятия: [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru)

**Банковские реквизиты ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 01.01.2010 г.**

№ п/п	Вид счета	Номер счета	Наименование банка (кредитного учреждения)	Местонахождение банка (кредитного учреждения): почтовый индекс, адрес, телефон)	Дата открытия счета
1	2	3	4	5	6
1	Расчетный (текущий)	40702810965000100511.	Кызылское ОСБ № 8591	г.Кызыл, ул.Кочетова, 42а 3-56-32	01.11.00.
2	Расчетный (текущий)	40702810700003970000.	Б ОАО "Банк Тувакредит"	г. Кызыл, ул.Чульдум, 40а 36661,36572бух-рия,36636юрис	11.06.04.
3	Расчетный (текущий)	40702810777040000017.	ТФ ОАО АКБ "Росбанк"		16.03.05.
4	Расчетный (текущий)	40702810100000000491.	ОАО АБ "Открытие"	129090, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 49 (495) 956-44-74,956-44-67	18.12.07.

5	Расчетный (текущий)	40702810057000000518.	ФБ Тувинский РФ ОАО "Россельхозбанк"		01.01.09.
6	Расчетный (текущий)	40702810500100000612.	ФБ ТФ ОАО АКБ "Связь-Банк"		29.06.09.
7	Расчетный (текущий)	40702810000000000616.	Б ОАО АБ "Народный банк РТ"	г. Кызыл, ул.Тув.Добровольцев, 18 Исаков Владислав Владимирович 3-55-62, 3-53-89 приемная	09.12.09.

**Сведения об аудиторе ОАО «Тываэнерго»**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ВЕЛ - Аудит»
Сокращенное наименование	ООО «ВЕЛ - Аудит»
Юридический адрес	650099, г. Кемерово, ул. Н. Островского 15
Фактический адрес	650099, г. Кемерово, ул. Н. Островского 15
Основной государственный регистрационный номер; дата и номер регистрационного свидетельства	№2025402481267; серия 54 №001535444 от 28.11.2002 ИМНС по Центральному району
Номера телефонов	(8-3842) 36-47-79
Номер факса	(8-3842) 36-47-79
Данные о счетах в банке	р/с 40702810800430000009 в Филиале ОАО «Банк «ВТБ» г. Кемерово, к/с 30101810700000000756, БИК 043207756, ИНН 4207050608г. Кемерово, к/с 30101810700000000756, БИК 043207756,
Данные о лицензиях	Лицензия на право осуществления аудиторской деятельности № Е 000502, выданной Министерством Финансов РФ 25.06.2002г., сроком действия до 25.06.2012г.

**Сведения об организации, осуществляющей учет прав на ценные бумаги Общества:**

Регистратор:

Наименование: Красноярский филиал ЗАО "Реестр А-Плюс"

Место нахождения: 660049, г.Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504

Почтовый адрес: 660049, г.Красноярск, Главпочтамт, а/я 5346

Тел.: (391-2) 66-11-68, факс: (391-2) 23-53-91.

Адрес электронной почты: [atp@kras.sibfin.ru](mailto:atp@kras.sibfin.ru)

Лицензия:

Номер лицензии: 10-000-1-00256

Дата выдачи: 17.09.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

---

# “ВЕЛ-Аудит”

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 15  
тел./факс (3842) 36-81-67, e-mail: audit@kemnet.ru

Исх. № 10-031  
от 05.03.2010

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчётности открытого акционерного общества «ТЫВАЭНЕРГО» за 2009 год

**Адресат:** руководитель открытого акционерного общества «Тываэнерго».  
Место нахождения Общества: Российская Федерация, республика Тыва, г. Кызыл  
ул. Колхозная, 2.

**Аудитор:** общество с ограниченной ответственностью «ВЕЛ-Аудит»,  
зарегистрировано Территориальным управлением Центрального района г. Кемерово  
07.10.1997, регистрационный номер 1456;  
свидетельство о государственной регистрации №7700 от 26.10.1998;  
ИНН 4207050608.

Место нахождения ООО «ВЕЛ-Аудит»: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 15.  
Телефон (факс): 36-81-67, 36-47-79, e-mail: audit@kemnet.ru  
р/с 40702810800430000009 в Филиале ОАО Банк ВТБ г. Кемерово  
к/с 30101810700000000756, БИК 043207756.

ООО «ВЕЛ-Аудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов –  
Некоммерческого Партнёрства «Аудиторская палата России» (г. Москва, 3-ий Сыромятничес-  
кий переулок, д. 3/9, строение 3), номер в реестре 310.

**Аудируемое лицо:** открытое акционерное общество «Тываэнерго».  
Место нахождения Общества: Российская Федерация, республика Тыва, г. Кызыл  
ул. Колхозная, 2.  
ИНН 1701029232.

**Руководитель аудиторской проверки:**  
Корнилович Наталья Владимировна, квалификационный аттестат на право осуществ-  
ления аудиторской деятельности в области общего аудита №К003689 от 07.05.2003, выдан-  
ный Минфином РФ в порядке обмена, без ограничения срока действия.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчётности ОАО «Тывазэнерго» за период с 01 января 2009г. по 31 декабря 2009г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчётность ОАО «Тывазэнерго» состоит из:

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

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчётности несёт исполнительный орган ОАО «Тывазэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчётности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учёта законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Законом РФ от 30.12.2008 №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Законом РФ от 07.08.2001 №119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 №696.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчётность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчётности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учёта, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчётности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчётности.

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

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчётность ОАО «Тывазэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009г. включительно в соответствии с требованиями законодательства РФ в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата окончания аудита: 04.03.2010

руководитель аудиторской проверки  
ведущий аудитор ООО «ВЕЛ-Аудит»

директор ООО «ВЕЛ-Аудит»



Н.В. Корнилович

В.А. Яворских

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

---

**РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ  
ОАО «ТЫВАЭНЕРГО»**  
660021, г. Красноярск, ул. Богграда, 144а  
Тел.8(391)256-56-24, 8(391)226-80-26

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Ревизионной комиссии ОАО «Тываэнерго» о достоверности данных годового  
отчета и финансовой отчетности Общества за 2009 год**

г. Кызыл

26 марта 2010г.

Ревизионной комиссией ОАО «Тываэнерго» на основании решения от 01.02.2010г. (протокол №4) в составе: председателя комиссии - Сатдарова Е.Я., членов комиссии - Струковой А.Г., Муленко Н.Б., Поликарповой И.А., привлеченного специалиста эксперта - Уралбасва Е.В., проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2009 год.

Аудитор Общества ООО «ВЕЛ-Аудит», избранный Внеочередным общим собранием акционеров (протокол №23 от 04.02.2010г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение №10-031 от 05.03.2010).

По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Тываэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 15.03.2010г. по 20.03.2010г.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 580,9 млн. руб., в т.ч. от транспортировки электроэнергии – 522,2 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 600,7 млн. руб., убыток от реализации за отчетный период получена в размере 19,8 млн. руб.

Прочие доходы (с учетом процентов к получению) превысили прочие расходы (с учетом процентов к уплате) на 60,0 млн. руб.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 34,4 млн. руб. или 458,7% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2009 года составила 1 132,0 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 232,5 млн. руб., что выше величины уставного капитала на 125 млн.руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2009г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент финансовой независимости - 0,21, что ниже рекомендуемого (0,5);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,04, что ниже рекомендуемого (0,2-0,7);
- коэффициент срочной ликвидности - 0,67, что ниже рекомендуемого (0,8-1,0);
- коэффициент текущей ликвидности – 0,72, что ниже минимально допустимого (0,8);

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества на



конец 2009 года составляет 0,59 (нормальное соотношение 1).

Финансовое состояние Общества характеризуется как критическое, при этом отмечается наличие излишней суммы кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2009г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 74,8 млн. руб. и составила 534,9 млн. руб., в т.ч.: покупатели и заказчики – 481,7 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2009г. обязательства Общества с учетом долгосрочных кредитов и займов, отложенных налоговых обязательств по сравнению с началом года увеличилась на 277,4 млн. руб. и составила 898,0 млн. руб., в т.ч. по: кредитным организациям и займам – 52,0 млн. руб., поставщикам и подрядчикам – 315,6 млн.руб., налогам, сборам, внебюджетным фондам – 55,5 млн.руб., прочим кредиторам (исковая задолженность, задолженность перед ЭСК за электроэнергию на компенсацию потерь и хознужды) – 425,3 млн.руб.

По состоянию на 31.12.2009г. обязательства Общества превышают дебиторскую задолженность в 1,7 раза.

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

**Председатель ревизионной комиссии  
ОАО «Тываэнерго»**



**Е.Я. Сатдаров**