

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

# ТЫВАЭНЕРГО

Открытое Акционерное Общество

*Утверждён  
Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол № 29 от «01» июля 2014 г.*

*Предварительно утверждён  
Советом директоров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол №5/14 от «30» мая 2014 г.*

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

## **по результатам 2013 финансового года**

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

*К.Ю. Петухов*

*Главный бухгалтер*

*З.Ю. Григорьева*

*г. Кызыл, 2014 год*

## Оглавление

<b>Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества.....</b>	<b>7</b>
<b>Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли .....</b>	<b>10</b>
<b>Раздел 3. Производственная деятельность. Производственный контроль и охрана труда. Охрана окружающей среды .....</b>	<b>32</b>
3.1. Производственная деятельность. ....	33
3.1.1. Основные производственные показатели. ....	33
3.1.2. Структура программы энергосбережения.....	33
3.1.3. Технологическое присоединение .....	33
3.2. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом. ....	37
3.2.1. Охрана труда. Производственный травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом. ....	37
3.3. Охрана окружающей среды. ....	43
<b>Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества. 48</b>	<b>48</b>
4.1. Основные положения Учетной политики Общества .....	49
4.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов). ....	51
4.2.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	51
4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период .....	56
4.4. Отчет о финансовых результатах Общества .....	61
4.5. Заключение Ревизионной комиссии Общества. ....	65
4.6. Заключение Аудитора Общества. ....	70
<b>Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика .....</b>	<b>72</b>
<b>Раздел 6. Инвестиционная деятельность .....</b>	<b>75</b>
<b>Раздел 7. Закупочная деятельность.....</b>	<b>83</b>
<b>Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал.....</b>	<b>95</b>
<b>Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления .....</b>	<b>98</b>
9.1. Принципы. Документы.....	99
9.2. Уставный капитал. ....	100
9.3. Информация об органах управления и контроля Общества.....	100
9.3.2. Ревизионная комиссия .....	107
9.3.3. Генеральный директор. ....	108
9.4. Дочерние и зависимые общества. ....	109

<b>Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство.....</b>	<b>110</b>
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества. ....	111
10.2. Среднесписочная численность персонала.....	111
10.3. Возрастной состав работников Общества .....	113
10.4. Квалификационный состав работников Общества. ....	113
10.5. Сведения о средней заработной плате в Обществе .....	114
10.6. Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества .....	115
10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества.....	116
10.8. Социальная политика Общества. ....	118
10.9 Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.....	118
<b>Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.....</b>	<b>120</b>
<b>Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>124</b>
<b>Информация о земельных участках ОАО «Тываэнерго».....</b>	<b>127</b>
<b>Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях .....</b>	<b>128</b>
<b>Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в 2013 году.....</b>	<b>131</b>

## **ГЛОССАРИЙ**

**АИСКУЭЭ - Автоматическая информационная система коммерческого учета электрической электроэнергии**

**АСТУ- Автоматическая система технологического управления**

**ВВП- Валовый внутренний продукт**

**ВЛ - Воздушная линия**

**ВОСА - Внеочередное Общее собрание акционеров**

**ГОСА - Годовое Общее собрание акционеров**

**ГКПЗ - Годовая комплексная программа закупок**

**ДЗО - Дочерние и зависимые общества**

**ЕНЭС - Единые национальные энергетические сети**

**ЗАО - Закрытое акционерное общество**

**ИПР- Инвестиционная программ развития**

**КЛ - Кабельная линия**

**КК -Конкурсная комиссия**

**МРСК - Межрегиональная распределительная сетевая компания**

**НДС - Налог на добавленную стоимость**

**НМА – Нематериальные активы**

**ОАО – Открытое акционерное общество**

**ОАО «Тываэнерго» - Открытое акционерное общество «Тываэнерго»**

**ООО – Общество с ограниченной ответственностью**

**ОСА - Общее собрание акционеров**

**ПБУ – Правила бухгалтерского учета**

**ПДКК - Постоянно действующая конкурсная комиссия**

**РЭК - Региональная энергетическая комиссия**

**РЭС – Районные электрические сети**



**СВК - Система внутреннего контроля**

**СУР - Система управления рисками**

**СУОТ - Система управления охраной труда**

**ТМЦ - Товарно-материальные ценности**

**ТПиР - Техническое перевооружение и реконструкция**

**ФОРЭМ - Федеральный оптовый рынок электроэнергии и мощности**

**ФСК - Федеральная сетевая компания**

**ЦО - Центр ответственности**

**ЦОД - Центр обработки данных**

**ЦОК - Центр обслуживания клиентов**

**ЦЗО - Центральный закупочный орган**

**ЦКК - Центральная конкурсная комиссия**

**ЦУС – Центр управления сетями**

Раздел 1. Обращение к акционерам  
Председателя Совета директоров и  
Генерального директора Общества

---



### **Уважаемые акционеры!**

ОАО «Тываэнерго» является единственной региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность электрических сетей 0,4 – 110 кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 6881,64 км, на балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

Ежегодное выполнение запланированных технических мероприятий позволяет постепенно снижать высокий уровень изношенности электросетевого хозяйства республики, который составляет более 80%, повышать качество и бесперебойность энергоснабжения населения. Над выполнением этой программы работают специалисты и руководство компании.

По инвестиционной программе ОАО Тываэнерго» за 2013 год освоено капитальных вложений на сумму более 91 миллиона рублей, при плане в 52 миллиона рублей. Это 7,1 МВА дополнительной мощности, при плане – 2,4 МВА, что составляет 296% от плана года. Ввод линий электропередач составил 42,3 км., при плане 16,3 км., что составляет 260 % от плана.

По объектам технологического присоединения выполнено работ на 40, 6 млн. рублей. Это: 23,6 км.– новых линий электропередачи, и дополнительная мощность 6,3 МВА.

Перевыполнение по всем пунктам инвестиционной программы связано с выполнением мероприятий по внеплановым объектам технологического присоединения, выполнение части работ хозяйственным способом, то есть самостоятельно, привлекая специалистов компании.

По инвестиционной деятельности хозяйственным способом были выполнены мероприятия по технологическому присоединению 66 жилых домов, 7 объектов торговли, 3 административных здания, 2-х АЗС, 2-х пекарен, 1 фермерское хозяйство. Охвачено 808 потребителей или 4000 тысячи жителей Республики Тыва.

Из крупных электросетевых объектов, которые были реконструированы и введены в эксплуатацию в городе Кызыле, можно отметить трансформаторные подстанции по улице Горная, по ул. Дружба, ул. Пушкина, в жилой застройке п. Каа-Хем. Было заменено более 8 километров голого провода на СИП (самонесущий изолированный провод), построены новые кабельные линии на территории рынка «Сайзырал» и Учебно-лабораторном корпусе ТГУ, на Промышленной базе, в жилой застройке п. Каа-Хем. По инвестиционной программе 2013 года была внедрена система телемеханики и организованы цифровые каналы связи на подстанциях «Городская», «Южная», «Западная», «Эрзин».

По ремонтной программе 2013 года проведен капитальный ремонт воздушных линий всех классов напряжения общей протяженностью 686 километров. Проведены работы по



расчистке просек под линиями электропередач на площади более 97 га. При неблагоприятных погодных условиях лесная поросль могла стать причиной нарушений энергоснабжения.

Выполнен комплексный ремонт 11 подстанций, проведен капитальный ремонт 5 силовых трансформаторов, 159 трансформаторных подстанций, 60 трансформаторов. В целом годовой план ремонтной программы выполнен на 103,4 %.

Этот большой комплекс мероприятий проводится для того, чтобы во всех домах жителей Республики Тыва всегда было тепло и светло, чтобы в любое время года и при любой погоде было обеспечено бесперебойное электроснабжение потребителей, чтобы дети каждый день могли посещать школы и детские сады, а взрослые могли нормально выполнять свою работу.

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

---

### 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). Общая площадь Республики Тыва составляет 168,6 тыс. км<sup>2</sup> с численностью населения 310,46 тыс. человек.



Транспортная сеть Республики Тыва представлена автомобильным, авиационным и водным транспортом. Основной вид транспорта автомобильный. Главная автомагистраль — М54 «Енисей», проходящая от Красноярска до государственной границы с Монголией. Планируется начать строительство железной дороги Курагино — Кызыл, которая должна решить проблемы освоения месторождений Тувы и северного завоза. В столице республики расположен аэропорт «Кызыл».

Ближайшая железнодорожная станция находится в Абакане, в 400 км от Кызыла. В настоящее время в республике реализуют крупный инвестиционный проект – строительство железнодорожной линии Элегест – Кызыл – Курагино, открывающей новые возможности для инвестирования в местную экономику.

### 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, Кызыльская ТЭЦ, Электрические сети, Энергосбыт, 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 «Тывинская МСК», в оплату уставного капитала которой передано имущество, относящееся к объектам ЕНЭС, и ОАО «Кызыльская 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 «Кызыльская 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;

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе общества, по договору с собственниками данных энергетических объектов;

обеспечение работоспособности электрических сетей;

деятельность по эксплуатации электрических сетей.

Общая хозяйственная деятельность не имеет ярко выраженного сезонного характера.

### Основные показатели Общества

Основные технические показатели	2011 год	2012 год	2013 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	6830,7	6861,1 +30.4	6881,64 +20.54
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	368,899	377,436	378,362
Потери электроэнергии, %	42,76	42,91	41,50
<b>Основные финансово-экономические показатели</b>			
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе: - от передачи электроэнергии	683,20  644,04	709,09  658,71	827,22  778,84  41,14



- от технологического присоединения	32,07	41,24	
Чистая прибыль, млн. руб.	-274,54	-64,57	0,73
Чистые активы, млн. руб.	28,88	181,94	45,82
Общая численность работников, чел.	770	738	703

### **Конкурентное окружение Общества.**

ОАО «Тываэнерго» в 2013 году являлось единственной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва осуществляющей передачу и распределение электроэнергии потребителям.

В сфере оказания услуг по передаче электрической энергии Общество является субъектом естественной монополии.

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 6,88 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.

### **Система внутреннего контроля и управления рисками**

Система внутреннего контроля и управления рисками является неотъемлемой частью деятельности Общества. Политика Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь. Система управления рисками выстраивается исходя из потребностей высшего руководства по достижению ключевых показателей эффективности Общества. Работа в данном направлении нацелена на реализацию Политики управления рисками и Политики внутреннего контроля Общества, а так же обеспечения функционирования и повышения эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе.

### **Основные документы, регулирующие систему внутреннего контроля и управления рисками**

Основными документами, регламентирующими деятельность Общества в области развития и совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками, являются Политика управления рисками и внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири».

Политика внутреннего контроля определяет процедуры, цели и принципы организации системы внутреннего контроля, роли, ответственность и взаимодействие ее участников, виды и уровни осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Политика управления рисками определяет основные принципы организации, реализации, и контроля процессов управления рисками в Обществе, действия по выстраиванию системы управления рисками.

С целью установления единых подходов и методов выявления, оценки рисков и их минимизации на всех уровнях корпоративного управления в Обществе используются Методические рекомендации по управлению рисками в формате СО 2.055 «Управление рисками. Методика», которые разработаны с учетом международных практик по управлению рисками и законодательных требований, охватывающих описание основных процессов управления рисками: идентификацию и классификацию рисков, оценку рисков, системы разработки и внедрения мероприятий по управлению рисками, мониторинг и контроль рисков.

### **Участники системы внутреннего контроля и управления рисками и разграничение ответственности**

Участие в развитии и совершенствовании системы внутреннего контроля (СВК) и системы управления рисками (СУР) в Обществе осуществляется руководителями и специалистами всех уровней управления Общества с учетом их роли и ответственности, закрепленных Политикой внутреннего контроля и управления рисками.

В соответствии с Политикой по управлению рисками в ОАО «МРСК Сибири» ответственность за разработку и выполнение мероприятий по управлению рисками и дальнейший их мониторинг несут руководители подразделений на всех уровнях управления.

Владельцами рисков назначаются руководители тех подразделений в зоне своей ответственности, на цели которых оказывает прямое влияние рассматриваемый риск. В случае если необходимо выполнение мероприятий по минимизации данного риска подразделением, не находящимся в зоне ответственности владельца риска, такое мероприятие согласовывается владельцем либо делегированным лицом подразделением, потенциально ответственным за выполнение данного мероприятия. После утверждения мероприятий по управлению рисками владельцы рисков осуществляют контроль исполнения мероприятий в соответствии со сроками исполнения каждого мероприятия.

Организацию и координацию процессов СВК и СУР в Обществе, сбор и анализ информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе, движение информации о рисках между заинтересованными сторонами осуществляет сектор внутреннего аудита и контроля.

Ответственность за функционирование и эффективность процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе лежит на управляющем директоре ОАО «Тываэнерго» – первом заместителе генерального директора.

Администрирование единой системы документооборота в данном направлении осуществляет ОАО «МРСК Сибири».

### **Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками**

Система внутреннего контроля и управления рисками – процесс, направленный на выявление, управление и контроль событий, которые могут негативно влиять на достижение целей Общества, включающий в себя:

- идентификацию и оценку рисков;
- их ранжирование;
- воздействие на риски в пределах риск-аппетита для обеспечения разумной гарантии достижения стратегических и операционных целей Общества.

На основании приказа ОАО «МРСК Сибири» от 15.02.2011 № 80 «О создании рабочих групп по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществах под управлением ОАО «МРСК Сибири» в ОАО «Тываэнерго» был издан приказ от 17.02.2011 № 72 «О создании группы по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля». Далее в связи с изменением организационной структуры, функционала и кадрового состава Общества 13.10.2011г.

данный приказ был актуализирован, согласно чему определен основной состав Рабочей группы и дублирующей состав Рабочей группы по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля.

С целью развития и совершенствования системы управления рисками в Обществе организована работа по ежеквартальной актуализации паспортов рисков по ключевым бизнес-процессам.

С целью предупреждения и минимизации рисков, проводится систематическая работа по выявлению и оценке рисков, которые могут существенно повлиять на акционерную стоимость и инвестиционную привлекательность Общества. На постоянной основе осуществляется мониторинг рисков.

Система управления рисками основана на процедурах, которые нацелены ни сколько на сбор информации и предоставление ее владельцам, сколько на работу по устранению рисков в рамках оперативного управления. Ключевыми элементом здесь является ориентированность на достижение обещанного результата от всей программы управления рисками.

### **Стратегия Общества в области СВК и СУР**

Стратегия Общества в области СВК и СУР направлена на своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь, обеспечение должного уровня защиты интересов акционеров, инвесторов и иных заинтересованных в деятельности Общества лиц.

Своевременное выявление возможных рисков и реализация мероприятий, направленных на предупреждение рисков позволит минимизировать финансовые и иные потери, сохранить активы и поддержать эффективность производственного процесса, обеспечить надежность и непрерывность передачи электроэнергии.

В рамках предупреждения реализации и минимизации рисков в Обществе проводится систематическая работа по оценке и выявлению рисков, которые могут существенно повлиять на цели Общества.

Работа по выявлению рисков производственной деятельности проводится при проведении служебных проверок сектором внутреннего аудита и контроля ОАО «Тываэнерго» с последующей разработкой мероприятий, направленных на их минимизацию и предотвращение.

Владельцами рисков разработана стратегия в отношении рисков, согласно которой существует предельное значение риск-аппетита, при приближении к которому начинают приниматься действенные меры, актуализируется информация о значимости рисков и управлении им в Обществе. В рамках предупреждения реализации и минимизации рисков в Обществе проводится систематическая работа по оценке и выявлению рисков, которые могут существенно повлиять на цели Общества.

Для предупреждения реализации нижеприведенных рисков Общество производит раскрытие информации о рисках, ранжирование и оценку рисков, принимает в отношении возникших рисков обдуманные и взвешенные управленческие решения.

### **Стратегические риски и риски внешней среды**

Данные риски связаны с влиянием внешних факторов (макроэкономических, социальных, политических) и оказывают прямое влияние на достижение целей Общества в части повышения надежности и качества реализуемых услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, повышения операционной и инвестиционной эффективности и привлекательности Общества, надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей.

**Риски регуляторного характера**

**Риски, связанные с тарифным регулированием**

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям через уполномоченные государственные органы по установлению тарифов субъектов РФ.

В качестве мероприятий по минимизации данных рисков проводится работа с региональной службой по установлению тарифов Республики Тыва, по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, по внесению изменений в законодательные акты РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий, работа по согласованию долгосрочных программ развития региона в зоне деятельности Общества, с местными органами власти.

#### **Риски, связанные с антимонопольным регулированием деятельности**

Минимизация рисков проводится посредством мониторинга действующего законодательства и судебной практики в целях минимизации последствий нарушений процедуры технологического присоединения и злоупотребления сетевой организацией доминирующим положением, осуществления процесса в строгом соответствии с действующим законодательством и локальными нормативными документами, проведением работы по внедрению программных продуктов, позволяющих успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение.

#### **Финансовые риски**

##### **Валютные, процентные риски**

Риски, связанные с изменением курса иностранных валют по отношению к рублю для Общества минимальны, так как выручка от реализации услуг Общества формируется в рублях и кредитования в иностранной валюте не осуществляется.

Общество является субъектом естественной монополии и осуществляет регулируемые виды деятельности: передачу электроэнергии и технологическое присоединение к электрическим сетям. Тарифно-балансовыми решениями расходы на обслуживание заемных средств учитываются в полном объеме.

##### **Риски, связанные с влиянием инфляции**

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей, и в случае, если деятельность Общества потребует значительных инвестиционных расходов для реализации своих инвестиционных проектов, рост процентных ставок на рынке может привести к удорожанию инвестиционных программ.

Риск влияния инфляции затрагивает колебания рыночной конъюнктуры, в частности, рост стоимости материалов, услуг подрядных организаций и т.д., что может привести к увеличению себестоимости услуг оказываемых предприятием и, как следствие, к снижению всех основных финансовых показателей.

##### **Риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентами**

Основным фактором рисков является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей.

В рамках управления указанным риском осуществляются мероприятия по заключению договоров с поставщиками на долговременной основе с фиксированием цен и объемов на этапе проведения конкурсных закупок, с целью оптимизации затрат в Обществе реализуется программа управления издержками.

Для предупреждения реализации указанных рисков Общество производит отбор поставщиков и подрядчиков на конкурсной основе, с обязательной проверкой их финансового состояния и наличия достаточных ресурсов для выполнения работ и услуг. По контрагентам, нарушившим условия договора с Обществом, ведется претензионная работа и начисляются штрафные санкции (пени).



### **Операционные и технологические риски**

#### **Риски, связанные с обеспечением безопасной эксплуатации производственных объектов, надежностью энергоснабжения и обеспечением энергоэффективности**

Деятельность Общества потенциально сопряжена с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса.

Основными факторами возникновения техногенных рисков являются нарушения нормального режима работы оборудования, переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии, единовременное резкое увеличение нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей, эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований; с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины; изношенностью оборудования.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности реализации техногенных рисков, в Обществе проводятся обсуждение результатов состояния промышленной безопасности; обеспечение надзора за технологической безопасностью; качественное обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующие опасные производственные объекты; осуществление программы страхования; деятельность, направленная на оперативность и полноту прохождения информации об авариях, возможных источниках аварии, обеспечение качества связи.

#### **Риски, связанные с закупочной деятельностью и логистикой**

В части наиболее значимых в области управления закупками рисков: нарушения сроков исполнения ГКПЗ, выполнения работ и поставки ТМЦ, необеспечение необходимого качества.

Основными факторами данных рисков явились нарушения требований локальных документов при осуществлении конкурсных процедур, предоставление участниками закупочных процедур недостоверных сведений, сжатые сроки реализации производственных программ, проведение внеплановых закупок; недобросовестные действия со стороны контрагентов.

Мероприятия по управлению рисками закупочной деятельности, проводимые с целью их снижения, направлены на соблюдение требований локальных документов в части контроля сроков предоставления технических заданий, проектов договоров, на выполнение работ, услуг. Ведется реестр недобросовестных контрагентов.

#### **Инвестиционные риски**

В качестве мероприятий по минимизации рисков в Обществе проводится своевременная корректировка ИПР, в том числе в случае отказа потребителей от технологического присоединения, соблюдение требований локальных документов, контроль своевременности повторного проведения конкурсных процедур по объектам ИПР, осуществление контроля соблюдения сроков заключения договоров, контроля за ходом строительства в рамках исполнения ИПР, объемов ввода объектов годовой инвестиционной программы.

#### **Комплајнс-риски**

##### **Риски, связанные с управлением собственностью**

Основными факторами рисков являются: несвоевременная подготовка документов для осуществления оформления прав на земельные участки, государственной регистрации прав на объекты электросетевого хозяйства; нарушение подрядчиками сроков выполнения кадастровых работ на земельных участках; нарушение сроков согласования отвода земельных участков в муниципальных органах власти Республики Тыва, нарушение сроков заключения договоров аренды земельных участков в муниципальных органах власти Республики Тыва, Министерстве земельных и имущественных отношений Республики Тыва.

В Обществе утверждена и действует Программа по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению и переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений

о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства Общества, что позволяет контролировать риски управления активами и оценивать их как умеренные.

Данные риски связаны в основном с недостаточным финансированием Обществом запланированных работ.

#### **Налоговые риски**

Руководство Общества считает, что в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, осуществляет постоянный мониторинг изменений, что не устраняет потенциальные риски привлечения его к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменений (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

#### **Риски, связанные с судебной работой**

Риски, связанные с судебной работой обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся, в различной практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства, коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности.

Для минимизации рисков, связанных с судебной работой Общество в обязательном порядке осуществляет предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества.

#### **Риски конфликта интересов и коррупционных проявлений**

В рамках развития внутреннего контроля с целью противодействия коррупции, для обеспечения эффективности и прозрачности деятельности Общества, проводится сбор и проверка сведений о руководителях и собственниках контрагентов до конечных бенефициаров по заключенным и действующим договорам для предупреждения конфликта интересов.

Для минимизации рисков коррупционных проявлений высшими менеджерами Общества формируется налоговая декларация о доходах за год по форме 3-НДФЛ.

С целью разрешения возникающих предконфликтных ситуаций и урегулирования конфликта интересов в аппарате управления Общества создана и действует Комиссия по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.

### **Приоритетные направления деятельности Общества.**

Определение и выполнение всех требований, предъявляемых к Обществу в области качества, природопользования, охраны окружающей среды, профессиональной безопасности и охраны труда;

Выявление и уменьшение рисков для потребителей и работников Общества, связанных с качеством, экологической безопасностью и безопасностью для жизни и здоровья работ по передаче и распределению электроэнергии;

Формирование и увеличение возможностей и выгод для Общества, связанных с качеством, экологической безопасностью и безопасностью для жизни и здоровья работ по передаче и распределению электроэнергии;

Формирование идеологии качества, экологической безопасности, безопасности жизни и сохранения здоровья как неотъемлемой части производственной культуры;

Открытость и доступность информации для стейкхолдеров, связанной с качеством, экологической безопасностью и безопасностью для жизни и здоровья работ по передаче и распределению электроэнергии.

Внедрение системы бережливого производства 5S, которая позволит высококачественно и эффективно выполнять задачи в установленные сроки на основе технических возможностей, рабочего времени, а так же применения рациональных приемов

и методов труда, создания комфортных условий обеспечивающих длительное сохранение работоспособности сотрудников.

Достижение поставленных целей обеспечивает интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, аутентичных национальных стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2008, ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007, а также реализация принципов менеджмента:

- лидерство руководства;
- взаимовыгодные отношения с поставщиками;
- принятие решений, основанных на фактах;
- системный подход к менеджменту;
- процессный подход;
- постоянное улучшение продукции и процессов;
- ориентация на потребителя;
- ориентация на персонал;
- вовлечение сотрудников;
- обеспеченность ресурсами.

### **Перспектива развития общества.**

В настоящий момент действует схема и программа перспективного развития электроэнергетики Республики Тыва на период до 2018 г., утвержденная Постановлением Правительства Республики Тыва от 13 июня 2013 г. № 364.

программа предусматривает практически полную реконструкцию всех сетей ОАО «Тываэнерго» (установку 2-х трансформаторов на всех одно трансформаторных подстанциях, постройку 2-х цепей ВЛ 35, 110 кВ, увеличение мощности трансформаторов на ПС в г. Кызыле, и т.д.)

со стороны ФСК ЕЭС предусматривается строительство:

ПС 220/35/10 кВ 2х25 МВА Ергаки;

ВЛ 220 кВ Чадан – Кызылская;

ПС 220/35/10 кВ 2х 25 Арадан;

перевод ПС Шагонар на напряжение 220 кВ

второй цепи ВЛ 220 кВ Шушенская – Арадан – Туран - Кызылская;

реконструкция всех существующих ПС 220 кВ;

ПС 220/110/10 2х63 МВА Элегестинкий ГОК;

ПС 220/35/6 кВ 2х125 МВА Ак-Суг;

ПС 220/35/10 кВ 2х63 МВА Ырбан;

двухцепная ВЛ 220 кВ Туран - Ырбан - Ак-Суг

Понимая неприменимость данной схемы и программы к реальной ситуации ОАО «Тываэнерго» разработан инвестиционный проект «Модернизация средств учета электроэнергии» и «Программа по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии в распределительных сетях 0,4 кВ».

В рамках программы по модернизации электросетевого комплекса сформирован перечень первоочередных объектов, планируемых к реконструкции и строительству за счет средств федерального бюджета (решение о выделении федеральной поддержки, направленной на повышение надёжности электроснабжения, было принято в ходе оперативных совещаний связанных с сейсмическими событиями в Республике Тыва в декабре 2011 г. – феврале 2012 г., совместно ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «МРСК Сибири» с Правительством Республики Тыва 27.02.2012 г.):

- реконструкция ПС110/10кВ «Городская»;
- реконструкция ПС110/10кВ «Южная»;
- реконструкция ПС110/10кВ «Западная»;

- строительство ПС 35 кВ Правобережная с питающей ВЛ 35 кВ.

Вышеуказанные объекты являются наиболее важными для обеспечения качественного и надежного электроснабжения социально значимых объектов г. Кызыла. Общая сумма, планируемая к получению из федерального бюджета составляет 824 млн. руб. с НДС.

В рамках программы по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии разработан перечень мероприятий, позволяющих снизить уровень потерь с 41,50% до 33,93% в период до 2015 г за счет мероприятий в сетях 0,23/0,4 кВ (при полном финансировании программы и выполнении мероприятий по созданию централизованной АИСКУЭЭ и учету 6-110 кВ на ПС уровень потерь снизится до 25%).

Стоимость инвестиционного проекта составляет 112,63 млн. руб. без НДС (мероприятия в сетях 0,23/0,4 кВ).

В скорректированной инвестиционной программе ОАО «Тываэнерго» на 2014-2018 г.г. предусмотрено 13,78 млн. руб. без НДС на модернизацию комплексов учета электроэнергии 0,4 кВ.

Для повышения надежности распределительных сетей г. Кызыла в скорректированной инвестиционной программе ОАО «Тываэнерго» на 2014-2018 г.г. предусмотрено 7,17 млн. руб. без НДС на строительство ВЛИ 0,4 кВ вместо перегруженных и аварийных ВЛ 0,4 кВ.

Выполнение данной программы обеспечит увеличение финансовых показателей ОАО «Тываэнерго», позволит выполнять подключение новых потребителей без реконструкции существующих сетей 10-0,4 кВ, повысит наблюдаемость сетей и платежную дисциплину потребителей.

#### **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 310,46 тыс. человек, проживает на территории площадью 168,6 тыс. км<sup>2</sup>.

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. В течение последних лет в республике сохранялась тенденция увеличения инвестиционной активности. В 2012 году объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования, по сравнению с 2011 годом, вырос в 1,3 раза. Основным источником стали привлеченные средства – 90,6% от общего объема (в 2011 – 86,6%).

С 2007 по 2012 год валовый региональный продукт увеличился в 1,9 раза в действующих ценах с 19,4 млрд рублей – до 37 млрд, в сопоставимых ценах – на 6%.

Республика Тыва является ярчайшим примером технологического и перекрестного субсидирования в энергетике. С одной стороны самый низкий тариф на электроэнергию для населения, 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.**

На территории России функционируют объединённые энергетические системы Центра, Северо-запада, Поволжья, Северного Кавказа, Урала, Сибири и Дальнего Востока. Электроэнергию производят на тепловых, атомных и гидроэлектростанциях.



Производственные результаты в российской электроэнергетике в 2013 году были отрицательными. Согласно данным Росстата, спад производства по сравнению с 2012 годом составил 1,6%. Снижение выработки электроэнергии произошло впервые за последние четыре года.

По итогам 2013 года рост ВВП России составил всего 1,3%, промышленного производства — 0,4%. В том числе снижение производства отмечено в таких энергоемких отраслях, как цветная металлургия и машиностроение. Из-за снижения цены алюминия на мировом рынке РУСАЛ в 2013 году частично закрывал свои алюминиевые заводы, частично снижал их производственные мощности. Нестабильно работали и некоторые предприятия, выпускающие никель и цинк. В результате, сильнее всего снизился спрос на электроэнергию в тех регионах, где располагаются заводы цветной металлургии.

В силу того, что условия деятельности ГЭС в 2013 году были благоприятными, а спрос на электроэнергию снижался, вынужденно сокращали производство тепловые и атомные электростанции — соответственно, на 3,8% и 2,6%. При этом тепловые электростанции снизили производство впервые за последние четыре года, а АЭС — впервые за последние девять лет.

На сегодняшний день 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.

Энергодефицит является одним из главных сдерживающих факторов для притока инвестиций в экономику Тувы, развития промышленности и бизнеса, социальной инфраструктуры.

Республика Тыва – уникальный регион, в котором находятся месторождения цветных, редких и благородных металлов, железных руд. Добыча металлических руд и каменного угля.

В настоящее время в Тыве реализуются семь крупных инвестиционных проектов: «Освоение Кызыл-Таштыгского месторождения полиметаллических руд», «Освоение Ак-Сугского медно-порфинового месторождения», «Освоение Тарданского золоторудного месторождения», «Строительство железнодорожной линии Элегест – Кызыл – Курагино в увязке с освоением минерально-сырьевой базы Республики Тыва», «Освоение Межегейского месторождения каменного угля», «Освоение Улуг-Хемского месторождения каменного угля». Суммарный объем инвестиций – 350 млрд рублей.

Основные факторы инвестиционной привлекательности:

1. Возможность создания высокорентабельных горно-металлургических производств по глубокой переработке руд. В Тыве регулярно проходят аукционы на право разработок месторождений редких и цветных металлов. Ежегодно выдают пять-восемь лицензий на пользование недрами.

2. Благоприятные условия для развития топливно-энергетического комплекса. Крупные запасы коксующихся и энергетических каменных углей.

3. Ресурсный потенциал стройиндустрии на основе освоения местного минерального сырья в состоянии обеспечить выпуск 115-120 тыс. тонн высокосортного асбестового волокна.

4. Более 8 млн га территории республики покрывают леса, в которых преобладают сибирская лиственница, кедр, сосна, ель, тополь, осина. Общий запас древесины – 1 млрд кубометров, расчетная лесосека – 2,5 млн кубометров в год.

5. Туристско-рекреационный и санаторно-курортный потенциал, привлекательный для турбизнеса.

Реализация интенсивного сценария стратегии развития Республики Тыва до 2020 года предполагает внедрение достижений науки и техники во всех отраслях региональной экономики, прежде всего, в базовых.

В качестве мер стимулирования инновационной активности в Туве широко применяют инструменты прямой финансовой помощи перспективным инновационным проектам на конкурсной основе. С 2004 года действует механизм поддержки внедренческих проектов научно-исследовательских учреждений; с 2010-го – система грантов для начинающих малых инновационных компаний, с 2011-го – государственное субсидирование действующих инновационных компаний. Для субъектов инновационного предпринимательства предусмотрены льготные условия предоставления микрозаймов Фонда поддержки предпринимательства Республики Тыва. Инициаторами более половины проектов являются люди в возрасте до 35 лет.

#### **Рыночная доля Общества, каждого из видов деятельности Общества.**

В 2013 году основным видом деятельности Общества являлось выполнение функций передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому подключению потребителей к электрическим сетям.

В 2013 году доля услуг по передаче электрической энергии, оказываемых гарантирующим поставщикам составляла 100%, «прямым» потребителям – 0%.

В 2013 году был заключен один договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком (100% от выручки за оказываемые услуги) с применением в расчетах одноставочного и двухставочного тарифов и отсутствием условий авансовых платежей.

#### **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 0,4-110 кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 6 881,64 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 87,2 %.

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 и основные, функциональные отношения между ключевыми операционными подразделениями.**

В целях совершенствования процесса управления, оптимизации штатной численности, эффективности деятельности, а также на основании приказов ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго», в 2013 году в ОАО «Тываэнерго» произошли следующие основные изменения организационной структуры:

Отдел военизированной охраны переименован в отдел административного контроля в целях соблюдения требований ст. 11 ФЗ 2487-1 от 11 марта 1992г. «О частной детективной и охранной деятельности в РФ»;

В департаменте правового обеспечения, управления собственностью и консолидации электросетевых активов отдел управления собственностью и консолидации электросетевых активов переименован в сектор управления собственностью и консолидации электросетевых активов и создан сектор корпоративного управления в целях улучшения деятельности департамента в части организации корпоративной работы;

В Южном РЭС создана оперативно – диспетчерская группа в целях улучшения деятельности ЮРЭС;

**Организационная структура ОАО «Тываэнерго»** представлена в приложении

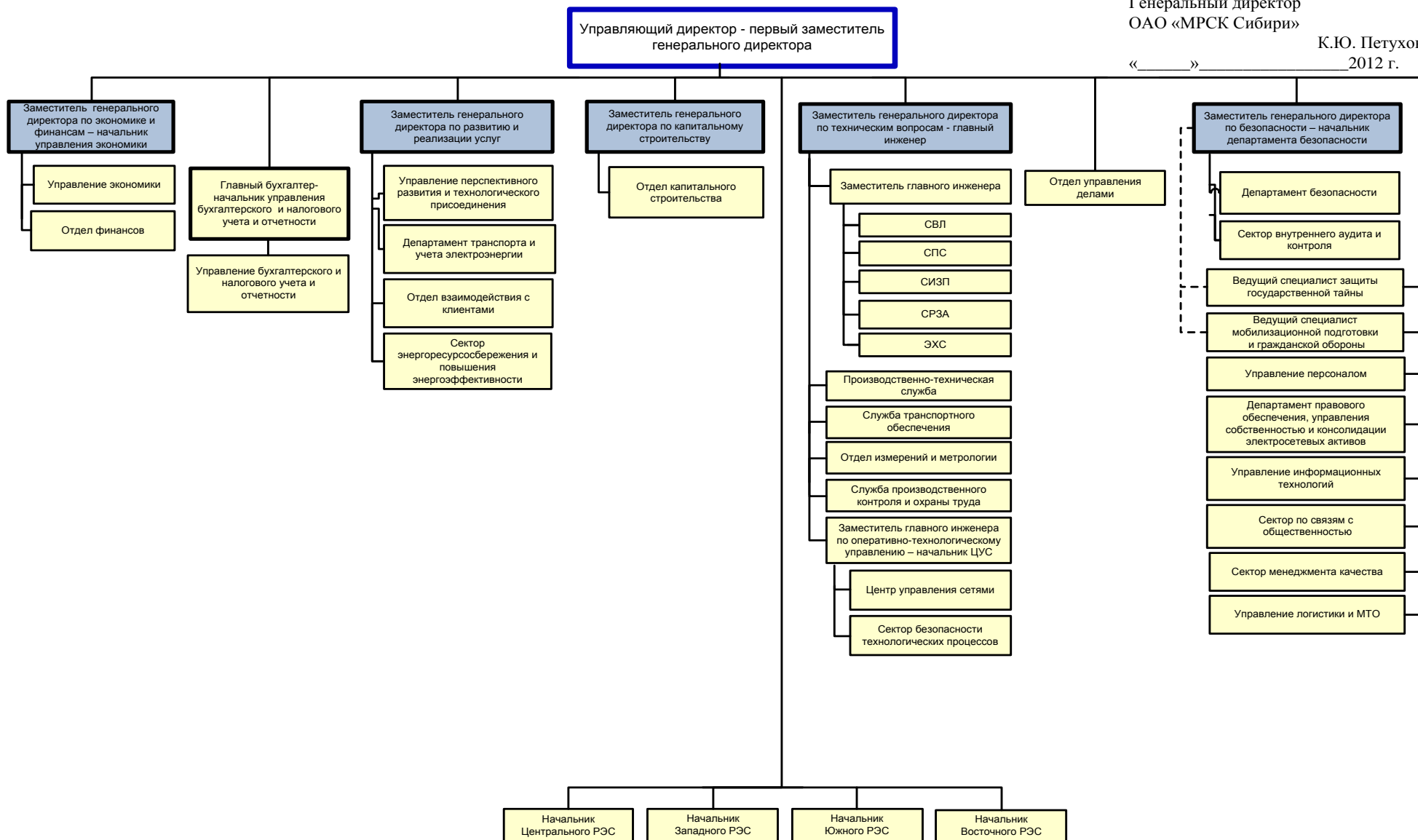
Организационная структура ОАО «Тываэнерго»  
с 09.01.2013 г.

Приложение 1

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ОАО «МРСК Сибири»

К.Ю. Петухов

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2012 г.



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 Общества «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 транспортного обеспечения, 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 35-220 кВ;

- проведение своевременных и качественных ремонтов и технического обслуживания ПС;

- обеспечение контроля состояния оборудования на напряжение 110 кВ путем диагностики состояния изоляции и контактных систем в реальном времени, расстановки и контроля параметров средств защиты от перенапряжений оборудования подстанций и линий электропередачи;

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

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

- 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 направлению управления делами** (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 и гражданской обороны):

- 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;
- управление собственностью и консолидация объектов электросетевого хозяйства;
- обеспечение системы корпоративного управления в Обществе.

**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.

**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 Обществе.

**1.14. по направлению логистики и МТО** (управление 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;
- 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.

### **Обзор событий года, повлиявших на развитие и успехи Общества**

2012-2013 годы были результативным для Тувы с точки зрения продвижения инициатив в сфере энергетики – одном из самых узких мест региональной экономики, сдерживающим развитие остальных отраслей. В дополнение к двум газогенераторным установкам общей мощностью 45 МВт Председателю Правительства РТ Шолбану Кара-оолу после переговоров с Дмитрием Медведевым удалось добиться реконструкции ЛЭП Кызыл-Чадан, которая позволила сократить дефицит электроэнергии в республике на 80 МВт и закольцевать схему электроснабжения, многократно увеличив надежность поставок электроэнергии. В настоящее время филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Хакасское предприятие Магистральных электрических сетей (МЭС) Сибири – реконструирует подстанции 220 кВ Чадан (Республика Тыва) в рамках строительства линии электропередачи 220 кВ Кызыл – Чадан протяженностью 240 км. В прошлом году она была построена и успешно опробована рабочим напряжением. Но для включения ее в транзит энергоснабжения необходимо реконструировать подстанции 220 кВ Кызылская и Чадан. Работы по модернизации подстанции 220 кВ Чадан будут проходить на прилегающей к действующей подстанции территории без ущерба для потребителей. В рамках проекта энергообъект получит 32 МВА дополнительной мощности. Взамен устаревшего силового оборудования установят два новых автотрансформатора мощностью 63 МВА, предназначенных для преобразования уровня напряжения в сети.

В сентябре 2013 г. по приглашению Шолбана Кара-оола с рабочим визитом Республику Тыва посетил генеральный директор ОАО «Россети» Олег Михайлович Бударгин. В Правительстве Республики состоялось совещание с участием руководителя ОАО «Россети», членов регионального кабинета министров, руководства ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Тываэнергосбыт» и ОАО «Тываэнерго». В ходе встречи обсуждались вопросы развития электроэнергетики региона, строительства новой ТЭС, работа с должниками сферы ЖКХ. По мнению Олега Бударгина, власти Тувы совершенно правы в том, что добиваются строительства

теплоэлектростанции на территории республики: «Без собственной генерации говорить о серьезных перспективах промышленного развития очень сложно. Да и о надежности – тоже. Ведь никакой гарантии нет, что сети, которые тянутся за сотни километров через горы, выдержат любую непогоду. Так что я поддерживаю стремление республики решить вопрос со строительством ТЭС, готов вместе с вами над ним работать, в том числе – вести переговоры с инвесторами. Этот вопрос мы с главой республики Шолбаном Валерьевичем намерены обсудить на встрече с министром энергетики России Александром Новаком».

На совещании также обсуждался вопрос о сдаче в эксплуатацию линии Кызыл – Чадан, которая позволит «закольцевать» схему энергоснабжения Тувы, значительно повысить уровень энергобезопасности региона. Республика получит дополнительно свыше 80 МВт электроэнергии. Сама линия поставлена под напряжение еще в декабре 2012 года. Проектом была также предусмотрена реконструкция двух подстанций – ПС 220 кВ Кызыльская и ПС 220 кВ Чадан, здесь работы несколько затянулись.

Еще один сложный и очень важный вопрос – реконструкция трех узловых подстанций в столице республики - г. Кызыле («Западная», «Южная», «Городская»). Без этого невозможно обеспечить энергобезопасность города. Тем более, что в рамках подготовки к 100-летию единения Тувы и России ведется строительство сразу нескольких социально-значимых объектов, ввод которых в эксплуатацию потребует дополнительных мощностей. После обсуждения принято решение доработать проектные решения и начать их реализацию. Построить подстанции планируется силами МРСК Сибири в течение полутора лет – ко второму полугодю 2015 года. При этом правительство республики примет меры по погашению потребителями кредиторской задолженности. Кроме того, в присутствии главы «Россетей» генеральный директор ОАО «МРСК Сибири» Константин Юрьевич Петухов подтвердил, что на все юбилейные объекты электроэнергия будет подана без проблем.

#### **Связи с общественностью, органами государственной власти, конгрессно-выставочная деятельность**

Ключевым направлением деятельности ОАО «Тываэнерго» по формированию привлекательного и целостного образа Компании, а также укреплению деловой репутации и повышению публичного (имиджевого) капитала в структуре рыночной стоимости Общества являются связи (коммуникации) с общественностью.

Основными направлениями работы ОАО «Тываэнерго» являются организация коммуникаций с целевыми аудиториями (органами государственной власти и управления, общественными объединениями и организациями, СМИ и широкой общественностью).

В 2013 году создан Совет Потребителей, в который вошли представители промышленных предприятия, малого и среднего бизнеса, мэрии, председатели садоводческих обществ, представители общественности.

В 2013 году информационная политика ОАО «Тываэнерго» выстраивалась в рамках Единой внешней и внутренней корпоративной информационной политики и в соответствии с текущей ситуацией - адекватно вызовам внешней среды. Кроме того, учитывалось финансовое состояние Общества в целом.

#### **Связи с общественностью**

Ключевым направлением деятельности ОАО «Тываэнерго» по формированию привлекательного и целостного образа Компании, а также укреплению деловой репутации и повышению публичного (имиджевого) капитала в структуре рыночной стоимости Общества являются связи (коммуникации) с общественностью.

Основными направлениями работы ОАО «Тываэнерго» являются организация коммуникаций с целевыми аудиториями (органами государственной власти и управления, общественными объединениями и организациями, СМИ и широкой общественностью).

В 2013 году создан Совет Потребителей, в который вошли представители промышленных предприятия, малого и среднего бизнеса, мэрии, председатели садоводческих обществ, представители общественности.

В 2013 году информационная политика ОАО «Тываэнерго» выстраивалась в рамках Единой внешней и внутренней корпоративной информационной политики и в соответствии с текущей ситуацией - адекватно вызовам внешней среды. Кроме того, учитывалось финансовое состояние Общества в целом.

#### **Связи с общественностью**

ОАО «Тываэнерго» активно взаимодействовало с пресс-центрами ГО и ЧС, филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - «МЭС Сибири», МВД, органов государственной власти республики, муниципалитетов.

В отчетном году в ОАО «Тываэнерго» была проведена встреча с ветеранами и всероссийская акция «Бессмертный полк», приуроченная ко дню Победы в Великой Отечественной войне. В Обществе ведут работу Совет ветеранов, Совет молодых специалистов.

В течение 2013 года в ОАО «Тываэнерго» реализовывалась масштабная программа по борьбе с энерговоровством, сотрудники Общества участвовали в рейдах, привлекали местные СМИ, проводили с потребителями разъяснительную работу. Опубликовано 48 материалов, тема которых – борьба с энерговорами. Во всех материалах потребителям предлагается занять активную позицию в отношении энерговоров и сообщать на телефон горячей линии о фактах хищения электроэнергии. И результат есть, постоянный рост числа звонков на телефон 8-800-1000-380. По сравнению с прошлым годом количество обращений в ЦОК выросло на 23,8%, получено 63 сообщения о хищениях, по каждому факту была проведена проверка.

ОАО «Тываэнерго» продолжило планомерную работу по предотвращению случаев травматизма, 33 материала было посвящено этой теме. Особое внимание было уделено проблеме детского электротравматизма. В прошедшем году был проведен конкурс «В стране безопасного электричества» среди учеников общеобразовательных школ. Его цель – привлечь внимание школьников, их родителей, педагогов к теме электробезопасности.

Данная коммуникационная программа будет продолжена ОАО «Тываэнерго» и в 2014 году: понимать и принимать свою персональную ответственность в вопросах электробезопасности - обязанность каждого гражданина России.

#### **Работа с обращениями граждан и общественных объединений**

Корпоративный сайт Общества ([www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru)) постоянно пополняется информацией, количество посещений Интернет-ресурса в 2013 году увеличилось более чем в два раза по сравнению с 2012 годом и составило 129 тысяч посещений в год. На сайте есть интернет-приемная, где можно заполнить предлагаемую форму и выбрать один из способов получения ответа: телефонный звонок, ответ на электронный адрес вашего почтового ящика или по почте.

#### **Взаимодействие со средствами массовой информации**

В ОАО «Тываэнерго» налажено сотрудничество с ключевыми Интернет-ресурсами на территории присутствия Компании. Современные он-лайн новости выходят более оперативно, нежели информационные сообщения в печатных СМИ, на радио и ТВ. Этот шаг позволил Обществу своевременно реагировать на потребность в размещении информации.

Продолжено взаимодействие ОАО «Тываэнерго» со всеми ведущими региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации. Даны ответы на 320 запросов республиканских и федеральных средств массовой информации.

Работа с внутренними целевыми аудиториями в 2013 году была направлена, в первую очередь, на информирование сотрудников о текущих и перспективных целях, о стратегии Компании, на консолидацию молодежи и ветеранской общественности.

#### **Конгрессно-выставочная деятельность**

Работа в конгрессно-выставочной деятельности ОАО «Тываэнерго» в 2013 году не проводилась, ввиду отсутствия достаточного финансирования.



## **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 2011 года открыт центр обслуживания клиентов (ЦОК). В рамках ЦОК были объединены основные направления, связанные с обслуживанием клиентов: прием заявок на технологическое присоединение, прием прочих обращений потребителей в очной и заочной 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, а также ответственными сотрудниками в районах электрических сетей и сетевых участках.

В подразделениях, взаимодействующих с потребителями услуг, размещены информационные стенды, на которых в доступной и понятной форме приведена информация по технологическому присоединению и прочим вопросам энергоснабжения, образцы документов. В центре обслуживания клиентов установлена плазменная панель для предоставления типизированной визуальной информации потребителям.

### **Заочное обслуживание**

Заочное обслуживание реализуется посредством единого call-центра (8-800-1000-380), интерактивных сервисов и почтовых сообщений.

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

Заочное интерактивное обслуживание клиентов осуществляется посредством официального сайта компании [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru). На сайте компании функционирует интернет-приемная <http://www.tuvaenergo.ru/clients/priemnaya.php>, для возможности подачи обращений потребителей. В 2013 году на корпоративном сайте реализован новый интерактивный сервис «Личный кабинет по технологическому присоединению», благодаря которому потребителям предоставлена возможность подать заявку на осуществление технологического присоединения, без очного посещения заявителем подразделений компании.

### **Обращения потребителей услуг в 2013г.**

В 2013 году Обществом было принято и обработано 14482 обращения потребителей.

Основную долю обращений (более 41% от общего количества обращений) составили запросы справной информации/консультации и заявки на оказание услуг (24% от общего количества обращений). Жалобы составили 0,6% от общего количества обращений. Основная доля жалоб была связана с качеством электрической энергии (95% от общего количества поступивших жалоб) 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

---

### 3.1. Производственная деятельность.

#### 3.1.1. Основные производственные показатели.

Основные производственные показатели ОАО «Тываэнерго» за 2013 год по отпуску электроэнергии в сеть, объему оказанных услуг по передаче и потерям электроэнергии представлены в таблицах:

#### Результаты производственной деятельности за 2013 год

Наименование	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
ОАО «Тываэнерго»	646,791	378,362	268,429	41,50
<b>Итого</b>	646,791	378,362	268,429	41,50

#### Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2012-2013 годах

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт*ч			
	2012 год	2013 год	Изменение	
			млн. кВт*ч	%
ОАО «Тываэнерго»	377,436	378,362	0,926	0,25
<b>Итого</b>	377,436	378,362	0,926	0,25

По итогам работы ОАО «Тываэнерго» в 2013 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 378,362 млн. кВт\*ч, что в сравнении с показателями 2012 года (377,436 млн. кВт\*ч) на 0,926 млн. кВт\*ч или 0,25 % больше.

#### Фактические потери электрической энергии в 2012-2013 годах

Наименование	Потери электрической энергии					
	Факт 2012		Факт 2013 год		Изменение	
	млн. кВт*ч	%**	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч*	%
ОАО «Тываэнерго»	282,738	42,91	268,429	41,50	-14,308	-1,41
<b>Итого</b>	282,738	42,91	268,429	41,50	-14,308	-1,41

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «Тываэнерго» составили 268,429 млн. кВт\*ч или 41,50 % от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2012 года снижение потерь электрической энергии составило 14,308 млн. кВт\*ч или 1,41 %.

#### 3.1.2. Структура программы энергосбережения

Принятые целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с программами:

- потери электроэнергии;
- потребление электроэнергии на хозяйственные нужды;
- потребление тепловой энергии на хозяйственные нужды;
- потребление природного газа на хозяйственные нужды;
- потребление иного вида ресурса на хозяйственные нужды;
- потребление горячей воды на хозяйственные нужды;
- потребление холодной воды на хозяйственные нужды;
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

**Численные значения целевых показателей программы энергосбережения на 2013 год**

Наименование показателя	Единицы измерения	2013	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	226,27	268,43
	% к ОС	34,49	41,50
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	22,40	24,83
топливо и энергии, в том числе:	т.у.т.	1,66	2,20
	млн. руб.	22,08	24,71
	т.у.т. на м2 площади помещений	0,12	0,16
электрическая энергия	млн. кВт*ч	2,380	2,071
	млн. руб.	8,11	5,51
тепловая энергия	Гкал	3 209,4	3 197,7
	млн. руб.	3,56	3,02
газ	тыс. м3	0	0
	млн. руб.	0	0
иное (дизельное топливо, керосин, бензин, и др.)	тыс. т.у.т	0,36	1,01
	млн. руб.	10,41	16,17
водоснабжение горячее	тыс. м3	0,518	1,730
	млн. руб.	0,138	0,090
водоснабжение холодное	тыс. м3	15,274	3,754
	млн. руб.	0,18	0,03
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	28,7	16,01

К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и (или) воды не менее чем на 15 процентов от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80 процентов вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических ресурсов и (или) воды на производственные и хозяйственные нужды и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии.

К сопутствующим мероприятиям по оптимизации расхода на производственные и хозяйственные нужды и мероприятиям по снижению потерь электрической энергии отнесены мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность и не соответствующим критериям отнесения к целевым.

При этом мероприятия (отключение трансформатора в режиме малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, проведение контрольных снятий показаний с расчетных приборов учета, выявление нарушений в системе учета, выполнение нарядов на отключение/подключение, проведение инструментальных проверок комплексов учета электрической энергии, выявление фактов бездоговорного потребления электроэнергии) выполняются ежегодно, относятся к



«поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии, и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 2,288 млн. кВтч. на сумму 5,49 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий 23,02 млн. руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 22,84 млн. руб., ремонтная программа 0,18 млн. руб.

Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 7,25 млн. кВтч на общую сумму 15,08 млн. руб.

Основными целевыми мероприятиями обеспечивающие снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды являются:

- организационные мероприятия по внедрению графиков отопления;
- технические мероприятия по замене оконных рам энергосберегающими стеклопакетами.

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 0,1 тыс. т.у.т. на сумму 0,73 млн. руб. при плане 0 т.у.т.(млн.руб.).

### **3.1.3. Технологическое присоединение**

Одним из основных видов хозяйственной деятельности для Общества является предоставление услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Планирование деятельности по технологическому присоединению осуществляется в рамках бизнес-плана Общества по показателям выручки и поступлению денежных средств от услуг по технологическому присоединению.

По технологическому присоединению получена выручка 41 136,4 тыс. руб. при плане 35 758,8 тыс. руб., перевыполнение на 5 377,7 тыс. руб. (+15,0%). Превышение плана по выручке обусловлено внеплановым технологическим присоединением по программе «Одно село – один продукт» и по программе поддержки малого и среднего бизнеса по категории от 15 до 150 кВт. К соответствующему периоду прошлого периода выручка снизилась на 100,9 тыс. руб. (-0,2%). Поступление денежных средств за 2013 от услуг по технологическому присоединению составило 59 459,6 тыс. руб.

В 2013 году поступило 2 004 заявок на технологическое присоединение.

Поступили заявки по следующим объектам:

- торговый центр ООО Вкус-Агро 662 кВт;
- участок горных работ по добыче угля ООО "Тувинская энергетическая промышленная компания" 600 кВт;
- жилая застройка г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская ИП Почекутова Н.В. 560,7 кВт;
- жилая застройка г. Кызыл, рядом с трассой М-54 по ул. Ангарский бульвар ООО "Энергострой" 560,7 кВт;
- спортивно-культурный центр п. Каа-Хем ГБУ РТ "УКС» 500 кВт;
- котельная с теплосетями п. Хову-Аксы 448 кВт;
- Насосная станция водозабора 1 подъема п. Хову-Аксы 470,8 кВт;
- Насосная станция водозабора 2 подъема п. Хову-Аксы 332,5 кВт;
- дворец молодежи со стеларием ГБУ РТ «УКС» 400 кВт.

За 2013 г. заключено договоров об осуществлении технологического присоединения в количестве 1775 шт. по следующим объектам:

- угольная шахта ООО «Угольная компания «Межегейуголь» 10 МВт;



- участок горных работ по добыче угля ООО "Тувинская энергетическая промышленная компания" 600 кВт;
- жилая застройка г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская ИП Почекутова Н.В. 560,7 кВт;
- жилая застройка г. Кызыл, рядом с трассой М-54 по ул. Ангарский бульвар ООО "Энергострой" 560,7 кВт;
- спортивно-культурный центр п. Каа-Хем ГБУ РТ "УКС» 500 кВт;
- котельная с теплосетями п. Хову-Аксы 448 кВт;
- дворец молодежи со стеларием ГБУ РТ «УКС» 400 кВт.

В рамках реализации губернаторского проекта «Одно село – один продукт» выполнено технологическое присоединение объектов по категории от 15 до 150 кВт:

- мини-цех по переработке молока в с. Чаа-Холь 100 кВт;
- откормочная ферма для КРС СПК «Амык» 89 кВт;
- молочный цех в с. Теве-Хая СПК «Хунду» 150 кВт;
- пекарня в с. Ак-Тал 30 кВт.

В рамках реализации федерального проекта поддержки малого и среднего бизнеса выполнено технологическое присоединение объектов:

По категории от 15 до 150кВт

- КФК Монгуш Г.С. Каа-Хемский кожуун 45 кВт.

По категории от 150 до 670 кВт

- кондитерская Эдем г. Кызыл 300 кВт по индивидуальному проекту;
- пекарня и комплексная застройка Кызылский кожуун, п. Каа-Хем ИП Тулуш Д.С. 350 кВт по индивидуальному проекту;
- пекарня и комплексная застройка Кызылский кожуун, п. Каа-Хем ИП Монгуш С.Х. 155 кВт по индивидуальному проекту;

Прочие объекты:

По категории от 15 до 150 кВт

- котельные в количестве 3-х шт. по 43,6 кВт в с. Хайыракан общей мощностью 130,8 кВт;
- вахтовый жилой поселок строительной площадки ПС "Чадан" ООО"АнгараСпецСтрой" 95 кВт;

По категории от 150 до 670 кВт

- строительная площадка строящихся двух 120 квартирных жилых домов 1-ого квартала, мкр. Спутник в г. Кызыле ГБУ РТ УКС 178 кВт;
- здание детского сада в г. Кызыле по ул. Ангарский бульвар ГБУ РТ УКС 180 кВт;
- поселок строителей ОАО Красноярскэлектростройсеть" 476 кВт;
- жилая застройка по ул. Бай-Хаакская 560,7 кВт;
- ФОК с бассейном ФГБОУ ТГУ 177 кВт;
- многоквартирный жилой дом в г. Кызыле ООО «Адарон» 345 кВт;
- участок горных работ по добыче угля ООО "Тувинская энергетическая промышленная компания" 600 кВт.

#### Основные показатели осуществления технологического присоединения потребителей за 2013 год:

Наименование категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров на ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
1	2	3	4	5	6	7

до 15 кВт, всего	1 732	15 254,94	1 599	13 653,05	1 094	8 373,36
в т.ч. физ.лица	1 253	10 979,46	1 191	10 044,85	670	5 204,59
от 15 до 100кВт, всего	206	12 047,57	135	6 949,68	83	3 703,89
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0,00	0	0,00	0	0,00
от 100 до 670 кВт	63	19 713,06	40	11 633,15	17	5 169,40
670 кВт и более	3	11 883,00	1	10 000,00	0	0,00
<b>ВСЕГО</b>	<b>2 004</b>	<b>58 898,57</b>	<b>1 775</b>	<b>42 235,88</b>	<b>1 194</b>	<b>17 246,65</b>

\*Без учета объектов генерации

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

#### 3.2.1.Охрана труда. Производственный травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом.

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

Управление охраной труда 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 на предприятии в процессе труда.

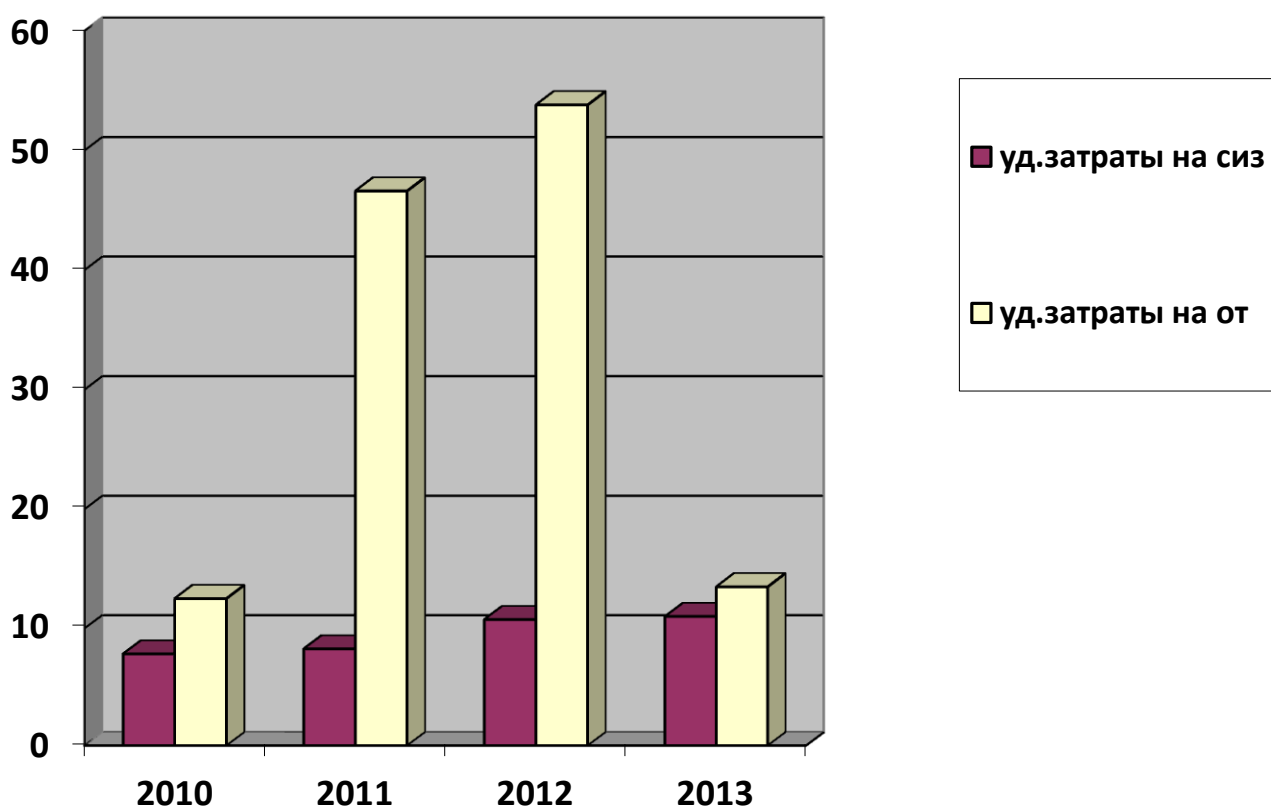
Работа в области охраны труда в ОАО «Тываэнерго», организована в соответствии с требованиями нормативных документов по охране труда, предписаниями органов государственного надзора, стандартом организации 5.167/10-02 «Система управления охраной труда. Положение» и другими организационно - распорядительными документами Общества.

Затраты на охрану труда в 2013г. не изменились по сравнению с 2012 г. На диаграмме и в таблице указаны удельные затраты в 2011 в 2012г с учетом затрат на замену дефектных опор, восстановление оперативных блокировок, замену опорно-стержневой изоляции. В 2010 г. и в 2013 г. эти затраты не указаны.

#### Динамика удельных затрат с учетом затрат на замену дефектных опор, восстановление оперативных блокировок, замену опорно-стержневой изоляции.

ОАО «Тываэнерго»	Среднесп исочная численно сть работаю щих, чел.	Материальный ущерб	Израсходовано на мероприятия по охране труда	в том числе:	На мероприятия по предупреждению несчастных случаев	гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на	На мероприятия по общему улучшению условий труда	на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	Удельные затраты на охрану труда	Удельные затраты на СИЗ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
2010	766	0	9587,23		2438,73	850,22	307,78	5990,5	12,52	7,82

ОАО «Тываэнерго»	Среднесп исочная численно сть работаю щих, чел.	Материальный ущерб	Израсходовано на мероприятия по охране труда	в том числе:	На мероприятия по предупреждению несчастных случаев	гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на	На мероприятия по общему улучшению условий труда	на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	Удельные затраты на охрану труда	Удельные затраты на СИЗ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
2011	740	0	35229,3		27651,56	290,25	1181,06	6106.43	46,6	8,26
2012	727	0	39154,44		30107,06	364,9	140,1	7815.96	53,86	10,7 5
2013	699	0	9463,46		925,5	680,36	150,7	7706,9	13,5	11



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

**Основные риски производственного травматизма в целом по Обществу.**

Приоритетом своей деятельности Общество провозгласило: «Обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья своих работников».

Одним из основных направлений деятельности Общества в области охраны труда, является постоянное совершенствование системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS

18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007. В рамках этого направления в Обществе, согласно требованиям Стандарта организации СО 2.054/10-02 «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика», были разработаны и реализованы мероприятия по определению (установлению), устранению (ограничению) опасностей существующих рисков. На заседаниях рабочих групп во всех подразделениях ОАО «Тываэнерго» рассмотрены выявленные риски повреждения здоровья, определены дополнительные меры управления по их снижению. Разработаны и утверждены перечни критических рисков, таких как:

- Движущиеся машины и механизмы (в том числе движение автотранспорта по территории производственных площадок);
- Падение пострадавшего с высоты, на поверхности;
- Падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д., в том числе при работах в условиях возможных землетрясений;
- Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов, деталей и инструмента, в том числе при эксплуатации станочного парка;
- Поражение электрическим током;
- Высокая температура поверхности, в том числе отопительные и обогревательные стационарные источники и огневые работы, в т.ч. электродуга;
- Воздействие среды с низкой и высокой температурой (климатические воздействия);
- Подъем, перемещение тяжестей вручную;
- Повреждения в результате контакта с растениями, животными, насекомыми и пресмыкающимися;
- Негативное воздействие на органы зрения;
- Умственное и психо - эмоциональное перенапряжение;
- Воздействие посторонних лиц при встрече с социально опасными лицами;
- Утопление в ходе выполнения мероприятий при работе в условиях паводка и в период активного снеготаяния.

#### **Отчет о реализации программ по снижению травматизма за 2013 год. Причины невыполнения отдельных мероприятий и принятые меры. Анализ правильности выбранных направлений программ.**

Программой по снижению рисков травматизма за 2013 год по ОАО «Тываэнерго» предусмотрено 92 мероприятия, из которых 20 мероприятий (21,8%) требуют материальных затрат, и 72 мероприятий (78,2%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2013, при плане 39,96 млн.руб., составили 37,77 млн.руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 94,5%. Снижение затрат произошло в результате торгов – закупочной процедуры, что привело к снижению цены договоров на поставку электрозащитных средств, спецодежды от общих загрязнений, опорно-стержневой изоляции, проведению ПФО .

Исполнение мероприятий программы по снижению рисков травматизма позволило обеспечить соблюдение требований правил и норм охраны труда при производстве работ в электроустановках работниками Общества, что и привело к значительному снижению уровня производственного травматизма и отсутствия несчастных случаев в Обществе в 2013 году.

#### **Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.**

**Проведение аттестации рабочих мест в ОАО «Тываэнерго»**

<b>Наименование</b>	<b>Кол-во рабочих мест, аттестованных в 2009г./затраты (тыс. руб)</b>	<b>Кол-во рабочих мест, аттестованных в 2010г./затраты (тыс. руб)</b>	<b>Кол-во рабочих мест, аттестованных в 2011г./затраты (тыс. руб)</b>	<b>Кол-во рабочих мест, аттестованных в 2012г./затраты (тыс. руб)</b>	<b>Кол-во рабочих мест, аттестованных в 2013г./затраты (тыс. руб)</b>	<b>Организации, проводящие аттестацию в 2013 г.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
ОАО «Тываэнерго»	48/124,6	63/134,7	137/290	115/210,6	0	Нет

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

<b>Наименование</b>	<b>Количество намеченных мероприятий</b>	<b>В т.ч. намеченных к выполнению в 2013г.</b>	<b>Количество выполненных мероприятий</b>	<b>Невыполненные мероприятия с указанием причин</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
ОАО «Тываэнерго»	0	0	0	0

**Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям, причины, принятые меры 2013 г.**

<b>Наименование</b>	<b>Опасный или вредный фактор (наименование фактора, класс условий труда)</b>	<b>Количество рабочих мест производственного персонала/руководителей и специалистов (в соответствии с п.2.5.,2.11 Правил работы с персоналом)</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
ОАО «Тываэнерго»	Освещенность рабочей поверхности, кл 3.1	<b>63/23</b>
	Напряженность трудового процесса, кл. 3.1	<b>42/24</b>

В 2013 г. в Обществе не проводилась аттестация рабочих мест по условиям труда, из-за отсутствия денежных средств. В связи с трудным финансовым положением, сложившимся вначале 2013 г., срок проведения аттестации рабочих мест перенесен на 2014 год, на проведение указанного мероприятия запланирована сумма в размере 0,9 млн. рублей. В 2014 году планируется проведение аттестации всех оставшихся рабочих мест.

Всего подлежат аттестации 611 рабочих мест, из них аттестовано 315 рабочих мест. По результатам аттестации в 2012 году выявлено 88 рабочих мест не соответствующих нормативным требованиям охраны труда, на которых работает 79 человек. Основными причинами несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда явились следующие вредные (опасные) факторы: напряженность трудового процесса, освещенность (рабочие места ИТР). По итогам аттестации были намечены мероприятия по устранению вредных факторов, которые к 2013 году были выполнены.

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

В соответствии с установленными нормами были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями. Было запланировано 2,47 млн.руб., фактические затраты по году составили 1,83 млн.руб., экономия средств обусловлена снижением в результате торгов – закупочной процедуры, что привело к снижению цены договоров поставки СЗ. Были приобретены КШЗУ, ЗПП, ПЗРУ всего в количестве 81 шт, сигнализаторы напряжения в кол-ве 193 шт, указатели напряжения в количестве 155шт, боты диэлектрические-16 пар, перчатки диэлектрические-200 пар.

Принципиально новых СИЗ (по принципу действия, конструктивным особенностям, применяемым материалам), ранее не применяемых или применяемых в ограниченном количестве в 2013 году не приобреталось.

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

Обеспечение работников ОАО «Тываэнерго» спецодеждой и спецобувью, устойчивой к воздействию электрической дуги осуществляется в соответствии с утвержденными нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. Электротехнический персонал ОАО «Тываэнерго» в 2013 году был на 100% обеспечен костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электрической дуги.

Наименование	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги. чел.	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электродуги. чел.	в т.ч. летним и чел.	в т.ч. зимним и чел.	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимним и костюмами, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО «Тываэнерго»	168	168	168	168	0	100	100	100



В ОАО «Тываэнерго» имеется учебно-тренировочный полигон по подготовке персонала распределительных сетей, на котором ежемесячно проводятся занятия по утвержденной тематике.

Применяемые для обучения и тренировок программные комплексы:

- для подготовки выполнения оперативных переключений в ремонтных и аварийных режимах применяется программный комплекс «Модус», который позволяет достоверно имитировать различные аварийные ситуации в распределительных устройствах ПС 110-35 кВ.

Использование программного комплекса в значительной степени повышает эффективность подготовки оперативного персонала и качество проведения противоаварийных и учебных тренировок, и исключает ошибки персонала которые могут возникнуть при проведении занятий на оборудовании с реально-условными действиями.

Комплекс «Модус» позволяет разрабатывать различные сценарии развития и ликвидации аварий.

Кабинет по охране труда в центральном офисе ОАО «Тываэнерго» оснащен мебелью, технической литературой, манекеном, плакатами по охране труда. Приобретен программный комплекс по предэкзаменационной подготовке и тестированию при проверке знаний – «АСОП» на 4 рабочих места. Основные направления функционирования кабинетов по охране труда – проведение предэкзаменационной подготовки и самоподготовка персонала в области охраны труда, проведение вводных инструктажей, обучения оказание первой помощи.

Наименование	Количество РЭС/ ПЭС/штатная численность электротехнического персонала	Количество полигонов в РЭС, основные типы электроустановок, оборудования/кол-во персонала, прошедшего подготовку в 2013 году	Количество полигонов в ПЭС, основные типы электроустановок, оборудования/ кол-во персонала, прошедшего подготовку в 2013 году	Наличие учебных центров подготовки персонала/ технических кабинетов (кабинетов по ОТ)/ кол-во персонала, прошедшего подготовку в 2013 году
ОАО «Тываэнерго»	4/413	1 полигон в центральном РЭС, ВЛ 0,4, 10, 35 кВ, ТП 10/0,4 кВ/52	-	0/1/137

#### **Разработка и реализация программ повышения уровня и совершенствования пожарной безопасности.**

В 2013 году в отношении ОАО «Тываэнерго» органами государственного пожарного надзора была проведена плановая проверка. Выдано предписание ГУ МЧС России по РТ №28/1/1 от 05.12.2013 года.

Не выполненных мероприятий в установленный срок по предписанию органа государственного пожарного надзора в ОАО «Тываэнерго» нет.

### 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):

Во исполнение требований природоохранного законодательства ОАО «Тываэнерго» в 2013 году:

- разработан, утверждён и согласован проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления (ПНООЛР);
- разработан проект нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ (ПНДС);
- в Министерство природных ресурсов и экологии Республики Тыва подан комплект документов на оформление решения на водопользование;
- в рамках осуществления производственного экологического контроля ведётся мониторинг по сбросу сточных вод производственной базы;
- по заключённому договору со специализированным предприятием вывезены отходы I, II, III классов опасности (отработанные ртутьсодержащие лампы, аккумуляторы и автомобильные шины);
- в целях внедрения экологического менеджмента по международному стандарту ISO 14001 адаптированы и введены в действие стандарты организации:

СО 2.056/10-02 «Идентификация и оценка значимости экоаспектов. Методика»,

СО 2.074/10-02 «Применение в работе сорбента «Унисорб-био». РИ»,

СО 3.019/10-03 «Предоставление отчётных документов. Положение».

Специальных мероприятий по установлению шумозащитных экранов, снижению воздействия электрических и магнитных полей на окружающую среду в 2013 году не проводилось.

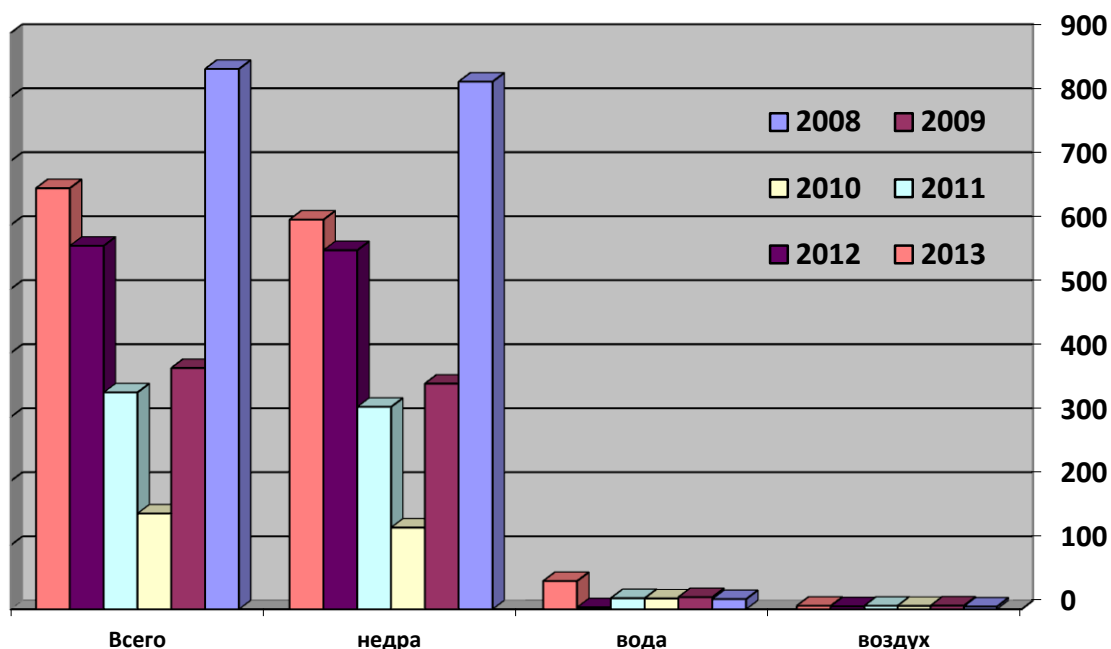
Согласованы в территориальном Отделе водных ресурсов Енисейского БВУ Росводресурсов:

- программа проведения измерений объёма сброса и качества сточных вод, поступающих в р. Малый Енисей с берегового выпуска ОАО «Тываэнерго»;
- программа ведения регулярных наблюдений за р. Малый Енисей и его водоохранной зоной;
- схема систем водопотребления и водоотведения ОАО «Тываэнерго».

#### Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду за 3 года.

Год	Выбросы в атмосферный воздух	Сбросы загрязняющих веществ	Размещение отходов производства и потребления	Всего, тыс. руб.
2011	5,4	17,2	315,7	338,3
2012	4,416	2,929	560,492	567,4
2013	5,302	43,87	608,23	657,4

**Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду  
ОАО «Тывазэнерго» в 2013г.**



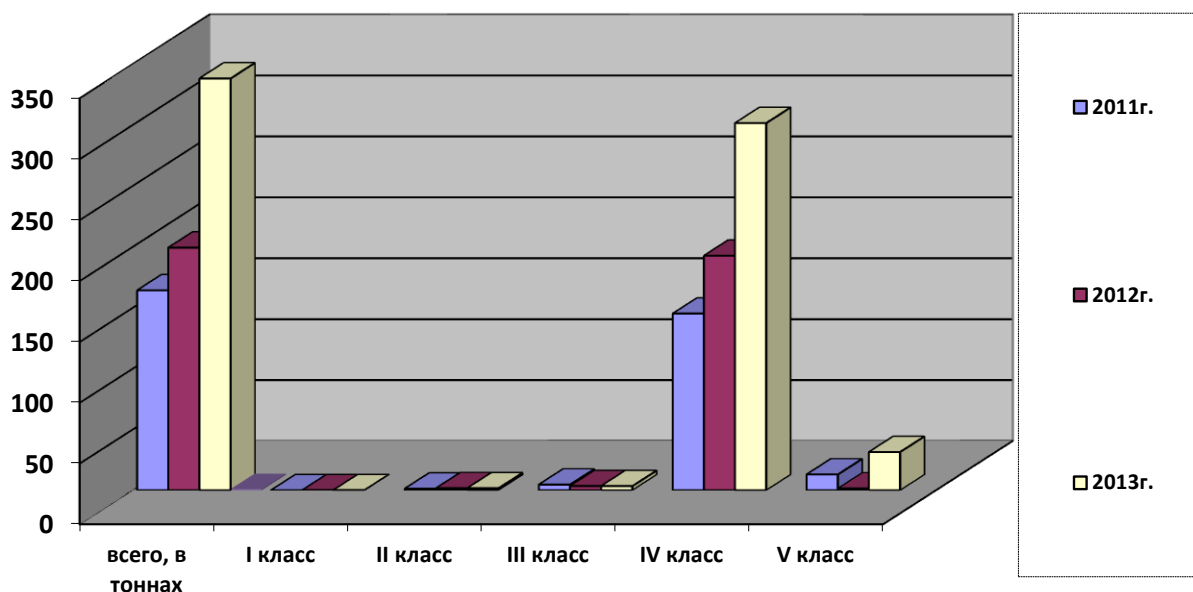
В сравнении с аналогичными показателями предыдущего отчётного периода увеличение ПНВОС объясняется:

по водопользованию – применением 5-тикратных сверхнормативных платежей в отсутствие проекта НДС и решения на водопользование;

по отходам – большим, по сравнению с предыдущим отчётным периодом, количеством использованных талонов ТБО для вывоза на городской полигон размещения отходов.

**Динамика объемов образования производственных отходов с распределением по классам опасности**

Год	Отходы, всего (т)	I класс опасности	II класс опасности	III класс опасности	IV класс опасности	V класс опасности
2010	230,991	0,006	1,148	4,6712	104,95	120,216
2011	164,395	0,014	1,380	4,662	145,339	13,008
2012	199,450	0,0740	1,68	3,408	192,790	1,4974
2013	338,22	0,0479	1,62	3,405	301,602	31,456



В ОАО «Тываэнерго» за 2013год образовалась масса отходов, всего: 338,22 тонн, за 2012 год – 199,45 тонн, увеличение количества образовавшихся отходов на 58% (138,7 тонн).

**Перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2013 год с указанием затрат на их выполнение и достигнутого эффекта**

№п/п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект	Экономический эффект
1	2	3	4	5
1	Разработка Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов	0	Не допущены сверхнормативные 5-кратные платежи за негативное воздействие на окружающую среду, установлены лимиты	Уменьшение экологических платежей, отсутствие штрафных санкций
2	Разработка проекта нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) веществ, поступающих в водоём со сточными водами	113,72	Приведение деятельности в области водопользования в соответствие требованиям водного кодекса РФ	Уменьшение экологических платежей, отсутствие штрафных санкций
3	Мониторинг состояния поверхностных вод на береговом выпуске очистных сооружений (химические анализы проб сточных вод)	32,266	Осуществление производственного экологического контроля в соответствии с водоохранным законодательством	Отсутствие штрафных санкций

4	Сбор и вывоз отходов I класса опасности (отработанных ртутьсодержащих люминесцентных ламп)	15,0	Снижение уровня негативного воздействия отходов I-класса опасности на территории бывшей производственной базы и прилегающей местности	Снижение риска наложения штрафа природоохранными органами штрафов
5	Сняты с регистрационного учёта в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Тыва и списаны с баланса предприятия очистные сооружения (здания СБО и КНС №2,3 находящиеся в аварийном состоянии, фекальная канализация)	0	Снижение заявленных объёмов сброса загрязняющих веществ (прилегающий к территории производственной базы жилой сектор – 53430м <sup>3</sup> /год (93,74%) ОАО «Тываэнерго» - 3570м <sup>3</sup> /год ( м3/год6,26%)	Уменьшение ежеквартальной платы за сброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух

В 2013 году продолжены переговоры с муниципальным образованием – администрацией г. Кызыл о передаче очистных сооружений на баланс муниципалитета, проводилось обследование специалистами ООО «Водопроводно-канализационные системы» и администрации г. Кызыл.

Прокуратурой г. Кызыл готовится исковое заявление в суд об обязанности Мэрии г. Кызыл обратиться в государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество, с заявлением о постановке на учёт бесхозяйного недвижимого имущества.

#### Динамика экологических затрат (прямых и косвенных) за 3 года

Наименование	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
ОАО «Тываэнерго»	278,5	578,0	177,11

#### Динамика природоохранных затрат ОАО «Тываэнерго» в 2013г.

В основном, текущие затраты на охрану окружающей среды представлены разработкой проекта предельно допустимых сбросов ОАО «Тываэнерго»:

1. разработка проекта ПНДС Отделом лабораторных анализов и технических измерений по Республике Тыва на сумму 62,59 тыс. руб. (окончательный расчёт, по условиям договора №062/11-рт, № 3625.28 от 20.07.2011г., доп. соглашение к основному договору №458832 от 20 апреля 2012г.).

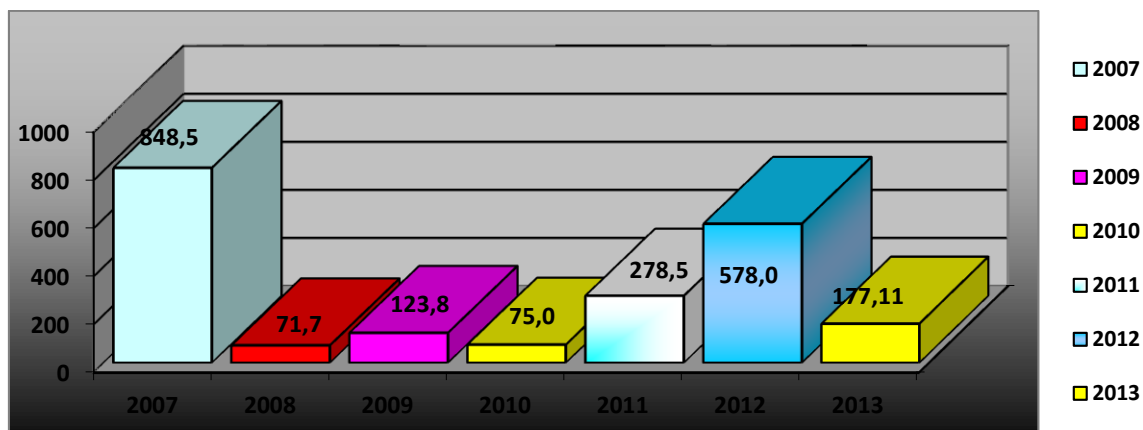
2. оплата за подготовку справок (приложения к проекту НДС):

2.1. оплата за гидрологическую характеристику р. Малый Енисей Среднесибирскому управлению гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды на сумму 43,722 тыс. руб.,

2.2. оплата за ихтиологическую справку р. Малый Енисей ФБГУ «Енисейрыбвод» на сумму 7,39 тыс. руб.

3. химические анализы проб сточных вод Лабораторией ОАО «Тувинская геологоразведочная экспедиция» - на сумму 48,39 тыс. руб.

4. передача опасных отходов по договору с ООО «Восток» на сумму 15 тыс. руб.







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

---

#### **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 стоимостью 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 2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизация не начисляется по объектам внешнего благоустройства, по земельным участкам и объектам природопользования.

Общество переоценивает две группы однородных объектов экспертным путем – оборудование для преобразования электроэнергии, линии электропередачи напряжением менее 1В. 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 ПБУ «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 31.12.2013 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.**

млн. руб.

Показатель	На 01.01.2012	На 01.01.2013	На 01.01.2014	Изменение млн. руб. 2012 к 2011	Изменение млн. руб. 2013 к 2012
1	2	3	4	5=3-2	6=4-3
Выручка от реализации продукции,	683,20	709,09	827,22	25,89	118,13
Себестоимость продукции,	751,87	742,88	816,10	-8,99	73,22
Прибыль (убыток) от продаж	-68,67	-33,79	11,12	34,88	44,91
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	-239,47	-20,18	7,76	219,29	27,94
Прибыль (убыток) до налогообложения	-308,14	-53,96	18,88	254,18	72,84
Чистая прибыль (убыток)	-274,54	-64,57	0,73	209,97	65,30

**Общий размер выручки** по ОАО «Тываэнерго» по итогам 2013 года составил 827,22 млн. руб., при плане 814,55 млн. руб., перевыполнение плана составило на 12,67 млн. руб., в том числе:

- выручка за оказанные услуги по передаче э/энергии составила 778,84 млн. руб. при плане 771,86 млн. руб., по сравнению с планом выручка увеличилась на 6,98 млн. руб. за счет изменения фактической структуры полезного отпуска по отношению к плановой структуре и роста тарифов к плану.

- по технологическому присоединению получена выручка 41,14 млн. руб. при плане 35,76 млн. руб., рост выручки составил 5,38 млн. руб.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года произошло увеличение общей выручки на 118,13 млн. руб., в том числе по передаче электроэнергии увеличение выручки на 120,13 млн. руб. (к уровню прошлого периода увеличился объем оказанных услуг на 0,93 млн. кВтч и естественный рост тарифов в 2013 году), по тех. присоединению - выручка на уровне прошлого года.

**Себестоимость** производства и реализации продукции (услуг) за 2013 год составила 816,10 млн. руб., к уровню прошлого года общие затраты возросли на 73,22 млн. руб., в том числе:

- по передаче электроэнергии рост затрат на 72,86 млн. руб.
- по тех. присоединению рост затрат на 0,36 млн. руб.

**Сальдо прочих доходов и расходов**

Положительно влияет на финансовый результат сальдо прочих доходов и расходов по факту за 2013 год. При плане (-82,33) млн. руб., сальдо сложилось в размере 7,76 млн. руб., снижение расходов на 90,09 млн. руб. Основные расходы сложились по переоценке финансовых вложений на сумму 40,78 млн. руб. Основной доход сложился от возмещения причиненного ущерба – 69,29 млн. руб. (по решению суда А69-2538/2012 от 18.10.2013г. ОАО «Тувинская горнорудная компания»).

К уровню прошлого года убытки снизились на 27,93 млн. руб.

**Чистая прибыль** по итогам года сложились в сумме 0,73 млн. руб., к уровню прошлого года убытки снижены на 65,30 млн. руб. По передаче э/э убытки снижены к уровню прошлого года на 67,19 млн. руб., по тех. присоединению снижение прибыли на 0,41 млн. руб.

### Анализ структуры затрат себестоимости

млн. руб.

Наименование	2012г. факт	2013г. план	2013г. факт	Откл. от факта 2012г.	Откл. от плана 2013г.	Стр- ра 2012г., %	Стр- ра 2013г., %	Откл.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	742,88	823,87	816,10	73,22	-7,77	100	100	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	146,06	144,00	130,94	-15,12	-13,06	19,7	16,0	-3,6
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	6,89	8,11	5,51	-1,38	-2,60	0,9	0,7	-0,3
Сырье и материалы	57,97	72,70	72,21	14,24	-0,49	7,8	8,8	1,0
Работы и услуги производственного характера	117,09	137,40	135,50	18,41	-1,90	15,8	16,6	0,8
Затраты на оплату труда	263,36	280,72	280,02	16,66	-0,70	35,5	34,3	-1,1
Страховые взносы	73,78	83,24	76,93	3,15	-6,31	9,9	9,4	-0,5
Амортизация основных средств и НМА	35,67	38,18	58,70	23,03	20,52	4,8	7,2	2,4
Прочие затраты	42,06	59,50	56,30	14,24	-3,20	5,7	6,9	1,2



Себестоимость производства и реализации продукции (услуг) за 2013 год составила 816,10 млн. руб. при плане 823,87 млн. руб. Снижение затрат на производство и реализацию продукции составляет 7,77 млн. рублей, в том числе:

- затраты по передаче э/э составили 811,70 млн. руб. при плане 819,24 млн. руб. - снижение затрат на 7,55 млн. руб. тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение составили 4,40 млн. рублей при плане 4,63 млн. руб., снижение затрат на 0,23 млн. руб.

**Основные статьи со снижением:**

-затраты на компенсацию потерь снижены на сумму 13,06 млн. руб. (обусловлено снижением средневзвешенной цены покупки потерь э/э (план – 0,636 руб./кВт\*ч; факт – 0,488 руб./кВт\*ч);

-затраты по страховым взносам снижены к плану на 6,31 млн. руб. (регресс при начислении ЕСН).

-подконтрольные затраты снижены к плану на 14,42 млн. руб.;

**Основные статьи с ростом:** амортизация ОС – рост к плану составил 20,52 млн. руб. (для сохранения положительного значения собственного капитала Компании была проведена переоценка основных средств на 01.01.2013г.).

**Структура затрат**

Доля заработной платы в структуре затрат составляет 34,3%, снижение к уровню прошлого периода на 1,1 %.

Страховые взносы в структуре затрат снизились к уровню прошлого года на 0,5% и составили 9,4%.

Покупная энергия на компенсацию потерь составила 16% от всей себестоимости, снижение к уровню прошлого года на 3,6%. Затраты в денежном выражении составили 130,94 млн. руб., что ниже уровня прошлого периода на 15,12 млн. руб.

Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды составляет 0,7 % от всей себестоимости и снижена к уровню прошлого года на 0,3% за счет оптимизации затрат.

Работы и услуги производственного характера составили 16,6 % от всей себестоимости, увеличение к уровню прошлого периода на 0,8%. Рост обусловлен выполнением внеплановых работ по обслуживанию сетей по договору с филиалом ОАО «МРСК Сибири» - ОАО «Красноярскэнерго».

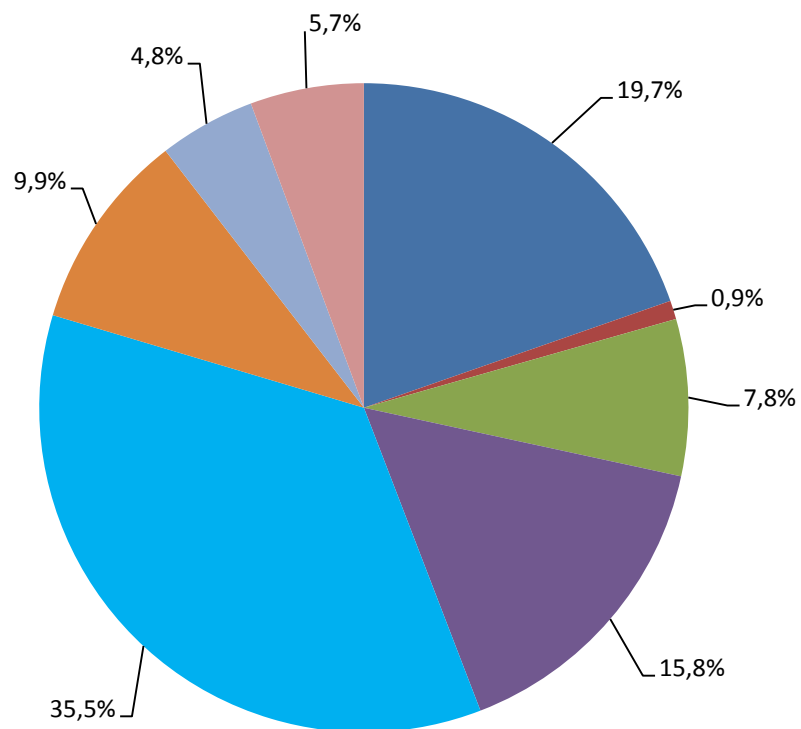
Сырье и материалы составляют 8,8 % от всей себестоимости, что выше уровня прошлого периода на 1,0%.

Амортизация составляет 7,2% от всей себестоимости, рост к уровню прошлого периода на 2,4 %, за счет переоценки ОС и ввода основных средств в эксплуатацию.

Прочие затраты составляют 6,9 % от всей себестоимости, рост к уровню прошлого периода на 1,2%. Основной рост к уровню прошлого года по прочим расходам составили затраты по аренде электросетевого оборудования (9,87 млн. руб.), за счет внеплановых затрат по аренде электросетевого оборудования по договору с филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

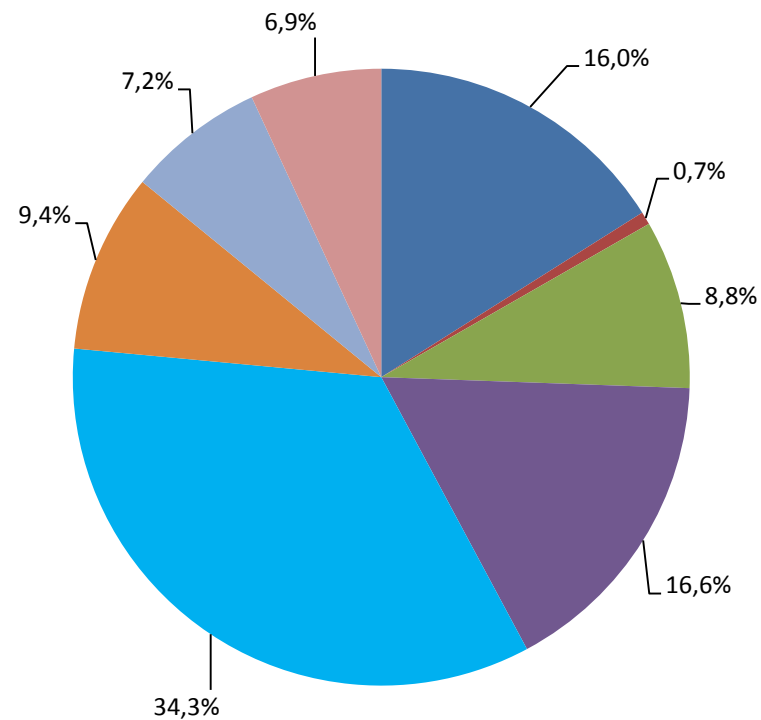
## Структура затрат 2012-2013 гг.

### Структура затрат за 2012 год

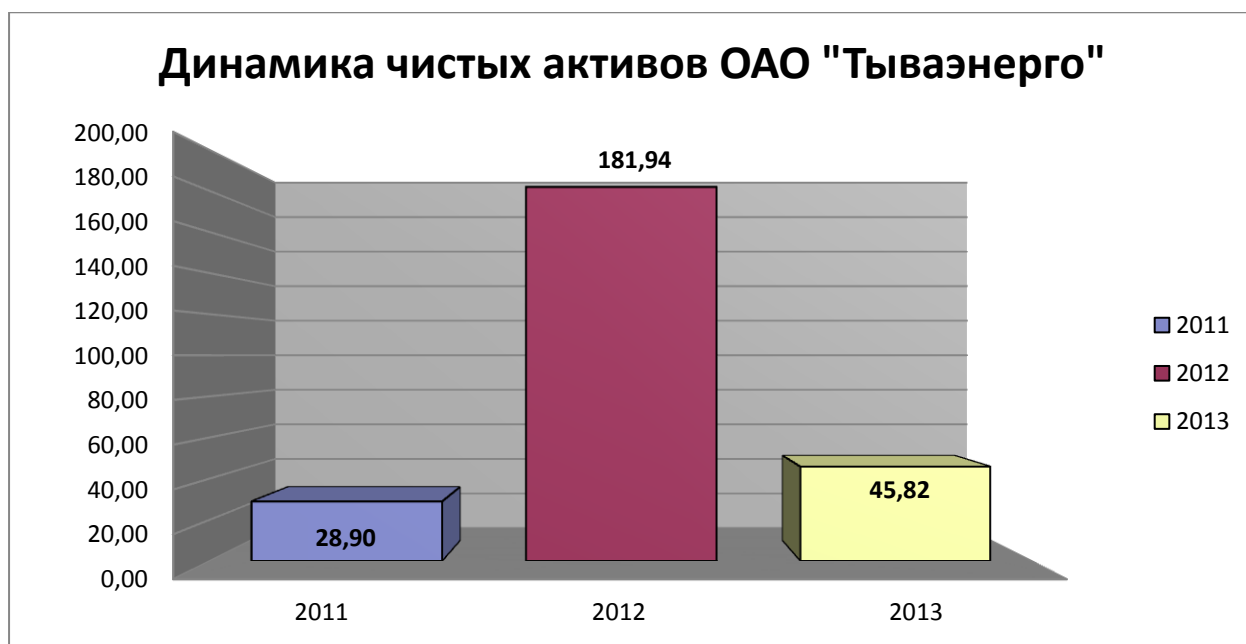


- Покупная электроэнергия на компенсацию потерь
- Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды
- Сырье и материалы
- Работы и услуги производственного характера
- Затраты на оплату труда
- Страховые взносы
- Амортизация основных средств в НМА
- Прочие затраты

### Структура затрат 2013 год



## Анализ структуры и динамики чистых активов за последние 3 года



Чистые активы по итогам 2013 года составили 45,82 млн. руб., на начало года чистые активы оценивались на сумму 181, 94 млн. руб. К уровню прошлого года снижение активов на - 136, 1 млн. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- снижение внеоборотных активов по причине уменьшения стоимости финансовых вложений (-40,8) млн. руб., уменьшения отложенных налоговых обязательств ввиду получения чистой прибыли по итогам 2013г. (-28,0) млн. руб., снижение стоимости основных средств (-99,3) млн. руб. за счет уценки (-99,3) млн. руб.;

- сопоставимый прирост оборотных активов и обязательств, обусловленный недофинансированием за оказываемые услуги по передаче электроэнергии ввиду низкой платежной дисциплины потребителей Региона.

Резервный капитал не увеличился к уровню прошлого периода и составляет 2,67 млн. руб. Резервный капитал сформирован 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.

Убытки прошлых лет снизились на сумму нераспределенной прибыли прошлых лет и составляют 324 ,90 млн. руб.

### 4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2013 г.		Коды		
		31	12	2013
Организация <u>ОАО "Тывазэнерго"</u>	по ОКПО	40871124		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1701029232\170101001		
Вид экономической деятельности <u>Передача и распределение электроэнергии, производство пара и горячей воды</u>	по ОКВЭД			
Организационно-правовая форма <u>форма собственности</u>	по ОКФС / ОКФС	47	16	
Открытое акционерное общество	Частное			
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес) <u>667000, Тыва Респ, Кызыл г, Колхозная ул, д. 2</u>				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	в том числе:				
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	в том числе:				
	Основные средства	1150	566715	655993	368850
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	566715	655993	368850
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	в том числе:				
	Финансовые вложения	1170	33224	74004	164904
	в том числе:				

Отложенные налоговые активы	1180	52653	80680	82510
в том числе:		-	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
в том числе:				
Перевод молодняка животных в основное стадо	11901	-	-	-
Приобретение взрослых животных	11902	-	-	-
		-	-	-
Итого по разделу I	1100	652592	810677	616264
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	45237	43543	25458
в том числе:				
Материалы	12101	-	-	-
Брак в производстве	12102	-	-	-
Товары отгруженные	12103	-	-	-
Товары	12104	-	-	-
Готовая продукция	12105	-	-	-
Расходы на продажу	12106	-	-	-
Основное производство	12107	-	-	-
Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
Вспомогательные производства	12109	-	-	-
Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
		-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1657	868	-
в том числе:				
НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
НДС лизинг		1657	868	-
Дебиторская задолженность	1230	772895	613716	630606
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	685689	587485	601777
Расчеты по налогам и сборам	12303	-	-	17030
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	-	78	-
Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	-	-	-
Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	71113	11505	1538
Выполненные этапы по незавершенным работам	12309	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	12310	-	-	-
авансы выданные		16093	14648	10261
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	250	-	-
в том числе:				
Акции	12401	-	-	-
Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
Предоставленные займы	12403	-	-	-
Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
Депозитные счета	12406	250	-	-



	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
			-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	15673	10881	4792
	в том числе:				
	Касса организации	12501	126	76	83
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	15547	10555	4709
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	250	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
			-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	2605	2845	802
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	прочие оборотные активы		2605	2845	802
	Итого по разделу II	1200	838317	671853	661658
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1490909	1482530	1277922



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	107579	107579	107579
	в том числе:		-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	259738	381907	164278
	в том числе:		-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Резервный капитал	1360	2669	2669	2669
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	2669	2669	2669
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-324171	-310218	-245646
	в том числе:		-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>45815</b>	<b>181937</b>	<b>28880</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	5246	5246	-
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	5246	5246	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
			-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	881	963	1077
	в том числе:		-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>6127</b>	<b>6209</b>	<b>1077</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	65852	60832	61075
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	45815	45815	45815
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	20037	15017	15260
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-

Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
		-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1351507	1216138	1184063
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	423936	339564	310476
Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	15203	42076	76232	61300
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	12464	2783	24550
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	26717	25353	18861
Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	714513	677592	709909
авансы полученные		131801	69569	58967
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
в том числе:				
Целевое финансирование	15301	-	-	-
Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
		-	-	-
Оценочные обязательства	1540	21608	17414	2827
в том числе:		-	-	-
Прочие обязательства	1550	-	-	-
в том числе:		-	-	-
Итого по разделу V	1500	1438967	1294384	1247965
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1490909</b>	<b>1482530</b>	<b>1277922</b>

Руководитель

(подпись)

Пешкуров Вадим  
Ильич

(расшифровка подписи)

03 февраля 2014 г.



#### 4.4. Отчет о финансовых результатах Общества

##### Отчет о финансовых результатах за период с 1 Января по 31 Декабря 2013 г.

	Дата ( число, месяц, год)	31	12	2013
Организация <u>ОАО " Тывазэнерго "</u>	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	40871124		
Вид экономической деятельности <u>Передача электроэнергии</u>	ИНН	1701029232\170101001		
Организационно-правовая форма <u>Частное</u>	по ОКВЭД	40.10.2		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
	Выручка	2110	827223	709091
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	827223	709091
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	в том числе:			
	Себестоимость продаж	2120	-816101	-742877
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-816101	-742877
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	в том числе:			
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11122	-33786
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	11122	-33786
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	в том числе:			
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	в том числе:			
	Управленческие расходы	2220	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22201	-	-
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-



	в том числе:		-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	11122	-33786
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	11122	-33786
	в том числе:		-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	в том числе:		-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	-	-
	Проценты к получению	2320	29	131
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	29	131
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-5020	-5003
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-5020	-5003
	Прочие доходы	2340	127598	142478
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	12064
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	217	172
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	10794
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	32623	50677
	Прочие операционные доходы	23408	8422	11425
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	176	20848
	Прибыль прошлых лет	23410	69	1915
	Возмещение убытков к получению	23411	78552	8757
	Курсовые разницы	23412	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	7539	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Дооценка ценных бумаг		-	25826
	Прочие расходы	2350	-114851	-157782
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-	-1545
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-160	-168

Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-500
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	-	-
Отчисление в оценочные резервы	23509	-	-
Расходы на услуги банков	23510	-963	-1322
Прочие операционные расходы	23511	-39075	-68816
Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-13665	-14780
Убыток прошлых лет	23513	-10884	-6251
Курсовые разницы	23514	-	-
Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-9324	-2622
Прочие внереализационные расходы	23516	-	-
Прочие косвенные расходы	23517	-	-
Уценка ценных бумаг		-40780	-61778
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18878	-53962
в том числе:			
по деятельности с основной системой налогообложения	23001	18878	-53962
по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
Текущий налог на прибыль	2410	-	-
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	13262	12508
в том числе:		-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	82	114
в том числе:		-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-13344	-1830
в том числе:		-	-
Прочее	2460	-4885	-8894
в том числе:			
Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-4885	-8894
		-	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	731	-64572

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	в том числе:		-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	в том числе:		-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	731	-64572
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

03 февраля 2014 г.



Пешкуров Вадим  
Ильич

(расшифровка подписи)



#### 4.5 Заключение Ревизионной комиссии Общества.

**РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ  
ОАО «Тывазэнерго»**

*Наименование Общества*

**Протокол от 26.06.13 № 28**

*Ревизионная комиссия избрана годовым общим собранием акционеров (ГОСА)*

30.04.2014

*Дата (чч.мм.гггг)  
дата последнего дня  
проведения Ревизии*

г. Красноярск

*Место проведения*

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**

**ОАО «Тывазэнерго»**

*Наименование Общества*

**за 2013 год**

г. Красноярск

## СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Тывазнерго»
Юридический адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Почтовый Адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Контактная информация	8 (394-22) 9-85-00, 8 (394-22) 9-84-44
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 «Тывазнерго» 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 № 584 л/с от 19.04.2010г. Уволена 31.07.2013 (приказ от 26.07.2013 № 462 л/с); И.о. главного бухгалтера – Григорьева З.Ю. с 01.08.2013 (приказ от 31.07.2013 № 457к)

## СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Муденко Наталья Борисовна
Секретарь Ревизионной комиссии	Межова Ольга Викторовна
Члены Ревизионной комиссии	Филиппова Ирина Александровна Колпакова Ольга Вячеславовна

## СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "ВЕЛ-Аудит"
Юридический адрес (место нахождения)	650099, г Кемерово, ул. Н.Островского, дом №15
Почтовый Адрес	650099, г Кемерово, ул. Н.Островского, дом №15
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1024200680140, свидетельство о государственной регистрации №1456 выдано Территориальным управлением Центрального района г. Кемерово 07.10.1997, Свидетельство ОГРН № 1024200680140, выдано ИФНС России по г. Кемерово 07.08.2002.
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Свидетельство № 310 от 21.12.2009 о членстве в саморегулируемой организации аудиторов НП "Аудиторская Палата России", основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций – 10201001128.
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№ 28 от 26.06.2013 года
Аудиторское заключение	немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Директор ООО "ВЕЛ-Аудит" Яворских В.А. квалификационный аттестат аудитора № К 024786 выдан Минфином РФ 16.11.2005 на неограниченный срок

## I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО "Тывазнегро" (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 № 28 от 26.06.2013 года);

Решением Ревизионной комиссии о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год (протокол № 5 от 06.02.14г.);

- Иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества.

**Цель ревизии:** подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2013 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 06.12.2011 № 402-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 2013 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 16 млн. рублей.

#### Проверяемый период:

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

1) отчетный:

с 01.01.2013 по 31.12.2013 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2014 по 31.03.2014

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.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс	25.01.2014	3
2*	Отчет о финансовых результатах	25.01.2014	1
3.	Отчет об изменении капитала	03.02.2014	4
4.	Отчет о движении денежных средств	03.02.2014	2
5.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	03.02.2014	14
6.	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		139
7.	Аудиторское заключение	28.02.2014	2

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 2013 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Тывазэнерго" по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

### ОСОБОЕ МНЕНИЕ

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 6 от 30 апреля 2014г.

Председатель Ревизионной  
комиссии



Н.Б. Муленко

## 4.6. Заключение Аудитора Общества.

**“ВЕЛ-Аудит”**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

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

Иск. № 14-016  
от 28.02.2014

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Адресат:** акционеры открытого акционерного общества «Тывазнерго».

**Сведения об аудируемом лице:** открытое акционерное общество «Тывазнерго»  
ОГРН 1021700509566

Место нахождения: 667000 Республика Тыва г.Кызыл ул.Рабочая, 4.

**Сведения об аудиторе:** общество с ограниченной ответственностью «ВЕЛ-Аудит»  
ОГРН 1024200680140.

Место нахождения: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 15.

ООО «ВЕЛ-Аудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов – Некоммерческого Партнёрства «Аудиторская палата России» (г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, д. 3/9, строние 3), ОГРН 10201001128

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчётности ОАО «Тывазнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета финансовых результатов, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица 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 достоверной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур.

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.

#### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

#### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в разделе 3 «Чистые активы» Отчета об изменениях капитала, а именно на то, что показатель чистых активов на конец отчетного года меньше величины минимального размера уставного капитала:

чистые активы на 31.12.2013 - 45 815 тыс. руб.

28.02.2014

Директор ООО «ВЕЛ-Аудит»

Квалификационный аттестат аудитора  
№ К 024786 выданный Минфином РФ 16.11.2005  
на неограниченный срок



В.А. Яворских



## 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.

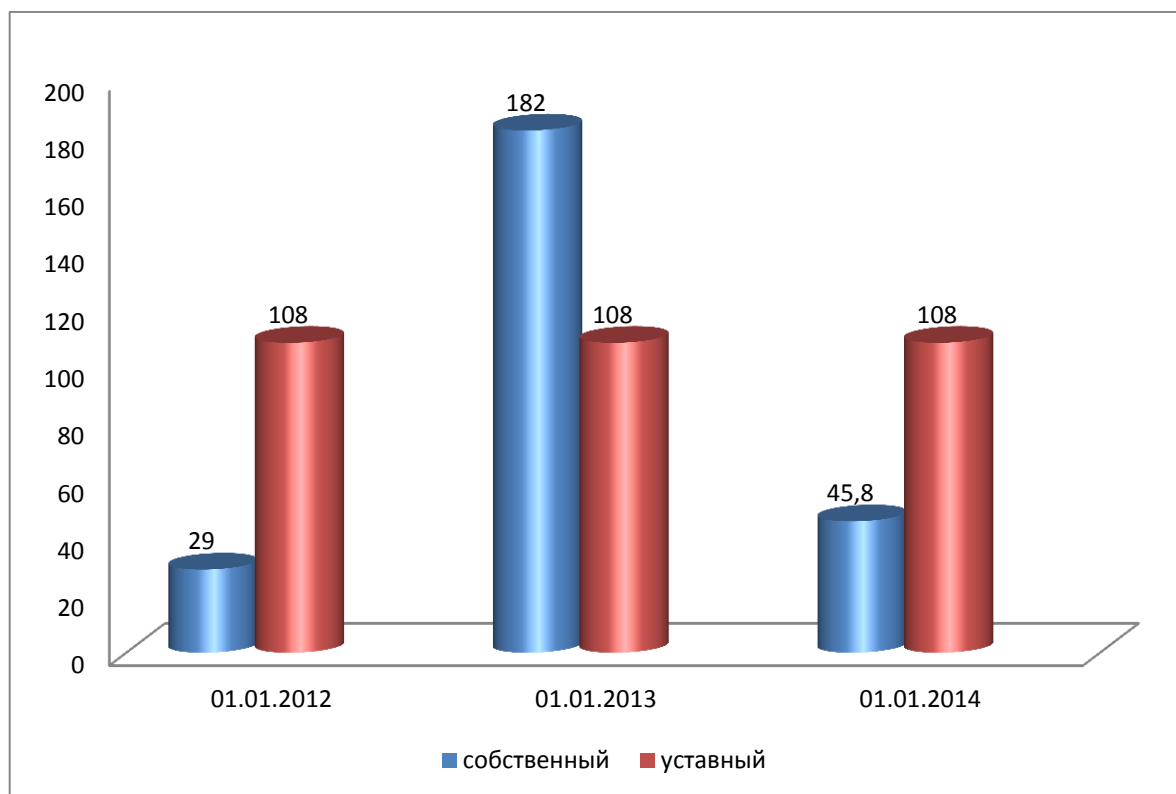
По итогам работы за 2013 год получена прибыль в размере 731 тыс. руб., однако по результатам 2013 финансового года показатель чистых активов меньше величины минимального размера уставного капитала, что исключает возможность выплаты предприятием дивидендов.

#### **Распределение чистой прибыли по направлениям использования (в млн. руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Факт 2011 года</b>	<b>Факт 2012года</b>	<b>Факт 2013года</b>
1.	Прибыль к распределению, в т.ч.	-274,54	-64,57	0,73
1.1.	-резервный фонд	0	0	0,04
1.2.	-фонд накопления	0	0	0
1.3.	-покрытие убытков прошлых лет	0	0	0,69
1.4.	-дивиденды;	0	0	0

С момента создания ОАО «Тываэнерго» (с 2000 г. по 2013 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 2010-2013 годы (млн. руб.):



Собственный капитал по итогам 2013 года составил 45,82 млн. руб. и снизился к уровню прошлого года на – 136,12 млн. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2013 года с уменьшением добавочного капитала на – 122, 17 млн. руб.;
- по итогам года получена прибыль в сумме 0,73 млн. руб.;

Уставный капитал в течение 2009-2013 гг. не корректировался и составляет 107,58 млн. рублей.



## Раздел 6. Инвестиционная деятельность

---



### 6.1. Параметры инвестиционной деятельности.

#### Стоимостные параметры и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2013 год, млн. руб./кМ/МВА

Наименование	2013						
	Кап. вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб., без НДС	млн. руб.	млн. руб. с НДС	МВА	кМ	МВА	кМ
ОАО «Тываэнерго»	91	84	95	7	42	6	24

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на 2013-2018 год утверждена Министерством промышленности и энергетики республики Тыва от 20 июля 2013 года.

За 2013 год план по ИПР 2013г. выполнен в полном объеме по всем основным параметрам:

✓ Планировалось освоить капитальных вложений 52 млн. руб., фактически освоено 91 млн. руб., отклонение от плана 39 млн. руб. (+75%).

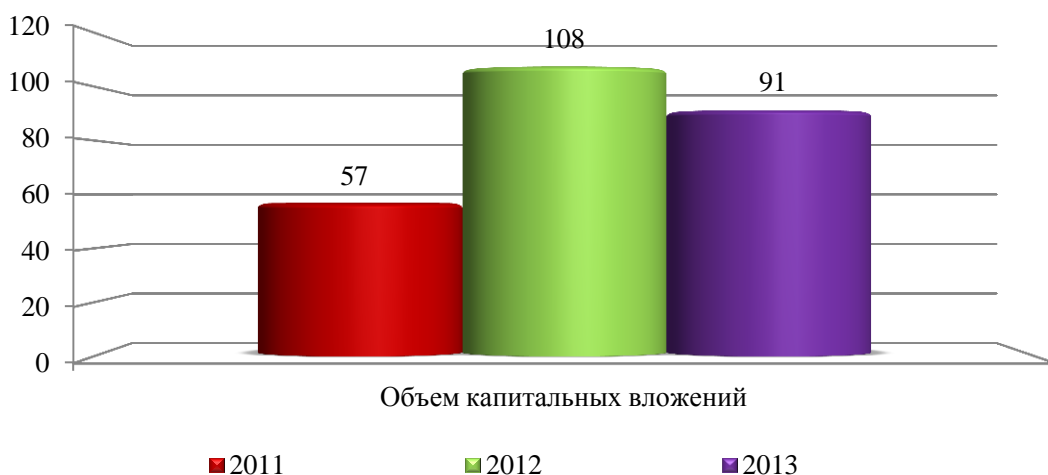
✓ Планировалось ввести в основные фонды на сумму 49 млн. руб., фактически введено 84 млн. руб., отклонение от плана 35 млн. руб. (+71%).

✓ Планировалось профинансировать 61 млн. руб., фактически профинансировано 95 млн. руб., отклонение от плана 34 млн. руб. (+56%).

✓ Планировалось ввести трансформаторной мощности 2 МВА, фактически введено 7 МВА, отклонение от плана 5 МВА (+250%).

✓ Планировалось ввести линий электропередач 16 км, фактически введено 42 км, отклонение от плана 26 км (+163%).

Динамика объемов капитальных вложений ОАО «Тываэнерго»  
млн. рублей



За анализируемый период с 2011г. по 2013г. по ОАО «Тываэнерго» объем инвестиций за 2013г. вырос по сравнению с 2011г. на 60% и уменьшился по сравнению с 2012 годом на 16%.

В 2012 году рост инвестиций вызван по причине:



- передача оборудования на реконструкцию ПС «Южная» и ПС «Западная» в собственность Общества на сумму 43,7 млн. руб. без НДС согласно подписанному мировому соглашению к исковому заявлению о взыскании задолженности по государственным контрактам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между Государственным учреждением РТ «Управлением капитального строительства» и ОАО «Тываэнерго».

В 2013 г. по сравнению с 2011 г. инвестиции увеличились, в связи с выполнением внеплановых объектов по технологическому присоединению.

## 6.2. Направление и структура капитальных вложений

**Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде по новому строительству, реконструкции и техперевооружению.**

Крупные объекты по новому строительству и реконструкции, техперевооружению в Обществе отсутствуют.

### Структура капитальных вложений ОАО «Тываэнерго».

Инвестиционная программа на 2013 год утверждена Министерством промышленности и энергетики РТ от 20 июля 2013 года. На 2014-2018 гг. инвестиционная программа утверждена Приказом Министерства промышленности и энергетики РТ от 26 декабря 2013 года №183-ОД. В 2013 году включены объекты по технологическому присоединению за счет дополнительных источников. В 2014-2018 году включены объекты по источнику амортизация, объекты по технологическому присоединению отсутствуют.

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

Наименование	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
<b>Итого</b>	91	44	46	48	-	-
ТПиР	42	42	44	29	-	-
НС	46	2	2	19	-	-
Прочее	3					
Перечень важнейших объектов						
ТПиР						
НС						
Программы особой важности					-	-
ТПиР						
НС						
ТПиР объектов 35-330 кВ	0	22	28	-	-	-
НС объектов 35-330 кВ	1	-	-	19	-	-
Технологическое присоединение, в т.ч.:	47	-	-	-	-	-
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;						
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	25					
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт;	7					
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	15					
- Генерация.						

Распределительные сети	17	6	3	12	-	-
ТПиР	17	6	3	12	-	-
НС						
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	4	6	3	6	-	-
Средства учета, контроля э/э	4	4	5	5	-	-
Программы по обеспечению безопасности	0	0	0	0	-	-
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	3					
Прочие программы и мероприятия	15	6	7	6	-	-

По ОАО «Тываэнерго» фактический объем освоения капитальных вложений за 2013 год составил 91 млн. руб., на 2014 год планируемый объем освоения капитальных вложений составляет 44 млн. руб., что на 47 млн. руб. или 52% меньше, чем фактический объем освоения капитальных вложений в 2013 году. Планируемый объем освоения на 2015 год составляет 46 млн. руб., что на 2 млн. руб. или 4% больше, чем планируемый объем освоения на 2014 год. Планируемый объем освоения на 2016 год составляет 48 млн. руб., что на 2 млн. руб. или 4% больше, чем планируемый объем освоения на 2015 год. Планируемый объем освоения на 2017-2018 года отсутствует. Суммарный планируемый объем освоения капитальных вложений на 2014-2018гг. составляет 138 млн. руб.

Фактический объем ввода основных средств за 2013 год составил 84 млн. руб., на 2014 год планируемый объем ввода основных средств составляет 27 млн. руб., что на 57 млн. руб. или 68% меньше чем фактический объем ввода основных средств в 2013 году. Планируемый объем ввода основных средств на 2015 год составляет 54 млн. руб., что на 28 млн. руб. или 102% больше чем планируемый объем ввода основных средств на 2014 год. Планируемый объем ввода основных средств на 2016 год составляет 57 млн. руб., что на 3 млн. руб. или 5% больше чем планируемый объем ввода основных средств на 2015 год. Планируемый объем ввода основных средств на 2017 год составляет 21 млн. руб., что на 36 млн. руб. или 63% меньше чем планируемый объем ввода основных средств на 2016 год. Планируемый объем ввода основных средств на 2018 год отсутствует. Суммарный планируемый объем ввода основных средств на 2014-2018гг. составляет 160 млн. руб.

**Структура капитальных вложений ОАО "Тываэнерго" в 2013 году**

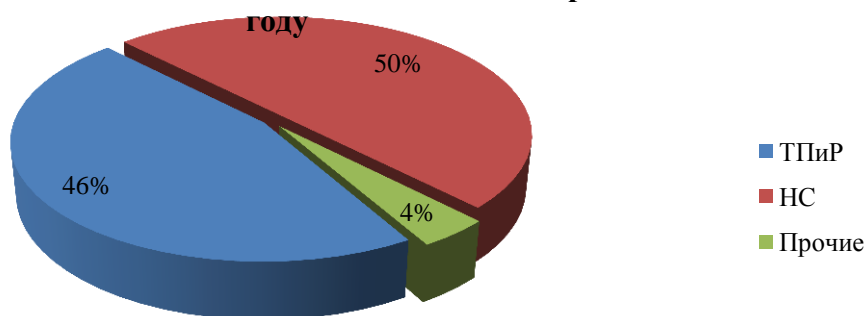


Рис. 6.2

Структура капитальных вложений по ИПР 2013г. ОАО «Тываэнерго»:

- техническое перевооружение и реконструкция 42 млн. руб. (46% при плане 77%),
- новое строительство 46 млн. руб. (50% при плане 23%) от всего объема инвестиций,
- прочие капитальные вложения 3 млн. руб. (4% при отсутствии плана).

В целом инвестиционная программа 2013 года ОАО «Тываэнерго» по освоению капитальных вложений выполнена на 175%.

План освоения капитальных вложений ОАО «Тываэнерго» 52 млн. руб., фактически освоено 91 млн. руб., отклонение от плана 39 млн. руб. (+75%).

**Основные причины отклонения от плановых значений по освоению капитальных вложений по ОАО «Тываэнерго»:**

✓ дополнительное освоение капитальных вложений по объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий, а так же выполнение объектов хоз. способом;

✓ перевыполнение связано с изменением технических решений и увеличением объемов работ.

✓ перевыполнение связано с досрочным выполнением объемов работ подрядной организацией.

**Выполнение плана ввода основных фондов по видам инвестиций по ОАО «Тываэнерго» в 2013 году.**

План ввода основных фондов ОАО «Тываэнерго» 49 млн. руб., фактически введено 84 млн. руб., отклонение от плана 35 млн. руб. (+72%). В 2013 году планировалось ввести трансформаторной мощности 2 МВА, фактически введено 7 МВА, отклонение от плана 5 МВА (+196%).

Планировалось ввести линий электропередач 16 км, фактически введено 42 км, отклонение от плана 26 км (+159%).

Планировалось осуществить прирост трансформаторной мощности 2 МВА, фактический пророст мощности составил 6 МВА, отклонение от плана 4 МВА (+636%), осуществить прирост линий электропередач 3 км, фактический пророст мощности составил 24 км, отклонение от плана 21 км (+163%).

**Основные причины отклонения от плановых значений по вводу основных фондов по ОАО «Тываэнерго»:**

✓ Ввод по дополнительным объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготной категории;

✓ Перевыполнение ввода ОФ связано с изменением технических решений, досрочным выполнением объемов работ подрядной организацией.

**Выполнение плана финансирования по видам инвестиций ОАО «Тываэнерго» в 2013 году.**

В целом инвестиционная программа 2013 года ОАО «Тываэнерго» по финансированию выполнена на 157%. Планировалось профинансировать 61 млн. руб., фактически профинансировано 95 млн. руб., отклонение от плана 35 млн. руб.

**Основные причины отклонения от плановых значений по финансированию по ОАО «Тываэнерго»:**

✓ Погашение кредиторской задолженности по договорам подряда и поставок оборудования, образованной на 01.01.2013 года;

✓ Дополнительное финансирование капитальных вложений по объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий.

✓ Приобретение материалов для выполнения дополнительных объектов технологического присоединения хоз. способом.

### 6.3. Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на период 2014-2018гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 160 млн. руб., в том числе по годам:

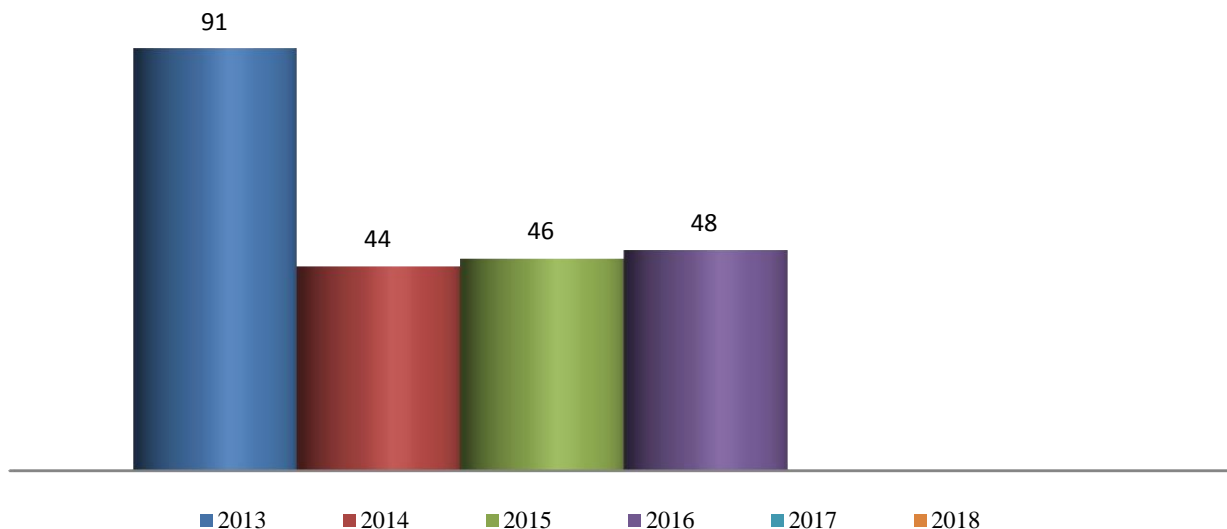
- 2014г. – 51 млн. руб.;
- 2015г. – 53 млн. руб.;
- 2016г. – 55 млн. руб.;
- 2017г. – отсутствует;
- 2018г. – отсутствует.



Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на период 2014-2018гг. предусматривает освоение капитальных вложений в размере 138 млн. руб., в том числе по годам:

- 2014г. – 44 млн. руб.;
- 2015г. – 46 млн. руб.;
- 2016г. – 48 млн. руб.;
- 2017г. – отсутствует;
- 2018г. – отсутствует.

## Объем капитальных вложений ИПР 2013-2018гг., млн. руб. без НДС



Инвестиционная программа на 2014-2018 год утверждена Приказом Министерства промышленности и энергетики РТ от 26 декабря 2013 года № 183-ОД.

В 2013 год включены объекты по технологическому присоединению за счет дополнительных источников. В 2014-2018 году включены объекты по источнику амортизация, объекты по технологическому присоединению отсутствуют.

### 6.4. Информационные технологии и телекоммуникации

#### Основные направления ИТ-деятельности

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2013 года было повышение операционной эффективности ОАО «Тываэнерго» на основе применения типовых решений, выполнения унификации ИТ-инфраструктуры, использования передовых информационных технологий.

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2013 году были реализованы проекты по разработке и внедрению программных комплексов. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения.

В 2013 году было приобретено серверное и сетевое оборудование с целью модернизации центров обработки данных (ЦОД), связи с РЭС, значительная часть автоматизированных рабочих мест (АРМ) оснащена современной вычислительной и оргтехникой. Существующая ИТ – инфраструктура соответствует всем требованиям для реализации и дальнейшего развития проектов по внедрению корпоративных информационных систем, систем автоматизации технологического уровня, а так же для внедрения современных программных комплексов для решения прикладных задач. Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

За отчетный период были реализованы следующие мероприятия:

-Приобретены лицензии: программное обеспечение для видеонаблюдения Smartec, программный комплекс для ЦУС «Тываэнерго» расчет режимов RastrWin, внедрен ПК для формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «ФЕНИКС», программный



комплекс «ПК Аварийность», операционная система MS Windows 7, офисный пакет приложений MS Office 2010.

-Выполнены мероприятия по развитию корпоративной системы электронной почты, электронных коммуникаций.

-В ЦУС установлено ПО «RastrWin».

-Увеличена пропускная способность магистральных каналов связи:

-Тываэнерго – МРСК – 6Мбит

-Тываэнерго – ВРЭС – 1Мбит

-Тываэнерго – ЗРЭС – 1Мбит

-Тываэнерго – ЮРЭС – 1Мбит

-Выполнены работы по модернизации АТС с TDA-600 на TDE-600;

-Модернизация систем телефонии РЭС установка IP телефонии;

-Выполнены работы по модернизации центров обработки данных.

-Обновлен парк персональных вычислительных систем и устройств печати. Обновление парка вычислительной техники за 2013 год составило 4% от общего числа персональных систем.

-Автоматизированная система централизованного обслуживания клиентов АС ЦОК используется в РЭС Общества.

Таким образом, в 2013 году были успешно реализованы все запланированные мероприятия.

#### **Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2014 год**

В 2014 году в области ИТ и связи запланировано выполнение следующих мероприятий:

-Развитие существующих корпоративных информационных систем;

-Настройка и ввод в эксплуатацию нового почтового сервера;

- Внедрение SAP;

- Внедрение IP видеонаблюдения установка и настройка ПО «Smartec»;

-Увеличение пропускной способности магистрального канала связи Тываэнерго – ПС «Эрзин» – 512кбит

- Увеличение пропускной способности магистрального канала связи Тываэнерго – МРСК – 20Мбит;

- Увеличение пропускной способности магистрального канала связи Тываэнерго – ПС «Южная» – 100 Мбит;

- Модернизация видеонаблюдения ЦРЭС, ЮРЭС, ВВРЭС, ЗРЭС;

- Модернизация систем телефонии РЭС;

- Приобретение программного комплекса «ABBYY FineReader»;

- Развитие программно – технических комплексов ЦУС на базе ПО «КОТМИ», сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям;

- Реконструкция ВЧ каналов связи ПС «Городская» - ПС «Шагонар» - ПС «Арыг-Узю»;

- Увеличение пропускной способности магистральных каналов связи до МРСК и РЭС;

- Обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати.

#### **Развитие автоматизированных систем технологического управления**

В 2013 году выполнены следующие мероприятия по развитию АСТУ:

-Ввод в эксплуатацию телемеханики ПС 110кВ «Городская»

-Настройка ПО «Котми».

-Приобретены спутниковые телефоны Iridium для РЭС.

-Реализация программы ССПИ.



## Раздел 7. Закупочная деятельность

---

Положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (протокол №1/13 от 19.02.2013 г.). Положением «О закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (протокол №5/13 от 17.06.2013 г.) регламентированы процедуры закупки товаров, работ, услуг для нужд и за счет средств ОАО «Тываэнерго».

**Закупки предусмотрены следующими способами:**

- 1) конкурс;
- 2) аукцион;
- 3) запрос предложений;
- 4) запрос цен;
- 5) конкурентные переговоры;
- 6) простая закупка;
- 7) мелкая закупка;
- 8) закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- 9) закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции;
- 10) иные способы закупок.

**Формы проведения закупок и специальные процедуры:**

- 1) открытые и закрытые;
- 2) в электронной форме или с использованием бумажных носителей);
- 3) с переторжкой или без таковой;
- 4) с предварительным квалификационным отбором участником или без такового;
- 5) с возможностью подачи альтернативных предложений или без таковой;
- 6) в одно-, двух- или многоэтапной форме;
- 7) с проведением процедуры постквалификации или без таковой;
- 8) специальные процедуры закупки сложной продукции.

Совет директоров Общества, единоличный исполнительный орган Общества, ЦЗО Общества могут устанавливать требования и (или) рекомендации по проведению и (или) не проведению закупок отдельными способами и (или) в отдельной форме (с применением специальных процедур) в количественном и (или) ценовом выражении.

Решением Совета директоров Общества, единоличного исполнительного органа Общества, принятым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества, может быть предусмотрен особый порядок проведения отдельных закупок.

**Применение процедур закупки в закрытой форме**

Закупки могут осуществляться в закрытой форме при условиях, когда прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах Заказчика, что не исключает обязанность Заказчика обязательного опубликования извещения о закупке на официальном сайте.

**Конкурс**

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым. В зависимости от формы проведения конкурс может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

Закупки могут осуществляться путем проведения двух- и многоэтапных конкурсов, если Заказчику (Организатору закупки) необходимо провести переговоры с участниками,

чтобы определить наиболее эффективный вариант удовлетворения потребностей Заказчика, а именно при выполнении хотя бы одного из условий:

в силу сложности продукции или при наличии нескольких вариантов удовлетворения нужд Заказчика трудно сразу сформулировать подробные требования к закупаемой продукции;

заявки привлекаются специально для того, чтобы ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей Заказчика и выбрать наилучший из них.

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

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

### **Аукцион**

В зависимости от возможного круга участников аукцион может быть открытым или закрытым. В зависимости от формы проведения аукцион может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Аукцион может быть только одноэтапным.

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

При проведении аукциона не предусматривается постквалификация, право подачи альтернативных предложений.

Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона.

### **Запрос предложений**

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

В зависимости от формы проведения запрос предложений может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений осуществляется 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 проводится при выполнении хотя бы одного 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 поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, 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 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость);

осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению;

осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость).

### **Запрос цен**

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым, закрытым и по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры, по окончании которой подписывается рамочное соглашение (договор).

В зависимости от формы проведения запрос цен может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион.

Запрос цен по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.

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

Примечание — Открытый запрос цен предназначен преимущественно для закупок простой продукции.

### **Конкурентные переговоры**

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

В зависимости от формы проведения конкурентные переговоры могут быть проведены с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

Конкурентные переговоры проводятся 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.

### **Простые закупки**

Простые закупки проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей, в иных случаях такой способ закупки не применяется.

В зависимости от возможного круга участников простые закупки могут быть открытыми или закрытыми.



В зависимости от формы проведения простая закупка может быть проведена с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 рублей до 500 000 рублей с НДС. Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при сумме менее 100 000 рублей с НДС.

Простые закупки могут проводиться при выполнении хотя бы одного из условий: наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе, когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.

### **Мелкие закупки**

Мелкие закупки осуществляются при сумме до 100 000 рублей с НДС.

Мелкие закупки могут проводиться при наличии хотя бы одного из условий:

- наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе, когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;
- отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.

### **Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. Решение о выборе поставщика принимается Советом директоров Общества или ЦЗО Общества на основании информации Заказчика о проведенном анализе рынка, при стоимости закупки до 100 тыс. рублей с НДС, а в случае, если годовая выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей – до 500 тыс. рублей с НДС. Решение о выборе исполнителя на закупку услуг в случаях, при стоимости закупки до 100 тыс. рублей с НДС, а в случае, если годовая выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей – до 500 тыс. рублей с НДС, принимается лицом, выполняющим функции единоличного исполнительного органа, или иным лицом, имеющим право подписания заключаемого по результатам закупки договора.

Закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) подразделяются на:

Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции.

Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) может осуществляться хотя бы в одном из следующих случаев:

поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам);

если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти в соответствии с их полномочиями или подведомственными им государственными учреждениями, государственными унитарными предприятиями, соответствующие полномочия которых устанавливаются нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации.

если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена, в том числе является единственным юридическим лицом, оказывающим услуги на территории другого государства.

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; б) поставщик является единственным официальным дилером производителя продукции, обладающей вышеуказанными свойствами; в) поставщик является единственным поставщиком, производителем, подрядчиком в данном регионе, при условии, что расходы, связанные с привлечением контрагентов из других регионов, делают такое привлечение экономически невыгодным; г) поставщик или его единственный дилер осуществляет гарантийное и текущее обслуживание товара (работ), поставленных ранее, и наличие иного поставщика невозможно по условиям гарантии; д) аренда (покупка) земельных участков.

если возникла необходимость проведения дополнительной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика. При принятии решения о закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) по данному основанию следует проверить действительно ли смена поставщика вынудит Заказчика:

при закупке товаров — приобретать их с иными техническими характеристиками (что может привести к значительным техническим трудностям в работе и обслуживании);

при закупке работ (либо услуг) — испытывать значительные трудности от смены поставщика, обладающего специфическим опытом и наработанными связями для успешного выполнения работ (оказания услуг) данному Заказчику;

при закупке дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей.

если возникла необходимость дополнительной закупки, совершаемой путем пролонгации договоров, в случае, когда договор заключался по результатам конкурентной закупки и возможность пролонгации была предусмотрена в документации о закупке.

Дополнительная закупка отражается в отчетах об исполнении Плана закупки, как закупка у единственного источника и не должна превышать:

10 % от первоначальной стоимости закупки - при закупке, первоначальная стоимость которой менее 70 млн. рублей с НДС;

7 % от первоначальной стоимости закупки - при закупке, первоначальная стоимость которой составляет от 70 млн. рублей с НДС до 100 млн. рублей с НДС;

5 % от первоначальной стоимости закупки - при закупке, первоначальная стоимость которой превышает 100 млн. рублей с НДС.

в случае если стоимость первоначальной закупки превышает 1 млрд. рублей с НДС, дополнительная закупка может осуществляться в исключительных случаях и только на основании решения Совета директоров Общества;

при закупках услуг по обучению или проведению тематических семинаров (совещаний, тренингов, форумов, конференций), иных услуг по организации культурно-массовых и спортивных мероприятий, если специфика закупки такова, что равноценная замена исполнителя невозможна;

оказание услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами;

оказание услуг, связанных с обеспечением выездных мероприятий, проводимых Президентом Российской Федерации, палатами Федерального Собрания Российской Федерации, Правительством Российской Федерации, Министрами РФ, заместителями Министров РФ, Коллегиальными или единоличными исполнительными органами управления Заказчика (гостиничное, транспортное обслуживание, эксплуатация компьютерного оборудования, обеспечение питания и т.п.) в случае отсутствия времени для проведения конкурентной закупки;

оказание услуг, связанных с направлением работника в служебную командировку (проезд к месту служебной командировки и обратно, наем жилого помещения, транспортное обслуживание, обеспечение питания);

наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом;

Пример: Указание на необходимость заключения договора с федеральным государственным учреждением, подведомственным Министерству регионального развития Российской Федерации (Главгосэкспертизой) при оказании услуг по оценке сметной стоимости (по объектам полностью или частично финансируемых за счет средств федерального (субъекта федерации, муниципального) бюджета) и технической части проектной документации (Постановление Правительства Российской Федерации от 18.05.2009 № 427 и Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145)

при заключении агентского договора с заявителем в рамках деятельности по выносу объектов электросетевого хозяйства из зоны строительства.

при заключении договора инвестирования в строительство электросетевых объектов в рамках деятельности по выносу объектов электросетевого хозяйства из зоны строительства.

наличие обстоятельств требующих закупки именно у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (только по специальному решению Совета директоров Общества или единоличного исполнительного органа Общества при этом такой объем должен составлять не более 5% от общего годового объема закупок товаров, работ, услуг.

### **Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий**

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий осуществляется при наличии одного из следующих условий:

вследствие чрезвычайных обстоятельств, непреодолимой силы возникла срочная необходимость в определенной продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо. При таких обстоятельствах закупка продукции у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.

при закупке дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей и необходимых для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.

### **Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции.**

Под условно-постоянными закупками понимаются заключение Заказчиком договоров: осуществления оказания услуг по водоснабжению, водоотведению, канализации, теплоснабжению, газоснабжению (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), подключению (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации по ценам (тарифам), услуги по передаче (транзиту) электроэнергии по смежным сетям, в том числе через иностранные государства;

по приобретению электрической энергии для компенсации потерь в сетях;

по аренде земельных участков и зданий (помещений), иных объектов недвижимости, необходимых для осуществления основной производственной деятельности, при условии невозможности конкурентного отбора поставщика продукции;

на оказание услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса;

на прочие поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг с регулируемыми законодательством РФ тарифами/ценами.

### **Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции**

По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников.

Примечание — Такие закупки производятся, как правило, в условиях дефицита продукции, когда спрос на продукцию превышает ее предложение.

Порядок проведения процедуры определяется Организатором такой процедуры.

### **Иные способы закупок**

Договорами с органами государственной власти и местного самоуправления Российской Федерации, кредитными, гарантирующими кредит либо софинансирующими организациями может быть предусмотрен особый порядок закупок за счет предоставляемых ресурсов (совместного финансирования на основе кредитов, лизинга, бюджетного финансирования и т.д.). Особый порядок может предусматривать отклонения (например, если при проведении закупок на средства государственного бюджета или международных финансовых структур закупки осуществляются в порядке, установленном финансирующими органами). Любые оговорки относительно применимых процедур закупок должны включаться в соответствующие договоры о кредите (совместном финансировании) только после одобрения ЦЗО.

### **Закупки в электронной форме**

Любые способы закупок могут применяться с использованием для их проведения (полностью или на отдельных стадиях) ЭТП.

Осуществление закупки в электронной форме является обязательным, если Заказчиком закупается продукция, включенная в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме.

Правила и процедуры проведения закупки с использованием ЭТП устанавливаются регламентом (положением) работы ЭТП и соглашением, заключенным между Заказчиком и оператором ЭТП.

**План закупки является планом мероприятий по заключению любых договоров, в течение планируемого периода**

План закупки в части инвестиционной деятельности на более длительный период формируется по решению Совета директоров Общества.

В случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей, в План закупки могут не включаться простые и мелкие закупки товаров, работ, услуг.

Внутренним организационно-распорядительным документом Общества может быть детализирован порядок подготовки, согласования, утверждения и изменения Плана закупок путем утверждения соответствующего Регламента с указанием конкретных ответственных структурных подразделений. При этом данный регламент не должен противоречить нормам Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», и действующему законодательству Российской Федерации.

Утвержденный План закупки является основанием для осуществления закупок независимо от способа их проведения.

Если обстоятельства потребовали изменения указанного в Плане закупки способа закупки, его выбор производится согласно нормам Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», если иное не предусмотрено действующим законодательством Российской Федерации. Допускается смена способа закупки без согласования с ЦЗО Общества в случае:

- изменения способа закупки на открытый конкурс (аукцион);
- изменения формы проведения закупки с закрытой на открытую процедуру с сохранением способа закупки.

План закупки по видам деятельности по установленной форме, согласовывается ЦЗО Общества и утверждается Советом директоров Общества, если иное не предусмотрено нормами действующего законодательства Российской Федерации.

#### **Ежеквартальный отчет об исполнении ГКПЗ ОАО «Тываэнерго».**

Ежеквартальный отчет формируется в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго».

За 2013 год Конкурсной комиссией ОАО «Тываэнерго» объявлено **299** регламентированных закупочных процедур, на общую сумму – **265 360,66** тыс. руб. (без НДС), из них проведено **268** закупочные процедуры на сумму **152 213,19** тыс. руб. (без НДС) **в том числе по способам закупок:**

- открытым конкурсом, в количестве **3** шт, на сумму **23 683,32** тыс. руб. (без НДС), что составляет **15,56 %** от общей суммы фактически отторгованных закупок 2013 года.
- открытым запросом предложений, в количестве **51** шт, на сумму **61 053,99** тыс. руб. (без НДС), что составляет **40,11 %** от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок за 2013 года;
- открытым запросом цен, в количестве **177** шт, на сумму **44 702,57** тыс. руб. (без НДС), что составляет **29,37 %** от общей суммы фактически отторгованных закупок за 2013 года;
- закупок закрытыми запросами цен по результатам открытых конкурентных переговоров, в количестве **1** шт, на сумму **0** тыс. руб. (без НДС), что составляет **0%** от общей суммы фактически отторгованных закупок за 2013 года;
- у единственного источника, в количестве **5** шт, на сумму **934,98** тыс. руб. (без НДС), что составляет **0,61 %** от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2013 года.
- у единственного источника (по результатам не состоявшихся процедур), в количестве **31** шт. на сумму **21 838,33** тыс. руб. (без НДС), что составляет **14,35 %** от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок за 2013 года.



**в том числе по видам деятельности:**

- Новое строительство и расширение электросетевых объектов - на сумму **51 833,13** тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов – на сумму **36 674,14** тыс. руб. (без НДС);
- Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание – на сумму **41 766,32** тыс. руб. (без НДС);
- ИТ-закупки на сумму **9 070,63** тыс.руб.(без НДС);
- Услуги оценщиков на сумму **150,00** тыс. руб. (без НДС);
- Прочие закупки на **12 718,98** тыс.руб.(без НДС)

Количество условно-постоянных закупок – **2** шт., на сумму **131 216,50** тыс. руб. без НДС.

В 2013 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), 04.04.2011(протокол №3/11), 31.08.2011(протокол № 7/11), 09.04.2012(протокол № 4/12). В 2013 году состоялось 43 заседания Центральной Конкурсной Комиссии.

Состав Центральной конкурсной комиссии ОАО «Тываэнерго»:

- Председатель ЦКК, Митькин Евгений Владимирович - Заместитель ген. директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»,

- Заместитель председателя ЦКК, Пономаренко Олег Владимирович - Заместитель ген. директора – начальник Департамента по экономической безопасности ОАО «Тываэнерго»,

Члены ЦКК:

- Савинов Павел Александрович, Начальник департамента капитального строительства ОАО «МРСК Сибири»,

- Шалда Константин Юрьевич, Директор по закупкам - начальник департамента логистики и МТО ОАО «МРСК Сибири»,

- Бочкарева Татьяна Анатольевна, Заместитель ген. директора по экономике и финансам – начальник управления экономики ОАО «Тываэнерго»,

- Муромцев Роман Сергеевич, Ведущий специалист отдела правового обеспечения хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго»,

Секретарь ЦКК, Иванов Александр Валерьевич - Начальник отдела закупок и материально-технического обеспечения ОАО «Тываэнерго».

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 закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», Уставом, приказами и распоряжениями Общества, а также Положением о ЦКК (Протокол № 7/12 от 28 июня 2012 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 закупке товаров, работ, услуг для нужд

ОАО «Тываэнерго», утвержденного на заседании Совета директоров Общества 17 июня 2013 года протокол № 5/13.

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

Состав Конкурсной комиссии общества назначается и утверждается организационно-распорядительным документом Общества (Постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК)).

Состав Постоянно действующей конкурсной комиссии ОАО «Тываэнерго»:

Председатель ПДКК, Бочкарева Татьяна Анатольевна – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Тываэнерго»;

Заместитель председателя ПДКК, Пономаренко Олег Владимирович – Заместитель генерального директора по безопасности – начальник департамента безопасности ОАО «Тываэнерго»,

Члены комиссии:

Сатриванов Валерий Петрович – Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Тываэнерго»;

Ковригин Дмитрий Владимирович – Начальник управления информационных технологий ОАО «Тываэнерго»;

Горбунов Андрей Александрович – Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Тываэнерго»;

Аникин Александр Николаевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «Тываэнерго»;

Гузик Татьяна Александровна – Начальник управления логистики и материально-технического обеспечения ОАО «Тываэнерго»;

Секретарь ПДКК: Кузнецова Надежда Алексеевна – специалист отдела закупок и материально-технического обеспечения ОАО «Тываэнерго».

Основной целью деятельности экспертной группы является обеспечение методической, организационно – технологической и информационно – аналитической поддержки работы 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:

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

**Члены экспертной группы:**

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

- сотрудники подразделений правового обеспечения Общества;

- сотрудники подразделений экономической безопасности Общества;

- сотрудники подразделений экономики и финансов Общества;

- сотрудники подразделений бухгалтерского и налогового учета Общества;
- 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

---

Уставный капитал Общества составляет 107 579 360 (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 года.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

#### Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2013 года

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

Советом директоров Общества (протокол от 30.04.2009 г. №8) 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

---

### 9.1. 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

С 01.09.2012 Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (пункт 1.7, приказ ФСФР России от 04.10.2011 №11-46/пз-н) ввело обязанность эмитентов раскрывать всю информацию на сайте уполномоченного информационного агентства. ОАО «Тываэнерго» обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам деятельности Общества путем выполнения установленных законодательством РФ требований. В соответствии с данным требованием вся необходимая информация публикуется на страничке эмитента <http://www.disclosure.ru/issuer/1701029232/> и в ленте новостей сайта ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» <http://www.disclosure.ru>.

Также соответствующие сведения об Обществе размещаются на сайте в информационной сети Интернет по адресу <http://www.tuvaenergo.ru>, так как данный источник является наиболее доступным для получения заинтересованными лицами информации об Обществе.

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., Межовой О.В., Филипповой И.А., Колпаковой О.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 9 месяцев 2013 года и 2013 год.

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

Аудитором общества было утверждено ООО «ВЕЛ-Аудит», с ним был заключен Договор №8730.41 от 11.09.2013 г., сумма по договору составила 180 000 руб., размер оплаты услуг аудитора был определен на заседании Совета директоров Общества (Протокол №8/13 от 16.08.2013 г.) ООО «ВЕЛ-Аудит» является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (Свидетельство А №007452 от 28.12.2009 г., основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201001128). Аудитор Общества, избранный Годовым общим собранием акционеров (протокол №28 от 26.06.2013 г.) провел независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 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 составляется 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 2013 год структура акционерного капитала не изменилась.

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг - 28.08.2008 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.». 28.02.2011 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 г., бессрочная.

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

### **9.3.1. Органы управления.**

#### **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».

25 июня 2013 года проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам 2012 года (протокол №28 от 26.06.2013 г.) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового корпоративного отчета за 2012 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

Общее собрание акционеров в 2013 году проведено в соответствии с Положением и действующим законодательством. Замечаний от акционеров по поводу организации и проведения собраний не поступило.

#### **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 2013 году проведено 12 заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго», 11 в заочной форме (опросным путем) и 1 заседание очно, в форме совместного присутствия. Рассмотрено 89 вопросов, в т.ч. вопросы организации и проведения ГОСА (протокол № 4/13 от 15.05.2013 г.), заключения соглашений в рамках регулирования социально-трудовых отношений в Обществе и социального партнёрства, утверждения отчетов по исполнению ГКПЗ, бизнес-плана и КПЭ Общества, программы перспективного развития ОАО «Тываэнерго», одобрение сделок с заинтересованностью, утверждения внутренних документов Общества.

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил и предварительно одобрил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе:

- Программу мероприятий по снижению потерь электроэнергии в распределительных сетях ОАО «Тываэнерго» на 2013 год;
- Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Тываэнерго» на 2013 год и на период до 2018 года;
- Коллективный договор ОАО «Тываэнерго» на 2013-2015 г.г.

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

**Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных  
Обществом в отчетный период:**

№ п/п	Договор	Предмет договора	Цена договора	Дата и № протокола
1.	Договор подряда на осуществление работ по строительству и реконструкции сетей ВЛ-10/0,4кВ, ТП-10/0,4кВ между ОАО «Тываэнерго» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Работы по строительству и реконструкции сетей ВЛ-10/0,4кВ, ТП-10/0,4кВ с разработкой проектно-сметной документации для технологического присоединения потребителей РТ (КС-206 - пекарня, п. Каа-Хем, ул. Фермерская, 52; комплексная жилищная застройка, п. Каа-Хем, ул. Фермерская, ул. Ломаева, ул. Мира (субурган))	<p>3 850 278 (три миллиона восемьсот пятьдесят тысяч двести семьдесят восемь) рублей 00 копеек, кроме того НДС составляет 693 050 (шестьсот девяносто три тысячи пятьдесят) рублей 04 копейки.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 543 328 (четыре миллиона пятьсот сорок три тысячи триста двадцать восемь) рублей 04 копейки.</p> <p>Стоимость разработанной проектно-сметной документации в общей стоимости договора составляет 144 968 (сто сорок четыре тысячи девятьсот шестьдесят восемь) рублей 00 копеек, кроме того НДС составляет 26 094 (двадцать шесть тысяч девятьсот сорок четыре) рубля 24 копейки.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по</p>	№ 9/13 от 18.09.2013 г.



			разработке проектной документации в общей стоимости Договора составляет 171 062 (сто семьдесят одна тысяча шестьдесят два) рубля 24 копейки	
2.	Договор аренды имущества, между филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и ОАО «Тываэнерго»	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование имущество для организации электроснабжения объектов производственных и хозяйственных нужд Арендатора, указанное в Приложении №1 к Договору, принадлежащее ОАО «МРСК Сибири» на праве собственности.	2 500 000 (Два миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в т. ч. НДС 18% - 381 355 (Триста восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) рублей 93 копейки в месяц.	Протокол №10/13 от 18.10.2013 г.
3.	Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию и оперативному управлению электроустановок, между филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и ОАО «Тываэнерго»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию электроустановок, указанных в Приложении №1 к Договору, в соответствии с Перечнем услуг (Приложение №2 к Договору), а также услуги по оперативному управлению электроустановок, указанных в Приложении №5 к Договору («Перечень разграничения электрооборудования по оперативной принадлежности»).	Цена за оказанные услуги по техническому обслуживанию электроустановок по договору за 11 (одиннадцать) месяцев составляет 5 570 856 (пять миллионов пятьсот семьдесят тысяч восемьсот пятьдесят шесть) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% - 849 791 (восемьсот сорок девять тысяч семьсот девяносто один) рубль 67 копеек;  цена за оказание услуг по оперативному управлению электроустановок по договору за 11	Протокол №10/13 от 18.10.2013 г.

			(одиннадцать) месяцев составляет 1 773 327 (один миллион семьсот семьдесят три тысячи триста двадцать семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% - 270 507 (двести семьдесят тысяч пятьсот семь) рублей 60 копеек.	
4.	Договор подряда на разработку проектно-сметной документации на строительство ВЛ 0,4кВ,10кВ, КТП 100кВА,400кВА,630кВА, заключаемого между ОАО «Тываэнерго» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать проектную документацию на строительство ВЛ 0,4кВ,10кВ, КТП 100кВА,400кВА,630кВА	646640,00 (шестьсот сорок шесть тысяч шестьсот сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 98640,00 (девятьсот восемь тысяч шестьсот сорок) рублей 00 копеек.	Протокол №11/13 от 25.11.2013 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 2013-2014 гг. утвержден 01 августа 2013 г. (протокол №7/13).

В течение 2013 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 2013 году, составила 929 848 (девятьсот двадцать девять тысяч восемьсот сорок восемь) рублей, с учетом НДФЛ.

**Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 25 июня 2013 г. (протокол №28):**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания*	Место работы и должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Абрамов Андрей Валериевич	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»	2011 по н.в. ОАО «МРСК Сибири» г. Красноярск Заместитель генерального директора по экономике и финансам ; 14.02.2011-27.04.2011 ОАО «МРСК Сибири», г. Красноярск, Начальник отдела экономики филиалов департамента экономики; 2008 - 2010 г.г. ОАО «Особая экономическая зона туристско-рекреационного типа» «Бирюзовая Катунь», г. Барнаул Первый заместитель генерального директора-главный бухгалтер, главный бухгалтер; 2006 - 2008 ОАО «МРСК Сибири», г. Красноярск , Главный бухгалтер, главный бухгалтер-начальник Департамента учета, контроля и анализа	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%
Грачева Ирина Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»	2011 – по н.в. ОАО «Россети» начальник отдела ценных бумаг, главный эксперт отдела публичных заимствований; 2010 ООО «Аврора Консалтинг» - начальник отдела; 2006 – 2007 г. ОАО «НОМОС-БАНК» - начальник отдела	Московская государственная академия прикладной биотехнологии 1995 г. Российский заочный институт текстильной и легкой промышленности 2000 г.	1973 г.	0%
Кажин-оол Роман Викторович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва	2012 г. – по н.в. Министр промышленности и энергетики Республика Тыва; 2008-2012 г.г Первый заместитель министра министерства промышленности и энергетики Республики Тыва	Московский технический университет гражданской авиации 1994 г. Красноярский Государственный Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный	1969 г.	0%

			Университет). 2009 г.		
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	2009 г. -2013 ООО «Сибирская генерирующая компания» Специалист отдела корпоративных активов; 2009-2009 гг. ЗАО «Восточный купец» Главный экономист; 2008-2009 гг. – Фонд «Новая энергия» (ОАО «РусГидро») Специалист; 2006-2008 гг. - ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Специалист	Южно- Российский Государственный технический университет (Новочеркасский политехнический институт) 2005 г.	1983 г.	0%
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»	2010 по н.в. ОАО «МРСК Сибири» Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг; 2008 – 2010 г.г ОАО «МРСК Сибири» Заместитель начальника департамента, начальник департамента транспорта электроэнергии 2007 - 2008 г.г.; ОАО «МРСК Сибири» Начальник отдела мониторинга и анализа потерь; 2006 – 2007 г.г. ОАО «Алтайэнерго» Начальник отдела балансов электроэнергии	Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, 2000 г.	1978 г.	0%
Савинов Павел Александрович	Заместитель начальника департамента капитального строительства ОАО «МРСК Сибири»	2010 – по н.в. ОАО «МРСК Сибири» заместитель начальника департамента капитального строительства, начальник департамента капитального строительства; 2010 г. – ООО «ПМК Сибири» главный инженер, первый заместитель – коммерческий директор; 2008 -2010г. г. ОАО «МРСК Сибири» начальник отдела	Красноярский Государственный Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный Университет). 2002 г.	1980 г.	0%

		организации строительства и технического надзора, начальник управления капитального строительства по Красноярскэнерго ДКС			
Трухачев Игорь Юрьевич	Начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»	2007 г. – по н.в. начальник отдела, начальник службы, начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»	Красноярский государственный университет, 1997 г.	1975 г.	0%

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

### 9.3.2. Ревизионная комиссия

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

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

Ревизионная комиссия избрана общим собранием акционеров Общества 25 июня 2013 года (протокол № 28) следующем составе:

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Межова Ольга Викторовна	Ведущий специалист контрольно-ревизионного управления департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»
2	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист отдела внутреннего контроля, управления рисками, контроля инсайдерской информации и отчетности департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»
3	Колпакова Ольга Вячеславовна	Ведущий специалист сектора внутреннего контроля и аудита ОАО «Тываэнерго»
4	Нуякшев Николай Васильевич	Ведущий специалист группы управления ДЗО службы корпоративного управления департамента корпоративного управления и

		взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»
5	Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

\*- Основное место работы членов Ревизионной комиссии указано на момент *избрания*

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 2013 г. составил 147 987(сто сорок семь тысяч девятьсот восемьдесят семь) рублей.

### 9.3.3. Генеральный директор.

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

Общая сумма вознаграждений, начисленная управляющей организации за оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа по договору №18.00.274.09 от 12.10.2009 г. в 2013 году, составила 1 983 864 (один миллион девятьсот восемьдесят три тысячи восемьсот шестьдесят четыре) рубля, с учетом НДС.

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

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



---

## 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 резерв, 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;
- 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	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Отклонение	
				(+/-)	%
ОАО «Тываэнерго»	740	726	702	-24	-3,3
<b>Итого:</b>	740	726	<b>702</b>	<b>-24</b>	<b>-3,3</b>

За 2013 г. среднесписочная численность ОАО «Тываэнерго» составила 702 чел., что на 24 чел., меньше факта 2012 г. Отклонения объясняются структурными преобразованиями, происходившими в 2013г.:

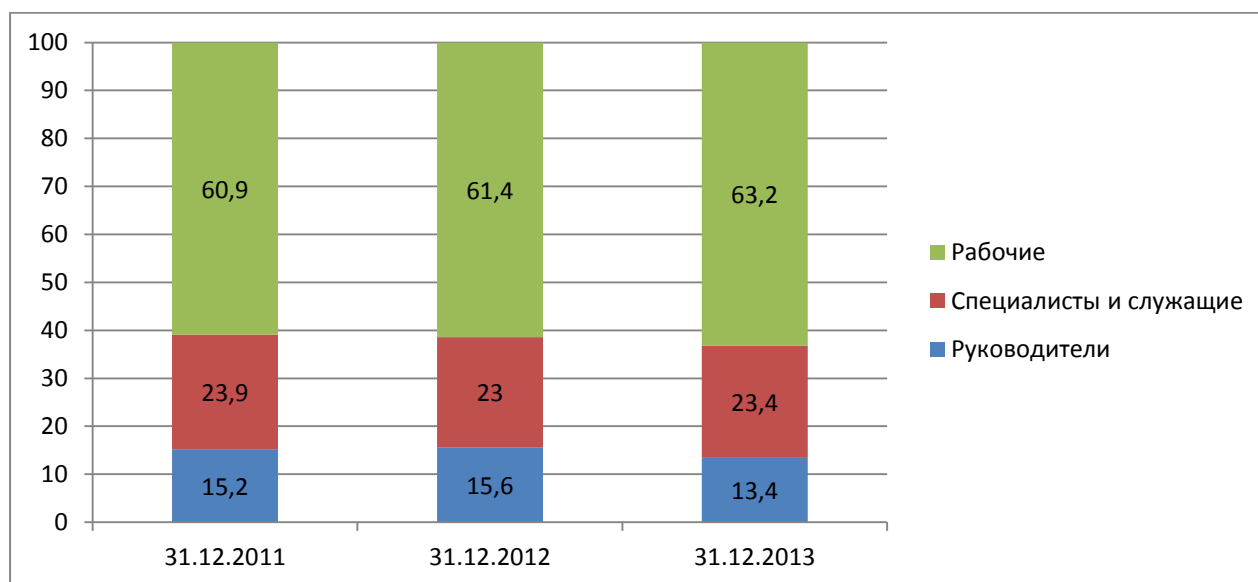
– Вывод персонала при реорганизации отдела военизированной охраны Департамента безопасности в Отдел административного контроля ДБ (приказ от 14.12.2012 г. 102/шр «О внесении изменений в штатное расписание»), в результате чего среднесписочная численность за год снизилась на 6 чел.;

– Вывод персонала при оптимизации оперативного персонала РЭС (приказ от 25.03.2013 г. 25/шр «О внесении изменений в штатное расписание»), в результате чего среднесписочная численность снизилась на 2 чел.;

– За счет кадрового движения персонала, среднесписочная численность в 2013 г. снизилась на 16 чел.

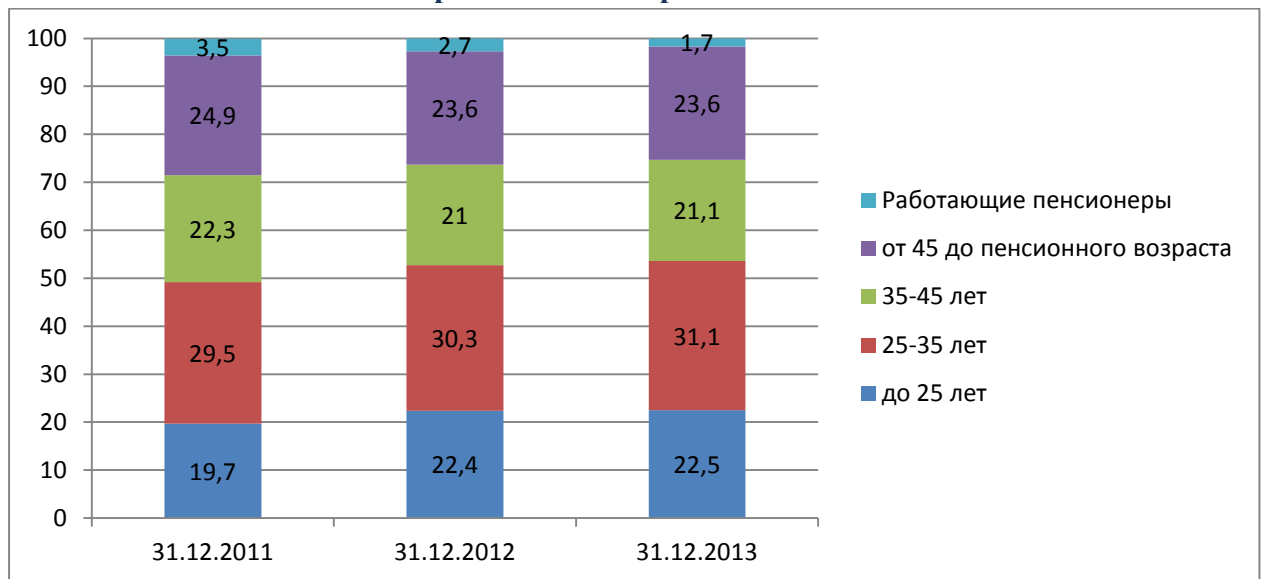
**Структура работающих по Обществу по категориям (руководители, специалисты и служащие, рабочие) в динамике за последние три года**

Категории персонала / год	31.12.2011 г.		31.12.2012 г.		31.12.2013 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
<b>Всего по Обществу</b>	770	100	738	100	725	100
в т.ч.						
руководители	117	15,2	115	15,6	97	13,4
специалисты и служащие	184	23,9	170	23,0	170	23,4
рабочие	469	60,9	453	61,4	458	63,2



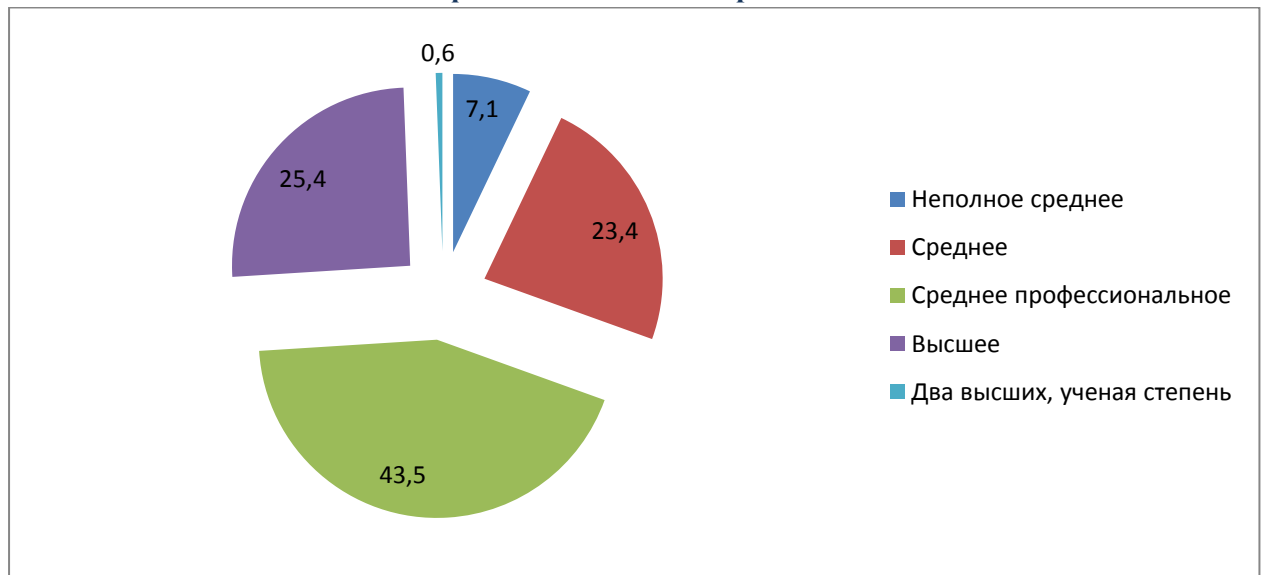
Структура работников по категориям за анализируемый период не претерпела значительных изменений и является оптимальной для выполнения основных производственных задач Общества.

### 10.3. Возрастной состав работников Общества



Из графического представления видно, что доля работающей молодежи (до 35 лет) за 2013 г. по сравнению с 2012 г. выросла на 0,9 %, что связано с проводимой политикой Общества по привлечению молодых кадров в энергетику. Соответственно, доля работников от 35 лет до пенсионного возраста осталась практически без изменений, и доля работающих пенсионеров уменьшилась на 1,0%. Наблюдается тенденция омоложения персонала Общества путем высвобождения персонала пенсионного возраста и приема молодых специалистов.

### 10.4. Квалификационный состав работников Общества.



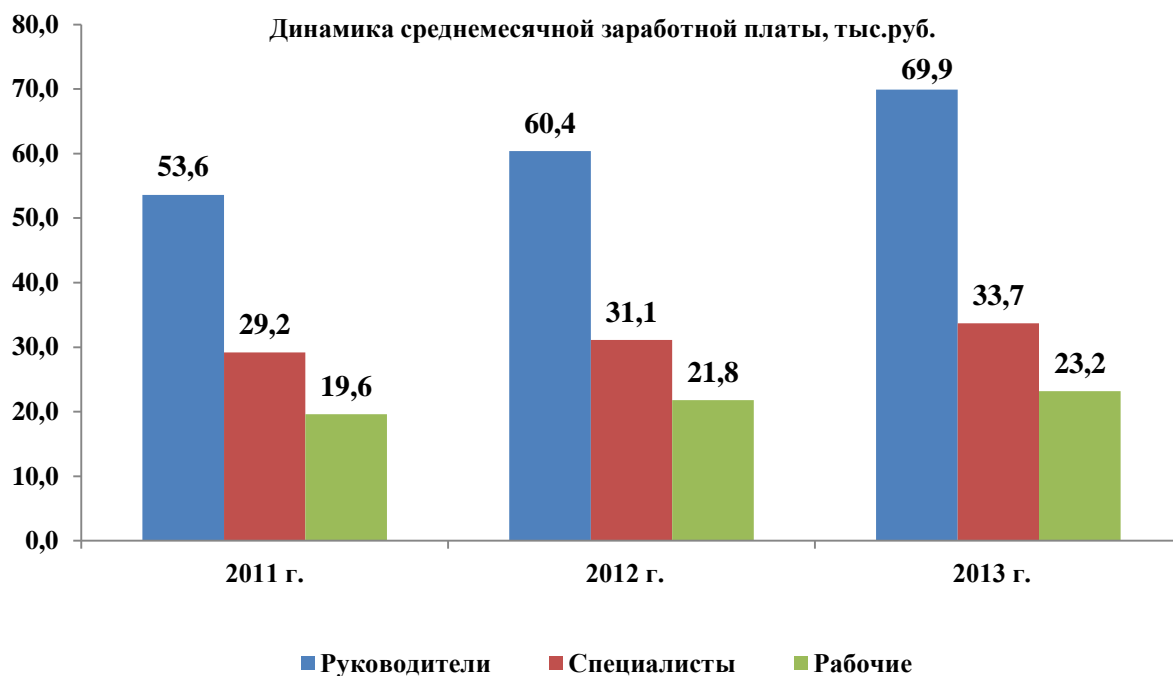
В 2013 г. доля работников, имеющих высшее, среднее профессиональное и начальное профессиональное образование, составила 69,5 % от общей численности Общества, что на 1,9 % выше по сравнению с 2012 г. Повышение уровня квалификации персонала за 2013 г. обусловлено, прежде всего, повышением уровня квалификационных требований к принимаемому персоналу.

### 10.5. Сведения о средней заработной плате в Обществе

Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Тываэнерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2010-2013 гг., тыс. руб.

#### Средняя заработная плата работников ОАО «Тываэнерго»

ОАО «Тываэнерго»	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Отклонение	
				+/-	%
Руководители	53 634	60 423	69 999	9 576	15,8
Специалисты	29 212	31 127	33 712	2585	8,3
Рабочие	19 624	21 750	23 242	1 492	6,9
<b>Итого:</b>	<b>27 079</b>	<b>29 943</b>	<b>33 119</b>	<b>3 176</b>	<b>10,6</b>



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
2010 г.	17,4	23,7	1,36
2011 г.	18,0	27,1	1,51
2012 г.	22,6	29,9	1,32
2013 г.	24,4	33,1	1,36

По статистическим информационным данным средняя заработная плата в регионе за 2013 г. составила 24 447 руб. В Обществе средняя заработная плата за 2013 г. сложилась в сумме 33 119 руб., коэффициент превышения уровня заработной платы составил 1,36, что

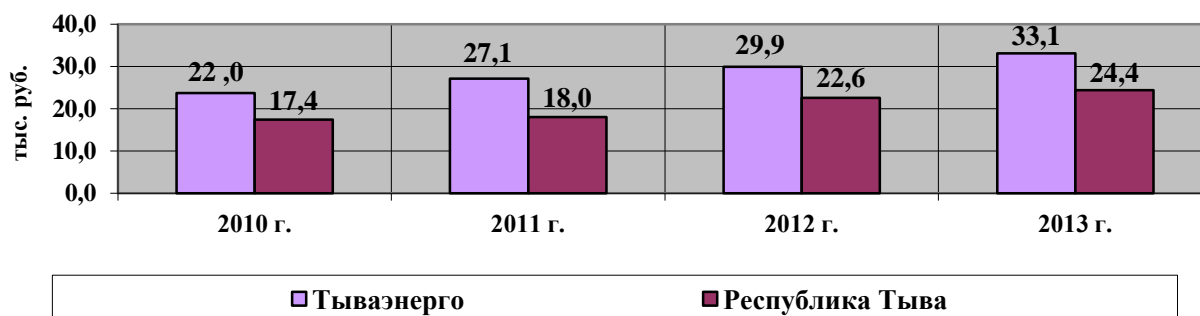


отражает конкурентоспособность заработной платы в ОАО «Тываэнерго» на рынке труда Республики Тыва.

В 2012 г. средняя заработная плата в регионе 22 571 руб., в Обществе 29 943 руб., коэффициент превышения – 1,32; в 2011 г. средняя заработная плата в регионе 18 016 руб., в Обществе 27 079 руб., коэффициент превышения– 1,51.

Основными факторами роста средней заработной платы за последние годы являются: изменение организационной структуры Общества и системы оплаты труда, индексация минимальной месячной тарифной ставки, проведение оценки профессиональных качеств работников, а также установление дополнительных выплат, подразделяющихся на выплаты компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда и выплаты стимулирующего характера, применяемых 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 работников ОАО "Тываэнерго" и по Республике Тыва за три года**



#### 10.6. Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества Состав фонда заработной платы работников Общества

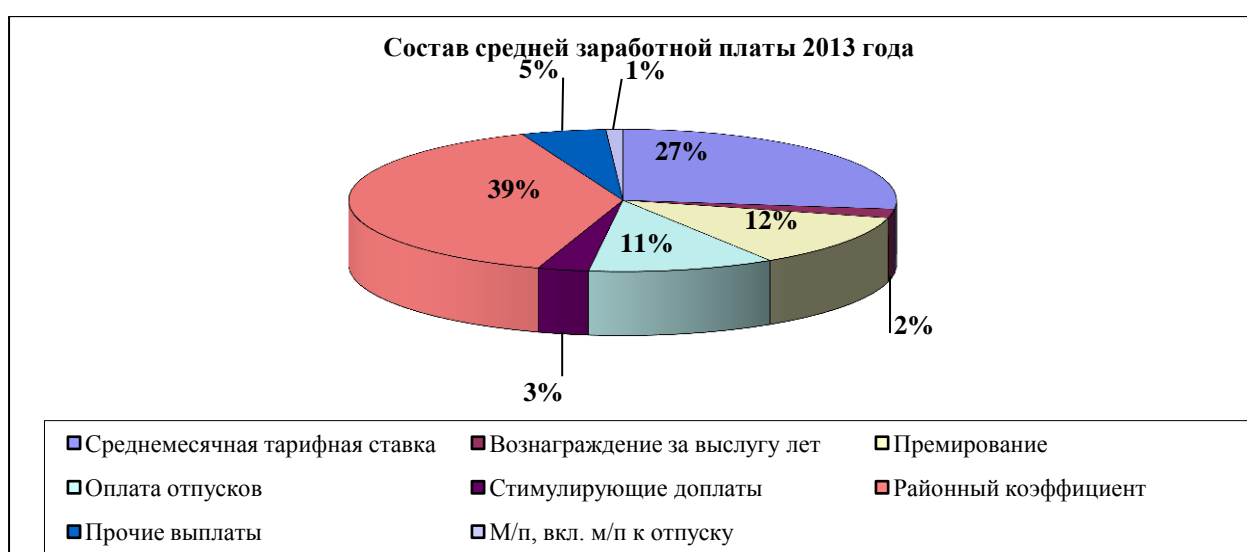
Виды выплат	2012 г.		2013 г.	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	71 361,10	27	77 423,32	27
Премия за счет всех источников	33 667,38	13	32 305,14	12
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	30 527,48	12	32 466,62	11
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	99 101,63	38	109 340,60	39
Вознаграждение за выслугу лет	5 558,68	2	6 072,22	2
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	7 056,33	3	8 220,82	3

Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	2 792,89	1	1 712,47	1
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	10 944,89	4	11 821,81	5
<b>Итого:</b>	<b>261 010,38</b>		<b>279 363,00</b>	

В отчетном периоде состав фонда заработной платы ОАО «Тываэнерго» по сравнению с 2012 г. существенно не изменился.

Наибольший удельный вес 39% в структуре заработной платы составляют выплаты по северным надбавкам (50 %) и районным коэффициентам (40 %).

Доля тарифной части составляет 27 % от общего фонда заработной платы, что соответствует уровню прошлого года.



#### 10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества.

Наименование статьи	2011 г.		2012 г.		2013 г.	
	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.
7.4.3 Повышение квалификации	231	1108,0	351	1175,03	315	1329,26
7.4.11.3 Затраты на охрану труда (предэкзамениционная подготовка)	54	98,6	81	0	7	0
9.13.1.2 Мероприятия по обучению и			0	0	0	0

переподготовке персонала (среднее, высшее проф. образование)						
Итого:	285	1206,6	432	1175,03	315	1329,26

В 2013 г. обучено 315 сотрудников ОАО «Тываэнерго» (43,4 % от численности), в том числе руководителей – 46 чел., специалистов – 42 чел., рабочих – 227 чел. Затраты на обучение составили 1329,26 тыс. руб.

Основные направления обучения сотрудников в 2013 г.:

- обучение по специальностям, подведомственным Ростехнадзору;
- обучение охране труда, промышленной безопасности;
- предаттестационная (предэкзаменационная) подготовка персонала.

В 2013 г. продолжилось сотрудничество ОАО «Тываэнерго» с ПУ №11 (г. Кызыл). На основании соглашения о сотрудничестве Общество принимает на работу выпускников, закончивших училище по профессии «Электромонтер по техническому обслуживанию электрических станций и сетей». В 2013 г. принято 8 выпускников, прошедших практику в Обществе, прием выпускников в 2014 г. запланирован по мере возникновения вакансий.

Ведется работа по улучшению квалификационного состава персонала: ежегодно в ГОУ НПО «Профессиональное училище № 11» (г. Кызыл) для получения начального профессионального образования «Электромонтер распределительных сетей».

На основании соглашения о сотрудничестве с ПУ №11 (г. Кызыл) Общество принимает на работу выпускников, закончивших училище по профессии «Электромонтер по техническому обслуживанию электрических станций и сетей». Прием выпускников в 2013 г. запланирован по мере возникновения вакансий (в 2012 г. принято 4 выпускника, прошедших практику в Обществе).

Ведется работа по улучшению квалификационного состава персонала: ежегодно в ГОУ НПО «Профессиональное училище № 11» (г. Кызыл) для получения среднего профессионального образования «Электромонтер распределительных сетей» направляются работники Общества.

Обеспеченность управленческим кадровым резервом составляет 66,7%: при количестве ключевых должностей, на которые формируется резерв, равной 81, численность резервистов - 46 чел. Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- должности высших менеджеров ОАО «Тываэнерго»;
- руководящие должности аппарата управления Общества;
- руководящие должности РЭС/служб.

Основными критериями для включения в кадровый резерв являются:

- образование;
- стаж;
- возраст;
- личностный потенциал;
- уровень обучаемости;
- наличие лидерских качеств;
- учитывались результаты аттестации.

В 2013 г. 14 резервистов были направлены на курсы повышения квалификации, проведено ПФО 16 резервистов. Резервисты исполняли обязанности руководителей, занимающих ключевые должности, в период их отсутствия.

В 2014 г. для кадрового резерва будут организованы курсы повышения квалификации.

### 10.8. Социальная политика Общества.

Добровольное медицинское страхование ОАО «Тываэнерго» в 2013 г. не осуществляло.

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.

### 10.9 Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.

#### 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.)
2011 г.	Культурно-массовая работа, физкультурно-оздоровительная работа	0	1640,24	787,19
2012 г.		0	1366,71	935,86
2013 г.		0	1161,27	822,5

В отчетном периоде в рамках мероприятий по организации охраны здоровья работников ОАО «Тываэнерго» были проведены:

- медосмотры и диспансеризация работников Общества;
- вакцинация и ревакцинация против клещевого энцефалита;
- выдача молока за вредные условия труда заменена компенсационной выплатой, размер которой установлен эквивалентным стоимости молока жирностью не менее 2,5% в розничной торговле по Республике Тыва за 0,5 литра.

Психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности персонала в 2013 г. проводил отдел оформления трудовых отношений и развития персонала управления персоналом. Численность отдела составляет 4 чел. Из структуры управления персоналом сектор подбора, оценки и развития персонала исключен 01.06.2012 г.

С 01.06.2012 г. психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности персонала не проводилась.

Всего в мероприятиях по ПФО в 2013 г. приняли участие 68 работников Общества. Для них было организовано и проведено углубленное психофизиологическое обследование с использованием тестирования в программном комплексе «Maintest»

#### Результаты углубленного психофизиологического обследования, их анализ.

Мероприятия	Цель проведения	Обследуемые категории персонала/профессионалы	Кол-во обследованных работников	Исполнитель (1-работники Общества, 2-работники по договору ГПХ, 3 -
-------------	-----------------	-----------------------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------------------------------------

		группы		сторонняя организация)
Психодиагностические мероприятия				
Название мероприятия	ПФО	Руководител и/ специалист ы/ рабочие	68	1
Психокоррекционные мероприятия				
Название мероприятия	0			
Психопрофилактические мероприятия				
Название мероприятия	0			

В 2014 г. проведение ПФО не планируется в связи с недостатком денежных средств.



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

---



---

Для достижения ключевых целей в предстоящем году ОАО «Тываэнерго» необходимо решить следующие задачи:

- Дальнейшее развитие и увеличение протяженности электрических сетей, позволяющих удовлетворить спрос потребителей;
- повышение эффективности функционирования за счет снижения издержек, удельных расходов по эксплуатации и потерь в сетях;
- повышение финансовой устойчивости компании;
- преодоление старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению.

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 года № 511-р, перед ОАО "Тываэнерго" поставлена задача по обеспечению снижения стоимости обслуживания единицы электротехнического оборудования на 2013 – 2018 гг.

В целях исполнения указанных требований и с учетом требований сценарных условий, разработанных ОАО «Россети», ОАО "Тываэнерго" сформирован бизнес-план на 2014-2018 гг., предусматривающий реализацию мероприятий по снижению удельных издержек на единицу обслуживаемого оборудования на 18% к 2018 году.

Основными приоритетными задачами программы управления эффективностью деятельности Общества являются:

- сокращение операционных расходов, удельных расходов по эксплуатации и снижение потерь;
- внедрение инновационных подходов в процессе эксплуатации, проведения ремонтов и технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства;
- обеспечение необходимого количества квалифицированных специалистов для деятельности Общества при оптимальных затратах на персонал.
- другие задачи, направленные на повышение эффективности деятельности.

Реализация бизнес-плана 2014-2018 гг. обеспечит Обществу получение в пятилетнем периоде чистой прибыли.

В целях разработки Программы управления эффективной деятельности ОАО «Тываэнерго» на 2014 г., обеспечивающей достижение целевого показателя по снижению стоимости обслуживания единицы электротехнического оборудования ОАО «Тываэнерго», в программу оптимизации закупочной деятельности Общества включены следующие мероприятия:

1. Проведение обязательной процедуры переторжки.
2. Также, для повышения эффективности закупочной деятельности Общества разработаны мероприятия проводимые в соответствии с Поручением Президента РФ от 08.04.2011 №П/п-846:

- Расчет стоимости лота с учетом Методики снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее, чем на 10% в год в течение четырех лет в реальном выражении в ценах 2010 года.

- Расчет стоимости лота на основании, положений Методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года, по закупкам части инвестиционных проектов в отношении электросетевых объектов капитального строительства, (проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы).

Основной целью кадровой и социальной политики Общества является целенаправленная деятельность по созданию стабильного трудового коллектива в результате формирования единой кадровой и социальной политики в Обществе, построения системы управления, развития и социального обеспечения персонала на основе единых корпоративных принципов, организации процессов оплаты, создания сбалансированной системы мотивации труда, управления затратами на персонал.

1. Основные направления кадровой и социальной политики Общества на период 2014-

---

2018 гг:

- 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 с целью изучения степени подготовленности работника к выполнению того вида деятельности, которым он занимается, перспективу кадрового роста работника;
  - мотивация персонала - применение 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 высокопрофессионального и сплоченного коллектива, способного обеспечить высокую эффективность деятельности Общества.
2. Реализация кадровой и социальной политики:
- формирование списка дефицитных специальностей и должностей;
  - проведение оценки профессиональных качеств работников;
  - обеспечение карьерного роста (в рамках работы с кадровым резервом – 2 работника, состоящие в кадровом резерве в 2013г.);
  - обучение с целью повышения квалификационного уровня рабочего персонала;
  - организован «Энергоотряд» (бригада студентов, привлеченных к прохождению в Обществе производственной практики с дальнейшей перспективой на трудоустройство).

Основные предложения ОАО «Тываэнерго» по улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей в 2014г. планируются на основании многолетней целевой программы по оборудованию:

- Замена вводных и секционных выключателей 6-10 кВ:
- Планируется на ПС 110/35/10 кВ «Городская», ПС 35/10 кВ «Зубовка», «Суг-Бажи», «Кызыл-Арыг», «Майналыг», ПС 110/10 кВ «Бурен-Бай-Хаак»
- Усиление изоляции неизолированных токопроводов на ПС 35-110 кВ:
- Планируется на ПС 110/10кВ «Южная»
- Замена ПСН 35-110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели:
- Планируется (3шт.) на ПС «Кызыл-Арыг», ПС «Суг-Бажи», ПС «Зубовка».
- Замена линейных масляных выключателей 6-10кВ:
- Планируется 27шт. на ПС «Зубовка», «Майналыг», «Суг-Бажи», «Кызыл-Арыг», «Кирпичный завод», «Птицефабрика», «Бурень-Бай-Хаак», «Дон-Терезин».
- Замена ОД-КЗ-35-110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели 35-110 кВ.
- В 2014 году планируется замена 4шт.: на ПС «Элегест», «Южная», «Бай-Хаак».
- Оснащение автоматикой обогрева подстанций.
- В 2014 году планируется оснащение автоматикой обогрева следующие ПС: «Западная», «Городская», «Хову-Аксы», «Бурень-Бай-Хаак», «Самагалтай», «Уюк», «Торгалыг», «Хайыракан», «Тээли», «Баян-Кол», «Мясокомбинат».
- Замена масляных выключателей 35-110 кВ на элегазовые (вакуумные).
- В 2014г планируется замена масляных выключателей в кол-ве 10 шт. на ПС: «Городская».
  - Восстановление и оснащение оперативными блокировками РУ объектов:
  - Планируется выполнить на ПС: «Хову-Аксы», «Бай-Хаак», «Чаа-Холь», «Птицефабрика», «Хайыракан», «Городская», «Южная», «Кирпичный завод».
  - Замена деревянных опор на ВЛ-35-110 кВ.
  - Планируется заменить дефектные деревянные опоры на новые деревянные на железобетонных приставках 194 шт.
  - Замена деревянных опор на ВЛ-0,4-10 кВ.

---

-Планируется заменить дефектные деревянные опоры на новые деревянные на железобетонных приставках в количестве 3 141 штука.

-Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода (СИП) с заменой опор:

-Планируется выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ с заменой опор на железобетонные и голого провода на СИП. Объекты в г.Кызыле 4,5 км.

- Замена опорно-стержневой изоляции 110 кВ на полимерную изоляцию:

Включена в план капитального ремонта 2014 года хозяйственным способом замена изоляторов в количестве 27 штук.

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

---

**Полное фирменное наименование Общества:**

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

**Сокращенное наименование:**

ОАО «Тываэнерго»

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

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

Почтовый адрес: 667001, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая,4

Тел.: (394-22) 9-85-00 Факс: (394-22) 2-78-19

Веб-сайт предприятия: www.tuvaenergo.ru.

**Сведения об аудиторе ОАО «Тываэнерго»**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ВЕЛ - Аудит»
Сокращенное наименование	ООО «ВЕЛ - Аудит»
Место нахождения	г. Кемерово, Центральный р-н, ул. Н.Островского 15.
Почтовый адрес	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского 15.
Номера телефонов	(3842) 36-81-67. 36-47-79, E-mail: <a href="mailto:audit@kemnet.ru">audit@kemnet.ru</a>
Данные о счетах в банке	р/с 40702810800430000009 Филиал «ОАО Банк ВТБ» в г. Кемерово г. Кемерово к/с 30101810700000000756, БИК 043207756 ИНН 4207050608 КПП 420501001
Данные о членстве в СРО	Саморегулируемая организация Аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (Свидетельство А №007452 от 28.12.2009 г., основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201001128).
Лицензия:	Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0000468, выдана УФСБ России по Кемеровской области 29.11.2010, сроком действия до 29.11.2015г.

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

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Наименование филиала	Красноярский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13
Фактический адрес	660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504 Главпочтамт. а/я 5346
Номера телефонов	(391)2 66-11-68, (391)212-08-21, E-mail:

Лицензия:	Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра серия 03 №000414 Номер лицензии: 10-000-1-00264 от 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:**

- Начальник департамента правового обеспечения, управления собственностью и консолидации электросетевых активов – Денис Васильевич Садилов,  
тел. (39422)9-84-79, сот. тел.: 8-963-203-82-25 E – mail: SadiIovDV@tuva.mrsk-sib.ru
- Секретарь Совета директоров ОАО «Тывазнерго» – Ольга Игоревна Шевчук,  
тел. (39422)9-84-38, E – mail: ShevchukOI@tuva.mrsk-sib.ru



### Информация о земельных участках ОАО «Тываэнерго»

№ п.п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		Из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
				Выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату			
				кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Земельные участки под объектами электроподстанций	898	7,5	18	5,7	619	1,6	261	0,2			637	7,3	637	7,3		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																х
	под ПС 110 кВ	15	5,8	12	4,8	3	1					15	5,8	15	5,8		х
	под ПС 35 кВ и ниже	883	1,7	6	0,9	747	0,7	130	0,1			622	1,5	622	1,5		х
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже																
	в том числе:	2793	22,7			2036	13,05	757	9,65			2036	13,05	2036	13,05		
	под ВЛ 110 кВ	20	3,7			8	2,7	12	1			8	2,7	8	2,7		
	под ВЛ 35 кВ	24	4,6			9	1,7	15	2,9			9	1,7	9	1,7		
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	2749	14,4			2055	9,27	694	5,1			2019	8,65	2019	8,65	107	683,9
4	Земельные участки под объектами электростанций																х
5	Земельные участки под объектами котельных																х
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7	Земельные участки под другими объектами	18	9,8	3	2,2	12	6,9	3	0,7			15	9,1	15	2,9		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>3709</b>	<b>40,0</b>	<b>21</b>	<b>7,9</b>	<b>2667</b>	<b>21,55</b>	<b>1021</b>	<b>10,55</b>			<b>2688</b>	<b>29,45</b>	<b>2688</b>	<b>23,25</b>	<b>2793</b>	<b>6046</b>

### Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

№ п/п	Наименование	Физические величины:  по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км);  по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2012г.  (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2012г. по 31.12.2012г.  (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2012г. по 31.12.2012г  (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2012г. по 31.12.2012г  (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2012г.  (тыс. руб.)
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		478015	160487	4031	260881	373590
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-		
1.2.	ВЛ 110 кВ	571,49	4816	-	-	204	4612
1.3.	ВЛ 35 кВ	717,93	3106	-	-	603	2503
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	4784,09	285164	36854	-	159484	162534
1.5.	ПС 220 кВ и выше	-		-	-		
1.6.	ПС 110 кВ	15	52912	41487	-	43681	50718
1.7.	ПС 35 кВ	20	8332	19717	-	20063	7986
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	875	70439	32215	-	22186	80468
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	819,63	33555	14044	-	2209	45390

1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	-	19691	16170	4031	12451	19379
<b>2.</b>	<b>Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»</b>	-	-	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:</b>	-	100437	<b>10005</b>	<b>599</b>	<b>3170</b>	<b>106673</b>
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	<b>21</b>	1320	<b>750</b>	<b>123</b>	-	<b>1257</b>
<b>4.</b>	<b>«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)</b>	-	578452,00	<b>170492</b>	<b>4630</b>	<b>264051</b>	<b>480263</b>
<b>5.</b>	<b>Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>		209832,00	<b>222670</b>	209832,00		<b>284768</b>
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
5.2.	ВЛ 110 кВ	-	-	1482	-	-	1482
5.3.	ВЛ 35 кВ	-	-	949	-	-	949
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	581,74	80022,00	89278	80022,00	-	89278
5.5.	ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
5.6.	ПС 110 кВ	-	-	-	-	-	-
5.7.	ПС 35 кВ	-	-	-	-	-	-
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	274	124221,00	124221	124221,00	-	124221,00
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	16,32	5377,00	5377	5377,00	-	5377,00
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	15	212,00	1363	212,00	-	1363
<b>6.</b>	<b>Прочие арендуемые Активы, в том числе:</b>		61956,00	<b>680</b>	538	-	<b>62098</b>
6.1.	Земельные участки	21,55	61251	680	<b>0</b>	-	61931

7.	<b>Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>	-	-	-	-	-	-
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
7.2.	ВЛ 110 кВ	-	-	-	-	-	-
7.3.	ВЛ 35 кВ	-	-	-	-	-	-
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	-	-	-	-	-	-
7.5.	ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
7.6.	ПС 110 кВ	-	-	-	-	-	-
7.8.	ПС 35 кВ	-	-	-	-	-	-
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	-	-	-	-	-	-
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	-	-	-	-	-	-
8.	<b>Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей</b>	-	-	-	-	-	-
9.	<b>Прочие Активы, используемые по договорам лизинга</b>	-	-	-	-	-	-
10.	<b>Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)</b>		271 788,00	223350	210370	0	284768
11.	<b>ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)</b>		850240,00	393842	215000	264051	765031

## Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в 2013 году

### Сведения о соблюдении ОАО «Тываэнерго» Кодекса корпоративного поведения

(подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного Общества.	Соблюдается	

6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного Общества.	Соблюдается	
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в Уставе акционерного Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.	Не соблюдается	Процедура управления рисками в акционерном Обществе на Совете директоров не утверждена.
10.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Соблюдается	
11.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества.	Соблюдается	
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	



16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	
18.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	
19.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного Общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного Общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	
22.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	
23.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	
24.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Соблюдается	
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.

26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного Общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного Общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного Общества в области вознаграждения.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
38.	Наличие в Уставе акционерного Общества, порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Соблюдается	

Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного Общества.	Соблюдается	
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным Обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.

47.	Представление исполнительными органами акционерного Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным Обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	
<b>Секретарь Общества</b>			
49.	Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Соблюдается	
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	
51.	Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное положение.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не определены.
55.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе такое требование отсутствует. пп.42, п.15.1, ст. 15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и

			иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества.
56.	Отсутствие в Уставе акционерного Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует.
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	
59.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Соблюдается	
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	
62.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного Общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного Общества, а также о сделках акционерного Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.

64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Не соблюдается	Внутренний документ Общества отсутствует.
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Не соблюдается	Внутренний документ Общества отсутствует.
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	
67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Соблюдается	
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного Общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	
70.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного Общества.	Не соблюдается	Требования во внутренних документах Общества отсутствуют.
72.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного Общества	Не соблюдается	Порядок в Уставе Общества не предусмотрен.



	(нестандартных операций).		
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается	
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Не соблюдается	Комитет по аудиту в Обществе отсутствует
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного Общества.	Соблюдается	
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного Общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	