

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

ТЫВАЭНЕРГО

Открытое Акционерное Общество

*Утверждён
Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго»
Протокол №__ от «__» _____ 2012г.*

*Предварительно утверждён
Советом директоров ОАО «Тываэнерго»
Протокол №__ от «__» _____ 2012г.*

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ по результатам 2011 финансового года

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

К.Ю. Петухов

Главный бухгалтер

Л.М. Ильяшевич

г. Кызыл, 2012 год

Оглавление

Раздел 1. Обращение к акционерам Генерального директора Общества и председателя Совета директоров Общества.....	9
Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли	10
Раздел 3. Производственная деятельность. Производственный контроль и охрана труда. Охрана окружающей среды	24
3.1.Производственная деятельность	24
3.2.Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом	29
3.3 Охрана окружающей среды	38
3.3.1 Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного бассейна, водных объектов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду (электрическое поле, магнитное поле, акустический шум)	38
3.3.2.Квалификация экологического персонала ОАО «Тывазэнерго».....	40
3.3.3.Сведения о проведении экообучения персонала	40
3.3.4. Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента в Обществе с учетом требований международного стандарта ISO 14001	41
Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества..	43
4.1. Основные положения учетной политики Общества	43
4.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года.....	45
4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период. Сведения о соответствии стандартов отчетности Общества требованиям стандартов отчетности, принятых в Российской Федерации.....	52
4.4. Отчет о прибылях убытках	54
4.5. Консолидированная информация по исполнению Обществом основных КПЭ.....	55
4.6. Заключение Ревизионной комиссии Общества	57
4.7. Заключение аудитора Общества	62
Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика	66
Раздел 6. Инвестиционная деятельность	69

Раздел 7. Закупочная деятельность.....	73
Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	81
Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления	84
9.1. Принципы. Документы.....	84
9.2. Уставный капитал.....	85
9.3. Информация об органах управления и контроля Общества.....	85
9.3.1. Совет Директоров Общества	86
9.3.2. Ревизионная комиссия.....	90
9.3.3. Генеральный директор	91
9.4. Дочерние и зависимые общества	91
9.5. Информация о существенных фактах (в соответствии с Приказом ФСФР от 16.03.08. №05-5/пз-н).....	91
Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство.....	93
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	93
10.2. Среднесписочная численность персонала	93
10.3. Возрастной состав работников Общества.....	94
10.4. Квалификационный состав работников Общества	95
10.5. Сведения о движении персонала Общества.....	95
10.6. Сведения о средней заработной плате в Обществе	97
10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества и работе с кадровым резервом	98
10.8. Социальная политика Общества	99
10.9. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.....	99
Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.....	102
Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов	104
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА	107
ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	111

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

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
Председателя Совета директоров и
Генерального директора Общества

1.1. Обращение к акционерам председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2011 года ОАО «Тываэнерго» сохранило свои позиции в отрасли и обеспечило бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей.

ОАО «Тываэнерго» является региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность электрических сетей 0,4 – 110 кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 6830,7 км, на балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

Объем ремонтной программы возрос с 82,7 млн. руб. в 2010г. до 90,912 млн. руб. в 2011 г. За три последних года (2009-2011гг.) заменено 14 588 дефектных опор в сетях напряжением 0,4-10 кВ.

В целях локализации очагов потерь и формирования баланса электроэнергии по многоквартирным домам установлено 248 общедомовых комплексов учета в рамках исполнения программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке на 2011-2015 гг., смонтировано 16,2 км самонесущего изолированного провода, для формирования балансов электрической энергии внедрена программа АСТЕК.

Для снижения уровня износа основных фондов и повышения энергетической безопасности Республики Тыва в Обществе разработана программа реновации объектов распределительного электросетевого комплекса.

В 2011 году 285 сотрудников Общества прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации, что составило 37,0 % от общей численности Общества. В результате мероприятий по индексации минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда выросла средняя заработная плата на 14,4 процентов по отношению к 2010 году.

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.

Выражаем благодарность и признательность всем нашим партнерам и клиентам за плодотворное сотрудничество и доверие и заверяем, что менеджмент Компании четко следует стратегическому курсу, который в конечном итоге нацелен на стабильный рост капитализации компании и ее инвестиционную привлекательность.

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

К.Ю. Петухов

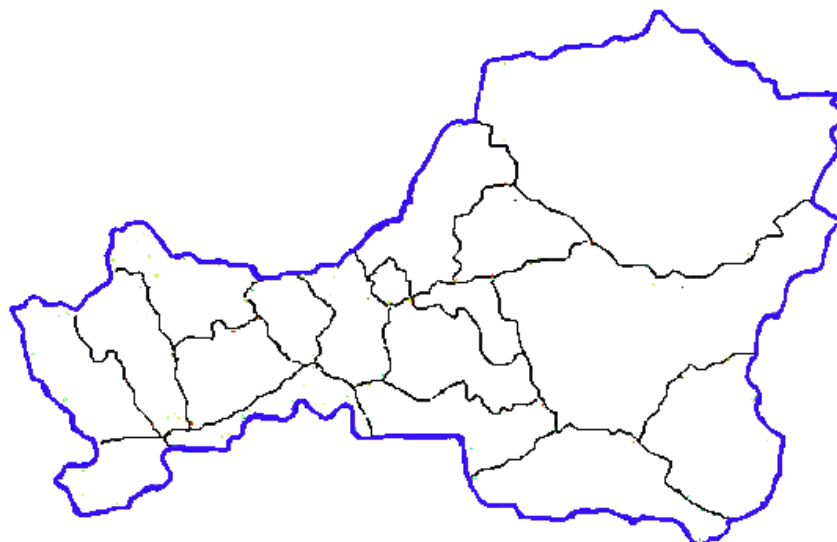
**Председатель Совета директоров
ОАО «Тываэнерго»**

А.В. Абрамов

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.



Краткая история развития Общества.

Открытое акционерное общество «Тываэнерго» создано в 2000 году на базе Тувинского филиала ОАО «Красноярскэнерго»; в состав ОАО «Тываэнерго» вошли на правах структурных подразделений: Аппарат управления, Кызылская ТЭЦ, Электрические сети, Энергосбыт, ССДТУ, Автобаза и по договору аренды – электрические сети Республики Тыва. Общество являлось единственным источником тепловой энергии в г. Кызыле и единственным покупателем электрической энергии с ФОРЭМ.

В 2007 году состоялось разделение компании по видам деятельности: произошло обособление энергосбытовой деятельности ОАО «Тываэнерго» путем учреждения 100% дочерней компании РАО «ЕЭС России» с последующим приобретением сбытовых активов у ОАО «Тываэнерго»; общество учредило две компании - ОАО «Тувинская МСК», в оплату уставного капитала которой передано имущество, относящееся к объектам ЕНЭС, и ОАО «Кызылская ТЭЦ», путем внесения имущества, целью использования которого является производство электрической и тепловой энергии и передача тепловой энергии.

В дальнейшем, в соответствии с графиком реформирования ОАО «Тываэнерго», Общество прекратило участие в ОАО «Кызылская ТЭЦ» путем передачи пакета акций последнего ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».

Положение Общества в отрасли.

Правовое положение Общества определяется Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Уставом Общества.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Основная задача ОАО «Тываэнерго» - качественное и бесперебойное снабжение электрической энергии потребителей Республики Тыва.

Общество является юридическим лицом по законодательству Российской Федерации, имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

В соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- передача электрической и энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;

Общая хозяйственная деятельность не имеет ярко выраженного сезонного характера.

Основные показатели Общества

<i>Основные технические показатели</i>	<i>2009 год</i>	<i>2010 год</i>	<i>2011 год</i>
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	6 823,72	6 823,72	6 830,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	387,601	444,315	368,899
Потери электроэнергии, %	35,69	31,25	42,76
Основные финансово-экономические показатели			
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	580,9	705,6	683,2
- от передачи электроэнергии	522,2	673,5	644,0
- от технологического присоединения	32,7	23,5	32,1
Чистая прибыль, млн. руб.	34,4	18,9	-274,5
Чистые активы, млн. руб.	232,5	311,4	28,9
Общая численность работников, чел.	722	773	770

Конкурентное окружение Общества и описание основных факторов риска, связанных с его деятельностью.

ОАО «Тываэнерго» с 2000 г. являлось единственной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва осуществляющей передачу и распределение электроэнергии потребителям. В 2011 на основании тарифно-балансовых решений Государственное унитарное предприятие республики Тыва «Республиканская энергетическая компания» (ГУП РТ «РЭК») приобрела статус сетевой организации.

ОАО «Тываэнерго» осуществляет функции передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям, оказывает услуги по технологическому подключению потребителей к электрическим сетям.

- Компания обслуживает территорию площадью 110,3 тыс. кв. км.
- Протяженность линий электропередачи, составляет 6,83 тыс. км.
- На балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

В состав ОАО «Тываэнерго» входят 4 структурных подразделения:

- Центральный район электрических сетей,
- Западный район электрических сетей,
- Южный район электрических сетей,
- Восточный район электрических сетей.

Политика Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

Риски тарифообразования:

1. Принятие к учету не в полном объеме затрат при тарифообразовании.

Риски технологического присоединения:

1. Снижение объема присоединяемой мощности в заявках потребителей на технологическое присоединение.

2. Нарушение Обществом антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения потребителей электроэнергии к электрическим сетям.

3. Увеличение числа льготных потребителей и величины присоединяемой ими мощности по сравнению с запланированными значениями в бизнес-плане.

4. Невыполнение обязательств заявителями по договору об осуществлении ТП (в том числе отказ заявителя от присоединения).

5. Невыполнение обязательств ОАО «Тываэнерго» по осуществлению ТП

6. Утверждение индивидуального тарифа на технологическое присоединение на уровне ниже заявленного.

Риски коммерческой деятельности

Риски снижения выручки/объема оказываемых услуг:

1. Снижение фактического потребления электроэнергии конечными потребителями услуг вследствие макроэкономических факторов.

2. Снижение объема оказываемых услуг по причине расторжения (непродления) договоров аренды «последней мили» с ОАО «ФСК ЕЭС».

3. Превышение фактического объема собственных потерь электрической энергии над установленным объемом при утверждении ТБР.

4. Существенный рост просроченной дебиторской задолженности по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии.

5. Рост безнадежной дебиторской задолженности за услуги по передаче ЭЭ.

6. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство в части оказания услуг по передаче электроэнергии.

7. Рост объема потерь, учитываемых при расчетах с ОАО «ФСК ЕЭС», по сравнению с учтенными при принятии ТБР.

8. Недостаток ресурсов (трудовых и финансовых), а также мощностей производителей приборов учета для выполнения требований федерального законодательства и установление чрезмерных требований по установке/замене приборов учета электроэнергии в программах повышения энергоэффективности, утверждаемых федеральными и региональными органами исполнительной власти.

9. Значительное увеличение экономически обоснованных затрат смежных сетевых компаний при ограничении темпов роста котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

10. Снижение выручки обусловленной снижением тарифов в течение периода тарифного регулирования.

11. Превышение фактического объема потерь электрической энергии у смежных сетевых компаний над установленным объемом при принятии ТБР.

12. Рост нерегулируемой цены на покупку потерь по сравнению с индикативной ценой, принятой в утвержденном ТБР.

13. Строительство крупными потребителями альтернативных электросетевых и генерирующих объектов.

Риски эксплуатационной деятельности:

1. Несвоевременное выполнение программы технического обслуживания и ремонтов.
2. Превышение фактического объема технологических потерь электрической энергии над установленным объемом при утверждении ТБР.
3. Превышение расходов по ремонтам над запланированными.
4. Увеличение расходов на платежи за воздействие на окружающую среду.
5. Нарушение требований ГОСТ 13109-97 по обеспечению качества электрической энергии.
6. Неполучение паспорта готовности к ОЗП.
7. Нарушение энергоснабжения потребителей, вызванное аварийными ситуациями в смежных СО.

Риски производственного контроля и охраны труда:

1. Системные нарушения энергоснабжения потребителей в результате аварий на подстанциях и участках сети.
2. Производственный травматизм в Обществе.
3. Травматизм сторонних лиц в электроустановках Общества.
4. Нарушение законодательства в области промышленной и пожарной безопасности.

Риски инвестиционной деятельности:

1. Риск неисполнения инвестиционной программы
2. Превышение стоимости проектов инвестиционной программы над запланированным значением
3. Некачественное выполнение инвестиционных проектов
4. Рост объемов незавершенного строительства

Риски закупочной деятельности:

1. Нарушение сроков исполнения ГКПЗ
2. Превышение стоимости закупок над запланированными в ГКПЗ
3. Риски выполнения работ и поставки ТМЦ без обеспечения необходимого качества
4. Риск снижения прозрачности закупок

Политика Общества в области качества.

Сектор менеджмента качества ОАО «Тываэнерго» введен в структуру Общества с 01.01.2010 года, осуществление деятельности по данному направлению началось с 5 марта 2010 года.

Текущее управление деятельностью в области менеджмента обеспечивает представитель руководства по ИСМ, который согласно требованиям п.5.5.2 ГОСТ Р ИСО 9001-2008, п.4.4.1 ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и п.4.4.1 OHSAS 18001:2007 назначается из числа руководства, в ОАО «Тываэнерго» представителем руководства является управляющий директор – первый заместитель генерального директора В.И. Пешкуров.

Для принятия коллегиальных решений в области качества создан Совет по интегрированной системе менеджмента.

Для осуществления текущей деятельности в области качества в подразделениях назначены представители по качеству (УПК). Уполномоченные представители по качеству являются помощниками руководителей подразделений по всем вопросам функционирования ИСМ и обеспечивают связь подразделений с представителем руководства по ИСМ. Для осуществления текущей деятельности в области профессиональной безопасности и охраны труда в подразделениях назначены уполномоченные представители по охране труда.

Утверждены обязательства руководства о Политике и целях интегрированной системы менеджмента. Заявление размещено на информационных стендах в помещении Компании, мастерских участках, так же для демонстрации обязательств руководства используются возможности web-сайта Общества.

Приоритетные направления деятельности Общества.

Стратегическими целями Общества на 2012 год являются:

- Техническое перевооружение и реконструкция имеющихся объектов электросетевого хозяйства, строительство новых энергообъектов;
- Увеличение доли ОАО «Тываэнерго» на рынке услуг по передаче электрической энергии;
- Совершенствование системы корпоративного управления;
- Реализация программы реновации объектов распределительного электросетевого комплекса;

Перспектива развития общества.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 15.07.2010г. №333 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на период 2010-2016 годы» синхронизированы долгосрочные планы развития электрических сетей Тываэнерго со схемой и программой развития ЕЭС России. В рамках повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Тыва и снятия сетевых ограничений, в 2011-2013г.г. предусмотрена достройка ВЛ 220 кВ Кызыл – Шагонар с включением на номинальное напряжение 220 кВ, реконструкция ПС 220кВ Чадан – Шагонар на напряжение 220 кВ, перевод ПС 110 кВ Шагонар на напряжение 220 кВ и строительство ВЛ 110кВ Шагонар – Арыг-Узю.

Сведения о рыночной среде; краткий обзор основных рынков, на которых общество осуществляет свою деятельность и группы продукции Общества.

Особенностью отраслевой структуры экономики Республики Тыва является преобладание аграрного сектора и отсутствие крупных промышленных потребителей. Население численностью 313,9 тысяч человек, проживает на территории площадью 170,5 тыс. квадратных километров.

ОАО «Тываэнерго» осуществляет функции передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям.

Ежегодное потребление электроэнергии составляет 650-680 млн. кВт/ч., в том числе население потребляет 45% электроэнергии. По валовому региональному продукту на душу населения Республика Тыва по статистическим данным за 2009 год занимает 80 место из 83 среди субъектов РФ. Республика Тыва является ярчайшим примером технологического и перекрестного субсидирования в энергетике. С одной стороны самый низкий тариф на электроэнергию для населения 1,98 руб., с другой стороны самые высокие потери в электрических сетях Тывы и самая высокая энергоемкость транспорта электроэнергии.

Электроснабжение потребителей республики Тыва осуществляется по двум одноцепным тупиковым воздушным линиям электропередачи ВЛ-220 кВ Шушенское – Туран – Кызыл и Аскиз – Абаза – Ак-Довурак – Чадан общей протяженностью около 900 км.

Обзор макроэкономических факторов, влияющих на экономику отрасли.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10% ВВП страны. Однако, не смотря на всю важность данного направления в развитии экономики страны, существует ряд серьезных проблем в данной отрасли, наиболее острыми из которых являются:

- Существенный износ электросетевого комплекса страны в целом;
- Острая нехватка инвестиций в отрасли;

–Сохраняющаяся проблема неплатежей. В частности в республике Тыва существует очень низкая культура потребления электрической энергии и острая проблема неплатежей потребителей;

–Неэффективная тарифная политика, ведущая как к занижению финансовых показателей (ценообразование по принципу “издержки плюс”), так и к реальной убыточности ряда компаний.

По рейтингу финансовой устойчивости Республика Тыва 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.

В Республике Тыва будет реализован проект строительства железной дороги Кызыл-Курагино в увязке с освоением минерально-сырьевой базы региона. С его реализацией Тува станет важным звеном в трансграничном коридоре между Россией и странами Азиатско-Тихоокеанского региона.

Протяженность железнодорожной магистрали составит 459,5 километра. Реализация проекта потребует 138 миллиардов рублей, как государственных, так и частных вложений. Проект Кызыл-Курагино получил поддержку инвестиционного фонда РФ, и будет финансироваться из него в объеме 49,3 млрд. рублей. Завершить строительство первого этапа магистрали протяженностью 147 км. планируется до 2016 года.

Основными факторами, обеспечивающими инвестиционную привлекательность Республики Тыва, являются:

- наличие значительных запасов природных ресурсов, создающих предпосылки для развития высокорентабельного горно-металлургического производства;
- наличие дешевых энергоресурсов (значительные запасы коксующихся и энергетических каменных углей);
- наличие квалифицированных трудовых ресурсов при относительно дешевой рабочей силе;
- удобное географическое положение;
- уникальные природные условия для отдыха, туризма и лечения;
- организационная и финансовая поддержка инвестиционных проектов, гарантии безопасности бизнеса со стороны органов исполнительной власти республики.

Рыночная доля Общества, каждого из видов деятельности Общества.

В 2011 г. основным видом деятельности Общества являлось выполнение функций передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому подключению потребителей к электрическим сетям. Общее количество заключенных договоров на технологическое присоединение в отчетном периоде составило 827 шт.

Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества.

Общая протяженность электрических сетей 0,4-110кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 6830,7 км, на балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ. большая часть ЛЭП и ПС 35-110 кВ отработало 40-50 лет и имеют износ 83 процента.

Тываэнерго имеет большой процент дефектных опор 0,4-110кВ (16,91%) – как следствие самые высокие показатели длительности ликвидации технологических нарушений (более 5 часов) и удельного недоотпуска, в отношении к полезному отпуску.

Вызывает тревогу состояние кабельных линий городов Кызыл и Ак-Довурак.

Для снижения уровня износа основных фондов и повышения энергетической безопасности республики Тыва в ОАО «Тываэнерго» разработана программа реновации объектов распределительного электросетевого комплекса. Программу планируется

реализовать в течение 10 лет. Для выполнения требуемых объемов реконструкции, необходимо активное государственное участие, в виде целевого финансирования из федерального бюджета затрат на реализацию первоочередных мероприятий программы реновации.

Организационная структура Общества (включающей его филиалы и дочерние общества) и основных, функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

–В целях совершенствование процесса управления, на основании приказа ОАО «МРСК Сибири» от 04.07.2011 г. № 43шр «Об утверждении организационной структуры ОАО «Тываэнерго», в 2011 году в ОАО «Тываэнерго произошли следующие основные изменения организационной структуры:

–Технический центр расформирован на технические службы, подчиненные заместителю главного инженера;

–С целью организации работ по предупреждению и ликвидации технологических нарушений (аварий) и чрезвычайных ситуаций создан сектор безопасности технологических процессов, подчиненный заместителю главного инженера по оперативно-технологическому управлению – начальнику ЦУС;

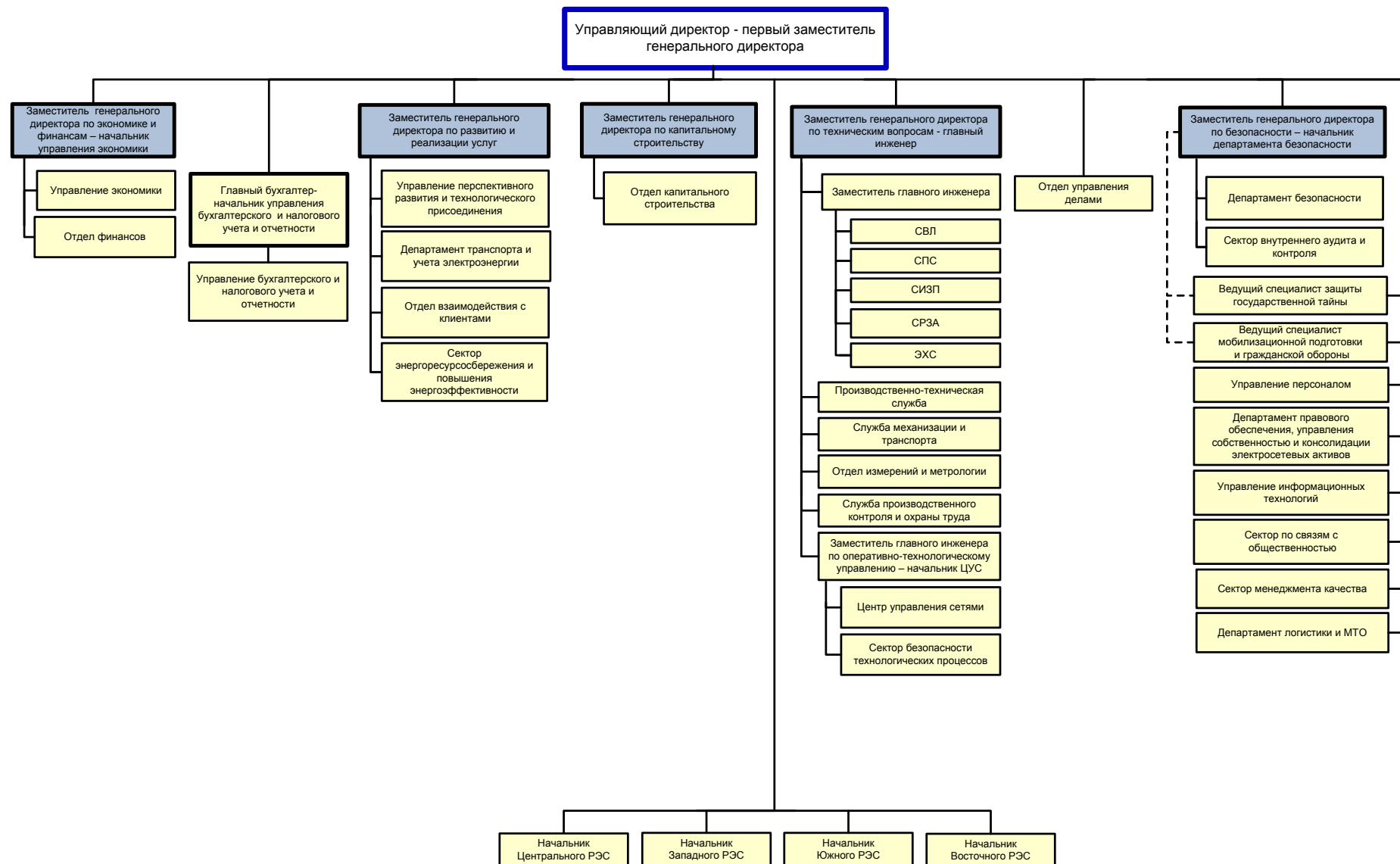
–Расформировано производственное отделение «Автотранспортное предприятие», рабочий персонал передан по территориальной принадлежности в транспортные участки районов электрических сетей (РЭС) 4

–С целью координации деятельности транспортных участков в РЭС на уровне аппарата управления создана служба механизации и транспорта.

–В ОАО «Тываэнерго» 4 РЭС, и именно здесь решаются вопросы надежности и качества электроснабжения потребителей, ведется работа по снижению потерь электрической энергии.

Организационная структура ОАО «Тываэнерго» представлена в приложении 1.

Организационная структура ОАО «Тываэнерго»
с 01.08.2011



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 ОАО «Тываэнерго»:

1. Аппарат управления

1.1. по блоку подразделений экономики и финансов (управление экономики, отдел финансов):

- формирование годовой плановой сметы затрат на передачу электроэнергии;
- 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.

1.2. по блоку бухгалтерского и налогового учета и отчетности (управление бухгалтерского и налогового учета и отчетности):

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

1.3. по блоку развития и реализации услуг (управление перспективного развития и технологического присоединения, департамент транспорта и учета электроэнергии, отдел взаимодействия с клиентами, сектор энергоресурсосбережения и повышения энергоэффективности):

- 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;
- внедрение единой энергоресурсосберегающей политики и повышение энергетической эффективности в технологическом процессе передачи и распределении электрической энергии;
- организация и контроль исполнения ключевого показателя эффективности деятельности филиала «потери электрической энергии к отпуску в сеть»;
- организация внедрения энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий;
- сопровождение и контроль исполнения энергосервисных контрактов;
- анализ внедрения энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий в производство.

1.4. 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.

1.5. по техническому блоку (производственно-техническая служба, отдел измерений и метрологии, служба производственного контроля и охраны труда, служба механизации и транспорта, сектор безопасности технологических процессов):

- планирование и выполнение комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности электрических сетей 0,4-110 кВ;

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

- ремонт и обслуживание ВЛ 35-110 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 6-110 кВ от коротких замыканий, а также нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты и электроавтоматики;

- техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей Общества, канализации Общества, создание нормальных санитарно-бытовых условий для работников Общества;

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

- обеспечение транспортными средствами структурных подразделений для поставленных перед ними задач;

- планирование и выполнение мероприятий по защите персонала и объектов Общества от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера мирного времени.

- организация работ по техническому обслуживанию и ремонту машин и механизмов.

1.6. по блоку руководителя Аппарата (отдел управления делами):

- организация делопроизводства Общества;

- обеспечение своевременной обработки поступающей и отправляемой корреспонденции;

- контроль за правильностью оформления, сохранностью и учетом документов.

1.7. по блоку безопасности (департамент безопасности, ведущий специалист защиты государственной тайны, ведущий специалист мобилизационной подготовки):

- обеспечение мер предупреждения экономической, информационной, антитеррористической и противодиверсионной безопасности на объектах Общества;

- проведение служебных проверок и расследований ЧС. Защита охраняемых объектов Общества.

1.8. по направлению внутреннего аудита и контроля (сектор внутреннего аудита и контроля)

- осуществление контроля по соблюдению законодательства Российской Федерации при осуществлении обществом хозяйственных операций и их целесообразностью, наличием и движением имущества и обязательств, использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов в соответствии с утвержденными нормами, нормативами и сметами.

1.9. по направлению управления персоналом и организационного проектирования

(управление 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.

1.10. по направлению правового обеспечения, управления собственностью и консолидации электросетевых активов (департамент правового обеспечения, управления собственностью и консолидации электросетевых активов):

- обеспечение соблюдения законности в Обществе, юридическая защита, договорная, претензионная и исковая работа;
- организация деятельности по учету и оформлению прав на земельные участки, используемые Обществом;
- обеспечения исполнения мероприятий по консолидации электросетевых активов;
- согласование межевых дел.

1.11. по направлению информационных технологий (управление информационных технологий):

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

1.12. по направлению связи с общественностью (сектор по связям с общественностью)

- установление и ведение двусторонних связей Общества и широкой общественностью, потребителями, инвесторами;
- организация и разработка PR-компаний;
- организация участия команд энергетиков в КВН.

1.13. по направлению менеджмента качества (сектор менеджмента качества)

- внедрение, развитие, поддержание в рабочем состоянии и совершенствование системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента, системы менеджмента гигиены и охраны труда, интегрированной системы менеджмента в филиале.

1.14. по направлению 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.

2. Технические службы (служба высоковольтных линий, служба подстанций, служба изоляции и защиты от перенапряжения, служба релейной защиты и автоматики, эксплуатационно – хозяйственная служба)

- организация и выполнение работ в электрических сетях 35-110 кВ в соответствии с требованиями правил по охране труда и пожарной безопасности.

- планирование и выполнение комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности электрических сетей 35-110 кВ (техническое обслуживание).

- планирование и выполнение комплекса работ и мероприятий по восстановлению исправности и работоспособности, восстановлению ресурса объектов электрической сети 35-110 кВ, и их элементов (капитальный ремонт).

3. по Центру управления сетями

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

4. 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.

Основные принципы и цели кадровой политики Общества.

Основной целью кадровой политики Общества является целенаправленная деятельность по созданию стабильного трудового коллектива.

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.

Обзор событий года, повлиявших на развитие и успехи Общества

В мае 2011 года ОАО «ФСК ЕЭС» начато строительство ЛЭП 220 кВ Кызыл-Чадан, протяженностью 240 км. Строительство новой высоковольтной линии позволит увеличить переток электроэнергии с сегодняшних 185 МВт до 280 МВт. Новая ЛЭП замкнет две магистральные линии в кольцо, что позволит существенно повысить надежность электроснабжения потребителей региона и снизить дефицит электроэнергии.

Также в 2011 году между Правительством Республики Тыва и ОАО «Холдинг МРСК» подписано Соглашение, в рамках которого будут создаваться и условия по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории республики. Кроме этого, Соглашением предусмотрена реконструкция подстанций «Городская» и «Южная» в г. Кызыле, модернизация комплексов учета электроэнергии на подстанциях, создание систем телемеханики на подстанции «Эрзин».

Клиентская политика Общества

Политика Общества в области взаимодействия с потребителями услуг заключается в обеспечении клиентоориентированного подхода при осуществлении деятельности.

Основная цель клиентоориентированного подхода - формирование лояльности потребителей к организации за счет качественного обслуживания и полного удовлетворения потребностей в услугах.

В целях создания благоприятных условий взаимодействия с клиентами в ОАО «Тываэнерго» в январе 2011г. открыт центр обслуживания клиентов (ЦОК). В рамках ЦОК были объединены основные направления, связанные с обслуживанием клиентов: прием заявок на технологическое присоединение, прием прочих обращений в очной и заочной (по телефону call-центра). формах. Основными целями деятельности ЦОК является организация очного и заочного обслуживания, проведение анализа удовлетворённости потребителей качеством оказанных услуг, предотвращение и разрешение конфликтов между потребителями и Обществом.

Очное обслуживание

Очное обслуживание осуществляется в ЦОК и ответственными сотрудниками в районах электрических сетей, сетевых участках.

В подразделениях, очно взаимодействующих с потребителями, размещены информационные стенды, на которых в доступной и понятной форме приведена информация по технологическому присоединению и прочим вопросам энергоснабжения, образцы документов.

Заочное обслуживание

Заочное обслуживание организовано на базе call-центра (8-800-1000-380) и сайта Общества.

Call-центр представляет собой справочную службу поддержки клиентов компании. Звонок в call-центр является бесплатным для потребителя. Функционирование call-центра способствует в том числе быстрому реагированию технического персонала ОАО «Тываэнерго» в случае отключения электроэнергии.

Обращения потребителей услуг в 2011г.

В 2011 году Обществом было принято и обработано 6959 обращений.

Основную долю обращений (более 45% от общего количества обращений) составили запросы справочной информации, жалобы составили 17% от общего количества обращений. По всем поступившим жалобам потребителям направлены ответы. По всем правомерным жалобам исполнены либо запланированы к исполнению корректирующие мероприятия.

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.

Основные производственные показатели ОАО «Тываэнерго» за 2011г. по отпуску электроэнергии в сеть, объему оказанных услуг по передаче и потерям электроэнергии по субъектам РФ представлены в таблице:

Млн. кВтч

Наименование РСК	Факт за 2011 год			
	Отпуск э/э в сеть	Отпуск э/э из сети в границах РСК	Потери	
			Объем	% к отпуску в сеть
1	2	3	4	5=4/2*100
«Тываэнерго»	644,496	368,899	275,596	42,76

Установленный уровень потерь, в соответствии с утвержденным бизнес-планом на 2011 год, превышен. Причинами превышения уровня потерь по ОАО "Тываэнерго" являются:

1. Хищения электрической энергии, в том числе в результате самовольных подключений потребителей, в отношении которых неоднократно вводилось полное ограничение потребления электрической энергии, по факту выявления бездоговорного потребления электрической энергии, а также по заявкам «Тываэнергосбыт» вследствие отсутствия своевременной оплаты за потребленную электроэнергию.

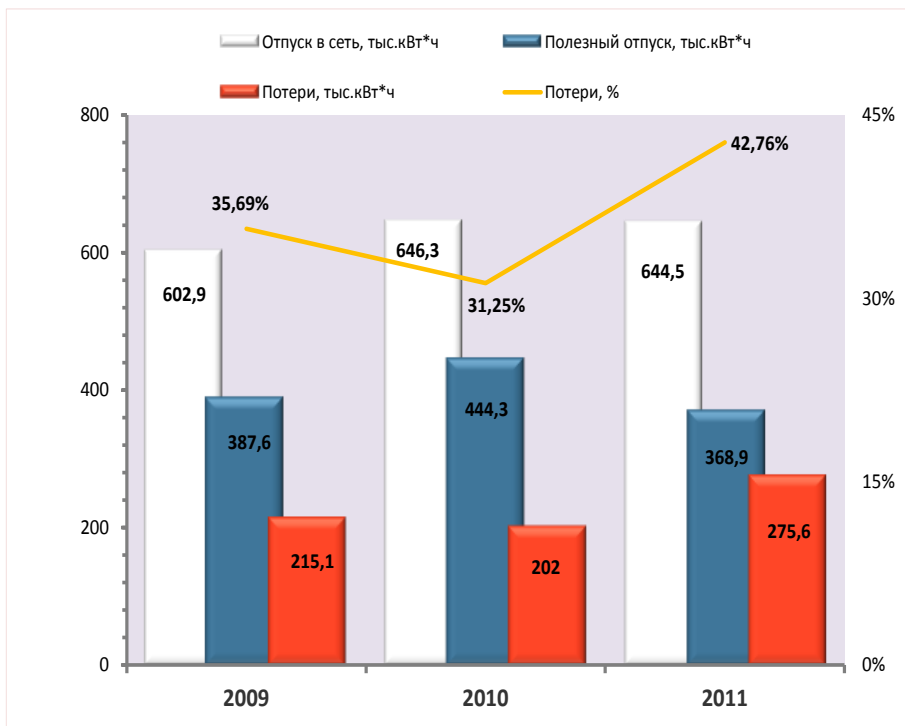
2. Отсутствие заключенного в установленном порядке договора с ТСО ГУП «РЭК» в 2011 году, а также отсутствие приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности с ТСО способствовали росту потерь электроэнергии в сетях «Тываэнерго» от запланированного в 2011 году уровня потерь электроэнергии. Взаиморасчеты между ОАО «Тываэнерго» и ГУП «РЭК» осуществлялись за объем электрической энергии, переданной (поставленной) конечным потребителям ГУП «РЭК». Таким образом, потери в электрических сетях ГУП «РЭК» были отнесены на ОАО «Тываэнерго», по оценочным расчетам величина потерь в 2011 году составила 52 млн. кВтч.

3. Изменение в 2011 году в договоре оказания услуг по передаче электроэнергии с энергосбытовой компанией алгоритма формирования оказанных услуг по категории граждане-потребители, а именно, с 2011 года объем электрической энергии переданной потребителям при отсутствии показаний приборов учета более чем за 6 месяцев, принимается равным нулю. Изменение алгоритма формирования привело к снижению полезного отпуска как в собственных сетях, так и в сетях ГУП «РЭК», а соответственно, к росту объема потерь электроэнергии по отношению к факту 2010 года.

Кроме того, ситуация с ТСО ГУП «РЭК» усугубляется отсутствием полномочий ОАО «Тываэнерго» по формированию полезного отпуска в сетях ГУП «РЭК», недопуски потребителями сотрудников ОАО «Тываэнерго» к расчетным приборам учета и отсутствие возможности введения режима полного ограничения электрической энергии в отношении потребителей.

4. Снижение полезного отпуска в декабре 2011 года в объеме 3,2 млн. кВтч, связанное с исключением ОАО «Тываэнергосбыт» из договора оказания услуг по передаче электрической энергии точек поставки в количестве 355 штук из-за отсутствия полноценных договоров энергоснабжения с потребителями.

Динамика производственных показателей деятельности ОАО «Тываэнерго» - за последние 3 года представлена на диаграмме:



Снижение объема переданной электрической энергии за 12 месяцев ОАО «Тываэнерго» 2011г. составило 16,97% (75,4 млн.кВтч) к аналогичному периоду 2010г.

Снижение полезного отпуска по отношению к 2010г. обосновано следующим:

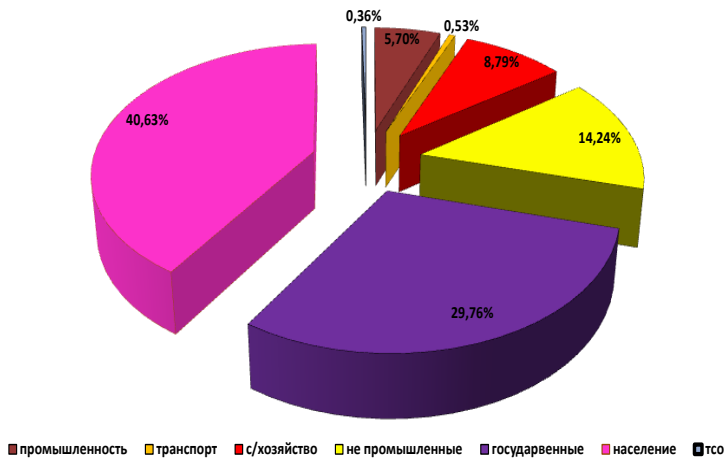
1. Изменением в 2011 году в договоре оказания услуг по передаче электроэнергии с энергосбытовой компанией алгоритма формирования оказанных услуг по категории граждане-потребители, а именно, с 2011 года объем электрической энергии, переданной потребителям при отсутствии показаний приборов учета более чем за 6 месяцев, принимается равным нулю. Изменение алгоритма формирования повлияло на снижение полезного отпуска как в собственных сетях, так и в сетях ГУП «РЭК». Кроме того, ситуация с ТСО ГУП «РЭК» усугубляется отсутствием полномочий ОАО «Тываэнерго» по формированию полезного отпуска в сетях ГУП «РЭК», недопуски потребителями сотрудников ОАО «Тываэнерго» к расчетным приборам учета.

2. Снижение полезного отпуска в декабре 2011 года в объеме 3,2 млн. кВтч, связанное с исключением ОАО «Тываэнергосбыт» из договора оказания услуг по передаче электрической энергии точек поставки в количестве 355 штук из-за отсутствия полноценных договоров энергоснабжения с потребителями.

3. Температурный режим в 1 квартале 2011г. на фоне общего потепления в Сибирском регионе оказался выше, чем в аналогичном периоде 2010г. Вследствие высокой доли бытовых потребителей в отопительный сезон влияние климатического фактора оказалось значительно.

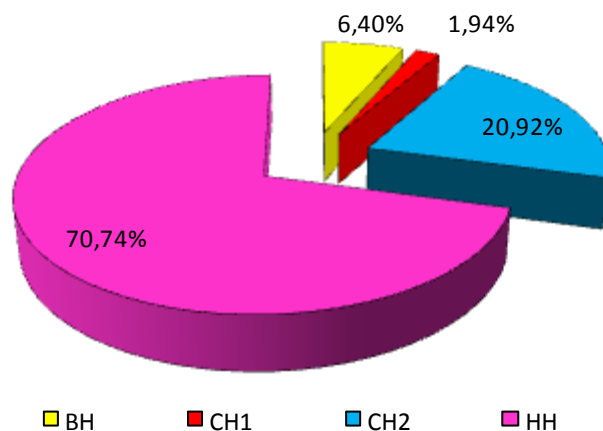
Структура отпуска электрической энергии из сетей ОАО «Тываэнерго» в 2011г. по группам потребителей*

**Диаграмма строится по показателям в границах РСК.*



Из структуры отпуска электрической энергии из сети ОАО «Тываэнерго» в 2011 году видно: максимальная доля у населения – 40,63% и бюджетных организаций - 29,76%.

Структура отпуска электрической энергии из сети ОАО «Тываэнерго» в 2011г. в разрезе уровней напряжения электрической сети (по экономическому балансу)



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

По итогам 2011г. отпуск электрической энергии в сеть ОАО «Тываэнерго» в сравнении с 2010г. снизился на 1,8 млн.кВтч, объем отпуска электрической энергии из сети в границах РСК снизился на 75,4 млн.кВтч. Увеличение фактических потерь электроэнергии за 2011г. по сравнению с 2010г. по ОАО «Тываэнерго» составило 73,6 млн.кВтч. (11,51%).

Сравнительные данные баланса электроэнергии ОАО «Тываэнерго» за 2010-2011 гг.

Наименование филиала/МРСК	Отпуск в сеть		Общие потери электроэнергии				Динамика потерь	
	2010 г.	2011 г.	2010 г.		2011 г.		2011/2010	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
1	2	3	4	5	7	8	9	10
ОАО "Тываэнерго"	646,32	644,50	202,00	31,25	275,60	42,76	73,59	11,51

Снижение нетехнических потерь электроэнергии

В 2011г. нетехнические потери электроэнергии по ОАО «Тываэнерго» снижены на 9,7 млн.кВтч. Снижение потерь электроэнергии обусловлено выполнением задач по договорам на оказание услуг по передаче, а так же выявлением фактов безучетного/бездоговорного потребления электроэнергии.

Выполнение Программы перспективного развития систем учета электроэнергии.

За 2011 год было установлено 248 общедомовых приборов технического учета для формирования баланса по многоквартирным домам, по состоянию на 01.01.2012 г. В настоящее время установленные комплексы учета не используются для коммерческих расчетов с потребителями УК и ТСЖ. При переводе парка общедомовых приборов учета в ряд коммерческих позволит снизить потери электроэнергии (за счет исключения потерь во внутридомовых сетях) в среднем на 270 тыс.кВтч в месяц.

В 2011г. составлено актов о бездоговорном потреблении в объеме 2,878 млн.кВтч, что позволило сократить издержки на сумму 6,577 млн.руб. без НДС. В полезный отпуск включено актов по безучетному потреблению в объеме 6,782 млн.кВтч.

Наименование филиала / МРСК	Безучетное потребление				Бездоговорное потребление	
	Объем выявленного безучетного потребления		Объем выявленного безучетного потребления, включенного в объем оказанных услуг (с учетом выявленного безучетного потребления прошлых периодов)			
	млн. кВт*ч	млн.руб.без НДС (указывается стоимость услуг по передаче электроэнергии)	млн. кВт*ч	млн.руб.без НДС (указывается стоимость услуг по передаче электроэнергии)	млн. кВт*ч	млн. руб.без НДС
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Тываэнерго»	8,144	2,033	6,782	1,700	2,878	6,577

Организация системы технического учета электроэнергии по центрам питания МРСК. Для детального анализа причин повышенных потерь, их локализации и устранению

были проведены работы по установке приборов технического учета электроэнергии на ТП 10/0,4 кВ в г. Кызыле в количестве 98 шт.

Снятие контрольных показаний с расчетных систем учета электроэнергии, формирование объемов переданной электроэнергии

Персонал ОАО «Тываэнерго» с целью определения объемов оказанной услуги по передаче электроэнергии ежемесячно проводит обходы потребителей - граждан, потребителей юридических лиц. При обходах производятся контрольные снятия показаний с расчетных систем учета, так же выполняется визуальный осмотр приборов учета.

Всего в зоне операционной деятельности Общества по состоянию на 31.12.2011 года 77 887 точек учета, в т.ч. потребители-граждане – 73 085 точек учета, юридические лица – 4 802 точек учета.

В течение 2011 года по Обществу выполнялись мероприятия по снятию показаний со следующей периодичностью: по потребителям-гражданам 4 раза в год (более 23 тыс. точек учета в месяц); по потребителям юридическим лицам 9 раз в год (более 3 тыс. точек учета в месяц).

В 2011 году проведено 27 391 инструментальных проверок систем учета, в т.ч. у потребителей-граждан – 21 970 проверок, юридические лица – 5 421 проверка.

Объем полезного отпуска формируется в специализированном программном комплексе. Расчет производится на основании данных контрольных показаний, а так же замещающей информации по алгоритмам расчета полезного отпуска в соответствии с условиями договора с энергосбытовой компанией.

Состояние систем учета электроэнергии и выполнение Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электрической энергии

В 2010-2011 годах были разработаны и утверждены Советом директоров Общества Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии (далее – Программа). Программы разработаны в соответствии методикой утвержденной ОАО «Холдинг МРСК».

В соответствии с Программой в 2011 году производились работы по созданию систем с автоматизированным сбором данных у потребителей.

План, ТУ шт.	Факт, ТУ шт.	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Эффект за 2011 год, тыс.кВтч
391	346	3069	1027	0
В том числе:				
- у потребителей-граждан				
256	0	1974	0	0
- на вводах многоквартирных домов				
135	248	1095	482	0

В связи с тем, что работы по наладке систем учета электроэнергии осуществлялись в конце 4 квартала эффект от мероприятий ожидается в течение 2012 г.

3.1.3. Заключение «прямых» договоров на оказание услуг передачи электрической энергии.

В 2011 году «прямые» договоры с потребителями на оказание услуг по передаче электрической энергии не заключались.

За период 2011г. доля оказываемых услуг по передаче электрической энергии Гарантирующему поставщику составила 100%, независимым энергосбытовым компаниям 0,0%, ТСО - 0,0%, «прямым» потребителям - 0,0%.

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 2009 - 2011 гг. (табл. 3.5)

Таблица 3.5

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
	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011		
ОАО «Тываэнерго»	706	766	740	1	1	1	0	0	0	1.42	1.30	1.35	0	0	0	0	0

В 2011 году, как и в 2010 году произошло по 1 несчастному случаю, роста травматизма 2011г. не было. Анализ причин несчастного случая, допущенного в 2011г. показывает, что основной причиной вызвавшей несчастный случай, явилось нарушение правил безопасности при работе на высоте пострадавшим, который не использовал предохранительный пояс и не применил передвижную металлическую площадку, установленную рядом с рабочим местом.

04.05.2011г. в ОАО «Тываэнерго» произошел несчастный случай со слесарем по ремонту автомобилей ПО АТП Оюном С.Н.

Бригада в составе 3х человек выполняла работы по очистке от старой краски установки автокрана КС 4572 на базе автомобиля КАМАЗ 53213. Оюн С.Н. при переходе на отсек грузовой лебедки противовеса автокрана, отстегнув строп предохранительного пояса, потерял равновесие, оступился и упал на землю с высоты около 2х метров.

В результате чего пострадавший Оюн С.Н. получил травму: закрытый перелом шейки левой бедренной кости без смещения отломков, закрытый перелом головки лучевой кости левого предплечья без смещения отломков. Травма относится к категории: легкая.

Количество человеко-дней не трудоспособности составило 197 дней.

Материального ущерба в результате допущенного несчастного случая с Оюном С.Н. не было.

В 2011г. в ОАО «Тываэнерго» случаев профессиональной заболеваемости зарегистрировано не было.

Затраты на охрану труда, динамика за 2009, 2010, 2011 гг.:

Наименование показателей	Ед. изм.	2009 год	2010 год	2011 год
Среднесписочная численность работающих	чел.	706	766	740
Израсходовано на мероприятия по охране труда,	тыс.руб.	7555,1	9587,23	35229,297
в том числе:				
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс.руб.	1889,145	2438,733	27651,560
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс.руб.	642,331	850,222	290,250
на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс.руб.	593,589	307,776	1181,056
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.	тыс.руб.	4430.035	5990,499	6106,431
Затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в расчете на одного работника	тыс. руб.	6,275	7,82	8,25
Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на одного работника	тыс.руб.	10,701	12,516	47,61

Увеличение затрат на охрану труда обусловлено приобретением электротехнических средств и спецодежды в 2011 году в большем количестве в сравнении с 2010 годом:

- в 2010 году приобретено на сумму 5990,499 тыс. руб.
- в 2011 году приобретено на сумму 6106.431 тыс. руб.

Основные направления деятельности, направленные на улучшение состояния охраны труда, анализ функционирования СУОТ, ее соответствие требованиям ГОСТ 12.0.230-2007:

Управление охраной труда в ОАО «Тываэнерго» осуществляется персоналом в пределах функций, определенных СО 5.167/10-00 «Система управления охраной труда. Положение» 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 СО 5.167/10-00, 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 работа с персоналом (подготовка по новой должности, стажировка, проверка знаний норм и правил, дублирование, допуск к самостоятельной работе, инструктажи по безопасности труда, специальная подготовка, контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки, повышение квалификации, обходы и осмотры рабочих мест;

- создаются благоприятные социальные условия для работников Общества (возможность получения образования, повышения квалификации, условия быта, 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;

- осуществляется контроль соблюдения требований по охране труда в процессе производства внешними надзорными органами;

- 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 СУОТ;

- осуществляется социальное страхование работников;

- ведется работа по выявлению и идентификация опасных производственных факторов и по оценке рисков безопасности труда;

- проводятся работы по проведению внезапных проверок рабочих мест и работающих бригад;

- ежемесячно издаются приказы по итогам Дня ОТ, по проверкам рабочих мест, по итогам проверок нарядов-допусков;

- проводятся внеплановые инструктажи персонала, согласно распорядительным документам ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго», прорабатываются обзоры травматизма;

- еженедельно, по понедельникам и пятницам, заместителем директора по техническим вопросам - главным инженером с участием начальника СПКиОТ проводятся селекторные совещания с начальниками РЭС, на которых рассматриваются вопросы организации и исполнения требований охраны труда в подразделениях, проведение селекторных совещаний и их тематика определены распоряжением по Обществу;

- до каждого работника доведена Политика в области охраны труда;

- усилена работа по проведению внезапных проверок работающих бригад и постоянных рабочих мест, закреплен автомобиль за СПКиОТ для ведения контроля состояния охраны труда в подразделениях. Еженедельно по пятницам начальники подразделений предоставляют отчеты по проверкам работающих бригад, постоянных рабочих мест.

– автоматизированы рабочие места специалистов СПКиОТ по исполнению функций в части охраны труда с применением компьютерных и программных средств (АРМ СОТ).

По системе СВТК в 2011 году было проведено:

– тематических проверок – 10, по результатам которых разработано 239 мероприятий, направленных на устранение выявленных замечаний, 223 из которых выполнены. По 16 намеченным мероприятиям не подошел срок выполнения;

– комплексных проверок - 3, разработано 68 мероприятий, 63 из которых выполнено. По 5 мероприятиям не подошел срок выполнения;

– внезапных проверок - 619, выявлено 635 замечаний. Эффективность проведения внезапных проверок составила 102%.

Основные риски производственного травматизма в ОАО «Тываэнерго»:

По ОАО «Тываэнерго» можно выделить следующие основные риски производственного травматизма:

- Падение с высоты (падение пострадавшего с высоты, на поверхности);
- ДТП (движущиеся машины и механизмы);
- Падение предметов (падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д.);
- Движущие детали (воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов, деталей и инструменты);
- Поражение электрическим током;
- Термический ожог (высокая температура поверхности, огневые работы, в т.ч. электродуга);
- Климатические воздействия (воздействие среды с низкой и высокой температурой);
- Физические нагрузки (подъем, перемещение тяжестей вручную);
- Флора и фауна (повреждение в результате контакта с растениями, животными, насекомыми и пресмыкающимися);
- Негативное воздействие на органы зрения;
- Умственное и психо-эмоциональное перенапряжение.
- Повреждения при стихийных бедствиях.

Отчет о реализации программ по снижению рисков травматизма за 2011 год.

В соответствии с требованиями норм охраны труда с учетом расчетов критических рисков профессионального здоровья и безопасности персонала, в ОАО «Тываэнерго» разработана «Программа мероприятий по снижению рисков травматизма на 2011 год». Запланированные мероприятия по программе снижения рисков травматизма в 2011 году в физическом выражении выполнены. При плане – 34525.70 тыс. руб., фактически израсходовано – 35229,297 тыс. руб. Увеличение в денежном выражении произошло в результате:

- обеспечения электротехнического персонала комплектами из огнестойкого материала, устойчивого к воздействию электрической дуги. на сумму 628,11 тыс. руб. (при плане 3182,00 тыс. руб. фактически затрачено 3810,11 тыс. руб.)

- обеспечения электротехнического персонала электрозащитными средствами на сумму 669,41 тыс. руб. (при плане 790,00 тыс. руб. фактически затрачено 1459,41 тыс. руб.)

Основные мероприятия:

Мероприятия	Затраты 2011 год тыс. руб.	
	план	факт
Израсходовано на мероприятия по охране труда,	34525.70	35229,297
в том числе:		
на мероприятия по предупреждению несчастных	27862.3	27651,560

случаев;		
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	273.70	290,250
на мероприятия по общему улучшению условий труда;	176.70	213.756
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.	5245.70	6106,431
Страхование персонала от несчастных случаев	967.30	946,2

Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

Количество рабочих мест ОАО «Тываэнерго», подлежащих аттестации – 611.

С 2009г по 2011г аттестовано 248 рабочих мест.

В 2011г проведена аттестация 137 рабочих мест, с затратами на сумму 289,998 тыс.руб., из них 123 рабочих места Аппарата управления и 14 рабочих мест в ЦРЭС. При этом выявлено 64 рабочих места, имеющих отклонения от нормативных требований.

Причинами отклонения от нормативных требований явилось:

- несоблюдение регламентированных перерывов персоналом, в течение рабочего дня при работе с ПЭВМ;
- недостаточная система искусственного освещения кабинетов
- допущено не надежное заземление ПЭВМ при монтаже розеток в части отсутствия контакта заземляющего проводника.

С целью приведения рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам намечено и выполнено 86 мероприятий:

- снижение напряженности трудового процесса достигнуто рациональным режимом труда и отдыха;
- улучшение качества освещения обеспечено путем установки настольных светильников;
- снижение уровня ЭМП достигнуто путем приведения к нормируемым значениям сопротивления заземляющего устройства персональных компьютеров;

В 2011г из 137 рабочих мест аттестованы:

с классом условий труда 2 – 73 рабочих мест;

с классом условий труда 3 – 64 рабочих мест.

Аттестация была проведена ООО «БФ санэпидблагополучия населения», г. Абакан, аттестат аккредитации от 16.03.2011г. №0007

Проблемных моментов при аттестации рабочих мест в 2011г. не было.

Наименование ПО	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2008 году/затраты (тыс. руб)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2009 году/затраты (тыс. руб)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2010 году/затраты (тыс. руб)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2011 году/затраты (тыс. руб)
ОАО «Тываэнерго»	0	48/124,597	63/134.69	137/289.998

Выполнение мероприятий по приведению рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

Количество намеченных мероприятий по ОАО«Тываэнерго»	В т.ч. намеченных к выполнению в 2011 году	Количество выполненных мероприятий	Невыполненные мероприятия с указанием причин
86	86	86	0

В 2011г на приобретение инструментов, защитных средств и приспособлений планировалась сумма 5245.70тыс. руб. а фактически затрачено 6106,431 тыс. руб. из них комплектов устойчивых к воздействию электрической дуги на сумму 3810,106 тыс. руб., электрозащитных средств на сумму 1459,41 тыс.руб., спецодежды и спецобуви от общих производственных загрязнений на сумму 836,915 тыс.руб. программа ГКПЗ-2011 в физическом выражении выполнена на 100%.

Основные наименования приобретенных защитных средств в 2011г.

№ п.п.	Наименование	Един. изм.	План	Факт
1.	Боты диэлектрические	пар	17	17
2.	Переносные заземления	шт.	37	37
3.	Комплект переносных плакатов	шт.	60	60
4.	Клещи токоизмерительные	шт	42	42
5.	Ковры диэлектрические	шт	100	100
6.	Лестница ЛСПД-2,8	шт	21	21
7.	Пояс монтерский ПМ-Н со стропом из капр.ленты	шт	26	26
8.	Указатели напряжения	шт	154	154
9.	Штанги оперативные	шт	19	19

• **Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги:**

ОАО «Тываэнерго»	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.	чел.			
	298	240	240	240	58	80	80	80

Количество персонала не обеспеченного спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги в количестве 58 человек – это персонал, не имеющий права производить оперативные переключения и быть ответственными руководителями работ, производителями и допускающими, у которого минимальный риск попадания под воздействие электрической дуги.

На 2012г. запланировано приобретение комплектов устойчивых к воздействию электрической дуги на сумму 4511,71 тыс. руб. что позволит обеспечить персонал комплектами из огнестойкого материала устойчивого к воздействию электрической дуги на 100% с учетом комплектов подлежащих замене.

• **Проведение психико - физиологического обследования персонала.**

В ОАО «Тываэнерго» в 2011 году с целью осуществления психофизиологического обеспечения профессиональной деятельности персонала было проведено углубленное обследование оперативного персонала стационарным способом по договору с НЧОУ ДПО «Сибирский корпоративный энергетический университет». Сумма договора 328000.00 руб. с НДС 18%.

Углубленное психофизиологическое обследование оперативного персонала стационарным способом прошли 80 сотрудников Общества. По результатам данного обследования выявлены следующие категории групп работников:

- группа А2 – 16 чел;
- группа А3 – 3 чел.

Индивидуальную психокоррекционную работу с лицами, относящимся по данным психофизиологического обследования 2010г к «группе риска» прошли 8 работников. По результатам индивидуальной психокоррекционной работы выявлены следующие категории групп работников:

- положительная динамика – «группа риска» снята (группа А1) – 7 чел.;
- неустойчивая динамика – «группа риска» сохранена (группа А2) – 1 чел.

Количество персонала прошедшего ПФО за период 2009-2011г.

Наименование	Прошедших ПФО, чел			Отнесенных к группам риска, чел.					
	2009	2010	2011	2009		2010		2011	
				A-2	A-3	A-2	A-3	A-2	A-3
ОАО «Тываэнерго»	67	64	80	27	5	7	1	16	3

Результаты психокоррекционной работы.

Наименование	Результаты психокоррекционной работы						
	Прошли реабилитацию в 2011 году	Положительная динамика («группа риска» снята – А1)		Отсутствует динамика («группа риска» - А2)		Отрицательная динамика (повышенная «группа риска» - А3)	
		Чел.	Чел.	%	Чел.	%	Чел.
ОАО «Тываэнерго»	8	7	87,5	1	12,5	0	0

В ОАО «Тываэнерго» кабинета психофизиологического обследования нет.

• Подготовка персонала. Затраты на подготовку персонала по категориям: руководители, специалисты, рабочие.

	подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала						в том числе	
	ВСЕГО	Проф. подготовка	Повышение квалиф.	Проф. переподг. г.	Среднее проф. образование	Высшее проф. образование	Внутреннее обучение *	Внешнее обучение**
Число работников прошедших обучение								
Руководители	36	17	19				9	27
Специалисты, служащие	35	20	15				1	34
Рабочие	229	176	53				20	209
Итого	300	213	87				30	270
Величина затрат на обучение								
Руководители	274,770	31,480	250,490				142,3	139,670
Специалисты, служащие	341,050	87,350	253,700				31,8	309,250
Рабочие	484,880	206,780	278,100				173,1	311,780
Итого	1107,900	325,610	782,290				347,2	760,700

* обучающие мероприятия на базе НЧОУ ДПО «СибКЭУ»

*** обучающие мероприятия с привлечением контрагентов - вузы, сузы, учреждения дополнительного проф. образования, приглашенные преподаватели и др.*

Сведения об объеме образовательных услуг, предоставленных в отчетном году НЧОУ ДПО «СибКЭУ».

Направления	Число работников, чел.	Количество образовательных мероприятий (уч. группы)	Суммарная стоимость предоставленных образовательных услуг, тыс. руб.
Повышение квалификации	30	7	347,2
Предэкзаменационная подготовка ПФО, в т.ч.	-	-	-
-кадровых процессов	88	2	-
-психофизиологическое обследование	-	-	-
- коррекционные мероприятия	80	3	220,0
	8	1	108,0

Предэкзаменационная подготовка электротехнического персонала с применением программного комплекса «АСОП» проводилась по договору №01-10 от 08.02.11 Учебно-консультационным центром «Практика» на базе ПТУ-11 г. Кызыла РТ

Для обучения оперативного персонала составляются программы противоаварийных и противопожарных тренировок.

Для отработки навыков оперативных переключений и прорисовки схем используется лицензионный программный комплекс «Модус» 4.20.250.130

В 2011 году было приобретено 1 клиентское место, которое установлено: в ДС ЦУС.

Оценка эффективности при проведении анализа работы ПК «Модус» - удовлетворительная.

Кабинетов тренажерной подготовки оперативно-технического персонала нет.

Для обучения оказанию первой медицинской помощи применяется тренажеры сердечно-легочной реанимации «Максим» в количестве 4 шт. (в ЦРЭС, ЗРЭС, ЮРЭС, ВРЭС) и «Гоша» в количестве 2 шт. (в СПКиОТ, ЗРЭС).

В ОАО «Тываэнерго» имеется один кабинет по охране труда, в помещении которого в настоящее время проводится ремонт, его оснащение запланировано на 2012г.

Все участки распределительных сетей и службы оснащены уголками по охране труда.

Применение программы «Модус» и тренажеров сердечно-легочной реанимации дает положительные результаты при проверках знаний электротехнического персонала, а также необходимые навыки в процессе трудовой деятельности.

Наличие в филиалах, ПО, РЭС полигонов, учебных центров подготовки персонала.

Наименование ПО	Количество РЭС штатная численность электротехнического персонала	Количество полигонов в РЭС, основные типы электроустановок, оборудования/кол-во персонала, прошедшего	Количество полигонов в ПО, основные типы электроустановок, оборудования/ кол-во персонала, прошедшего	Наличие учебных центров подготовки персонала/ технических кабинетов (кабинетов по

		подготовку в 2011 году	подготовку в 2011 году	ОТУ/ кол-во персонала, прошедшего подготовку в 2011 году
ОАО «Тываэнерго»	Количество РЭС – 4 Численность персонала - 272	1 полигон в центральном РЭС, ВЛ 0,4, 10, 35 кВ, ТП 10/0,4 кВ/62	-	-

• **Разработка и реализация программ повышения уровня и совершенствования пожарной безопасности:**

Предписаний внутренних и внешних контролирующих органов по пожарной безопасности в 2011г не выдавалось.

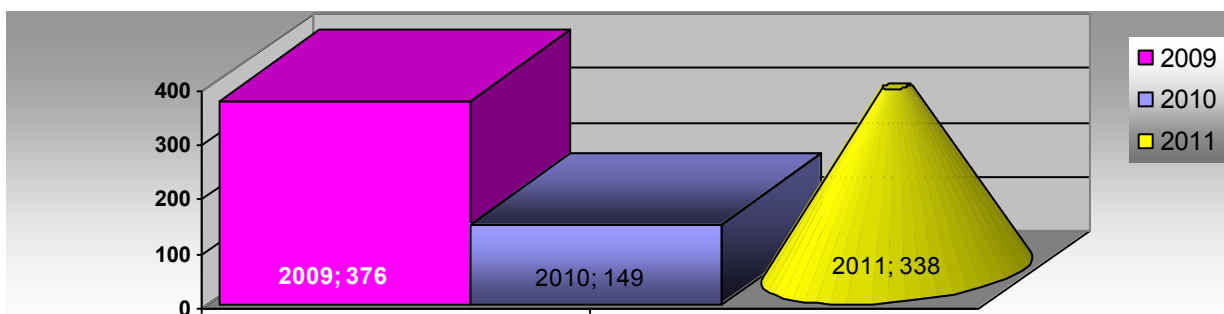
3.3.Охрана окружающей среды.

3.3.1.Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду (электрическое поле, магнитное поле, акустический шум):

• **динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду за 2009, 2010, 2011 гг. (таблица, диаграмма и пояснения);**

Наименование филиала	Экологические платежи, тыс. руб.		
	2009	2010	2011
ОАО «Тываэнерго»	376,4	149,3	338,3

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

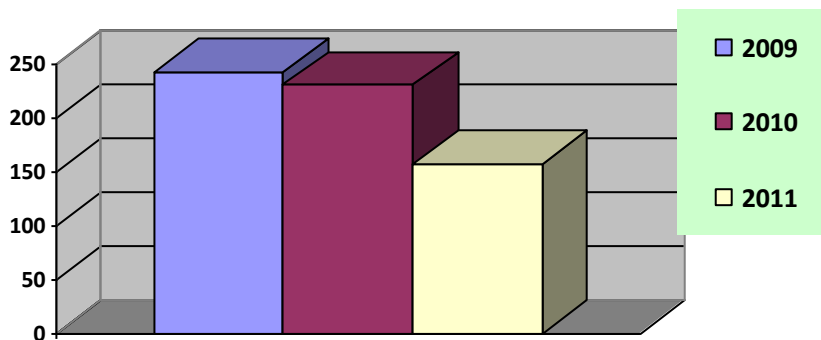


В прилагаемых таблице и диаграмме отражены показатели по плате за негативное воздействие на окружающую среду (пнвос) в динамике за 2007 – 2011гг. Увеличение (338,6 тыс. руб.) платы за пнвос в 2011 году объясняется отсутствием утвержденных нормативов (5-тикратный повышающий коэффициент), лимитов и проекта НООЛР. Данный проект на настоящий момент находится на стадии согласования.

• динамика объемов образования производственных отходов за 2009, 2010, 2011 гг. с распределением их по классам опасности для окружающей среды (таблица, диаграмма и пояснения);

Объемы образования отходов в сравнении с 2009-2011 гг. (в тоннах)

Год	Отходы, всего (т)	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс
2009	242,594	0,041654	1,08	4,345	185,334	51,792
2010	230,991	0,006	1,148	4,6712	104,95	120,216
2011	164,397	0,008	1,380	4,662	145,339	13,008



Объемы образования отходов всех классов опасности

Общее количество образовавшихся за 2011 год отходов производства и потребления с учетом отходов, имеющихся на начало отчетного периода (в 2010 г. 230,991 тонна) – 164,395 тонны (в том числе отходы I класса опасности – 0,008 тонны).

В 2011 году было передано отходов другим организациям 164,389 тонны, использовано отходов – 0 тонн, обезврежено отходов – 0 тонн.

Значительных изменений в объемах отходов 1-3 класса опасности в сравнении с показателями предыдущего отчетного периода не наблюдается, уменьшение достигнуто по отходам 4-5-го класса опасности.

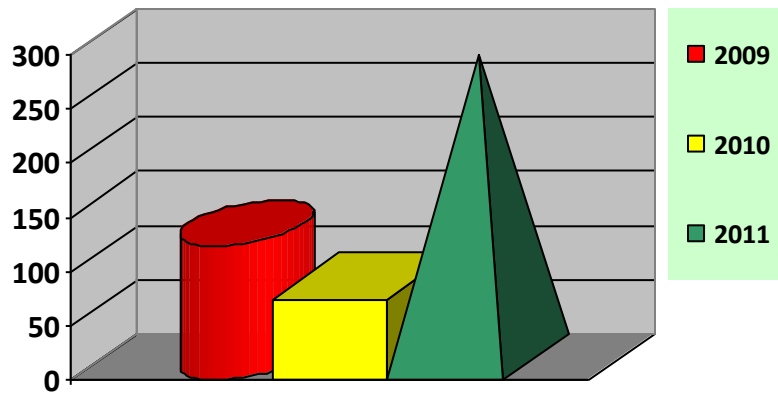
• перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2011 год с указанием затрат на их выполнение и достигнутого эффекта;

/п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект	Экономический эффект
	2	3	4	5
	Утилизация отходов 1-го класса опасности (отработанные люминесцентные лампы)	39,9	Устранение опасности загрязнения окружающей среды отходами 1-го класса опасности	Уменьшение риска штрафных санкций на Общество (штраф 250 тыс. руб. на юридическое лицо)
	Разработка Проекта НООЛР	169,0	Устранение нарушения федерального природоохранного законодательства	Устранение сверхнормативных и сверхлимитных платежей (5-тикратный повышающий коэффициент)
	Химические анализы проб сточных вод	69,5	Осуществление мониторинга загрязнения	Уменьшение риска штрафных санкций природоохранными

очистных сооружений		открытого водоема (р. М. Енисей), устранение нарушения федерального природоохранного законодательства	контрольно-надзорными органами
---------------------	--	---	--------------------------------

• динамика экологических затрат (прямых и косвенных) за 2009, 2010, 2011 гг. (таблица, диаграмма и пояснения).

Наименование	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2009	2010	2011
ОАО «Тываэнерго»	123,8	75,0	278,5



Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Увеличение текущих затрат по сравнению с предыдущим периодом объясняется переходом части затрат с 2010 года - в связи с отсутствием финансирования запланированные мероприятия (разработка Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов, получение лицензии по обращению с опасными отходами) перенесены на 2011 год.

3.3.2. Квалификация экологического персонала.

3.3.3. Сведения о проведении экологического обучения персонала Общества.

Наименование курса обучения	Персонал, занятый решением экологических задач	Персонал, прошедший курс экологического обучения	Затраты на обучение, тыс.руб.
	в целом по Обществу	2011 г.	2011г.
«Обеспечение экологической безопасности при производстве работ по обращению с опасными отходами производства и потребления»	8	7	80,5

3.3.4. Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента в Обществе с учетом требований международного стандарта ISO 14001.

Система экологического менеджмента с учетом международных стандартов ISO 14001 в ОАО «Тываэнерго» внедряется; введены в действие адаптированные (корректированных) стандартов организации.

В 2011 году введен новый стандарт организации:

- СО 5.093 «Охрана недр, почв от засорения, загрязнения и истощения. Положение»

Адаптированы следующие стандарты организации:

- СО 3.083/10-01 «Планирование в области охраны окружающей среды. Регламент» (введен приказом ТЭ №611 от 12.12.2011 г.)
- СО 2.064/0-00 «Идентификация законодательных требований в области охраны окружающей среды и охраны труда» (введен приказом ТЭ №238 от 20.05.2011 г.)
- СО 5.111/10-01 «Производственный экологический контроль» (введен приказом ТЭ №238 от 20.05.2011 г., адаптировано);
- СО 5.232/0-00 «Организация работ в области охраны воздушного бассейна» (введен приказом Тываэнерго №634 от 26.12.2011 г.);

Раздел 4. Основные показатели
бухгалтерской и финансовой отчетности
Общества.
Финансовая отчетность.

Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

4.1. Основные положения Учетной политики Общества

Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденными приказами Минфина РФ. При выборе способов ведения бухгалтерского учета ОАО «Тываэнерго» руководствуется принципами полноты, осмотрительности (осторожности), приоритета содержания над формой, непротиворечивости, рациональности, своевременности.

Учет основных средств.

Учет основных средств Обществом ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001г. №26н и Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств от 13.10.2003 г. № 91н.

В составе основных средств отражены активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев, не предназначенные для перепродажи и способные приносить Обществу экономические выгоды в будущем.

Основные средства стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу (в том числе книги и брошюры), отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Исключение составляют: здания, сооружения (в т.ч. передаточные устройства), объекты электросетевого оборудования, автотранспортные средства, вычислительная техника и земельные участки, которые учитываются независимо от стоимости в составе основных средств.

Объекты основных средств приняты к учету в сумме фактических затрат на приобретение, сооружение, изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов) и иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и доведением их до состояния, в котором они пригодны к использованию (например, расходы по открытию аккредитива для приобретения основных средств, командировочные расходы, в т.ч. сверх установленных законодательством норм, если они непосредственно связаны с приобретением основных средств).

Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объектов основных средств.

По вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств, срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по объектам жилищного фонда, внешнего благоустройства, по земельным участкам и объектам природопользования.

Общество переоценивает одну группу однородных объектов экспертным путем – оборудование для преобразования электроэнергии. Остальные группы основных средств не переоцениваются.

Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01г. №44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая включает в себя покупную стоимость (без НДС); расходы на транспортировку, доставку и страхование; комиссионные вознаграждения; таможенные пошлины и иные платежи.

В качестве материально-производственных запасов признаются активы:

- используемые в качестве материалов и т.п. при оказании услуг по передаче электрической энергии, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

- предназначенные для продажи – товары;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Учет финансовых вложений.

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина от 10.12.2002 №126н.

Учет доходов и расходов.

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

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются на основании Актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со Сбытовой(ыми) компанией(ями) и другими потребителями. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе уровней напряжения.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии осуществляется бухгалтерией, затраты связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии. Расходы по передаче электрической энергии учитываются в разрезе статей расходов и элементов затрат.

Учет нематериальных активов

Нематериальные активы по состоянию на 31.12.2011 г. в Обществе отсутствуют.

Учет расчетов с дебиторами и кредиторами.

Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, а также других долгов, нереальных для взыскания, производится бухгалтерией на основании решений Комиссии по управлению дебиторской и кредиторской задолженности ОАО «Тываэнерго», утвержденной приказом Управляющего директора.

Учет расходов по займам и кредитам.

Бухгалтерский учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 107н.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную.

Учет государственной помощи.

В отчетном году государственная помощь ОАО «Тываэнерго» не оказывалась.

События после отчетной даты.

Учет в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденного приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.

4.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов)

4.2.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 4.7

Показатель	На 01.01.2010	На 01.01.2011	На 01.01.2012	Изменение тыс. руб. 2010г к 2009г	Изменение тыс. руб. 2011г к 2010г
1	4	3	4	5	6
Выручка от реализации продукции,	580891	705584	683198	124693	-22386
Себестоимость продукции,	600714	701878	751868	101164	49990
Прибыль (убыток) от продаж	-19823	3706	-68670	23529	-72376
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	61046	29686	-239466	-31360	-269152
Прибыль (убыток) до налогообложения	41223	33392	-308136	-7831	-341528
Чистая прибыль (убыток)	34430	18932	-274540	-15498	-293472

Чистые убытки по итогам года сложились в сумме 274540 тыс. руб., к уровню прошлого года убытки увеличились на 293472 тыс. руб.

Общий размер выручки по ОАО «Тываэнерго» за 2011 год составил 683198 тыс. руб. снижение к уровню прошлого года составляет 22386 тыс. руб., в том числе по передаче электроэнергии снижение на 29466 тыс. руб., по технологическому присоединению рост 8588 тыс. руб., по прочей основной и не основной деятельности снижение на 1508 тыс. руб.

Снижение выручки за оказанные услуги по передаче э/энергии обусловлено снижением полезного отпуска электроэнергии в сеть на 75,4 млн. кВтч, из них за счет урегулирования разногласий за 2011 год с энергосбытовой компанией полезный отпуск снизился на 48,9 млн. кВтч.

Рост выручки по технологическому присоединению сложился за счет роста присоединенной мощности с 1218 кВт в 2010 году до 2477,8 кВт в 2011 году.

Снижение выручки по прочей основной и не основной деятельности сложилось за счет расторжения договора аренды с ЭСК.

Себестоимость производства и реализации продукции (услуг) за 2011 года составила 751868 тыс., к уровню прошлого года затраты общие затраты возросли на 49990 тыс. руб., что составляет 7,1 %.

Основные статьи затрат с ростом к уровню прошлого года в рамках тарифно-балансового решения: по услугам ОАО «ФСК ЕЭС» рост затрат на 25663 тыс. руб., по заработной плате рост на 26007 тыс. руб. и ЕСН рост затрат на 22947 тыс. руб., что обусловлено увеличением тарифных коэффициентов в связи с переходом Общества на ЕСОТ в 2011 году.

С превышением к уровню прошлого года сложились затраты по покупной электроэнергии на компенсацию потерь в сумме 12714 тыс. руб. За 2011 год потери возросли к уровню 2010 года на 73,6 млн. кВтч и составили 275,6 млн. кВтч.

Сумма затрат по остальным статьям ниже уровня прошлого года.

Валовые убытки составили 68670 тыс. руб., к уровню прошлого года убытки возросли на 72376 тыс. руб., за счет снижения выручки на сумму 22386 тыс. руб. и роста затрат на 49990 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов сложилось в сумме (-239466) тыс. руб., к уровню прошлого года сальдо увеличилось на (-269152) тыс. руб. Доходы от внереализационной деятельности к уровню 2010 года снизились на 74625 тыс. руб. за счет переоценки финансовых вложений снижение доходов на 28993 тыс. руб., по пеням и неустойкам снижение доходов на 37848 тыс. руб., по приходу материалов от списания ОС на сумму 10531 тыс. руб.

В затратной части расходы увеличились на сумму 194527 тыс. руб. Основные статьи с ростом затрат: переоценка финансовых вложений – рост на 132986 тыс. руб., убытки прошлых лет- рост 45937 тыс. руб., резерв по сомнительным долгам – рост 19344 тыс. руб. Сумма затрат по остальным статьям ниже уровня прошлого года.

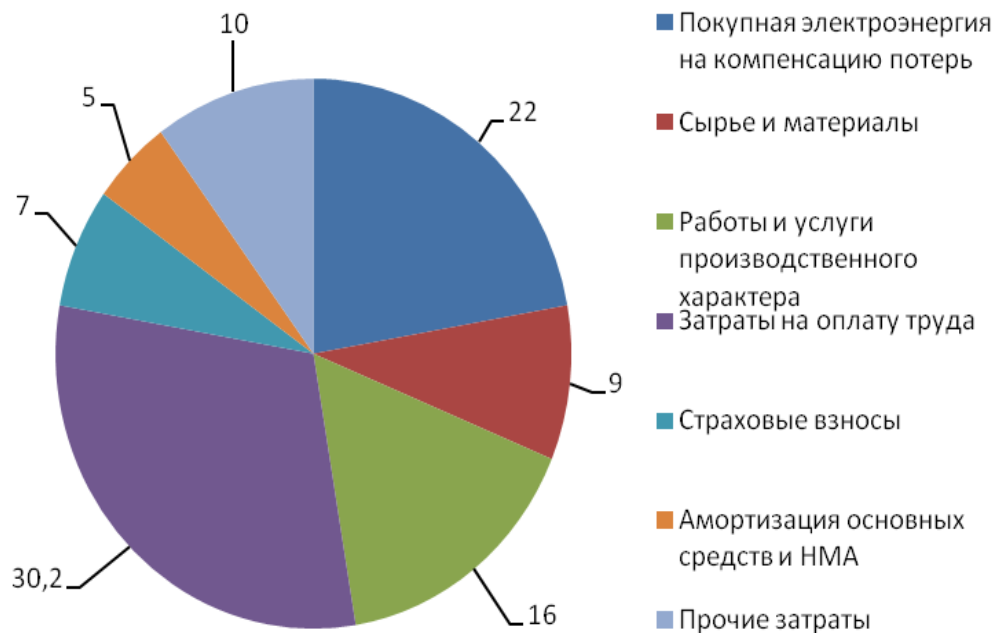
4.2.2. Анализ структуры затрат

Таблица 4.8.
тыс. руб.

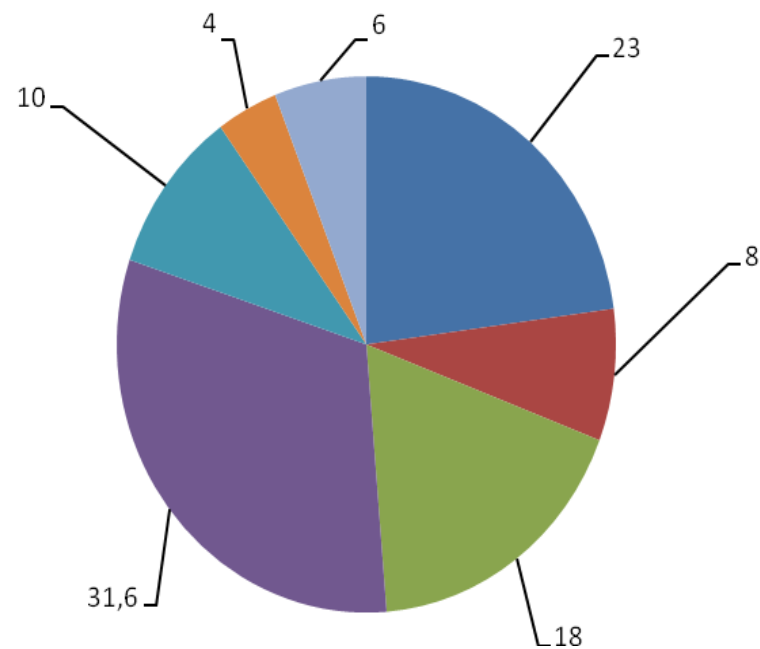
Наименование	2010г. Факт	2011г. План	2011г. Факт	Откл. от факта 2010г.	Откл. от плана 2011г.	Стр-ра 2010г.	Стр-ра 2011г.	Откл.
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	701 878	801 103	751 868	49 990	-49 235	100	100	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	157 185	126 726	69 899	12 714	43 173	22,4	22,6	0,2
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	8 821	9 763	8 355	-466	-1 409	1,3	1,1	-0,2
Сырье и материалы	64 738	70 474	60 002	-4 736	-10 472	9,2	8,0	-1,2

Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	114 510	187 881	136 427	21 917	-51 454	16,3	18,1	1,8
Затраты на оплату труда	211 667	241 272	237 674	26 007	-3 598	30,2	31,6	1,4
Страховые взносы	50 280	78 016	73 227	22 947	-4 789	7,2	9,7	2,5
Амортизация основных средств и НМА	31 602	36 144	31 217	-385	-4 927	4,5	4,2	-0,3
Прочие затраты в т.ч.:	63 074	50 827	35 067	-28 007	-15 759	9	4,7	-4,3

Структура затрат 2010-2011 гг.



Структура затрат 2010 г.



Структура затрат 2011 г.

Доля заработной платы в структуре затрат составляет 31,62%, рост к уровню прошлого периода 1,4 %, в связи с переходом Общества на ЕСОТ в 2011

С учетом роста заработной платы, соответственно возросли страховые взносы в структуре затрат.

Покупная энергия на компенсацию потерь – 22,6% всей себестоимости, увеличение к прошлому году на 0,4%. Затраты в денежном выражении составили 169899 тыс. руб., что выше уровня прошлого периода на 12714 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера 18,1 %, увеличение к прошлому периоду на 1,8 %. Из них затраты услуг ФСК в структуре составляют 15,3 %, что выше на 2,6 % к уровню прошлого года (рост затрат в рамках тарифно-балансового решения), соотношение затрат по остальным статьям ниже уровня прошлого года.

По всем остальным статьям снижение по структуре затрат:

Сырье и материалы – с 9,2% до 8,0 %, снижение на 1,2%;

Амортизация - с 4,5% до 4,2% , снижение на 0,3 %;

Прочие затраты составляют – с 9,0 % до 4,7 %, снижение на 4,3%.

4.2.3. Показатели финансового состояния

Таблица 4.10.

Оценочные показатели	2010 факт	2011 г. план	2011 г. факт	Откл. (+/-)
Коэффициент финансовой независимости	0,24	0,13	0,02	-0,11
Коэффициент текущей ликвидности	0,65	0,57	0,53	-0,04
Коэффициент срочной ликвидности	0,61	0,55	0,51	-0,04
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,63	0,58	0,53	-0,05
Рентабельность продаж, %	0,53	-1,15	-10,05	-8,9
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	-18,29	-44,34	-106,09	-61,75
Динамика дебиторской задолженности, %	+10,5	+7,8	+6,8	-1,0
Динамика кредиторской задолженности %	+10,6	+18,0	+26,5	+8,5

Показатели ликвидности

Коэффициенты текущей и срочной ликвидности снизились и имеют отрицательную динамику по отношению к плановым значениям и к уровню прошлого периода, при этом, их значения не соответствуют минимально допустимым. Низкая ликвидность баланса Общества обусловлена превышением КЗ над ДЗ. На конец периода КЗ превышает ДЗ на сумму 553457 тыс. руб.

Показатели финансовой устойчивости

Коэффициент финансовой независимости по итогам года составляет 0,02, ниже плана (0,13) и равен 2,5 % от нормативного, что указывает на наличие дефицита денежных средств и зависимость Общества от внешних займов.

Показатели рентабельности

Учитывая полученные убытки от продаж в 2011 году в сумме 68670 тыс. руб., показатели рентабельности продаж по отношению к плану имеют отрицательное значение и отрицательную динамику к плану. Рентабельность продаж при плане (-1,15%) составила (-10,05 %).

Снизилась эффективность использования капитала, (ROE) составила (-106,09) % при плане (- 44,34) %.

Показатели деловой активности

1. По динамике ДЗ - рост 6,8 % при плановом росте 7,8 %. Снижение роста ДЗ обусловлено списанием нереальной задолженности на сумму 76892 тыс. руб. На начало года на балансе предприятия числилась задолженность в сумме 590287 тыс. руб., на конец отчетного периода – 630606 тыс. руб., рост 40319 тыс. руб. Основной долг в сумме 565733 тыс. руб. сложился по сетевым услугам ОАО «Тываэнергообит».

2. По динамике КЗ – рост 26,5 %. На начало года на балансе предприятия числилась задолженность в сумме 936191 тыс. руб. на конец отчетного периода – 1184063 тыс. руб., рост составил 247872 тыс. руб. вследствие дефицита денежных средств. Наибольший прирост задолженности сложился перед ОАО «ФСК ЕЭС» – на 84 231,2 тыс. руб.; задолженность по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды - на 25 669,6 тыс. руб.

3. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составило 0,53 .

Лимиты долговой позиции

На основании анализа показателей финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности можно сделать вывод, что все показатели имеют отрицательную динамику, кроме показателей деловой активности по ДЗ, при этом, значения не соответствуют минимально допустимым. Финансовые риски Общества сохраняются, состояние Общества остается нестабильным.

4.2.4. Анализ структуры и динамики чистых активов за последние 3 года



Чистые активы по итогам 2011 года составили 28880 тыс. руб. К уровню прошлого года снижение на 282495 тыс. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка основных средств по состоянию на 01.01.2011 года. Добавочный капитал по данной операции снизился на 7955 тыс. руб. и составляет 164278 тыс. рублей. Добавочный капитал Общества сформирован как результат переоценки ОС;

- резервный капитал увеличился на 947 тыс. руб. за счет перераспределения прибыли прошлых лет и составляет 2669 тыс. руб. Резервный капитал формируется Обществом из прибыли на основании учредительных документов и решения акционеров Общества и предназначен для покрытия возможных убытков, а также для выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

- прибыль прошлых лет снизилась на сумму увеличения резервного капитала 947 тыс. руб. и составляет 28894 тыс. руб.;

- по итогам года получены убытки в сумме 274540 тыс. рублей, из них 55378 тыс. рублей составляет резерв по сомнительным долгам на 2012 год;

4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Таблица 4.2

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

Организация <u>Открытое акционерное общество "Тываэнерго"</u>	Дата (число, месяц, год) _____	Форма по ОКУД _____	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика _____	по ОКПО _____	ИНН _____	0710001		
Вид экономической деятельности _____	по ОКВЭД _____	ОКВЭД _____	31	12	2011
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>частная</u>	по ОКФС _____	ОКФС _____	40871124		
<u>Открытое акционерное общество</u>	по ОКФС _____	ОКФС _____	1701029232/170101001		
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) _____	по ОКЕИ _____	ОКЕИ _____	40.10.2		
Местонахождение (адрес) <u>667000 Республика Тыва г.Кызыл ул.Рабочая 4</u>			47	16	
			384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	На <u>31 декабря</u> 20 <u>11</u> г. ³	На 31 декабря 20 <u>10</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>09</u> г. ⁵
	АКТИВ			
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы			
	Результаты исследований и разработок			
	Основные средства	368850	335094	318004
	в т.ч. незавершенное строительство	39692	98982	111538
	Финансовые вложения	164904	265742	204602
	Отложенные налоговые активы	82510	47290	5298
	Прочие внеоборотные активы			
	Итого по разделу I	616264	648126	527904
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Запасы	25458	31043	34990
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям			
	Дебиторская задолженность	630606	590287	534059
	в т.ч. покупатели и заказчики	601777	562829	481663
	Денежные средства	4792	16955	32119
	Прочие оборотные активы	802	2022	7907
	Итого по разделу II	661658	640307	609075
	БАЛАНС	1277922	1288433	1136979

Форма 0710001 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		20 11 г. ³	20 10 г. ⁴	20 09 г. ⁵
	ПАССИВ			
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	107579	107579	107579
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	()	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	164278	155704	172233
	Добавочный капитал (без переоценки)			
	Резервный капитал	2669	1722	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-245646	29841	-42295
	Итого по разделу III	28880	294846	237517
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
	Заемные средства			22643
	Отложенные налоговые обязательства	1077	1655	1471
	Резервы под условные обязательства			
	Прочие обязательства			
	Итого по разделу IV	1077	1655	24114
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
	Заемные средства	61075	55741	28576
	в т.ч. проценты	15260	9926	2761
	Кредиторская задолженность	1184063	936191	846772
	в т.ч. поставщики и подрядчики	310476	305163	315563
	Доходы будущих периодов	2827		
	Резервы предстоящих расходов			
	Прочие обязательства			
	Итого по разделу V	1247965	991932	875348
	БАЛАНС	1277922	1288433	1136979



20 12 г.

Пешкуров В.И.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)
(подпись)

Ильяшевич Л.М.
(расшифровка подписи)

4.4. Отчет о прибылях и убытках Общества

Таблица 4.3

Отчет о прибылях и убытках
за _____ год _____ 20 11 г.

Организация **Открытое акционерное общество "Тываэнерго"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической _____ по
деятельности **передача электроэнергии** ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности **частная**
открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) по ОКЕИ


Коды		
0710002		
31	12	2011
40871124		
1701029232/170101001		
40.10.2		
47		16
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	За _____ год _____	
		20 11 г. ³	20 10 г. ⁴
	Выручка ⁵	683198	705584
	Себестоимость продаж	(-751868)	(-701878)
	Валовая прибыль (убыток)	-68670	3706
	Коммерческие расходы	()	()
	Управленческие расходы	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	-68670	3706
	Доходы от участия в других организациях		
	Проценты к получению	124	491
	Проценты к уплате	(-5334)	(-4646)
	Прочие доходы	57204	131462
	Прочие расходы	(-291460)	(-97621)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	-308136	33392
	Текущий налог на прибыль	()	()
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	25829	6438
	Изменение отложенных налоговых обязательств	578	-184
	Изменение отложенных налоговых активов	35220	-12933
	Прочее	-2202	-1343
	Чистая прибыль (убыток)	-274540	18932

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	За год 20 11 г. ³	За год 20 10 г. ⁴
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-274540	18932
	Совокупный финансовый результат периода ⁶		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		




Пешкуров В.И.
(расшифровка подписи)
20 12 г.

Главный бухгалтер 
(подпись)

Ильяшевич Л.М.
(расшифровка подписи)

4.5. Консолидированная информация по исполнению Обществом основных КПЭ

Ключевые показатели эффективности по итогам 2011 года выполнены не в полном объеме, информация представлена в таблице 4.11.

Таблица 4.11.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План 2011 г.	Факт 2011 г.	Выполнение
1.	Критерий надежности, одновременно:				
1.1.	Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции		0	0	выполнен
1.2.	Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		<1	<1	выполнен
1.3.	Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		<1	<1	выполнен
2.	Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости)	%	100	86,6	не выполнен
3.	Потери электроэнергии к отпуску в сеть	%	30,42	42,76	не выполнен
4.	ROE	%	-44,34	-106,09	не выполнен

В полном объеме выполнены показатели:

- Аварий с учетным признаком, классифицированным по пункту 4 «Правил расследования аварий в электроэнергетике, утвержденных Правительством РФ от 28.10.2009 № 846 в 2011 году не было.
- За 2011 год (в сравнении с аналогичным периодом 2010 г.) произошло снижение

показателя нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) с 0,0014 до 0,0013, коэффициент составил 0,87 (отношение системного показателя текущего периода к показателю соответствующего периода прошлого года увеличенного на 5 %).

- За 2011 год (в сравнении с аналогичным периодом 2010 г.) произошло снижение системного показателя средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) с 4,38 до 3,65 коэффициент составил 0,79 (отношение системного показателя текущего периода к показателю соответствующего периода прошлого года увеличенного на 5 %).
- Несчастных случаев со смертельным исходом или группового несчастного случая за отчетный период не было.

Не выполнены показатели:

- За 2011 год в целом показатель эффективности реализации инвестиционной программы выполнен на 86,6%, из них по освоению 94%, вводимой трансформаторной мощности 74,9 %, вводу линий передач 91 %.
- По итогам года потери электроэнергии к отпуску в сеть возросли к плану на 12,34 %, при плане 30,42 % потери составили 42,76 %.
- Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком: при плане (-44,34 %) рентабельность составила (-106,09 %). При расчете показателя чистая прибыль уменьшена на доходы от котировок акций на сумму 32147 тыс. руб., прибыль прошлых лет на сумму 826 тыс. руб., списание кредиторской задолженности на сумму 6803 тыс. руб.

4.6. Заключение Ревизионной комиссии Общества.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Протокол от 01.07.11 №25
Избрана решением общего собрания акционеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

ОАО «Тываэнерго»
Наименование Общества

за 2011 год

«12» апреля 2012г.

г. Красноярск

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерная общество «Тываэнерго»
Юридический адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Почтовый Адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Контактная информация	+7(495) 995-53-33, 8(391)226-80-26
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Постановление Председателя администрации г. Кызыл от 09.02.2000 № 162. Свидетельство о государственной регистрации Общества серии 17 № 000050219 от 16.10.2002г. выдано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва. ОГРН № 1021700509566 от 12.08.2005г.
ИНН	1701029232
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	нет
Единоличный исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Управляющая организация ОАО «МРСК Сибири» (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Тываэнерго» от 16.06.2008 № 20), в лице генерального директора Петухова Константина Юрьевича, с 09.09.2011., (протокол заседания СД ОАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 № 88/11).
Управляющий директор (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Пешкуров Вадим Ильич с 30.10.2010, приказ № 883 л/с от 22.10.10г.
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Ильшевич Любовь Михайловна с 19.04.2010г., приказ № 584л/с от 19.04.2010г.

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Мешалова Галина Ивановна
Секретарь Ревизионной комиссии	Нужкшев Николай Васильевич
Члены Ревизионной комиссии	Уралбаев Евгений Васильевич
	Муленко Наталья Борисовна
Привлеченный специалист	Косолапова Ольга Викторовна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "ФинЭкспертиза-Красноярск"
Юридический адрес (место нахождения)	660049, г. Красноярск, ул. Марковского, дом №45
Почтовый Адрес	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, дом №38-3
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1022402670652, свидетельство о государственной регистрации серии 6-Б №31782 выдано администрацией Центрального района г. Красноярска 08 апреля 2002г., Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 11022402670652, выдано инспекцией МНС РФ по Центральному району г. Красноярска 03.12.2002 (серия 24 № 000823556).
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Свидетельство № 444-Ю от 28.11.2006 о членстве в саморегулируемой организации аудиторов НП "Российская коллегия аудиторов", основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций – 10205009853.
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№25 от 01.07.2011 года
Аудиторское заключение	мнение, содержащее дополнительную информацию

Лица, подписавшие аудиторское заключение
(Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в
СРО)

Директор ООО "ФинЭкспертиза-Красноярск" Пермякова О.А.
квалификационный аттестат аудитора №К 0028564 от
20.02.2003г., бессрочный, регистрационный номер в реестре
аудиторов 29605018667.

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО "Тываэнерго" (далее Общество) проводилась в соответствии с:

Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

Уставом Общества;

Положением о Ревизионной Комиссии;

Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 25 от 01.07.11г.);

Решением Ревизионной комиссии о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год (протокол № 2 от 05.08.11г.);

- Иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2011 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.10 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Иными законодательными и внутренними локальными актами.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности

информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, влиять на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 5% от валовой балансы - 64 млн. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2011 по 31.12.2011 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2012 по 11.04.2012

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
1.	№1	Бухгалтерский баланс <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	30.01.12	2
2.	№2	Отчет о прибылях убытках <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	30.01.12	2
3.	№3	Отчет об изменениях капитала	30.01.12	4
4.	№4	Отчет о движении денежных средств	30.01.12	2
5.		Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	30.01.12	включены в пояснительную записку
6.	-	Пояснительная записка	30.01.12	41
7.	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Тываэнерго» за 2011 год	11.03.12	3
8.	-	Годовой отчет		54

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2011 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Тываэнерго" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, отмечены важные обстоятельства:

- Общество имеет непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по бухгалтерскому балансу не менее чем 78 699 тыс. руб.
- В Арбитражный суд Республики Тыва ООО «Гарантия права» подано заявление о признании ОАО «Тываэнерго» банкротом, принятое судом к производству 17.01.2012.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

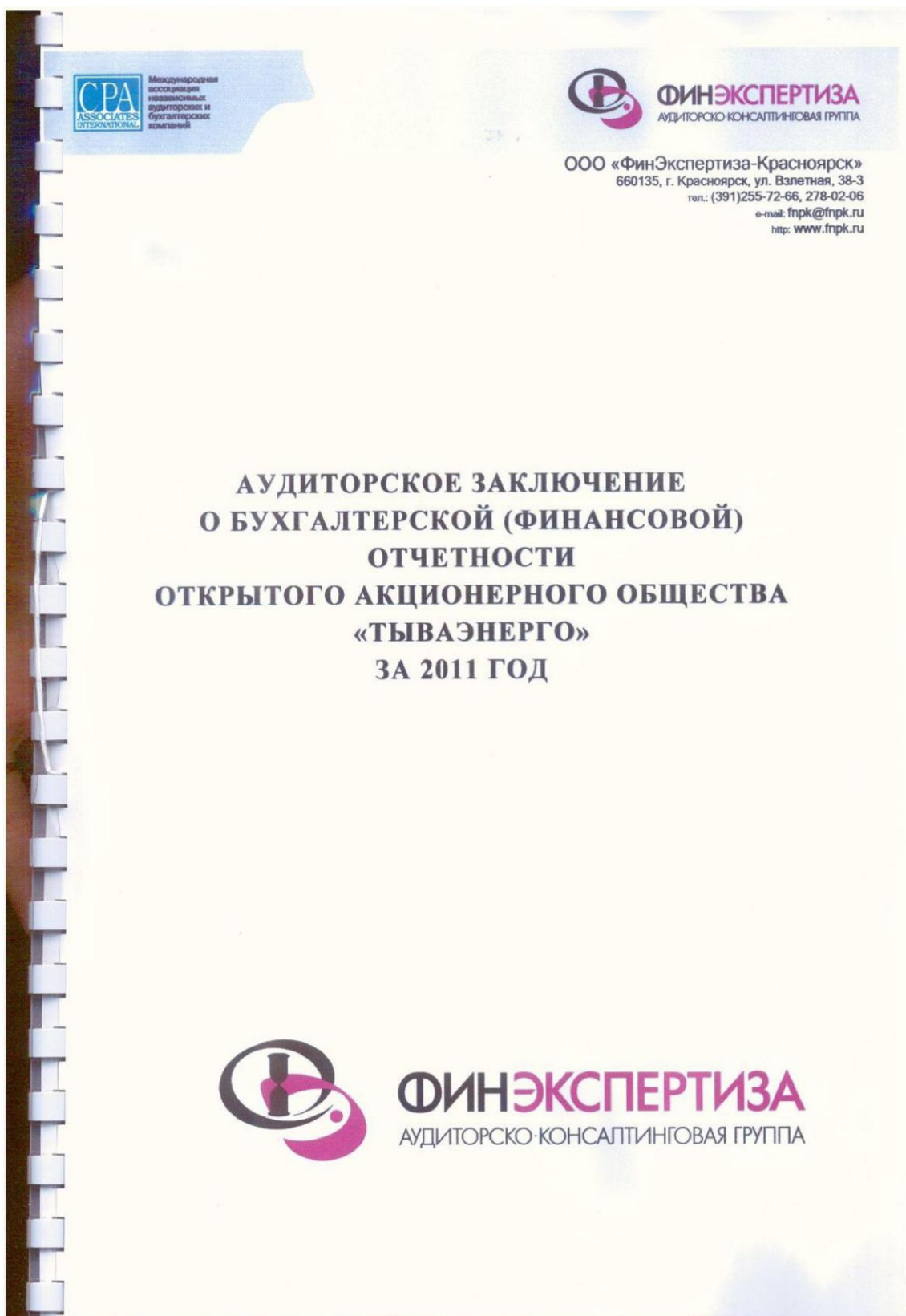
Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 4 от 12 апреля 2012г.

Председатель Ревизионной
комиссии



Г.И. Мешалова

4.7. Заключение Аудитора Общества.



АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТываЭНЕРГО»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Тываэнерго» (ОАО «Тываэнерго»)

Государственный регистрационный номер: 1021700509566

Место нахождения: 667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза-Красноярск» (ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск»)

Государственный регистрационный номер: 1022402670652

Место нахождения: 660049, г. Красноярск, ул. Марковского, д.45

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов» (Приказ МФ РФ № 145 от 16.07.02, Свидетельство об аккредитации РКА № 5 от 17.07.02)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10205009853

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Тываэнерго», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «Тываэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских



доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

и

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание, что по состоянию на конец проверяемого периода Общество имеет непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по бухгалтерскому балансу не менее чем 78 699 тыс. руб.

Кроме того, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пункте 3.3. пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, а именно что в Арбитражный суд Республики Тыва ООО Юридический центр «Гарантия права» подано заявление о признании ОАО «Тываэнерго» банкротом, принятое судом к производству 17.01.2012.

Директор
ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск»
Квалификационный аттестат аудитора № К 0028564 от
20.02.2003, срок действия не ограничен
ОРНЗ в реестре аудиторов: 29605018667



О.А. Пермякова

«11» марта 2012 г.

и

Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика

РАЗДЕЛ 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. № 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.

Базовая прибыль на акцию отражает часть чистой прибыли Общества за отчетный период, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций.

По итогам работы за 2011 год получены убытки в размере 274540 тыс. руб., что исключает возможность выплаты предприятием дивидендов.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

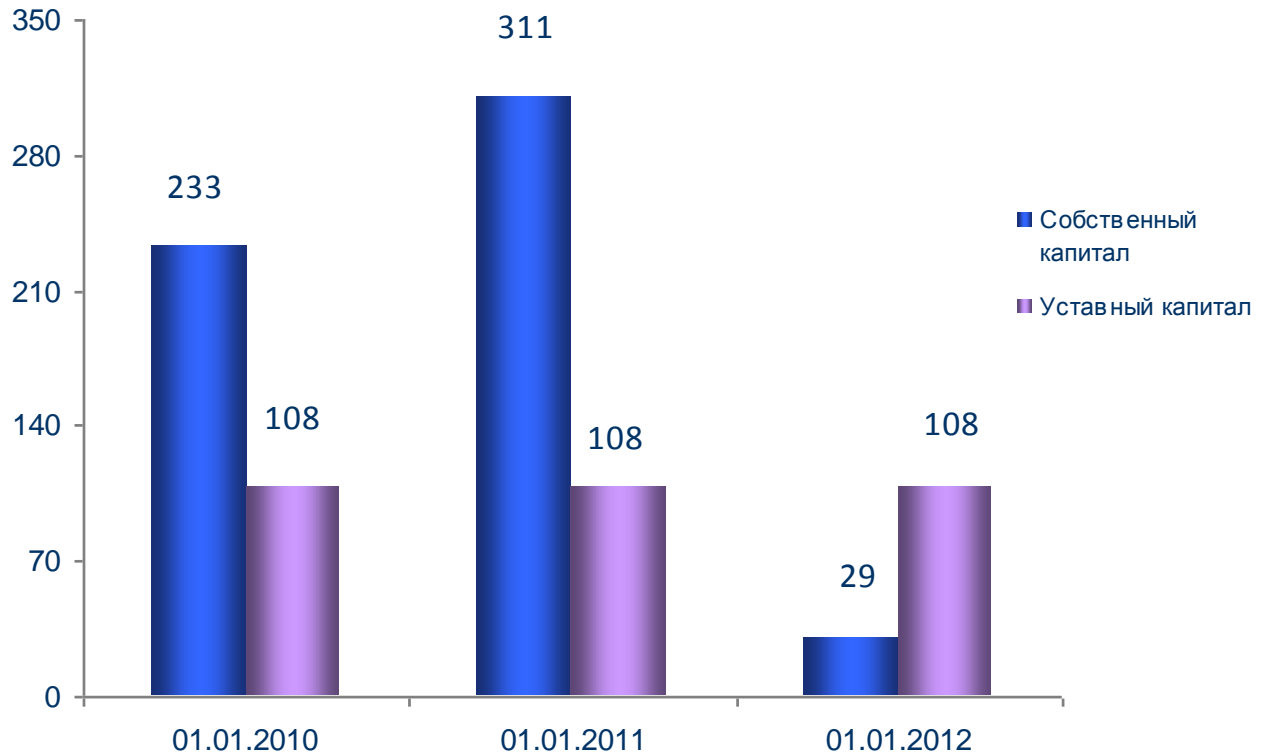
Таблица 4.12.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2009 года	Факт 2010 года	Факт 2011года
1.	Прибыль к распределению, в т.ч.	34431	18932	(274540)
1.1.	-резервный фонд	1722	947	0
1.2.	-фонд накопления	0	0	0
1.3.	-покрытие убытков прошлых лет	32709	17985	0
1.4.	-дивиденды;	0	0	0

С момента создания ОАО «Тываэнерго» (с 2000 г. по 2010 г.) выплата дивидендов по размещенным акциям не производилась в связи с отсутствием реального источника пополнения собственного капитала.

Ниже приведена динамика собственного и уставного капитала Общества за 2009-2011 годы (млн. руб.):



Собственный капитал по итогам 2011 года составил 28880 тыс. руб. и снизился к уровню прошлого года на 282495 тыс. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка основных средств по состоянию на 01.01.2011 года со снижением добавочного капитала на 7955 тыс. руб.;
- по итогам года получены убытки в сумме 274540 тыс. руб.;

Уставной капитал в течение 2009-2011гг. не корректировался и составляет 107579 тыс. рублей.

Раздел 6. Инвестиционная деятельность

Раздел 6. Инвестиционная деятельность

6.1. Параметры инвестиционной деятельности.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2011 году

Таблица 1
млн. руб.

Наименование	2011 год						
	Объем капитальных вложений,	Ввод ОФ,	Финансирование, с НДС	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	Км	МВА	Км	МВА
ОАО «Тываэнерго»	56,700	115,991	52,699	61,193	9,141	17,297	7,181

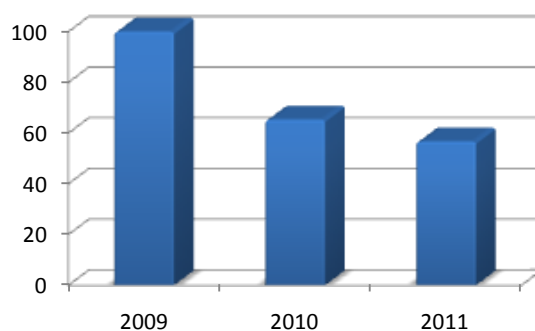
Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на 2011 г. утверждена на Совете Директоров ОАО «Тываэнерго» от 31.01.2012 г. в составе Бизнес плана.

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

Таблица 2

Наименование	2009год	2010год	2011год
ОАО «Тываэнерго»	106,243	65,308	56,700

Динамика капитальных вложений

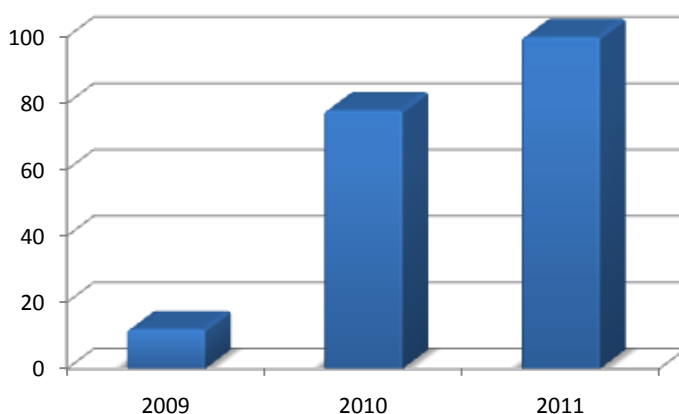


Динамика ввода основных фондов по ОАО «Тываэнерго»:

Таблица 3

Наименование	2009год	2010год	2011год
ОАО «Тываэнерго»	11,881	77,864	115,991

Динамика ввода основных фондов



6.1.2. Направление и структура капитальных вложений.

В 2011 году освоено капитальных вложений на сумму 56,7 млн. руб., в том числе:

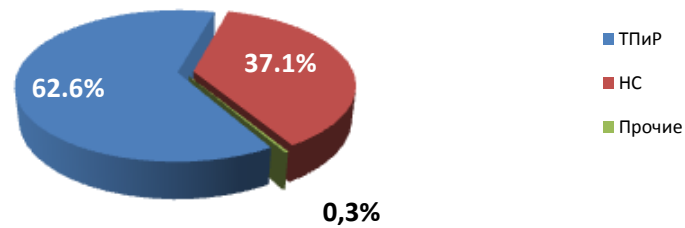
- ТПиР 35,504 млн. руб.;
- Новое строительство 21,031 млн. руб.;
- Приобретение основных средств 0,165 млн. руб.

Выполнение плана капитальных вложений (освоение) по видим инвестициям по ОАО «Тываэнерго» за 2011 год, млн. рублей

Таблица № 4

Наименование	Объем капитальных вложений	В том числе:		
		ТПиР	Новое строительство	Прочие (приобр. ОС)
		факт	факт	факт
ОАО «Тываэнерго»	56,70	35,504	21,031	0,165

**Структура капитальных вложений ОАО
"Тываэнерго"
в 2011 году**



Структура капитальных вложений сложилась таким образом: на техперевооружение и реконструкцию направлено 62,6% (при плане 72%), на новое строительство 37,1% (при плане 27,1%) и на прочие капитальные вложения 0,3% (при плане 0,9%), от всего объема инвестиций.

Динамика ввода основных фондов по ОАО «Тываэнерго»

Таблица № 6

Наименование	2009				2010				2011						
	Ввод ОФ, млн. рубле й	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. рубле й	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. рублей	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА
ОАО «Тываэнерго»	11,9	6,1	1,7	5,8	0,8	77,9	0	0,3	0	0,1	115,991	61,19	9,14	17,29	7,18

Соглашения с Администрацией региона в 2011 году не заключалось.

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. Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго» предусмотрены следующие способы закупок:

- 1) конкурс;
- 2) запрос предложений;
- 3) запрос цен;
- 4) конкурентные переговоры;
- 5) закупка у единственного источника;
- 6) закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Применение закрытых процедур

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств:

1. продукция в силу уровня сложности, специального характера, иных особенностей ее рынка может быть закуплена только у ограниченного круга поставщиков (число которых известно), при условии приглашения их всех к участию в конкурентной закупке;
2. прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах заказчика;
3. стоимость закупки не более:
 - а. при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования — 3 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);
 - при закупке прочих товаров, работ, услуг — 1 500 000 рублей (без налога на добавленную стоимость)

Конкурс

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым.

В зависимости от числа этапов конкурс может быть одно-, двух-, и иным многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурс может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Конкурс может проводиться в виде ценового, если единственным оценочным критерием для выбора победителя выступает минимальная цена предложения.

В случае закупки особо сложной продукции конкурс может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции, определенных Положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго»

Ценовой конкурс может проводиться в случаях, когда для заказчика единственным оценочным критерием выступает цена предложения, а именно:

- при закупках простой продукции;

- при выборе путем проведения закрытого ценового конкурса одного поставщика из нескольких, с которыми ранее по результатам открытого конкурса заключены рамочные соглашения.

Запрос предложений

В зависимости от возможного круга участников запрос предложений может быть открытым или закрытым.

В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух и иным многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

В случае закупки особо сложной продукции запрос предложений может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции.

Запрос предложений может проводиться при выполнении любого из следующих условий:

на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;

Примечание — иной веской причиной может быть, например то, что в силу специфичности предмета закупки заказчику или ее организатору необходима возможность необремененного ответственностью отказа от закупки (и заключения договора) на любом этапе процедуры.

необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;

когда предполагаемый объем закупок не превышает:

- при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования — 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);

- при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Для закрытого запроса предложений дополнительно действуют ограничения для закрытых процедур.

Запрос цен

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым или закрытым.

Применение открытого запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает:

- при закупке строительных материалов и подрядных работ — 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);

- при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Применение закрытого запроса цен без ограничения по цене договора может осуществляться при закупках постоянно (длительно, регулярно) потребляемой продукции у поставщиков, с которыми ранее по результатам открытого конкурса заключены рамочные соглашения для поставок этой продукции. При этом рамочные соглашения должны заключаться на срок не более одного года, таких поставщиков должно быть не менее трех, и все они должны быть приглашены к подаче ценовых предложений. Если закрытый запрос

цен проводиться по иным основаниям, то действуют ограничения для закрытых закупочных процедур.

Запрещается проводить закупки сложного, уникального (индивидуального) оборудования способом запроса цен.

Примечание — Открытый запрос цен предназначен преимущественно для закупок простой продукции на виртуальных торговых площадках.

Конкурентные переговоры

В зависимости от возможного круга участников конкурентные переговоры могут быть открытыми или закрытыми.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурентные переговоры могут быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Конкурентные переговоры могут проводиться при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.

Для закрытых конкурентных переговоров дополнительно действуют ограничения, налагаемые на закрытые процедуры, которые могут быть сняты по решению Совета директоров или Центрального закупочного органа для отдельных конкретных закупок может быть выбран способ, применение которого при имеющихся основаниях положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго» не допускается.

Закупка у единственного источника

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного источника может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений.

Закупки у единственного источника могут осуществляться в любом из следующих случаев:

наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно. При обращении за разрешением на закупку у единственного источника на данном основании ЦЗО проверяет (независимо от принятого решения), не явилась ли срочность следствием неосмотрительности должностных лиц заказчика, и при необходимости организует проведение служебного расследования и наказание виновных;

вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определенной продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо. При чрезвычайных обстоятельствах закупка продукции у единственного источника производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий и, при необходимости, пополнения установленных норм аварийного запаса продукции.

Если обстоятельства не позволяют получить на такую закупку разрешение ЦЗО, такая закупка может быть произведена по распоряжению любого лица, имеющего право подписи соответствующего договора. В этом случае лицо, принявшее данное решение, в течение 10 рабочих дней уведомляет ЦЗО о принятии им решения. Если ЦЗО не согласен с принятым решением, то процедуры закупок, а также процесс заключения договора с поставщиком приостанавливаются, если это возможно. В случае невозможности приостановления процедур закупок или процесса заключения договора, а также в случаях, когда договор уже заключен, ЦЗО Общества организует проведение служебного расследования с целью недопущения впредь подобных фактов, а при обнаружении нарушений порядка принятия решений, предусмотренных положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго» — наказания виновных;

продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена;

Примечание. Критериями, позволяющими воспользоваться данным пунктом, могут быть следующими: а) товары (работы, услуги) производятся по уникальной технологии, либо обладают уникальными свойствами, что подтверждено соответствующими документами, и только один поставщик может поставить такую продукцию; б) поставщик является монополистом, зарегистрированным в антимонопольных органах в установленном порядке; в) поставщик, является единственным официальным дилером поставщика, обладающего вышеуказанными свойствами; г) поставщик является единственным поставщиком, продавцом, подрядчиком в данном регионе, при условии, что расходы, связанные с привлечением контрагентов из других регионов, делают такое привлечение экономически невыгодным; д) поставщик или его единственный дилер осуществляет гарантийное и текущее обслуживание товара (работ), поставленных ранее и наличие иного поставщика невозможно по условиям гарантии; е) осуществляется закупка услуг у государственных организаций, либо у организаций, работающих на тарифах, которые формируют государственные тарифные органы (услуги железных дорог, транспортировка газа, государственная поверка средств измерения и т.п.).

Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции

Процедуры определяются их организатором.

7.3. Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года. ГКПЗ является основным плановым документом в сфере закупок, отражающим планируемые к проведению (для конкурентной закупки — публикация документа, объявляющего о начале процедур закупки; для закупки у единственного источника — дата подписания договора) в планируемом году регламентированные закупки. ГКПЗ является основанием для осуществления регламентированных закупок независимо от способа их проведения.

Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) формируется в соответствии с бизнес-планом общества и на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

- а) производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
- б) ремонтная программа (план ремонтов);
- в) инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий, новое строительство);
- г) иные программы и планы, предусматривающие проведение закупок.

Таблица 7.1

Выполнение годовой комплексной программы закупок, количество закупок		
	Кол., шт.	Сумма, тыс. руб. с НДС
Исполнение ГКПЗ итого:	74	233 514,75
Выполнение годовой комплексной программы закупок по направлениям производственных программ		
1. Новое строительство и расширение электросетевых объектов	4	24403,7

2.Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	22	51 623,1
3.Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	32	107 655,7
4. ИТ-закупки		
5. НИОКР		
6.Консультационные услуги		
7. Услуги оценщиков		
Прочие закупки	16	49 832,3
Выполнение годовой комплексной программы закупок по способам проведения закупочных процедур		
Открытый конкурс	18	87 684,77
Открытый запрос предложений	24	101 815,61
Открытый запрос цен	20	23 551,05
Единственный источник	7	16 463,33
Закрытый запрос предложений	0	0
Закрытый запрос цен	0	0

7.4. Ежеквартальный отчет об исполнении ГКПЗ ОАО «Тываэнерго» формируется в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 13.08.2007г. №235р/272р «О внесении изменений в распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.04.2005 №102р «Об организации закупочной деятельности в ДЗО, подведомственных Бизнес-единице «Сети», и распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 07.03.2006 №63р/29р «О взаимодействии обществ, подведомственных Бизнес-единице «Сети», при подготовке и исполнении ГКПЗ», с учетом внесенных изменений совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.02.2008г. №50р/49р «О внесении изменений в распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 07.03.2006г. №63р/29р.

В соответствии с требованиями вышеуказанных распоряжений, планируемые показатели отчета заполняются при объявлении закупки в отчетном периоде, фактические показатели отчета заполняются при завершении процедуры в отчетном периоде (по итоговому протоколу).

За 2011 года Конкурсной комиссией ОАО «Тываэнерго» проведено **56** регламентированных закупочных процедуры, и **8** закупок проведены ОАО «МРСК Сибири» на основании агентского договора № 31.00.172.08 от 11.06.2008г. На общую сумму – **233 514,75**тыс. руб. (с НДС) **в том числе по способам закупок:**

- открытым конкурсом, в количестве **18** шт, на сумму **87 684,77** тыс. руб. (с НДС), что составляет 37,55% от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2011 года

- открытым запросом предложений, в количестве **24** шт, на сумму **101 815,61** тыс. руб. (с НДС), что составляет 43,6% от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2011 года;

- открытым запросом цен, в количестве **20** шт, на сумму **23 551,05** тыс. руб. (с НДС), что составляет 10.08% от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2011 года;

- По единственному источнику, в количестве **7** шт, на сумму **16 463,33** тыс. руб. (с НДС), что составляет 7,05% от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2011 года.

в том числе по видам деятельности:

- Новое строительство и расширение электросетевых объектов - на сумму **24403,7** тыс. руб. (с НДС);

- Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов – на сумму **51 623,1** тыс. руб. (с НДС);

- Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание – на сумму **107 655,7** тыс. руб. (с НДС);

7.5. В 2011 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), 10.03.2010 (протокол №5), 31.03.2010(протокол №6), 01.11.2010(протокол №4/10), 02.12.2010(протокол № 5/10), 02.02.2011(протокол №1/11), 04.04.2012(протокол №3/11). В 2011 году состоялось 85 заседаний Центральной Конкурсной Комиссии. В 2011 году состоялось 85 заседания Центральной Конкурсной Комиссии.

Центральная Конкурсная Комиссия (ЦКК) 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 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», утвержденного на заседании Совета директоров Общества 22 мая 2008 года протокол № 10.

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

Состав Конкурсной комиссии общества назначается и утверждается организационно-распорядительным документом Общества.

Основной целью деятельности экспертной группы является обеспечение методической, организационно – технологической и информационно – аналитической поддержки работы КК, Постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК) Общества, а также решение организационных, технических и других специфических вопросов в пределах компетенции при проведении регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества.

При проведении закупочных процедур для нужд Общества, экспертная группа формируется из сотрудников структурных подразделений Общества. Привлечение экспертов из числа сотрудников осуществляется по всем закупкам независимо от вида деятельности.

Персональный состав экспертной группы для каждой закупочной процедуры утверждается распорядительным документом, подписанным уполномоченным лицом.

Обязательный персональный состав экспертной группы при проведении закупочных процедур для нужд Общества и централизованных закупочных процедур определяется следующей структурой:

а) руководитель экспертной группы – руководитель Центр ответственности(ЦО) Общества, по направлению деятельности которого осуществляется конкурентная закупочная процедура.

заместитель руководителя экспертной группы – заместитель руководителя, сотрудник ЦО, по направлению деятельности которого осуществляется конкурентная закупочная процедура.

Члены экспертной группы:

б) сотрудники ЦО Общества, по направлению деятельности которых осуществляется конкурентная закупочная процедура;

в) сотрудники подразделений правового обеспечения Общества;

г) сотрудники подразделений экономической безопасности Общества;

д) сотрудники подразделений экономики и финансов Общества;

е) сотрудники подразделений бухгалтерского и налогового учета Общества;

ж) ответственный секретарь экспертной группы – сотрудник подразделения Общества, осуществляющего методологическое сопровождение закупочной деятельности Общества;

В зависимости от направления и сложности проводимой конкурентной закупочной процедуры в состав экспертной группы включаются члены экспертной группы – сотрудники других (отличных от подразделения ЦО) подразделений Общества;

При проведении конкурентных закупочных процедур способом "открытый запрос цен", при которых от участников не требуется предоставление правоустанавливающих документов, привлечение сотрудников подразделений правового обеспечения Общества не обязательно.

Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал

8. Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества составляет 107 579 360,00 (сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей и разделен на 768 424 000 (семьсот шестьдесят восемь миллионов четыреста двадцать четыре тысячи) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,14 рублей за акцию.

Государственный регистрационный номер выпуска акций 1-06-40247-F от 28.08.2008 г.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

Регистратором ОАО «Тываэнерго» является ЗАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2011 года представлена в таблице 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
Итого:		768 424 000	0,14	107 579 360,00	100

На заседании Совета директоров Общества (Протокол №8 от 30.04.2009г.) утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «Тываэнерго», которое предусматривает следующие принципы дивидендной политики Общества:

Соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ.

Соответствие наилучшим стандартам корпоративного поведения, включая:

- обеспечение прозрачного и понятного механизма определения размера дивидендов;
- обеспечение наиболее удобного для акционеров порядка выплаты дивидендов;
- реализацию мер, исключающих неполную или несвоевременную выплату объявленных дивидендов.

Соблюдение прав и интересов акционеров.

Обеспечение стабильности, долгосрочности и предсказуемости дивидендной политики Общества для акционеров и потенциальных инвесторов.

Обеспечение стабильного уровня дивидендных выплат на уровне, удовлетворяющем акционеров.

Поддержание требуемого уровня текущего финансового и технического состояния Общества, а также обеспечение перспективного развития Общества.

Необходимость повышения инвестиционной привлекательности капитализации Общества.

Обеспечение зависимости совокупного (итогового) размера дивидендных выплат (гарантированного уровня и дополнительных дивидендов) от результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Обеспечение заинтересованности менеджмента и акционеров в повышении прибыльности Общества.

С момента образования Общества решение о выплате дивидендов органами управления Общества не принималось.

Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления

9. Структура и принципы корпоративного управления

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 акционерами 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, введенным в действие распоряжением ФКЦБ № 421/р от 04.04.2002г., Уставом Общества, Федеральным законом от 26.12.1995г № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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.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» в составе: членов комиссии – Муленко Н.Б., Уралбаева Е.В., Нуякшева Н.В., Мешаловой Г.И., Косолаповой О.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2011 год.

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

Аудитор общества ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск» (Договор №3831.28 от 06.09.2011 г., сумма по договору – 220 000 руб.). ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск» является членом «Российской коллегии аудиторов» (в соответствии с решением Совета РКА от 28 ноября 2006 г., Свидетельство №444-ю, основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10205009853). Аудитор Общества, избранный Годовым общим собранием акционеров (протокол №25 от 01.07.2011 г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

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).

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

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

98,9589 % акций ОАО «Тываэнерго» принадлежат ОАО «МРСК Сибири». За 2011 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 Красноярский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». 28 февраля 2011 года единственным акционером ЗАО «Реестр А-Плюс» принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в рамках которого 14.03.2011 г. подписан Акт приема-передачи обязательств по договору №031005 от 03.10.2005 г.

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

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.

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 ВОСА

Общества от 04.02.2010 г., протокол №23. Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава ОАО «Тываэнерго».

30 июня 2011 года проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам 2010 года (Протокол №25 от 01.07.2011г.) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового отчета за 2010 год, бухгалтерской отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

30 ноября 2011 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров (Протокол №26 от 17.11.2011 г.), на котором был рассмотрен вопрос о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и избрании членов Совета директоров ОАО «Тываэнерго» в новом составе.

Общие собрания акционеров в 2011 году проведены в соответствии с Положением и действующим законодательством. Замечаний от акционеров по поводу организации и проведения собраний не поступало.

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 осуществляет 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 04.02.2010г., протокол №23). Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава ОАО «Тываэнерго».

В 2011 году проведено 10 заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго» в заочной форме (опросным путем), рассмотрен 61 вопрос, в т.ч. вопросы организации и проведения ГОСА (протокол № 5/11 от 20.05.2011г.), утверждения отчетов по исполнению ГКПЗ и изменению состава ЦКК, одобрение сделок с заинтересованностью, утверждения внутренних документов Общества.

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 директоров, не заинтересованных в совершении сделки.

Таблица 9.0 - Информация о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетный период:

№ п/п	Договор	Предмет договора	Цена договора	Дата и № протокола
1	Договор на выполнение работ по ремонту	Заказчик – Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	2 826 950 (Два миллиона восемьсот	№6/11 27.06.2011 г.

	конденсаторов косинусных низковольтных 0,66 кВ ПС 110/35/10 кВ «Городская», с ОАО «Сибирьсетьремонт»	Подрядчик – Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт» Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика работу по ремонту конденсаторов косинусных низковольтных 0,66 кВ ПС 110/35/10 кВ «Городская» для нужд ОАО «Тываэнерго», в соответствии с проектно-сметной документацией, в установленный договором срок. Полный перечень работ определяется Техническим заданием (Приложение №1), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.	двадцать шесть тысяч девятьсот пятьдесят) рублей 00 копеек.	
2	Договор подряда на выполнение работы по замене дефектных опор ВЛ 0,4/10 кВ, заключаемого между Обществом и ОАО «Сибирьсетьремонт»	Заказчик – Открытое акционерное общество «Тываэнерго» Подрядчик – Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт» Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика работы по замене дефектных опор ВЛ 10-0,4 кВ для нужд ОАО «Тываэнерго», в соответствии с проектно-сметной документацией, в установленный договором срок. Полный перечень работ определяется Техническим заданием (Приложение №1), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.	7 578 528 (семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч пятьсот двадцать восемь) рублей 12 копеек.	№6/11 27.06.2011 г.
3	Договор купли-продажи транспортного средства Toyota Land Cruiser, заключаемого между Обществом и ОАО «МРСК Сибири»	Продавец: ОАО «МРСК Сибири» Покупатель: ОАО «Тываэнерго» Продавец обязуется передать в собственность Покупателя на условиях договора автомобиль Toyota Land Cruiser, далее именуемый автомобиль, а Покупатель обязуется принять и оплатить купленный автомобиль в порядке и на условиях договора.	341 573 (Триста сорок одна тысяча пятьсот семьдесят три) рубля 00 копеек.	№10/11 от 17.11.2011 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 2011-2012 гг. утвержден 31 августа 2011 г. (протокол №7/11).

В течение 2011 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 Внеочередным общим собранием акционеров (04.02.2010 г.)

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, начисленная членам Совета директоров в 2011 году, составила 688 211 рублей.

За отчетный 2011 год управление Обществом осуществлялось под руководством трех составов Совета директоров ОАО "Тываэнерго":

Таблица 9.1 - Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 28 июня 2010 г. (протокол №24):

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Архипов Николай Васильевич	Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Сибири»
Митяева Татьяна Петровна	Начальник департамента финансов ОАО «МРСК Сибири»
Мартынов Олег Борисович	Начальник управления перспективного развития ОАО «МРСК Сибири»
Кизило Алла Леонидовна	Советник Генерального директора ОАО «МРСК Сибири»
Сизов Вячеслав Викторович	Заместитель главного инженера ОАО «МРСК Сибири»
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Таблица 9.2 - Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 30 июня 2011г. (протокол №25):

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Архипов Николай Васильевич	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Сибири»
Митяева Татьяна Петровна	Начальник департамента финансов ОАО «МРСК Сибири»
Иргит Шолбан-оол Советович	Первый заместитель Председателя Правительства Республики Тыва
Петухов Алексей Васильевич	И.о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Пешкуров Вадим Ильич	Управляющий директор – первый заместитель генерального директора ОАО «Тываэнерго»
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Таблица 9.3 - Состав Совета директоров Общества, избранный на внеочередном общем собрании акционеров общества 17 ноября 2011 г. (протокол №26):

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Абрамов Андрей Валериевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Сагаан-оол Карим Байлак-оолович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва
Фетисов Виталий Владимирович	Начальник управления правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Савинов Павел Александрович	Заместитель начальника департамента капитального строительства ОАО «МРСК Сибири»
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

Грачева Ирина Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
---------------------------	--

*- 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).

Ревизионная комиссия избрана общим собранием акционеров Общества 30 июня 2011 года (протокол № 25). Утвержден следующий состав ревизионной комиссии:

Сатдаров Евгений Якубович – Начальник контрольно-ревизионного отдела департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»

Уралбаев Евгений Васильевич – главный специалист контрольно-ревизионного отдела департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»;

Муленко Наталья Борисовна – ведущий специалист сектора внутреннего аудита и контроля отдела по экономической и информационной безопасности департамента по экономической безопасности и режиму ОАО «Тываэнерго»;

Нуякшев Николай Васильевич - специалист 1 категории группы управления ДЗО службы корпоративного управления департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Сибири»;

Мешалова Галина Ивановна - главный эксперт Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

Косолапова Ольга Викторовна – ведущий специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "МРСК Сибири", привлечена ревизионной комиссией на основании решения Совета директоров Общества от 28.02.2012г. (протокол №2/12).

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Внеочередным общим собранием акционеров (04.02.2010 г.) 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 семи 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.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества в 2011 г. составил 91 742 (Девяносто одна тысяча семьсот сорок два) рубля 80 копеек.

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 о 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»).

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

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор управляющей организации:

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол №88/11 от 08.09.2011) генеральным директором ОАО «МРСК Сибири» избран с 09.09.2011 г. Петухов Константин Юрьевич.

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 16.03.05г. №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.

Основной целью кадровой политики Общества является целенаправленная деятельность по созданию стабильного трудового коллектива.

Для этого необходимо:

- обучение персонала (вновь принятых, вторым профессиям, повышение квалификации);
- формирование кадрового резерва Общества, как на выдвижение на новую должность, так и на замену резерва, в связи с уходом на пенсию по старости и др.;
- оценка персонала - изучить степень подготовленности работника к выполнению того вида деятельности, которым он занимается, перспективу роста работника;
- мотивация персонала - применения эффективных форм и методов мотивации труда, управленческие решения по совершенствованию системы материального и морального стимулирования персонала, создание благоприятных условий для проявления способностей работников и профессионального роста;
- создание высокопроизводительного и сплоченного коллектива, способного обеспечить высокую эффективность деятельности Общества.

Основные задачи в работе с персоналом Общества заключаются:

- в создании эффективной системы оплаты труда и мотивации сотрудников Общества;
- в 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. Среднесписочная численность персонала

Наименование Общества	2009г.	2010г.	2011г.	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
ОАО «Тываэнерго»	708,3	760,7	739,5	-21,2	-2,3
Итого:	708,3	760,7	739,5	-21,2	-2,3

За 2011 г. среднесписочная численность ОАО «Тываэнерго» составила 739,5 чел., что на 21,2 чел. меньше факта 2010 г. Отклонение объясняется структурными преобразованиями и кадровыми движениями персонала, происходившими в 2011 г.

За счет заполнения вакантных мест среднесписочная численность в 2011 г. увеличилась на 4,8 чел.

Сведения об уровне обеспеченности персоналом за 3 года

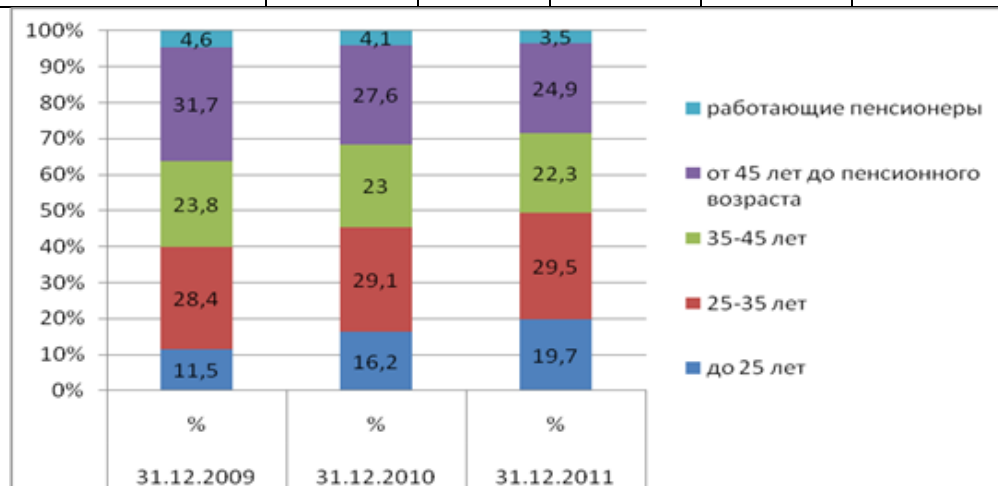
ИА/ филиал	Уровень обеспеченности персоналом, %		
	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
ОАО «Тываэнерго»	86,6	91,5	92,8

10.3. Возрастной состав работников Общества

Структура персонала ОАО «Тываэнерго» по возрасту, динамика за три года

Таблица 10.2

Возрастные категории	2009		2010		2011	
	чел.	%	чел.	%	чел*	%*
до 25 лет	83	11,5	125	16,2	152	19,8
25-35 лет	205	28,4	225	29,1	227	29,5
35-45 лет	172	23,8	178	23	172	22,3
от 45 лет до пенсионного возраста	229	31,7	213	27,6	192	24,9
работающие пенсионеры	33	4,6	32	4,1	27	3,5
Всего	722	100	773	100	770	100



Из графического представления видно, что доля работающей молодежи (до 25 лет) за 2011 год по сравнению с 2010 годом выросла на 3,5 %, что связано с проводимой политикой Общества по привлечению молодых кадров в энергетику. Доля работников от 45 лет до пенсионного возраста уменьшилась на 2,7 %, и доля работающих пенсионеров уменьшилась на 0,6%. Наблюдается тенденция омоложения персонала Общества путем высвобождения персонала пенсионного возраста и приема молодых специалистов.

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

Таблица 10.3

Наименование	2009 год	2010 год	2011 год
Средний возраст	39	39,3	39

10.4. Квалификационный состав работников Общества

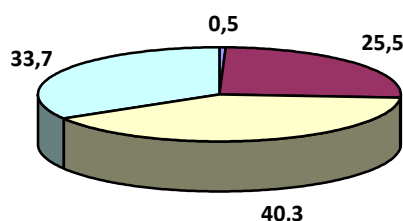
В ОАО «Тываэнерго» в течение 2011г. проводилась целенаправленная работа по повышению уровня образования работников.

Уровень квалификации персонала за период 2011 г. увеличился на 3,8%, что обусловлено более высоким уровнем квалификационных требований к принимаемому персоналу. Были разработаны мероприятия по повышению доли сотрудников для получения начального профессионального образования. Заключен договор об оказании образовательных услуг с ГОУ НПО «Профессиональное училище № 11» г. Кызыла.

Таблица 10.4

Филиал/Общество	два высших, ученая степень		высшее профессиональное		среднее, начальное профессиональное		среднее	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
Тываэнерго	4	0,5	196	25,5	311	40,3	259	33,7

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



■ два высших, ученая степень	■ высшее профессиональное
■ среднее, начальное профессиональное	■ среднее

10.5. Сведения о движении персонала Общества

Информация о движении персонала, динамика за три года

Таблица 10.5

Категории	2009		2010		2011	
	уволено	принято	уволено	принято	уволено	принято
Руководители	26	8	32	19	32	15
Специалисты	20	71	59	97	28	40
Служащие	0	0	0	0	0	1
Рабочие	100	118	79	105	89	90
Всего	146	197	170	221	149	146

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

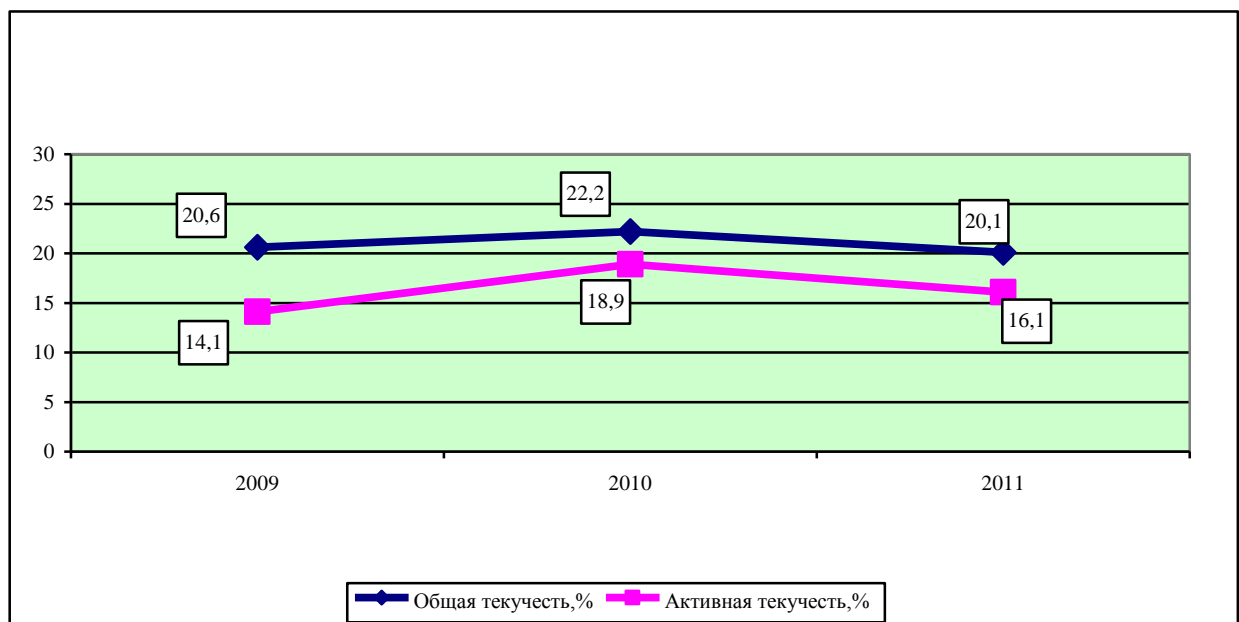
Таблица 10.6

Категории	2009	2010	2011
Руководители	15	23	27
Специалисты, служащие	17	55	21
Рабочие	69	66	71
Всего	101	144	119

Информация об уровне текучести персонала, динамика за три года

Таблица 10.7

Категории	Общая текучесть, %			Активная текучесть, %		
	2009	2010	2011	2009	2010	2011
Руководители	3,7	26,7	27,4	2,1	19,2	23,2
Специалисты, служащие	2,8	34,7	17,4	2,4	32,4	13
Рабочие	14	16,8	19,3	9,7	14	15,4
Всего	20,6	22,2	20,1	14,1	18,9	16,1



В 2011 году от общего числа уволенных (149 чел.) 119 человек уволено по собственному желанию, что составило 16,1 % от среднесписочной численности, из них 71 рабочий. В 2010 году уволено по собственному желанию 144 – 18,9 % от среднесписочной численности, из них 66 человек рабочих.

ИТОГО Обществ о/филиа л	Общая численность обученных, чел.						Затраты на обучение, тыс. руб.					
	2009	2010	Темп роста численн ости обученн ых 2009/20 10гг., %	2010	2011	Темп роста численнос ти обученных 2009/2010г г., %	2009	2010	Темп роста затра т на обуче ние 2009/ 2010г г., %	2010	2011	Темп роста затра т на обуче ние 2009/ 2010г г., %
Руководите ли	63	82	30,2	82	36	-112,2	1680,6	642,0	-61,8	642,0	303,4	-52,7
Специалис ты, служащие	19	87	357,9	87	35	-119,5	119,8	748,6	524,9	748,6	380,6	-49,2
Рабочие	196	399	103,6	399	214	-46,4	367,1	1123, 4	206,0	1123,4	522,6	-53,5
Итого	278	568	104,3	568	285	-49,8	2167,5	2514,0	16,0	2514,0	1206,6	-52,0

10.6. Сведения о средней заработной плате в Обществе

Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Тываэнерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2009-2011 гг., тыс. руб.

Период	Средняя заработная плата, тыс.руб.		
	в регионе	в Обществе	Коэффициент превышения уровня заработной платы работников над уровнем заработной платы в регионе
1	2	3	4
2009 г.	16,0	22,0	1,38
2010 г.	17,4	23,7	1,36
2011 г.	18,0	27,1	1,51

Средняя заработная плата работников ОАО «Тываэнерго» в 2011 году составила 27,1 тыс. руб., в том числе заработная плата рабочих – 19,6 тыс. руб.

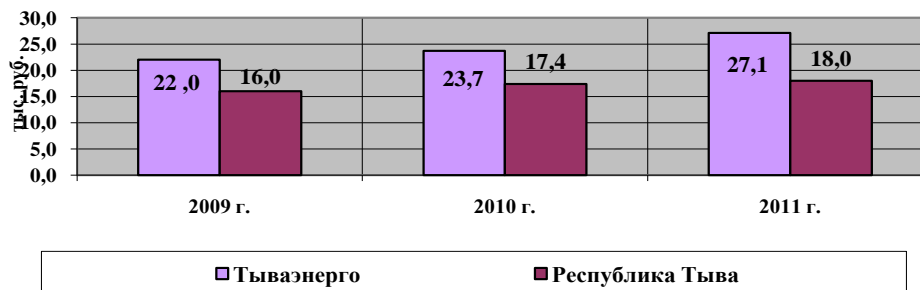
Прирост средней заработной платы сложился в размере 14,4% за 2011 год и 7,7% за 2010 год.

Размер средней оплаты труда работников Общества превышает средний уровень заработной платы в регионе присутствия за 2009-2010 годы в 1,38 раз и в 1,36 соответственно, а в 2011 году в 1,51, что отражает конкурентноспособность заработной платы в ОАО «Тываэнерго» на рынке труда Республики Тыва.

Основными факторами роста средней заработной платы за последние три года является изменение организационной структуры Общества и системы оплаты труда, индексация минимальной месячной тарифной ставки, а также установление дополнительных выплат, подразделяющиеся на выплаты компенсирующего характера, связанные с режимом работы и условиями труда и выплаты стимулирующего характера - в целях усиления материальной заинтересованности работников в своевременном и качественном выполнении должностных обязанностей, повышения профессионального уровня и ответственности за выполняемую работу, а также дополнительные выплаты за стаж работы.

Динамика роста средней заработной платы в Обществе и по Республике Тыва за три года представлены диаграммой.

Динамика роста средней заработной платы работников ОАО
"Тываэнерго"



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

В 2011г. обучение прошли 285 сотрудников Общества.

Затраты на подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала в период с 2009г. по 2011г. уменьшились на 36,8%. Данная тенденция обусловлена ростом численности обученных сотрудников.

Организация работы с кадровым резервом в 2011 году

В целях реализации мероприятий по работе с кадровым резервом в 2011 году был сформирован резерв по Обществу на 64 ключевые позиции.

При формировании кадрового резерва из числа кандидатов, предоставленных руководителями СП, проведен отбор резервистов, отвечающих основным требованиям и критериям для включения в состав (образование, квалификация, стаж, возраст, личностный потенциал, уровень обучаемости, наличие лидерских качеств), их оценка методами психологического тестирования, 360 градусов, учитывались результаты аттестации.

В отчетный период проведена работа в соответствии с планами обучающих мероприятий резервистов. В период отсутствия работников, занимающих ключевые должности, для исполнения функциональных обязанностей назначались резервисты.

В 2011 году 23 человека из числа кадрового резерва приняли участие в бизнес - тренингах в рамках внутрифирменного обучения.

Прошли обучение и повысили квалификацию во внешних учебных заведениях 8 резервистов.

Общество	Списочная численность персонала	Списочная численность руководителей	Зачислено в кадровый резерв в 2010г.		Обучение кадрового резерва В 2010г.	
			всего, чел.	отношение зачисленных в резерв к численности руководителей, в %	всего, чел.	отношение обученных резервистов к общей численности резервистов, в %
ОАО «Тываэнерго»	770	117	59	50,1	8	13,6

10.8. Социальная политика Общества

Добровольное медицинское страхование ОАО «Тываэнерго» в 2011 г. не осуществлял.

Негосударственное пенсионное обеспечение в ОАО «Тываэнерго» отсутствует, в связи с отсутствием финансовой возможности.

Жилищная программа в Обществе не реализуется, в связи с отсутствием финансовой возможности.

Выполнение обязательств по коллективному договору работодателя и профсоюзными организациями

Период	Показатель	Средства предприятия, тыс.руб.	Взносы в профсоюз работников (% от з/п)	Затраты профсоюза (организация мероприятий, приобретение путевок и т.д.)
2009г.	Культурно-массовая работа, физкультурно-оздоровительная работа	0,00	1,0 (1408,00)	932,80
2010г.		0,00	1,0 (1516,00)	1109,30
2011г.		0,00	1,0 (1640,24)	787,19

10.9. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

В 2011 году проведена работа по психофизиологическому сопровождению оперативного персонала:

Количество персонала, прошедшего ПФО за период 2009-2011г.

Филиал (ОАО)	Прошедших ПФО, чел			Отнесенных к группам риска, чел.					
	2009	2010	2011	2009		2010		2011	
				A-2	A-3	A-2	A-3	A-2	A-3
ОАО «Тываэнерго»	67	64	80	27	5	7	1	16	3

В 2011 году НЧОУ ДПО «СибКЭУ» было проведено ПФО 80 сотрудников Общества.

По результатам проведенного в 2010 году углубленного психофизиологического обследования в 2011 году для восьми работников были проведены реабилитационные мероприятия.

Результаты психокоррекционной работы

Филиалы	Результаты психокоррекционной работы						
	Прошли реабилитацию в 2011 году	Положительная динамика («группа риска» снята – А1)		Отсутствует динамика («группа риска» - А2)		Отрицательная динамика (повышенная «группа риска» - А3)	
		Чел.	Чел.	%	Чел.	%	Чел.
ОАО «Тываэнерго»	8	7	87,5	1	12,5	0	0

Затраты на проведение ПФО составили 220,0 (двести двадцать) тыс. руб., на психокоррекционные мероприятия 108,0 (сто восемь) тыс. руб.

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. Сознывая эту ответственность и признавая важность профессионального корпоративного управления для успешного ведения деятельности Общества и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными лицами, ОАО «Тываэнерго» в 2012 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.

Между ОАО «Холдинг МРСК» и Правительством Республики подписано Соглашение о взаимодействии по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории Республики Тыва.

В Обществе утверждены мероприятия по финансовому оздоровлению.

Для снижения уровня износа основных фондов и повышения энергетической безопасности Республики Тыва в Обществе разработана программа реновации объектов распределительного электросетевого комплекса. Программу планируется реализовать в течение 10 лет, общая стоимость мероприятий – 10,5 млрд. руб. В рамках реновации распределительных сетей Республики Тыва разработан проект по реализации первоочередных мероприятий (пилотный проект) в трехлетний период. В городах Кызыл и Ак-Довурак предлагается выполнить реконструкцию наиболее проблемных участков воздушных и кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ общей протяженностью 254 км. Предварительная стоимость затрат 200 млн. рублей.

Программа реновации согласована с правительством Республики Тыва. Она позволит снизить процент износа оборудования до уровня 50 процентов, технические и коммерческие потери при передаче электроэнергии на 2,5 процента к отпуску в сеть, эксплуатационные затраты на 30 процентов, повысить качество электрической энергии и уровень надежности электроснабжения потребителей.

Для выполнения требуемых объемов реконструкции, необходимо активное государственное участие, в виде целевого финансирования из федерального бюджета затрат на реализацию первоочередных мероприятий программы реновации.

Реализация вышеперечисленных мероприятий позволит обеспечить высокий уровень надежности энергоснабжения потребителей электрической энергии в промышленности и коммунально-бытовой сфере.

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. Рабочая, 4

Почтовый адрес: 667004, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4

Тел.: (394-22) 9-85-00 Факс: (394-22) 3-08-15

Веб-сайт предприятия: www.tuvaenergo.ru

Банковские реквизиты ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 01.01.2011 г.

N 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.	Восточно-Сибирский банк Сбербанка РФ	667000, г.Кызыл, ул.Кочетова, 42а 3-56-32	01.11.00.
2	Расчетный (текущий)	40702810777040000017.	ТФ ОАО АКБ «Росбанк»	667000, г. Кызыл, ул. Тувинских добровольцев, 10 2-33-36	04.03.05.
3	Расчетный (текущий)	40702810057000000518.	ФБ Тувинский РФ ОАО «Россельхозбанк»	667000, г. Кызыл, ул. Тувинских добровольцев, 23 2-42-64	06.04.09.
4	Расчетный (текущий)	40702810000000000616.	ТБ ОАО АБ «Народный банк РТ»	667000, г. Кызыл, ул.Тувинских добровольцев, 18 2-40-74	09.12.09.

Сведения об аудиторе ОАО «Тываэнерго»

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза-Красноярск»
Сокращенное наименование	ООО «ФинЭкспертиза – Красноярск»
Юридический адрес	Россия, 660049, г. Красноярск, ул. Марковского, д.45
Фактический адрес	Россия, 660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, д.38-3
Номера телефонов	255-72-66, 278-02-06
Номер факса	8- (3812)
Данные о счетах в банке	р/с 40702810300230001991 в филиале ОАО «УРАЛСИБ» в г. Красноярске, к/с30101810900000000996 БИК 040407996
Данные о членстве в СРО	Саморегулируемая организация Аудиторов Некоммерческое партнерство «РОССИЙСКАЯ КОЛЛЕГИЯ АУДИТОРОВ» (свидетельство № 444-ю, основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10205009853)

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

Регистратор: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Наименование: Красноярский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

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

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

Тел/факс: (391-2) 66-11-68, (391)212-08-21

Адрес электронной почты: atp@kras.sibfin.ru

Лицензия:

Номер лицензии: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002 г.

Срок действия: без ограничения срока действия

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

Лица ответственные за взаимодействие с акционерами/инвесторами:

Заместитель генерального директора по экономике и финансам – Татьяна Анатольевна Бочкарева;

Секретарь Совета директоров – Ирина Владимировна Левинская.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА



Международная
ассоциация
независимых
аудиторских и
бухгалтерских
компаний



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск»
660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, 38-3
тел.: (391)255-72-66, 278-02-06
e-mail: fnpk@fnpk.ru
<http://www.fnpk.ru>

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТЫВАЭНЕРГО»
ЗА 2011 ГОД**



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЫВАЭНЕРГО»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Тываэнерго» (ОАО «Тываэнерго»)

Государственный регистрационный номер: 1021700509566

Место нахождения: 667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза-Красноярск» (ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск»)

Государственный регистрационный номер: 1022402670652

Место нахождения: 660049, г. Красноярск, ул. Марковского, д.45

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов» (Приказ МФ РФ № 145 от 16.07.02, Свидетельство об аккредитации РКА № 5 от 17.07.02)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10205009853

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Тываэнерго», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «Тываэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских

доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

и

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание, что по состоянию на конец проверяемого периода Общество имеет непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по бухгалтерскому балансу не менее чем 78 699 тыс. руб.

Кроме того, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пункте 3.3. пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, а именно что в Арбитражный суд Республики Тыва ООО Юридический центр «Гарантия права» подано заявление о признании ОАО «Тываэнерго» банкротом, принятое судом к производству 17.01.2012.

Директор
ООО «ФинЭкспертиза-Красноярск»
Квалификационный аттестат аудитора № К 0028564 от
20.02.2003, срок действия не ограничен
ОРНЗ в реестре аудиторов: 29605018667



О.А. Пермякова

«11» марта 2012 г.

т

ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Протокол от 01.07.11 №25
Избрана решением общего собрания акционеров

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

ОАО «Тываэнерго»

Наименование Общества

за 2011 год

«12» апреля 2012г.

г. Красноярск

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерная общество «Тываэнерго»
Юридический адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Почтовый Адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Контактная информация	+7(495) 995-53-33, 8(391)226-80-26
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Постановление Председателя администрации г. Кызыл от 09.02.2000 № 162. Свидетельство о государственной регистрации Общества серии 17 № 000050219 от 16.10.2002г. выдано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва. ОГРН № 1021700509566 от 12.08.2005г.
ИНН	1701029232
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	нет
Единоличный исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Управляющая организация ОАО «МРСК Сибири» (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Тываэнерго» от 16.06.2008 № 20), в лице генерального директора Пестухова Константина Юрьевича, с 09.09.2011., (протокол заседания СД ОАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 № 88/11).
Управляющий директор (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Пешкуров Вадим Ильич с 30.10.2010, приказ № 883 л/с от 22.10.10г.
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Ильшевич Любовь Михайловна с 19.04.2010г., приказ № 584л/с от 19.04.2010г.

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Мешалова Галина Ивановна
Секретарь Ревизионной комиссии	Нужаев Николай Васильевич
Члены Ревизионной комиссии	Уралбаев Евгений Васильевич
	Муленко Наталья Борисовна
Привлеченный специалист	Косолапова Ольга Викторовна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "ФинЭкспертиза-Красноярск"
Юридический адрес (место нахождения)	660049, г. Красноярск, ул. Марковского, дом №45
Почтовый Адрес	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, дом №38-3
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1022402670652, свидетельство о государственной регистрации серии 6-Б №31782 выдано администрацией Центрального района г. Красноярска 08 апреля 2002г., Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 11022402670652, выдано инспекцией МНС РФ по Центральному району г. Красноярска 03.12.2002 (серия 24 № 000823556).
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Свидетельство № 444-Ю от 28.11.2006 о членстве в саморегулируемой организации аудиторов НП "Российская коллегия аудиторов", основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций – 10205009853.
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№25 от 01.07.2011 года
Аудиторское заключение	мнение, содержащее дополнительную информацию

Лица, подписавшие аудиторское заключение
(Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в
СРО)

Директор ООО "ФинЭкспертиза-Красноярск" Пермякова О.А.
квалификационный аттестат аудитора №К 0028564 от
20.02.2003г., бессрочный, регистрационный номер в реестре
аудиторов 29605018667.

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО "Тываэнерго" (далее Общество) проводилась в соответствии с:

Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

Уставом Общества;

Положением о Ревизионной Комиссии;

Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 25 от 01.07.11г.);

Решением Ревизионной комиссии о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год (протокол № 2 от 05.08.11г.);

- Иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2011 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.10 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Иными законодательными и внутренними локальными актами.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности

информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, влиять на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 5% от валовой балансы - 64 млн. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2011 по 31.12.2011 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2012 по 11.04.2012

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководителем	Количество листов в документе
1.	№1	Бухгалтерский баланс <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	30.01.12	2
2.	№2	Отчет о прибылях убытках <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	30.01.12	2
3.	№3	Отчет об изменениях капитала	30.01.12	4
4.	№4	Отчет о движении денежных средств	30.01.12	2
5.		Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	30.01.12	включены в пояснительную записку
6.	-	Пояснительная записка	30.01.12	41
7.	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Тывазэнерго» за 2011 год	11.03.12	3
8.	-	Годовой отчет		54

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2011 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Тываэнерго" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, отмечены важные обстоятельства:

- Общество имеет непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по бухгалтерскому балансу не менее чем 78 699 тыс. руб.
- В Арбитражный суд Республики Тыва ООО «Гарантия права» подано заявление о признании ОАО «Тываэнерго» банкротом, принятое судом к производству 17.01.2012.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 4 от 12 апреля 2012г.

Председатель Ревизионной
комиссии



Г.И. Мешалова