

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

# ТЫВАЭНЕРГО

Открытое Акционерное Общество

---

*Утверждён  
Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол №28 от «26»июня2013 г.*

*Предварительно утверждён  
Советом директоров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол №4/13 от «15» мая 2013 г.*

# **Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т**

## **по результатам 2012 финансового года**

---

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

**К.Ю. Петухов**

**Главный бухгалтер**

**Л.М. Ильяшевич**

**г. Кызыл, 2013 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>9</b>
<b>Раздел 3. Производственная деятельность. Производственный контроль и охрана труда. Охрана окружающей среды .....</b>	<b>31</b>
3.1. Производственная деятельность.....	32
3.2. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом. ....	36
3.3. Охрана окружающей среды. ....	41
<b>Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества. 45</b>	<b>45</b>
4.1. Основные положения Учетной политики Общества.....	46
4.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) .....	48
4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период .....	54
4.4. Отчет о финансовых результатах Общества .....	59
4.5. Заключение Ревизионной комиссии Общества. ....	63
4.6. Заключение Аудитора Общества. ....	67
<b>Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика .....</b>	<b>70</b>
<b>Раздел 6. Инвестиционная деятельность .....</b>	<b>73</b>
6.1. Параметры инвестиционной деятельности.....	74
6.2. Направление и структура капитальных вложений.....	74
6.3. Долгосрочная инвестиционная программа.....	78
6.4. Информационные технологии и телекоммуникации. ....	79
<b>Раздел 7. Закупочная деятельность.....</b>	<b>81</b>
<b>Раздел 8. Ценные бумаги и акционерный капитал.....</b>	<b>89</b>
<b>Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления .....</b>	<b>91</b>
9.1. Принципы. Документы.....	993
9.2. Уставный капитал. ....	93
9.3. Информация об органах управления и контроля Общества.....	94
9.4. Дочерние и зависимые общества.....	103
<b>Раздел 10. Кадровая политика и социальное партнерство.....</b>	<b>104</b>
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества. ....	105
10.2. Среднесписочная численность персонала.....	105
10.3. Возрастной состав работников Общества. ....	107
10.4. Квалификационный состав работников Общества.....	107
10.5. Сведения о средней заработной плате в Обществе .....	107
10.6. Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества.....	109
10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества. ....	110
10.8. Социальная политика Общества. ....	111
10.9. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.....	111
<b>Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.....</b>	<b>114</b>

<b>Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>117</b>
<b>ИНФОРМАЦИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ.....</b>	<b>120</b>
<b>ИНФОРМАЦИЯ О СТРУКТУРЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯХ .....</b>	<b>121</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 программа 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 -Систем управления рисками

СУОТ -Система управления охраной труд

ТМЦ- Товарно-материальные ценности

ТПиР - Техническое перевооружение и реконструкция

ФОРЭМ - Федеральный оптовый рынок электроэнергии и мощности

ФСК - Федеральная сетевая компания

ЦО - Центр ответственности

ЦОД - Центров 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!**

В 2012 году ОАО «Тываэнерго» старалось удержать свои позиции в отрасли и обеспечить бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей.

ОАО «Тываэнерго» является региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность электрических сетей 0,4 – 110 кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 6861,1 км, на балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

Объем ремонтной программы снизился с 90,912 млн. руб. в 2011 г. до 61,381 в 2012 г. За три последних года (2010-2012гг.) заменено 10 009 дефектных опор в сетях напряжением 0,4-10 кВ.

В рамках реализации программы перспективного развития систем учета заключен договор на модернизацию средств учета розничного рынка на 8,298 млн. руб (с НДС), в рамках договора установлено 1 052 прибора учёта электроэнергии, 827 из них автоматизировано. Для формирования балансов электрической энергии внедрена программа АСТЕК.

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

Важно сказать, что мощный актив нашей компании, основа её успешного развития в будущем – это коллектив. В Обществе ведётся активная социальная политика, организовано добровольное медицинское страхование, работникам предоставляются различные льготы и компенсации.

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

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

**К.Ю. Петухов**

**Председатель Совета директоров  
ОАО «Тываэнерго»**

**А.В. Абрамов**





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

---



### 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 **309,347** тыс. человек.



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».

### **Краткая история развития Общества.**

Открытое акционерное общество «Тываэнерго» создано в 2000 году на базе Тувинского филиала ОАО «Красноярскэнерго»; в состав ОАО «Тываэнерго» вошли на правах структурных подразделений: Аппарат управления, Кызылская ТЭЦ, Электрические сети, Энергосбыт, 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 «Кызылская ТЭЦ», путем внесения имущества, целью использования которого является производство электрической и тепловой энергии и передача тепловой энергии.

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

### **Положение Общества в отрасли.**

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

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

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

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

- передача электрической и энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
- 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	2010 год	2011 год	2012 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	6 823,72	6 830,7	6 861,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	444,315	368,899	376,152
Потери электроэнергии, %	31,25	42,76	42,91
<b>Основные финансово-экономические показатели</b>			
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	705,6	683,2	709,1
- от передачи электроэнергии	673,508	644,042	658,712
- от технологического присоединения	23,5	32,1	41,2
Чистая прибыль, млн. руб.	18,9	-274,5	-64,6
Чистые активы, млн. руб.	311,4	28,9	181,9
Общая численность работников, чел.	773	770	738

## Конкурентное окружение Общества.

ОАО «Тываэнерго» в 2012 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 6,86 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 Политики управления рисками и внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» утвержденные решениями Совета директоров 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 единого подхода к оценке рисков и их минимизации на всех уровнях корпоративного управления в Обществе действуют Методические рекомендации по управлению рисками в форме стандарта организации СО 2.055 «Управления рисками. Методика», введенные в действие в Обществе приказом ОАО «МРСК Сибири» от 21.07.2011 № 367, разработанные с учетом международных практик по управлению рисками и охватывающие основные процессы управления рисками в Обществе: идентификацию и классификацию рисков, оценку рисков, систему 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 Политиками внутреннего контроля и управления рисками.

В соответствии с Политикой по управлению рисками 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 назначены руководители 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, мероприятие согласовывается владельцем риска с подразделением, потенциально ответственным за выполнение данного мероприятия. После утверждения мероприятий по управлению рисками владельцы рисков осуществляют контроль за исполнением 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 – первом заместителе генерального директора ОАО «Тываэнерго».

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». В связи с изменением организационной структуры, функционала и кадрового состава Общества 13.10.2011г. данный приказ был актуализирован с определением состава Рабочей группы и дублирующей Рабочей группы по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля, осуществляющими свою деятельность в 2012 году.

В рамках развития и совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками на основании приказа ОАО «Тываэнерго» от 18.01.2012 № 16 «О предоставлении паспортов рисков» в Обществе организована работа по актуализации паспортов рисков по ключевым бизнес-процессам с предоставлением актуализированной информации по рискам Общества в департамент внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири».

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 в Обществе основана на процедурах, которые нацелены не только на сбор актуализированной информации по рискам и предоставление ее владельцам, а, в большей степени, на работу по предотвращению и устранению рисков в рамках оперативного управления. Ключевыми элементом работы по управлению рисками является ориентированность на достижение определенного 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.

Работы по выявлению рисков производственной деятельности проводятся 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 обдуманые 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, одновременное 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.

### ***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.

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 2016 г., утвержденная Постановлением Правительства Республики Тыва от 27 октября 2011 г. №642.

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

ориентировочная стоимость мероприятий 30 221 млн.р. (цены 2011 г.)

- со стороны ФСК ЕЭС предусматривается строительство:

ПС 220/35/10 кВ 2х25 МВА Ергаки;

ВЛ 220 кВ Чадаан – 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

ориентировочная стоимость мероприятий 41 842 млн.р. (цены 2011 г.)

Понимая неприменимость данной схемы и программы к реальной ситуации ОАО «Тываэнерго» разработаны «Программа по модернизации электросетевого комплекса» и «Программа по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии в распределительных сетях».

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 после землетрясения 27.12.2011 г:

- реконструкция ПС110/10кВ «Городская»;
- реконструкция ПС110/10кВ «Южная»;
- реконструкция ПС110/10кВ «Западная»;
- строительство РП-10кВ, г. Кызыл.

Вышеуказанные объекты являются наиболее важными для обеспечения качественного и надежного электроснабжения социально значимых объектов г. Кызыл. Так же по данным объектам разработаны тест-паспорта, произведены расчеты по обоснованию экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений инвестиционных проектов, разработан и утвержден график подготовки материалов (в соответствии с п.11 Правил проведения проверки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств федерального бюджета на капитальные вложения, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 12 августа 2008г. № 590 (в формате приложения №1)), произведены расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов в формате финансовых моделей.

Стоимость программы 659,3 млн. руб. с НДС, из них:

51,2 млн.руб. – строительство РП и 2-х цепной ЛЭП на правый берег г. Кызыла;  
163,8 млн.руб. – реконструкция ПС Южная;  
155,7 млн.руб. – реконструкция ПС Западная;  
288,6 млн.руб. – реконструкция ПС Городская;

В рамках программы по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии разработан перечень мероприятий, позволяющих снизить уровень потерь с 42,76% до 38,26% 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%).

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.

Утвержденная стоимость программы 123,4 млн. руб. с НДС (мероприятия в сетях 0,23/0,4 кВ), полная стоимость с учётом создания централизованной АИСКУЭЭ и модернизации учета 6-110 кВ на ПС 275,4 млн.руб. с НДС.

В целях формирования бюджетной заявки на 2013 год и на плановый 2014 и 2015 года обосновывающие материалы по вышеуказанным Программам направлены ОАО «Холдинг МРСК» в Минэнерго России.

### **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 309,347 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. По валовому региональному продукту на душу населения Республика Тыва по статистическим данным за 2010 год занимает 80 место из 83 среди субъектов РФ. Республика Тыва является ярчайшим примером технологического и перекрестного субсидирования в энергетике. С одной стороны самый низкий тариф на электроэнергию для населения 1,98 руб., с другой стороны самые высокие потери в электрических сетях Тывы и самая высокая энергоёмкость 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. Потребление электроэнергии в РФ за 2012г. выросло на 1,7% по сравнению с аналогичным показателем 2011г. и составило 1 трлн 38,1 млрд кВт/ч. Выработка электроэнергии в России в 2012г. составила 1 трлн 53,9 млрд кВт/ч, что на 1,3% больше, чем в 2011г.

В России активно ведётся строительство энергетических мощностей. Электроэнергетика является одной из ключевых отраслей российской экономики, на долю которой приходится до 5% ВВП страны. Однако, не смотря на всю важность данного направления в развитии экономики страны, существует ряд серьезных проблем в данной отрасли, наиболее острыми из которых являются:

- Существенный износ электросетевого комплекса страны в целом;
- Острая нехватка инвестиций в отрасли;
- Сохраняющаяся проблема неплатежей. В частности в республике Тыва существует очень низкая культура потребления электрической энергии и острая проблема неплатежей потребителей;
- Неэффективная тарифная политика, ведущая как к занижению финансовых показателей (ценообразование по принципу “издержки плюс”), так и к реальной убыточности ряда компаний.
- Энергодефицит является одним из главных сдерживающих факторов для притока инвестиций в экономику Тувы, развития промышленности и бизнеса, социальной инфраструктуры.

По рейтингу финансовой устойчивости Республика Тыва относится к группе роста, по рейтингу экономической устойчивости – к группе стагнации, по рейтингу социальной устойчивости – к группе умеренного спада и по комплексному рейтингу антикризисной устойчивости – к группе роста.

Республика Тыва – уникальный регион, в котором находятся месторождения цветных, редких и благородных металлов, железных руд. А недалеко от города Ак-Довурака планируется добывать экзотическое полезное ископаемое – черную яшму, которая прочнее гранита. В России месторождение черной яшмы есть только на территории Тывы.

Республика сегодня – единственный регион России, где остались крупные разведанные месторождения коксующихся углей.

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

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

Основными факторами, обеспечивающими инвестиционную привлекательность Республики Тыва, являются:

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

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

В 2012 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.

**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 6 861,1 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 89 %.

Для снижения уровня износа основных фондов и повышения энергетической безопасности республики Тыва в ОАО «Тываэнерго» разработана программа реновации объектов распределительного электросетевого комплекса. Программу планируется реализовать в течение 10 лет. Для выполнения требуемых объемов реконструкции, необходимо активное государственное участие, в виде целевого финансирования из федерального бюджета затрат на реализацию первоочередных мероприятий программы реновации.

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

В целях совершенствование процесса управления, оптимизации штатной численности, эффективности деятельности в 2012 году в ОАО «Тываэнерго» произошли следующие основные изменения организационной структуры:

- Служба механизации и транспорта переименована в Отдел механизации и транспорта по причине оптимизации штатной численности;
- Департамент логистики и МТО переименован в Управление логистики и МТО с целью сокращения затрат на оплату труда, а также для установления соответствующей организационной формы подразделения;
- Отдел оформления трудовых отношений и социальной политики и Сектор подбора, оценки и развития персонала объединены в одно подразделение Отдел оформления трудовых отношений и развития персонала, по причине оптимизации штатной численности, а также с целью совершенствования процесса управления подразделением;
- Отдел договоров переименован в Сектор договоров по причине оптимизации штатной численности, а также для установления соответствующей организационной формы подразделения;
- Сектор закупок и Сектор МТО объединены в одно подразделение Отдел закупок и МТО с целью совершенствования процесса управления подразделением;
- В Отделе управления делами сформирована Административно-хозяйственная группа;

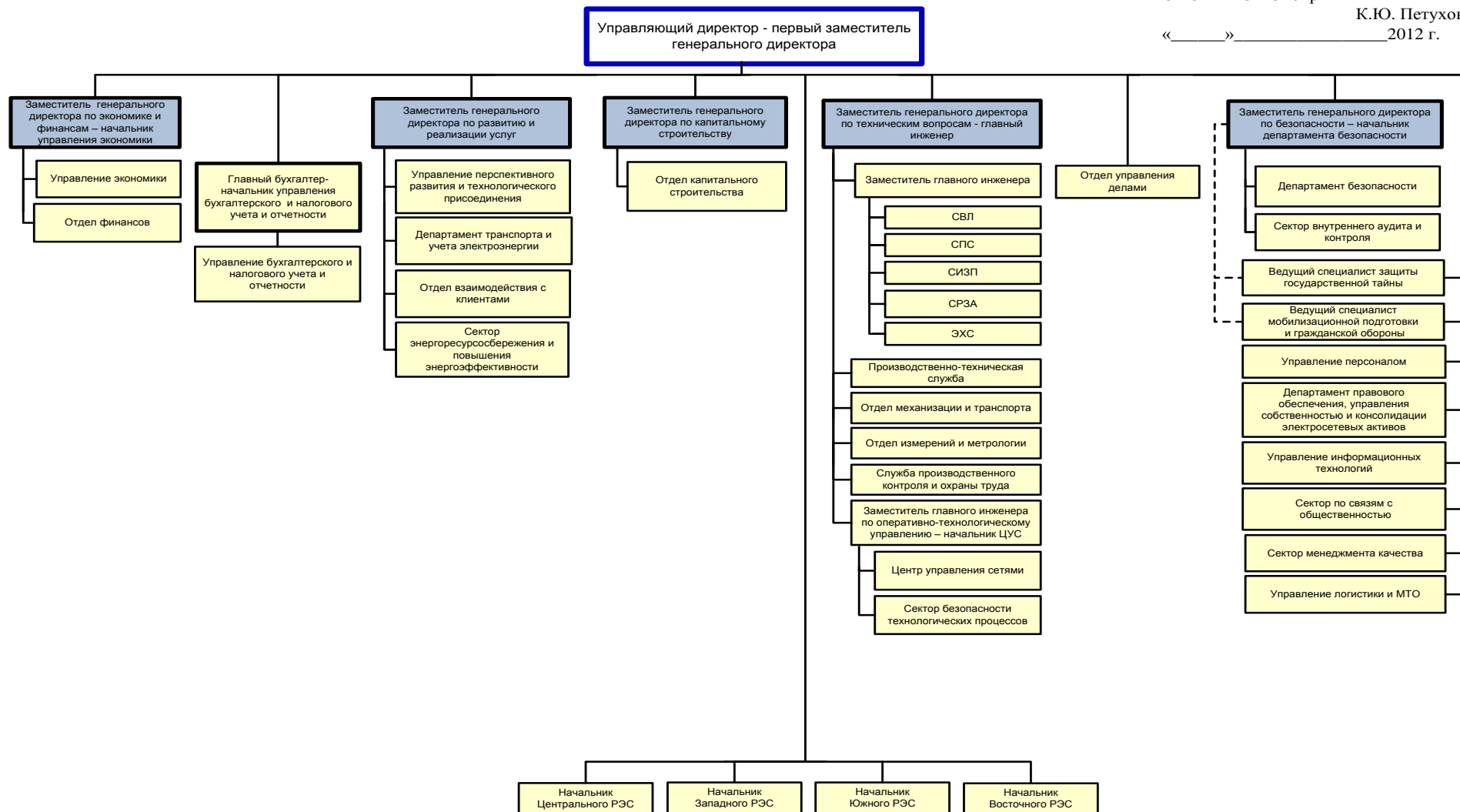
**Организационная структура ОАО «Тываэнерго» представлена в таблице:**

Организационная структура ОАО «Тываэнерго»  
с 02.04.2012 г.

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 филиала «потери электрической энергии к отпуску в сеть»;
- организация внедрения энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий;
- сопровождение и контроль исполнения энергосервисных контрактов;
- анализ внедрения энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий в производство.

**1.4. по блоку капитального строительства** (отдел капитального строительства):

- формирование и утверждение инвестиционных проектов на основе плановых задач



развития технического перевооружения модернизации сетевого хозяйства и инфраструктурных объектов;

- организация нового строительства, расширения, реконструкции и техперевооружения производственных, вспомогательных и прочих объектов.

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

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

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

- ремонт и обслуживание ВЛ 35-220 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;

- согласование межевых дел.

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

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

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

- установление и ведение двусторонних связей Общества и широкой общественностью, потребителями, инвесторами;

- организация и разработка PR-компаний;

- организация участия команд энергетиков в КВН.

**1.13. по направлению менеджмента качества** (сектор менеджмента качества)

- внедрение, развитие, поддержание в рабочем состоянии и совершенствование системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента, системы менеджмента гигиены и охраны труда, интегрированной системы менеджмента в 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 диспетчерской службы, для обеспечения транспорта и распределения электрической энергии;

**4. по районам электрических сетей**

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

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

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

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

- создании эффективной системы оплаты труда и мотивации сотрудников Общества;
- поддержании организационного порядка в Обществе, укреплении ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укреплении трудовой и производственной дисциплины.

### **Принципы кадровой политики Общества:**

- Принцип эффективности: затраты в области управления персоналом должны окупаться через результаты хозяйственной деятельности Общества;
- Принцип объективности: подбор, расстановка и выдвижение кадров по профессиональным, деловым качествам на основе объективной оценки их деятельности;
- Принцип социальной защищенности: создание системы социально-трудовых гарантий на основе соблюдения норм законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- Принцип открытости и прозрачности: командная работа и принятие решений по важнейшим направлениям деятельности;
- Принцип инновационности: максимальное внедрение современных кадровых технологий и компьютеризации процессов управления персоналом;
- Принцип лояльности: создание благоприятного психологического климата в коллективе, условий для профессиональной и личностной самореализации работников;
- Принцип перспективного развития: политика в области управления персоналом направлена на перспективное развитие Общества.

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

В феврале 2012 года Правительство Республики Тыва и ОАО «Холдинг МРСК» подписали Соглашение о взаимодействии на 2012 – 2015 годы. Главная цель Соглашения – развитие электросетевой инфраструктуры региона, обеспечение энергетической безопасности и устойчивого экономического развития Тувы. «Холдинг МРСК» в рамках Соглашения намерен продолжить планомерную работу по ремонту, реконструкции и обновлению сетевого хозяйства в регионе.

Хакасское предприятие магистральных электрических сетей (МЭС) завершило строительство высоковольтной ЛЭП 220 кВ "Кызыл - Чадан" стоимостью 5,7 миллиарда рублей, которая поможет решить проблему энергодефицита в Республике Тыва, в частности, увеличить ввод жилья и запустить новые производства.

Дмитрий Медведев в марте 2011 года поставил задачу ускорить процесс перевода высоковольтной линии Кызыл - Чадан со 110 кВ на проектное напряжение 220 кВ. Сроки реализации проекта сдвинулись с 2014 на 2012 год. Проектом была предусмотрена замена старой ЛЭП напряжением 110 кВ, что позволило увеличить перетоки электроэнергии со 185 до 280 МВт.

20 декабря 2012 года произошла остановка резервного котла теплоэлектроцентрали, являющейся основным источником тепло- и электроэнергии для поселка Хову-Аксы Чеди-Хольского района Тувы с населением 3,7 тыс. человек; её предваряла поломка основного котла. По мнению экспертов, два мощных землетрясения, которые произошли в Республике Тыва зимой 2011 года, инициировали ряд афтершоков в 2012 году, которые и могли послужить предпосылкой аварии на Хову-Аксынской ТЭЦ. В результате выхода из строя котла на Хову-

Аксынской ТЭЦ, все жители поселка остались без тепла в квартирах. Авария не вызвала необходимости эвакуировать всех людей из населенного пункта, однако приют, больница и ещё несколько социальных объектов были эвакуированы. Специалисты Тываэнерго приняли активное участие в скорейшей стабилизации и нормальном функционировании населенного пункта.

### **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 2012 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.

В феврале 2012 года между ОАО «Холдинг МРСК» в лице генерального директора Швеца Н.Н и Правительством Республики Тыва в лице председателя Правительства Кара-оола Ш.В. было подписано соглашение о сотрудничестве. Главная цель соглашения – развитие электросетевой инфраструктуры региона, обеспечение энергетической безопасности и устойчивого экономического развития Тувы. «Холдинг МРСК» в рамках соглашения намерен продолжить планомерную работу по ремонту, реконструкции и обновлению сетевого хозяйства региона. Правительство Тувы заявило о готовности и далее оказывать содействие энергетикам в решении ряда наиболее проблемных вопросов функционирования энергосистемы.

### **Связи с общественностью**

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

В отчетном году в честь 67-летия Великой Победы в ОАО «Тываэнерго» был поддержан второй этап историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы», инициированной ОАО «Холдинг МРСК». Она объединила ветеранов энергетики и современное поколение.

В 2012 году Обществом организовано **информационное** обеспечение перехода Компании на единую систему проведения торгов. Позитивный контент был создан благодаря планомерной работе в течение всего периода разъяснения бизнес-сообществу и общественности основных принципов новой системы организации закупочной деятельности в Компании. Эта работа позволила не только привлечь большее число потенциальных подрядчиков, но и донести до широкой аудитории основную мысль программы «Чистые торги»: эффективность, открытость и прозрачность закупочных процедур Компании, гарантированность сделок.

В течение 2012 года ОАО «Тываэнерго» велась разработка масштабной целевой коммуникационной программы (ЦКП) по борьбе с энерговоровством, рассчитанной на весь 2012 год.

ОАО «Тываэнерго» продолжило планомерную работу по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах Компании. Разработанные буклет - наклейка на энергообъекты, детская книжка-раскраска «В стране безопасного электричества», новый предупредительный знак «Стой! Опасно для жизни!», привлекающий внимание и вызывающий

эмоции, необходимые для осознания опасности электричества (на знаке изображен череп со стрелой электрического тока), а также корпоративные календари Компании стали, по сути, масштабной коммуникационной программой по вовлечению граждан в обеспечение безопасности, их соучастие в обучении и массовом нанесении информационных предупреждений на энергообъекты.

Данная коммуникационная программа будет продолжена ОАО «Тываэнерго» и в 2013 году: понимать и принимать свою персональную ответственность в вопросах электробезопасности - обязанность каждого гражданина России.

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

Благодаря эффективному наполнению и оперативному обновлению информации на корпоративном сайте Общества ([www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru)) количество посещений Интернет- ресурса Компании в 2012 году увеличено почти на 50% по сравнению с 2011 годом и составило, в среднем, более 150 посещений в день.

В отчетном году увеличилось и количество обращений граждан в адрес управляющего директора – первого заместителя генерального директора ОАО «Тываэнерго» В.И. Пешкурова: в среднем, в месяц от граждан и общественных объединений поступало порядка 10 обращений, при этом если в начале года это было 2-3 обращения, то уже к концу 2012 года - свыше 10.

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

В 2012 году 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 потребности в информации.

Продолжено взаимодействие ОАО «Тываэнерго» со всеми ведущими региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации. За отчетный период в СМИ вышло более 200 информационных материалов о деятельности Компании, из которых около 80% - позитивного, более 17% - нейтрального и только 0,5% - отрицательного характера. Совокупная аудитория информационного влияния вышла на качественно новый уровень.

Работа с внутренними целевыми аудиториями в 2012 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 2012 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 2011г. открыт центр обслуживания клиентов (ЦОК). В рамках ЦОК были объединены основные направления, связанные с обслуживанием клиентов: прием заявок на технологическое присоединение, прием прочих обращений в очной и заочной (по телефону call-центра). формах. Основными целями деятельности ЦОК является организация очного и

заочного обслуживания, проведение анализа удовлетворённости потребителей качеством оказанных услуг, предотвращение и разрешение конфликтов между потребителями и Обществом.

#### ***Очное обслуживание***

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

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

#### ***Заочное обслуживание***

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

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

#### ***Обращения потребителей услуг в 2012г.***

В 2012 году Обществом было принято и обработано 11134 обращения.

Основную долю обращений (более 40% от общего количества обращений) составили заявки на оказание услуг, и (более 36% от общего количества обращений) запросы справочной информации, жалобы составили 5% от общего количества обращений. По всем поступившим жалобам потребителям направлены ответы. По всем правомерным жалобам исполнены либо запланированы к исполнению корректирующие мероприятия.





---

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

---

### 3.1. Производственная деятельность.

#### 3.1.1. Основные производственные показатели.

Основные производственные показатели ОАО «Тываэнерго» за 2012 год по отпуску электроэнергии в сеть, объему оказанных услуг по передаче и потерям электроэнергии представлены в таблицах:

*Результаты производственной деятельности за 2012 год*

Наименование	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
ОАО «Тываэнерго»	658,889	376,151	282,737	42,91
<b>Итого</b>	658,889	376,151	282,737	42,91

*Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2011-2012 годах*

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт*ч			
	2011 год	2012 год	Изменение	
			млн. кВт*ч	%
ОАО «Тываэнерго»	368,899	377,436	8,537	2,31
<b>Итого</b>	368,899	377,436	8,537	2,31

По итогам работы ОАО «Тываэнерго» в 2012 году объем услуг по передаче электрической энергии составил **377,436** млн. кВт\*ч, что в сравнении с показателями 2011 года (**368,899** млн. кВт\*ч) на **8,537** млн. кВт\*ч или **2,31** % больше.

*Фактические потери электрической энергии в 2011-2012 годах*

Наименование	Потери электрической энергии					
	Факт 2011		Факт 2012 год		Изменение	
	млн. кВт*ч	%**	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч*	%
ОАО «Тываэнерго»	275,596	42,76	282,737	42,91	7,141	0,15
<b>Итого</b>	275,596	42,76	282,737	42,91	7,141	0,15

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «Тываэнерго» составили 282,737 млн. кВт\*ч или 42,91 % от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2011 года при росте отпуска в сеть на 2,23 %, рост потерь электрической энергии составил 7,141 млн. кВт\*ч или 0,15 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Основными причинами превышения уровня потерь являются:

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

- Исключение с 28.12.11 г. из Приложения № 2 договора по оказанию услуг по передаче электроэнергии 378 точек учета потребителей – юридических лиц, не имеющих заключенных договоров с ОАО «Тываэнергосбыт» в письменном виде, весь объем бездоговорного потребления попал в потери ОАО «Тываэнерго».

По итогам 2012 года включено в Приложение 2 договора 191 точка учета.



- Самовольное подключение к электрическим сетям потребителей физических лиц (зачастую объекты строительства жилых домов). Потребители подключаются путем «набросов» на ВЛ 0,4 кВ. В связи с отсутствием собственника, единственным способом исключения потребления является ограничение, однако потребители подключаются вновь.

- Хищение электроэнергии бытовыми потребителями в отдаленных районах Республики. Для некоторых потребителей хищение электроэнергии является единственным способом получения электроэнергии, т.к. основная часть населения районов Республики живут за счет пенсии, пособий и приравнивается к малоимущему населению.

- Тяжелое финансовое положение «Тываэнерго», в результате которого невозможна реализация в полном объеме Программы развития систем учета электроэнергии в целях снижения коммерческих потерь электроэнергии.

### 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 на 2012 год представлены в таблице

Наименование показателя	Единицы измерения	2012	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	231,68	282,74
	% к ОС	35,45	42,91
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	7 594,26	10,196
топливо и энергии, в том числе:	т.у.т.	1297,80	1511,23
	млн. руб.	7,503341102	10,12507
	т.у.т. на м2 площади помещений	0,0927	0,1079
электрическая энергия	млн. кВт*ч	2,38283	2,52675
	млн. руб.	4,29487	6,88500
тепловая энергия	Гкал	3911,02	4309,0
	млн. руб.	3,1680	3,2401
газ	тыс. м3	0	0
	млн. руб.	0	0
водоснабжение горячее	тыс. м3	0,764763	1,265
	млн. руб.	0,00307	0,00511
водоснабжение холодное	тыс. м3	13,20	5,544
	млн. руб.	0,1284	0,0663
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	11,25	11,25

### - Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

В ОАО «Тываэнерго» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2012 году объем экономии составил 9,364 млн. кВтч (4,116 млн. руб.).

По итогам реализации целевых мероприятий объем экономии составил 9,230 млн. кВтч (4,051 млн. руб.), экономия от мероприятий, для которых снижение потерь носит сопутствующий характер, составила 0,1336 млн. кВтч (0,065 млн. руб.).

План по снижению потерь электроэнергии за 2012 год (в натуральных единицах) выполнен на 68 %.

#### - Обязательное энергетическое обследование

Во исполнение требований федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ОАО «Тываэнерго» в 2012 году организовано проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта.

Общее количество обследованных объектов 82, в том числе объектов электросетевого хозяйства 35.

Общее число разработанных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 5 шт., в том числе мероприятий по снижению потерь электроэнергии 4 шт.

Выявленный потенциал энергосбережения и повышения энергетической эффективности 4756 тыс. т.у.т. (6,36 млн. руб.), в том числе по снижению потерь электроэнергии 10,325 млн.кВтч (4,571 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 41237 тыс. руб. при плане 39300 тыс. руб., перевыполнение на 1937 тыс. руб. (+4,9%). К соответствующему периоду прошлого периода выручка увеличилась на 9167 тыс. руб. (+28,5%). Поступление денежных средств за 2012 от услуг по технологическому присоединению составило 61 018 тыс. руб.

В 2012 году поступило 1 163 заявок на технологическое присоединение.

Поступили заявки по следующим объектам:

ООО «Угольная компания «Межегейуголь» на присоединение угольной шахты мощностью 10 МВт;

Квартал жилой застройки п. Каа-Хем, за тепличным комбинатом 400 кВт;

Комплексная застройка жилых домов г. Кызыл, 6а микрорайон 920,8 кВт.

За 2012 г. заключено договоров об осуществлении технологического присоединения по следующим объектам:

- учебно-лабораторный корпус ФГБОУ ВПО «ТГУ» мощностью 637 кВт, 2 категории энергоснабжения;
- Дробильно-сортировочный комплекс ООО «Восток» 427 кВт;
- Многоквартирный жилой дом с. Хандагайты ФГКУ "Пограничное управление ФСБ России по РТ" 135,3 кВт;
- Вахтовый поселок ООО «НПО «Мостовик» 450 кВт;

- Административное здание ОАО «Сбербанк России» 160кВт;
- Здание ИВС на 50 мест МВД по РТ 119,6 кВт;
- Физкультурно-оздоровительный комплекс в г. Чадане ГБУ РТ «УКС» 200 кВт;
- Промплощадка Межегейского угольного месторождения ОАО «Красноярскэлектростройсеть» 476 кВт;
- Пекарня и комплексная застройка с. Самагалтай ИП ОЮН В.Д. 499 кВт;
- Пекарня и комплексная застройка с. Тээли Хомушку Х.Ч. 500 кВт;
- Пилорама и комплексная застройка с. Самагалтай Сарыг-оол А.Б. 499 кВт;
- 2-х этажные жилые дома г. Кызыл, ул. Дружба д. 3/1и 3/2 ГУП РТ «Кызылтепло» 188,79 кВт;
- Детский сад в п. Хову-Аксы Администрация Чеди-Хольского кожууна 110,4 кВт;
- Пекарня и комплексная застройка п. Каа-Хем, ул. (Современников, Высокая, 2-я Целинная, Современников, Фестивальная, Аныяк, Интернациональная, Лазурная) ИП Чадамба М.К. 250 кВт;
- Хлебопекарня и комплексная застройка п. Каа-Хем, ул. Пограничная ИП Ооржак С.А. 180 кВт.

За 2012 г. выполнено технологическое присоединение объектов:

- Цех УКВ в г. Кызыле 147 кВт. 1 категории;
- Торговый дом «Гермес» 20 кВт;
- Закусочная в г. Кызыле 30 кВт;
- Магазин в г. Кызыле 45 кВт;
- Производственная база ООО «Лунсин» 80 кВт;
- Центр развития традиционной культуры и ремесел 194,6 кВт;
- Молокоприемный пункт СПоК «Огжам» 102 кВт;
- 24 квартирный жилой ООО «Энергострой» 61 кВт;
- Юрточный городок ООО «Оваадай» 60 кВт по индивидуальному тарифу;
- Пожарное депо 109 кВт 1 категории;
- Пекарня п. Каа-Хем 100 кВт;
- Производственная база ООО «Кызылстрой» 42,2 кВт;
- Дробильно-сортировочный комплекс ООО «Восток» 427 кВт;
- ДНТ «Догээ» 544 кВт;
- Оперативно-служебное здание ОМОН 141 кВт 1 категории;
- Детский сад на 280 мест в г. Кызыле 163,7 кВт 2 категории.

Основные показатели деятельности за 2012 год приведены в таблице:

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	1 089	7 666,2	1 089	7 666,2	456	3 544,2
в т.ч. физ.лица	784	5 343,3	787	5 343,3	261	2 027,9

от 15 до 100кВт, всего	51	1 975,0	51	1 975,0	22	1 061,3
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0,0	0	0,0	0	0,0
от 100 до 670 кВт	23	6 609,3	23	6 609,3	10	2 029,3
670 кВт и более	0	0,0	0	0,0	0	0,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 163</b>	<b>16 250,5</b>	<b>1 163</b>	<b>16 250,5</b>	<b>488</b>	<b>6 634,8</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.

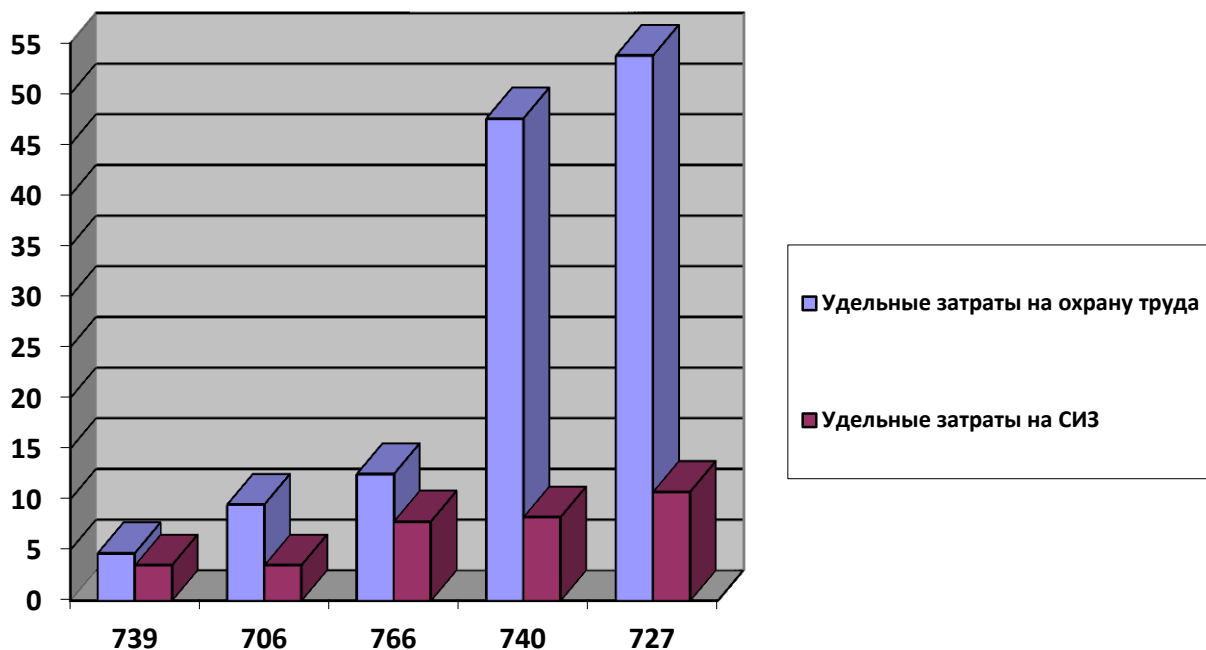
Основным принципом политики ОАО «Тываэнерго» в области охраны труда является признание и обеспечения приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

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 5.167.0-01 «Система управления охраной труда. Положение» и другими организационно - распорядительными документами филиала и вышестоящих органов управления.

#### Затраты на охрану труда:

Наименование		Средн есписо чная числен ность работа ющих, чел.	Израсходо вано на меро приятия по охране труда	в том числе:	На мероприя тия по предупрежде нию несчаст ных случаев	На проведе ние санитар но - гигиеничес ких меропр ятий по предупреж дению забо леваний на произво дстве	На мероприя тия по обще му улучшению условий труда	На обеспе чение работ ников средствами индивиду альной защиты	Удельные затраты на охрану труда	Удельные затраты на СИЗ
ОАО Тываэнерго	2008	739	3534,469		615,123	140,65	177,18	2601,5	4,7	3,5
	2009	706	6713,38		2968,1	642,3	593,6	2509	9,5	3,55
	2010	766	9587,23		2438,7	850,2	307,7	5990,5	12,5	7,82
	2011	740	35229,299		27651,6	290,2	1181,	6106,4	47,6	8,25
	2012	727	39154,4		30107,0	364,9	140,1	7815,9	53,8	10,75



В 2012 году произошло увеличение удельных затрат на охрану труда по сравнению с 2011 годом на 11,5% за счет ежегодного увеличения расходов на приобретения средств защиты для работы в электроустановках, спецодежды и спецобуви, в т.ч. термостойких комплектов для защиты от электрической дуги.



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

1. Ведение базы данных учета нарушений требований правил охраны труда работниками филиала; ежемесячное проведение дней охраны труда; проверка рабочих мест работающих бригад; ежемесячный анализ закрытых нарядов – допусков, ежемесячное прослушивание переговоров оперативного персонала, анализ и принятие мер при выявлении нарушений.

2. Контроль исполнения в течение года программы по предотвращению травматизма, в которой определены основные и дополнительные мероприятия, направленные на профилактику производственного травматизма.

3. Выполнение мероприятий перед началом ремонтной кампании, в том числе: проведение совещаний по вопросам охраны труда, проверка готовности подразделений к проведению ремонтной кампании, проверка укомплектованности бригад технологическими картами, проектами производства работ, средствами защиты, проведение с электротехническим персоналом занятий по вопросам охраны труда при работах на энергообъектах перед началом ремонтной кампании, обновление списков дефектных опор, на которые запрещен подъем, обучение работников заполнению нарядов - допусков.

Организация работы комиссий по аттестации производителей работ перед началом ремонтной кампании.

4. Ведение контроля состояния ОТ, включающего в себя внезапные проверки рабочих мест, выборочные проверки на рабочих местах знаний персоналом правил и инструкций по охране труда, проработку с персоналом обстоятельств несчастных случаев, происшедших на предприятиях энергетики России и в ОАО «МРСК Сибири».

5. Приобретение нормативной литературы, журналов, плакатов и знаков по охране труда, стендов для оформления уголков по охране труда, межотраслевой инструкции по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве, медицинских аптек.

В 2010 году приказом ОАО «МРСК Сибири» от 19.07.2010г. № 340, приказом ОАО «Тываэнерго» от 27.10.2010г. № 449 был введен в действие стандарт организации СО5.167/10-ЛУ «Система управления охраной труда. Положение». Последние изменения в настоящий стандарт были внесены приказом ОАО «Тываэнерго» от 05.04.2012г. №156. Настоящий стандарт является составной частью документации интегрированной системы менеджмента ОАО «Тываэнерго». Данный стандарт устанавливает единую систему организации управления охраной труда в филиале, регламентирует функции и определяет ответственность должностных лиц филиала.

Определенные в стандарте обязанности, ответственность и полномочия должностных лиц и работников по охране труда филиала внесены в их должностные инструкции.

В соответствии с требованиями норм охраны труда с учетом расчетов критических рисков профессионального здоровья и безопасности персонала, в ОАО «Тываэнерго» разработана «Программа мероприятий по снижению рисков травматизма на 2012 год». На выполнение 113 мероприятий (26 затратных и 87 не затратных) израсходовано при плане – 40016,3 тыс. руб., фактически – 39154,44 тыс. руб.

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

В ОАО Тываэнерго» в 2012 году была проведена аттестация рабочих мест по условиям труда на 115 рабочих мест (проведены замеры, подготовлены карты аттестации рабочих мест, сводная ведомость рабочих мест и результатов их аттестации по условиям труда, план

мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда в организации).

Аттестация рабочих мест в 2012 году проводилась ООО «БФ санэпидблагополучия населения», г. Абакан (аттестат аккредитации от 16.03.2011г. №0007 на соответствие требованиям ГОСТ ИСО /МЭК 17025-2009 (ИСО/МЭК 17025:2005).)

Наименование	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2008 году/затраты (тыс. руб.)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2009 году/затраты (тыс. руб.)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2010 году/затраты (тыс. руб.)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2011 году/затраты (тыс. руб.)	Кол-во рабочих мест аттестованных в 2012 году/затраты (тыс. руб.)
ОАО «Тываэнерго»	0	48/124,597	63/134.69	137/290	115/210,6

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

Количество намеченных мероприятий по филиалу	В т.ч. намеченных к выполнению в 2012 году	Количество выполненных мероприятий	Невыполненные мероприятия с указанием причин
88	2	88	0

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

Опасный или вредный фактор (наименование фактора, класс условий труда)	Количество рабочих мест производственного персонала/руководителей и специалистов (в соответствии с п.2.5.,2.11 Правил работы с персоналом)	Примечание
Освещенность рабочей поверхности, Класс 3.1	363/35	
Напряженность трудового процесса Класс 3.1	363/44	

Выявлено 2 рабочих места, имеющих отклонения от нормативных требований в 2012г.

Причинами отклонения от нормативных требований явилось недостаточная система искусственного освещения кабинетов.

С целью приведения рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам намечено улучшение качества освещения обеспечено путем установки настольных светильников.

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

На всех рабочих местах персонал оснащен необходимым инструментом, защитными средствами и приспособлениями, согласно требованиям «Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» и других нормативных документов, в соответствии с выполняемой работой.

Основные направления финансирования: обеспечение персонала летней и зимней спецодеждой устойчивой к воздействию электрической дуги, обеспечение персонала



спецодеждой и обувью от общих производственных загрязнений, обеспечение персонала средствами защиты и приспособлениями. Запланировано 7833,00 тыс. руб., фактически по году затраты составили 7815,96 тыс. руб., из них комплектов устойчивых к воздействию электрической дуги на сумму 5499,30 тыс.руб., электрозащитных средств на сумму 1349,46 тыс. руб., при плане 1844 тыс. руб., спецодежды и спецобуви от общих производственных загрязнений на сумму 967,20. Снижение затрат произошло за счет снижения стоимости спец. одежды в результате проведенных торгов, без изменения физических объемов. Оснащения персонала средствами защиты составляет 100%.

**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 2012 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. летними чел.	в т.ч. зимними чел.	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО «Тываэнерго»	168	168	168	168	0	100	100	100

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

На предприятии проводилось обучение по охране труда руководителей и специалистов, а также рабочих, на которых возложены обязанности по организации охраны труда.

Из них:

- руководство - 9 человек;
- рабочие - 62 человек.

Затраты на обучение составили 791,6 тысяч рублей, в т.ч на обучение:

- руководителей - 74 тыс. рублей
- рабочих - 714,4 тыс. рублей.

**Проведение психофизиологического обследования персонала.**

Наименование	Прошедших ПФЛ обследование, чел			Отнесенных к группам риска, чел.					
	2010	2011	2012	2010		2011		2012	
				A-2	A-3	A-2	A-3	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Тываэнерго»	64	80	90	7	1	16	3	0	3

В 2012 году было обследовано 90 работников (80,4% от запланированного числа). По результатам проведенной работы в 2012 г. выявлено 3 работника Общества, относящихся к группам риска.

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

Предписаний внутренних и внешних контролирующих органов по пожарной безопасности в 2012 г. не выдавалось.

**3.3. Охрана окружающей среды.**

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

Во исполнение требований природоохранного законодательства ОАО «Тываэнерго» в 2012 году:

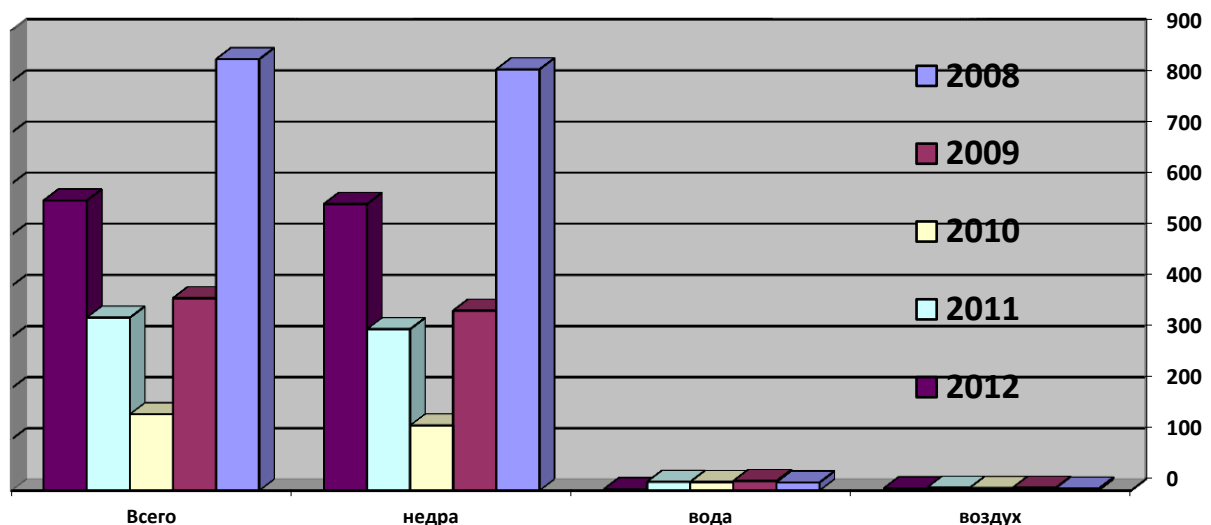
- разработан проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления;
  - заключён договор на разработку проекта нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ;
  - в министерство природных ресурсов и экологии Республики Тыва подан пакет документации на оформление решения на водопользование;
  - в рамках проводимого производственного экологического контроля осуществлялся мониторинг состояния сточных вод (эффективности работы очистных сооружений);
  - 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 3.014/10-02 «Управление охраной окружающей среды. Регламент БП»,  
СО 2.074/10-02 «Применение в работе сорбента «Унисорб-био». РИ»,  
СО 3.019/10-03 «Предоставление отчётов. Регламент».
- Специальных мероприятий по установлению шумозащитных экранов, снижению воздействия электрических и магнитных полей на окружающую среду – в 2012г. не проводилось.

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

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в целом по ОАО «Тываэнерго» за 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 гг.

Год	Выбросы в атмосферный воздух	Сбросы загрязняющих веществ	Размещение отходов производства и потребления	Всего, тыс. руб.
2010	5,117	16,75	127,396	149,3
2011	5,4	17,2	315,7	338,3
2012	4,416	2,929	560,492	567,4

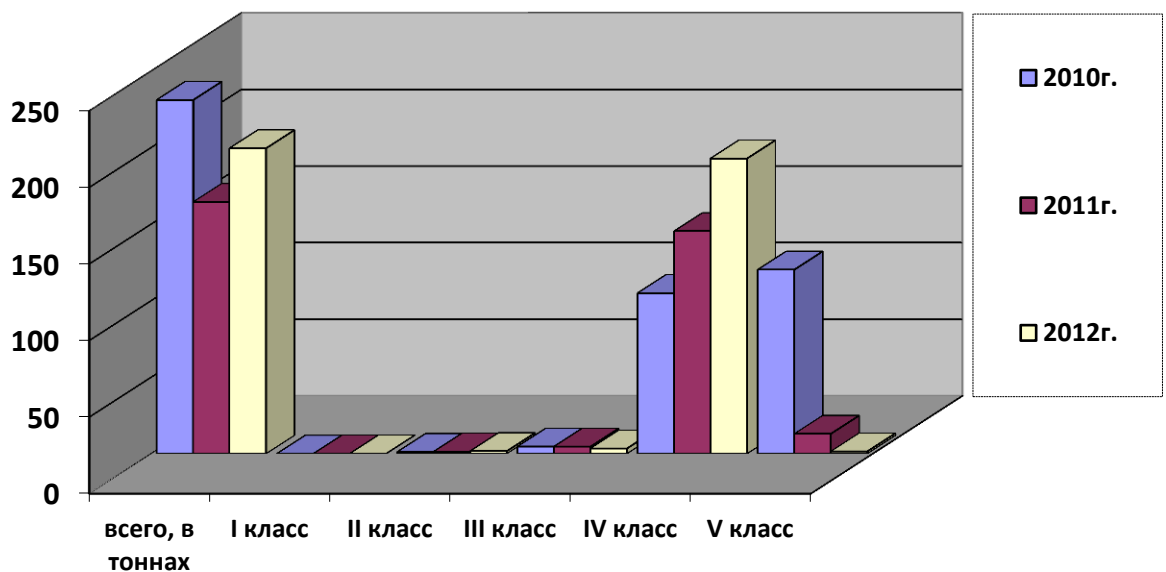
#### Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду ОАО «Тываэнерго» в 2012г.



Увеличение платежей в сравнении с аналогичными показателями предыдущего отчётного периода объясняется наличием 5-тикратных сверхнормативных платежей в начале 2012г. из-за отсутствия согласованного и утверждённого Управлением Росприроднадзора проекта норматива образования отходов и лимитов их размещения.

Динамика объемов образования производственных отходов за 3 года с распределением их по классам опасности для окружающей среды:

Год	Отходы, всего (т)	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс
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



Общее количество образовавшихся за 2012 году отходов производства и потребления 199,450 тонн (меньше аналогичного показателя 2010 года на 31,5 тн.), значительную часть отходов составляют отходы IV-го класса опасности (ТБО) – за счёт отходов, вывезенных со снятой с баланса производственной базы.

Перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2012 год с указанием затрат на их выполнение и достигнутого эффекта:

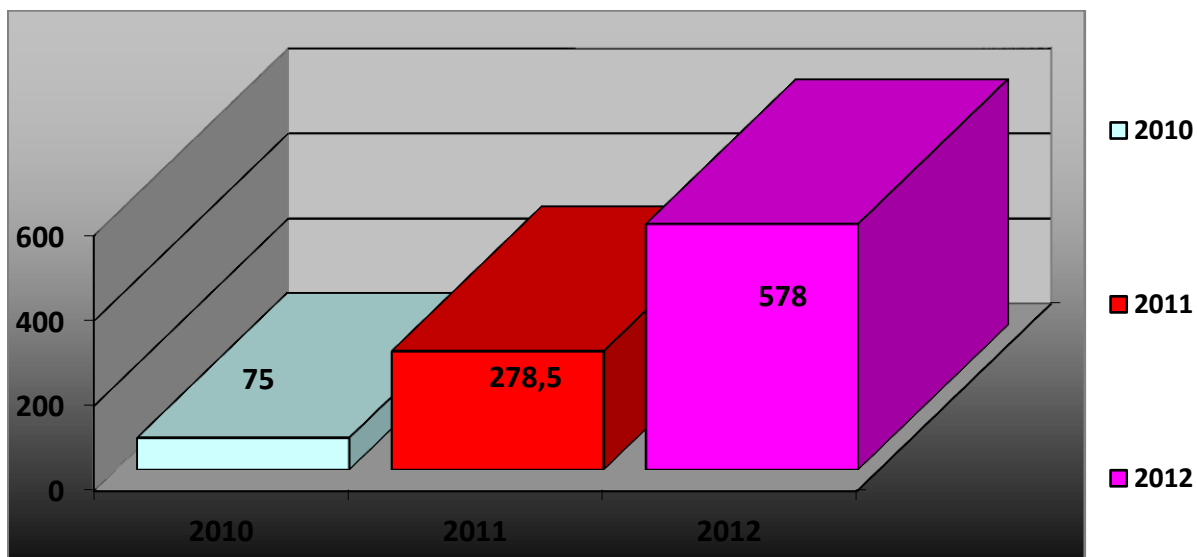
№п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект	Экономический эффект
1	2	3	4	5
1	Разработка Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов	338,01	Не допущены сверхнормативные 5-кратные платежи за негативное воздействие на окружающую среду, установлены лимиты	Уменьшение экологических платежей, отсутствие штрафных санкций
2	Разработка проекта нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) веществ, поступающих в водоём со сточными водами	16,485	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)	76,86	Осуществление производственного экологического контроля в соответствии с водоохранным законодательством	Отсутствие штрафных санкций
4	Сбор и вывоз отходов I класса опасности (отработанных ртутьсодержащих люминесцентных ламп)	90,0	Снижение уровня негативного воздействия отходов I-класса опасности на территории бывшей производственной базы и прилегающей местности	Снижение риска наложения штрафа природоохранными органами штрафов

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

Текущие затраты на охрану окружающей среды в целом по ОАО «Тываэнерго» за 2010, 2011, 2012гг. в тыс. рублей.

Наименование	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2010 г.	2011 г.	2012 г.
ОАО «Тываэнерго»	75,0	278,5	578,0

Динамика природоохранных затрат ОАО «Тываэнерго» в 2012г.



Увеличение затрат в сравнении с аналогичными показателями предыдущих периодов объясняется:

1. разработкой Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов ОАО «Тываэнерго» (оплачено контрагенту по договору 338,01 тыс. руб.);
2. осуществлением вывоза отходов I-го класса опасности (ртутьсодержащие лампы) с ликвидируемой производственной базы по адресу: г. Кызыл, ул. Оюна Курседи, 8 (на сумму 90,0 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 2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизация не начисляется по объектам внешнего благоустройства, по земельным участкам и объектам природопользования.

Общество переоценивает группу однородных объектов – оборудование для преобразования электроэнергии и воздушные линии напряжением менее 1 кВ экспертным путем. 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 31.12.2012 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.

Показатель	На 01.01.2011	На 01.01.2012	На 01.01.2013	Изменение тыс. руб. 2011 к 2010	Изменение тыс. руб. 2012 к 2011
1	3	4	4	5	6
Выручка от реализации продукции,	705 584	683 198	709 091	-22 386	25 893
Себестоимость продукции,	701 878	751 868	742 877	49 990	-8 991
Прибыль (убыток) от продаж	3 706	-68 670	-33 786	-72 376	34 884
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	29 686	-239 466	-20 176	-269 152	219 290
Прибыль (убыток) до налогообложения	33 392	-308 136	-53 962	-341 528	254 174
Чистая прибыль (убыток)	18 932	-274 540	-64 572	-293 472	209 968

Чистые убытки по итогам года сложились в сумме 64572 тыс. руб., к уровню прошлого года убытки снизились на 209968 тыс. руб.

Общий размер выручки по ОАО «Тываэнерго» за 2012 год составил 709091 тыс. руб., рост к уровню прошлого года составляет 25893 тыс. руб., в том числе по передаче электроэнергии рост на 14668 тыс. руб., по технологическому присоединению рост 9167 тыс. руб., по прочей основной и не основной деятельности рост на 2058 тыс. руб.

Рост выручки за оказанные услуги по передаче э/энергии обусловлен ростом полезного отпуска электроэнергии в сеть на 8,5 млн. кВтч, динамики роста по тарифно-балансовым решениям.

Рост выручки по технологическому присоединению в основном сложился за счет роста выручки, полученной от технологического присоединения на договорной основе на 11491 тыс. руб.

Рост выручки по прочей основной и не основной деятельности сложилось за счет роста предоставленных услуг потребителям.

Себестоимость производства и реализации продукции (услуг) за 2012 года составила 742877 тыс. руб., к уровню прошлого года затраты общие затраты снизились на 8991 тыс. руб., что составляет 1,2 %.

Основные статьи затрат с ростом к уровню прошлого:

- заработная плата и ЕСН - рост на 26240 тыс. руб., что обусловлено увеличением тарифных коэффициентов в связи с переходом Общества на ЕСОТ с 01.11. 2011 года.

- рост по амортизационным отчислениям составил 4452 тыс. руб. за счет ввода основных средств в 4 квартале 2011 года на 82374 тыс. руб.

- с превышением к уровню прошлого года в сумме 6990 тыс. руб. сложились прочие затраты. Превышение сложилось по аренде электросетевого оборудования на сумму 16860 тыс. руб. за счет передачи в аренду ОАО «Тываэнерго» электросетевых объектов, принадлежавших в 2011 году на праве хозяйственного ведения ГУП РТ «РЭК».

Сумма затрат по остальным статьям ниже уровня прошлого года.

Валовые убытки составили 33786 тыс. руб., к уровню прошлого года убытки снизились на 34884 тыс. руб., за счет роста выручки на сумму 25893 тыс. руб. и снижения затрат на 8991 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов сложилось в сумме (-20176) тыс. руб., к уровню прошлого года сальдо снизилось на 219290 тыс. руб. Доходы от внереализационной деятельности к уровню 2011 года возросли на 85335 тыс. руб. за счет переоценки и реализации финансовых вложений на 4673 тыс. руб., по приходу материалов от списания и реализации ОС на сумму 18632 тыс. руб., по списанию КЗ в 2012 году на 12933 тыс. руб., восстановлен резерв по сомнительным долгам за 2011 год на сумму 50677 тыс. руб.

В затратной части расходы снизились на сумму 133955 тыс. руб. Основные статьи со снижением затрат: переоценка финансовых вложений – снижение на 71208 тыс. руб., убытки прошлых лет - снижение на 49921 тыс. руб., списание задолженности, нереальной к взысканию, снижение на 19743 тыс. руб.



#### **Анализ структуры затрат по себестоимости (в тыс. руб.)**

Наименование	2011г. Факт	2012г. План	2012г. Факт	Откл. от факта 2011г.	Откл. от плана 2012г.	Стр-ра 2011г.	Стр-ра 2012г.	Откл.
<b>Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего</b>	<b>751 868</b>	<b>769493</b>	<b>742877</b>	<b>-8991</b>	<b>-26616</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	169 899	125971	146059	-23840	20088	22,6	19,7	-2,9
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	8 355	7478	6893	-1462	-585	1,1	0,9	-0,2
Сырье и материалы	60 002	71045	57967	-2035	-13078	8,0	7,8	-0,2
Работы и услуги производственного характера	136 427	124700	117091	-19336	-7609	18,1	15,8	-2,3
Затраты на оплату труда	237 674	268684	263361	25687	-5323	31,6	35,5	3,9
Страховые взносы	73 227	79936	73780	553	-6156	9,7	9,9	0,2
Амортизация основных средств и НМА	31 217	35839	35669	4452	-170	4,2	4,8	0,6
Прочие затраты в т.ч.:	35 067	55840	42057	6990	-13783	4,7	5,7	1,0

Себестоимость производства и реализации продукции к плану 2012 года снижена на сумму 26616 тыс. руб. в том числе:

- затраты по передаче электроэнергии снижены на 26266 тыс. руб.
- затраты на технологическое присоединение снижение на 350 тыс. руб.

Основные статьи с превышением:

- «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь»: по итогам 2012 года сложился перерасход в сумме 20088 тыс. руб. Потери по итогам года возросли к плану на 51059 тыс. кВтч и составили 282738 тыс. кВтч. За счет роста потерь к плану, затраты возросли на 27843 тыс. руб., за счет снижения цены на покупку потерь, затраты снизились на 7755 тыс. руб.

Все остальные статьи затрат исполнены со снижением.

### Структура затрат

Доля заработной платы в структуре затрат составляет 35,5%, рост к уровню прошлого периода 3,9 %, в связи с переходом Общества на ЕСОТ с 01.11.11 года.

С учетом роста заработной платы, соответственно возросли страховые взносы в структуре затрат на 0,2% и составили 9,9%.

Покупная энергия на компенсацию потерь – 19,7% всей себестоимости, снижение к прошлому году на 2,9%. Затраты в денежном выражении составили 146059 тыс. руб., что ниже уровня прошлого периода на 23840 тыс. руб.

Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды составляет 0,9 % и снижена на 0,2% за счет оптимизации затрат.

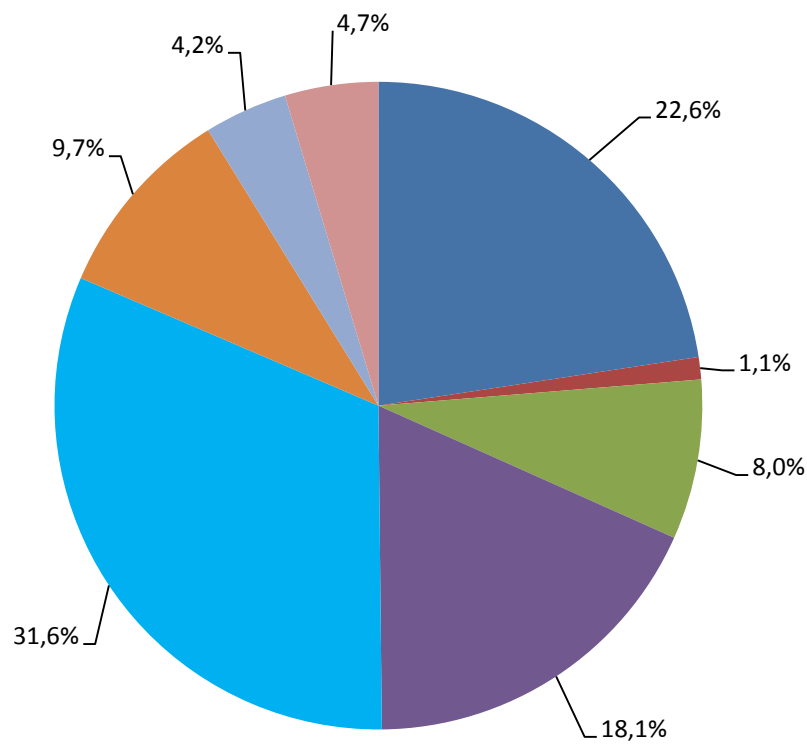
Работы и услуги производственного характера – 15,8 %, снижение к прошлому периоду на 2,3 %. Затраты к уровню 2011 года снижены по услугам выполнения ремонтных работ подрядным способом на 13444 тыс., работы выполнены хозспособом.

Сырье и материалы составляют 7,8 %, что ниже уровня прошлого периода на 0,2%.

Амортизация составляет 4,8%, рост на 0,6 %, за счет ввода основных средств и снижения незавершенного производства.

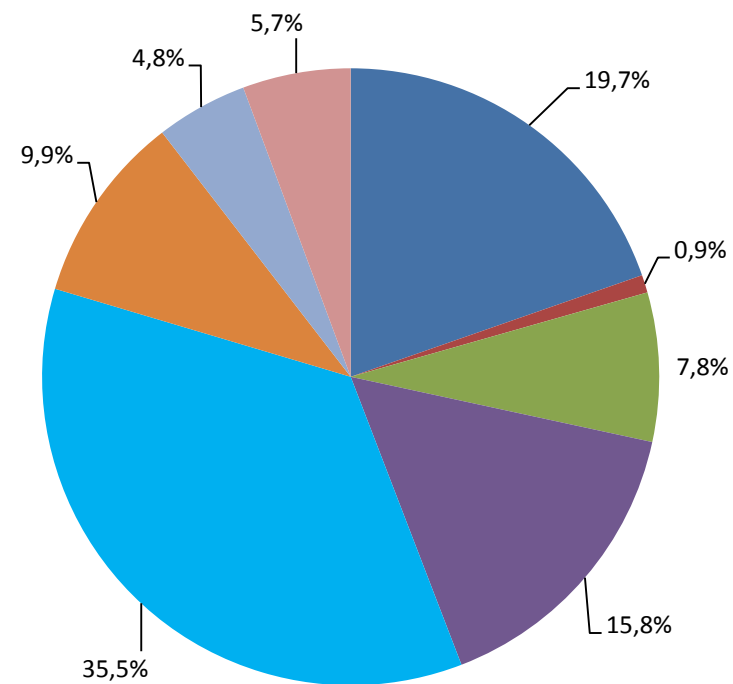
Прочие затраты составляют 5,7 %, рост на 1,0%, за счет заключения договорных отношений по аренде электросетевого оборудования в 2012 году.

## Структура затрат 2011-2012 гг.



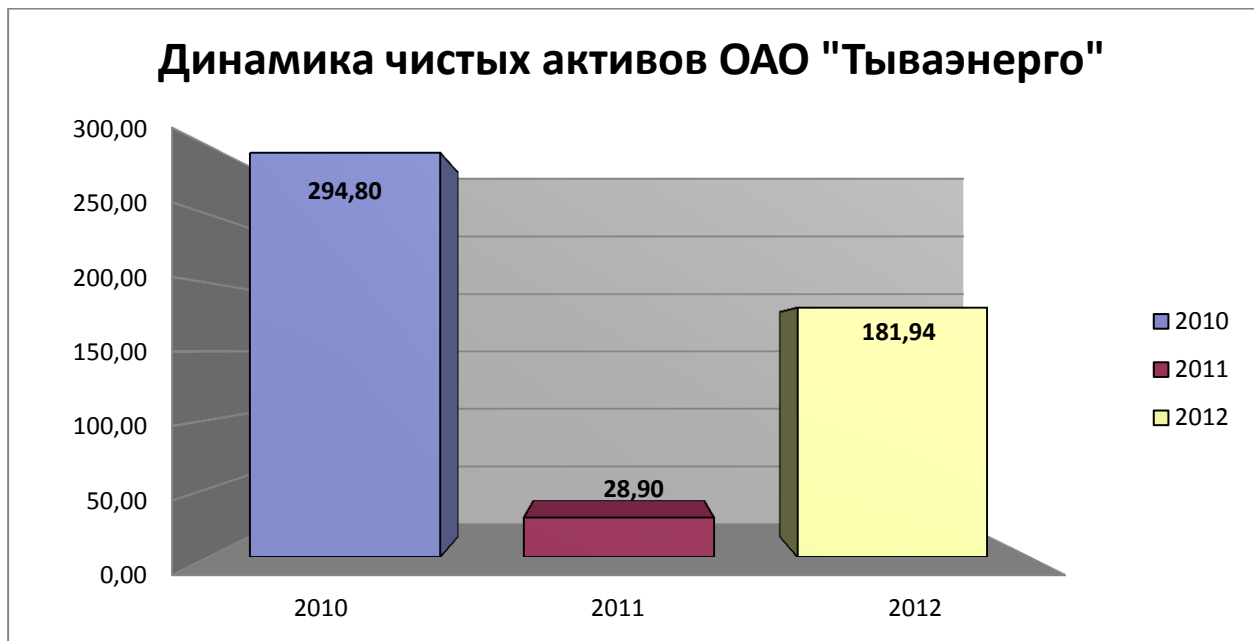
Структура затрат 2011 г.

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



Структура затрат 2012

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



Чистые активы по итогам 2012 года составили 181 937 тыс. руб., на начала года чистые активы оценивались на сумму 28 880 тыс. руб. К уровню прошлого года рост активов на 153 057 тыс. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2012 года. Добавочный капитал по данной операции увеличился на 217 629 тыс. руб. и составляет 381 907 тыс. рублей. Добавочный капитал Общества сформирован как результат переоценки ОС;
- по итогам года получены убытки в сумме 64 572 тыс. рублей.

Резервный капитал не увеличился к уровню прошлого периода и составляет 2669 тыс. 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 снизилась на сумму нераспределенной прибыли прошлых лет и составляют 245 646 тыс. руб.

### 4.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

**Бухгалтерский баланс  
на 31 Декабря 2012 г.**

Организация <u>ОАО "Тываэнерго"</u>	Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата ( число, месяц, год)	0710001		
Вид экономической деятельности <u>передача электроэнергии</u>	по ОКПО	31	12	2012
Организационно-правовая форма <u>форма собственности</u>	ИНН	40871124		
<u>Открытое акционерное общество</u> <u>Частное</u>	по ОКВЭД	17010292321170101001		
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	40.10.2		
Местонахождение (адрес) <u>667000, Тыва Респ, Кызыл г, Рабочая ул, д. 4</u>	по ОКПФ / ОКФС	47	16	
		384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 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	655993	368850	335507
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	655993	368850	335507
	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	74004	164904	265742
	в том числе:				

Отложенные налоговые активы	1180	-	80680	82510	47290
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	810677	616264	648539	
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Запасы	1210	43543	25458	31043	
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	868	-	-	-
в том числе:					
НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-	-
НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-	-
НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-	-
НДС лизинг		868	-	-	-
Дебиторская задолженность	1230	613716	630606	589874	
в том числе:					
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	587485	601777	562829	
Расчеты по налогам и сборам	12303	-	17030	19	
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	78	-	435	
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	11505	1538	14137	
Выполненные этапы по незавершенным работам	12309	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	12310	-	-	-	-
авансы выданные		14648	10261	12454	
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-	-
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	-	-	-	-



	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
			-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10881	4792	16955
	в том числе:				
	Касса организации	12501	76	83	47
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	10555	4709	8206
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	250	-	8702
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
			-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	2845	802	2022
	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		2845	802	2022
	Итого по разделу II	1200	671853	661658	639894
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1482530	1277922	1288433

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 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	381907	164278	155704
	в том числе:		-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Резервный капитал	1360	2669	2669	1722
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	2669	2669	1722
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-310218	-245646	29841
	в том числе:		-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>181937</b>	<b>28880</b>	<b>294846</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	5246	-	-
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	5246	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	963	1077	1655
	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>6209</b>	<b>1077</b>	<b>1655</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	60832	61075	55741
	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	15017	15260	9926
	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	-	-	-
		-	-	-
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>1216138</b>	<b>1184063</b>	<b>936191</b>
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	344810	310476	305163
Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	15203	76232	61300	45181
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	27828	24550	15129
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	25353	18861	17378
Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	672346	709909	487541
авансы полученные		69569	58967	65799
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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	-	-	-
		-	-	-
<b>Оценочные обязательства</b>	<b>1540</b>	<b>17414</b>	<b>2827</b>	<b>-</b>
в том числе:				
		-	-	-
<b>Прочие обязательства</b>	<b>1550</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе:				
		-	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1294384</b>	<b>1247965</b>	<b>991932</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1482530</b>	<b>1277922</b>	<b>1288433</b>



Пешуров Вадим  
Ильич  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Ильяшевич Любовь  
Михайловна  
(расшифровка подписи)

#### 4.4. Отчет о финансовых результатах Общества

**Отчет о финансовых результатах  
за период с 1 Января по 31 Декабря 2012 г.**

Организация	<b>ОАО "Тываэнерго"</b>	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата ( число, месяц, год)	31	12	2012
Вид экономической деятельности	<b>Передача электроэнергии</b>	по ОКПО	40871124		
Организационно-правовая форма	<b>Частное</b>	ИНН	1701029232170101001		
		по ОКВЭД	40.10.2		
		по ОКФС / ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012 г.	За Январь - Декабрь 2011 г.
	<b>Выручка</b>	2110	709091	683198
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	709091	683198
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	в том числе:			
	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	-742877	-751868
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-742877	-751868
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	в том числе:			
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	-33786	-68670
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	-33786	-68670
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	в том числе:			
	<b>Коммерческие расходы</b>	2210	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	в том числе:			
	<b>Управленческие расходы</b>	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	-33786	-68670
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	-33786	-68670
	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	131	124
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	131	124
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-5003	-5334
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-5003	-5334
	Прочие доходы	2340	142478	57204
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	12064	494
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	172	1341
	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	50677	-
	Прочие операционные доходы	23408	11280	5697
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	1272	2081
	Прибыль прошлых лет	23410	1915	826
	Возмещение убытков к получению	23411	8902	7815
	Курсовые разницы	23412	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	19576	6803
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Доценка ценных бумаг		25826	32147
	Прочие расходы	2350	-157782	-291460
	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	-240
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-168	-519

Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507		
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508		
Отчисление в оценочные резервы	23509		
Расходы на услуги банков	23510	-1322	-918
Прочие операционные расходы	23511	-69316	-67745
Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-14780	-10516
Убыток прошлых лет	23513	-6251	-56171
Курсовые разницы	23514		
Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-2622	-22366
Прочие внереализационные расходы	23516		
Прочие косвенные расходы	23517		
Уценка ценных бумаг		-61778	-132985
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-53962	-308136
в том числе:			
по деятельности с основной системой налогообложения	23001	-53962	-308136
по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002		
Текущий налог на прибыль	2410		
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	12508	25829
в том числе:			
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	114	578
в том числе:			
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1830	35220
в том числе:			
Прочее	2460	-8894	-2202
в том числе:			
Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601		
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-8894	-2202
Чистая прибыль (убыток)	2400	-64572	-274540

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012 г.	За Январь - Декабрь 2011 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	-64572	-274540
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Пешкуров Вадим  
Ильич

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Ильяшевич Любовь  
Михайловна

(расшифровка подписи)

#### 4.5 Заключение Ревизионной комиссии Общества.

**РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ**  
*Избрана решением общего собрания акционеров*  
**Протокол от 30.06.2012 №27**

### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**

---

**ОАО «Тываэнерго»**  
*Наименование Общества*

**за 2012 год**

«26» апреля 2013г.

г. Красноярск



### СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

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

### СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Филиппова Ирина Александровна
Секретарь Ревизионной комиссии	Нуякшев Николай Васильевич
Члены Ревизионной комиссии	Коллакова Ольга Вячеславовна
Члены Ревизионной комиссии	Муленко Наталья Борисовна
Привлеченный специалист	Межова Ольга Викторовна

### 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)	№6/12 от 23.05.2012 года
Аудиторское заключение	немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Ведущий аудитор ООО "ВЕЛ-Аудит" Корнилович Н.В. квалификационный аттестат аудитора №01-001201 от 14.01.2013г. бессрочный, регистрационный номер в реестре аудиторов 20001018802.

## I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

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

- Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- Уставом Общества;
- Положением о Ревизионной Комиссии;
- Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 27 от 30.06.12г.);
- Решением Ревизионной комиссии о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год (протокол № 2 от 07.09.12г.);
- Иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества.

**Цель ревизии:** подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2012 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 2012 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 содержат 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 15000 тыс. рублей.

**Проверяемый период:**

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

1) отчетный:

с 01.01.2012 по 31.12.2012 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2013 по 31.03.2013

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

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

**Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:**

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс	25.01.13	5
2.	Отчет о финансовых результатах	25.01.13	4
3.	Отчет об изменениях капитала	25.01.13	4
4.	Отчет о движении денежных средств	25.01.13	2
5.	Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	25.01.13	17
6.	Пояснительная записка	25.01.13	61

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 2012 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Тываэнерго" по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 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 № 5 от 26 апреля 2013г.

Председатель Ревизионной  
комиссии



И.А. Филипова

#### 4.6. Заключение Аудитора Общества.

**“ВЕЛ-Аудит”**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 15  
тел./факс (3842) 38-81-67, e-mail: audit@kemnet.ru

Исх. № 93-014  
от 26.02.2013

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Адресат:** акционеры открытого акционерного общества «Тываэнерго».  
**Сведения об аудируемом лице:** открытое акционерное общество «Тываэнерго»  
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 Сы-  
ромятинский переулок, д. 3/9, строение 3), ОГРН 10201001128

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчётности ОАО «Тываэнерго», со-  
стоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета финансо-  
вых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за  
2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достовер-  
ность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами со-  
ставления 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 бухгалтер-  
ской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с  
федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблю-  
дения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким обра-  
зом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не со-  
держит 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 «Тывазэнерго» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

26.02.2013

Ведущий аудитор ООО «ВЕЛ-Аудит»

действующий на основании доверенности от 09.01.2013г.,  
квалификационный аттестат аудитора № 01-001201, выдан  
СРО НП «Аудиторская Палата России» 14.01.2013г.  
на неограниченный срок.



Н.В. Корнилович



## 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. N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям: если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала, и резервного фонда, и превышения над номинальной стоимостью определенной уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения.

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

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

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 2012 год получены убытки в размере 64 572 тыс. руб., что исключает возможность выплаты предприятием дивидендов.

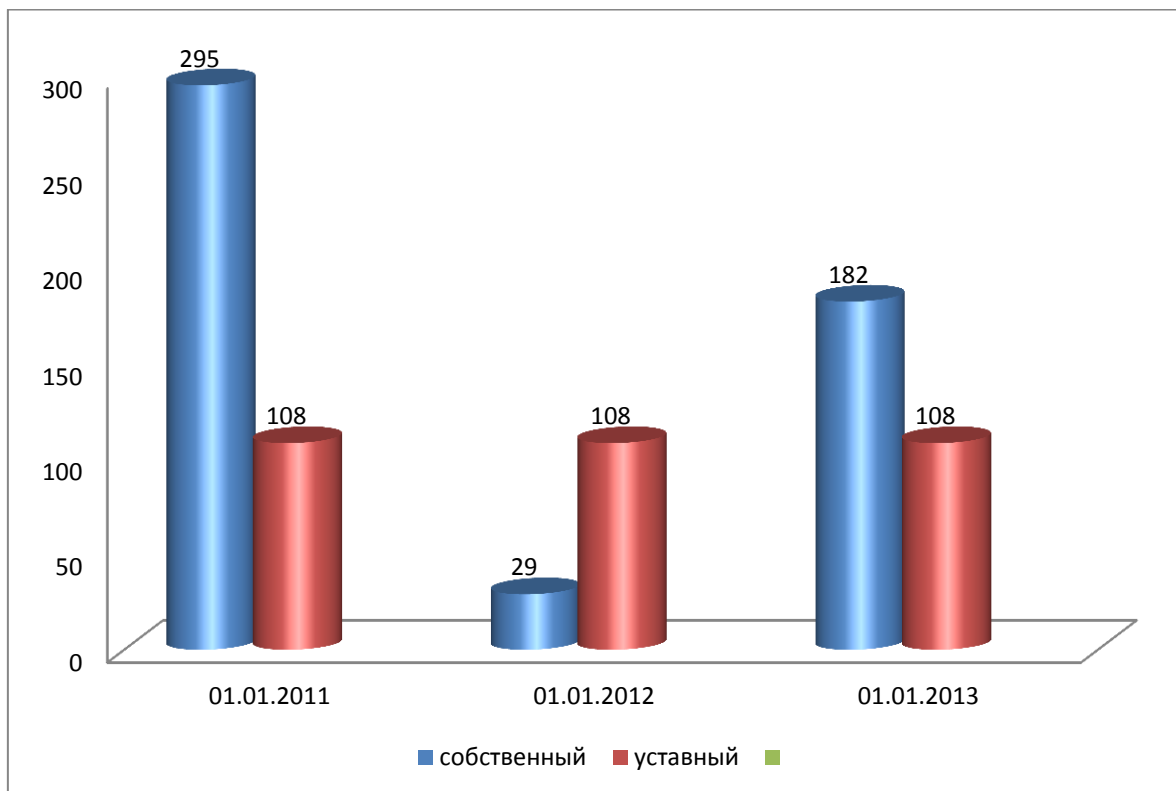
#### **Распределение чистой прибыли по направлениям использования (в тыс. руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Факт 2010 года</b>	<b>Факт 2011 года</b>	<b>Факт 2012года</b>
1.	Прибыль к распределению, в т.ч.	18932	(274540)	(64572)
1.1.	-резервный фонд	947	0	0
1.2.	-фонд накопления	0	0	0
1.3.	-покрытие убытков прошлых лет	17985	0	0
1.4.	-дивиденды;	0	0	0

С момента создания ОАО «Тываэнерго» (с 2000 г. по 2012 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 2010-2012 годы (млн. руб.):



Собственный капитал по итогам 2012 года составил 181 937 тыс. руб. и увеличился к уровню прошлого года на 153 057 тыс. рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2012 года с увеличением добавочного капитала на 217 629 тыс. руб.;

- по итогам года получены убытки в сумме 64 572 тыс. руб.;

Уставной капитал в течение 2009-2012гг. не корректировался и составляет 107579 тыс. рублей.



## Раздел 6. Инвестиционная деятельность

### 6.1. Параметры инвестиционной деятельности.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2012 году (в млн. руб.)

Наименование	2012 год						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб., без НДС	млн. руб., без НДС	млн. руб., с НДС	мВА	Км	Км	мВА
ОАО «Тываэнерго»	107.519	69.195	70.793	5.32	33.77	3.657	19.062

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на 2012 г. утверждена на Совете Директоров ОАО «Тываэнерго» от 30.11.2012 г. в составе бизнес плана, а также в субъекте Министерством промышленности и энергетики Республики Тыва от 30.08.2012 г.

Планировалось освоить капитальных вложений в сумме 59,783 млн. руб., фактически освоено 107,519 млн. руб., что составляет 180% от плана.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2012 году ввести основных фондов на 52,979 млн. руб., фактически введено 69,195 млн. руб., что составляет 131%.

Планировалось профинансировать 69,784 млн. руб., фактически профинансировано 70,793 млн. руб., что составляет 101% от плана.

Планировалось ввести линий эл. передач 24,997 км, фактически введено 33,770 км, что составляет 135% от плана.

Планировалось ввести трансформаторной мощности 2,420 мВА, фактически введено 5,320 мВА, что составляет 220% от плана.

### 6.2. Направление и структура капитальных вложений

В 2012 году освоено капитальных вложений на сумму 107,519 млн. руб., в том числе:

- тех. перевооружение и реконструкция 93,111 млн. руб. (192%), при плане 48,530 млн. руб.;

- новое строительство 13,737 млн. руб. (129%), при плане 10,624 млн. руб.;

- приобретение основных средств 0,672 млн. руб. (107%), при плане 0,629 млн. руб.

#### Соглашения с администрациями регионов и ОАО «Холдинг МРСК»

Мероприятия в отчетном периоде по программам Соглашений

На основании «Соглашения о взаимодействии Правительства Республики Тыва и ОАО «Холдинг МРСК» по реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории Республики Тыва» от 27.02.2012г.

За 2012год по инвестиционной деятельности ОАО «Тываэнерго» выполнило мероприятия:

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012 год							
	Освоение КВЛ		Ввод мощности				Ввод в ОФ	
	млн. рублей		мВА		км		млн. рублей	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
От 27.02.2012г.	7,032	6,995	0	0	0	0	7,032	6,995

Объекты соглашения, введенные в отчетном году

Наименование Объекта Соглашения	План освоения КВЛ, млн. рублей	Факт освоения КВЛ, млн. рублей	Введенная мощность				Достижимые показатели	Основные технические характеристики
			мВА		кМ			
			план	факт	план	факт		
Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ)	5,157	5,160	0	0	0	0	Снижение потерь в электрических сетях	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
Модернизация комплексов учета электроэнергии (6-10 кВ)	1,875	1,835	0	0	0	0	Снижение потерь в электрических сетях	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Федеральных целевых программ в инвестиционной программе 2012г. по ОАО «Тываэнерго» нет.

Структура капитальных вложений ОАО «Тываэнерго» (в млн. руб.)

Наименование	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ОАО «Тываэнерго»						
<i>ТПУР</i>	93.111	37.225	12.324	32.002	47.700	49.608
<i>Новое строительство</i>	13.737	7.701	31.523	12.629	-	-
<i>Прочее</i>	0.672	0.365	0.256	1.235	-	-
<b>Итого</b>	<b>107.519</b>	<b>45.291</b>	<b>44.102</b>	<b>45.866</b>	<b>47.700</b>	<b>49.608</b>
<b>В т. ч. по программам</b>						
Технологическое присоединение	61.879	2.886				
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	40.973	15.194	4.560	6.729	4.770	4.970
Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-					
Создание систем телемеханики и связи	0.997	6.549	1.035	-	-	-
Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-					
Реновация основного и вспомогательного оборудования	-					
Объем средств, запланированных на инновацию	29.617	10.944	0.140	2.139	-	-
Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	0.115	-	-	-	-	-
Объемы по аварийному запасу	-					

Инвестиционная программа на 2012-2017 год утверждена Министерством промышленности и энергетики РТ от 30 августа 2012года. В 2012-2013 году включены объекты по технологическому присоединению за счет дополнительных источников. В 2014-2017 году включены объекты по источнику амортизация, объекты по технологическому присоединению отсутствуют.

### Структура капитальных вложений ОАО "Тываэнерго" в 2012 году

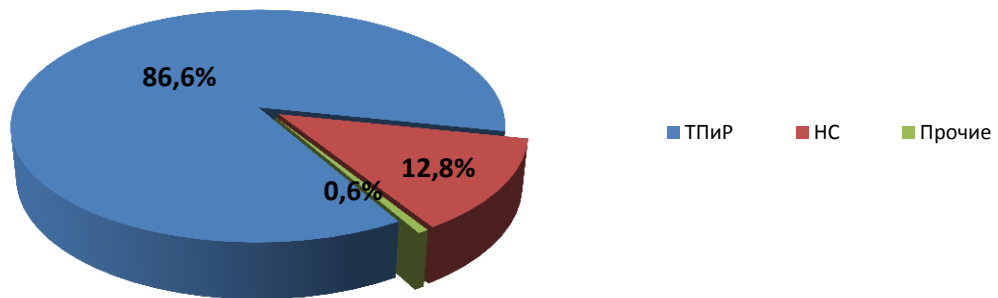


Рис. 3

Структура капитальных вложений сложилась таким образом:

- на техническое перевооружение и реконструкцию направлено капитальных вложений 86,6% (при плане 81%) от всего объема инвестиций.
- на новое строительство направлено капитальных вложений 12,8% (при плане 18%) от всего объема инвестиций;
- на прочие направлено капитальных вложений 0,6% (при плане 1%), от всего объема инвестиций.

План года ОАО «Тываэнерго» перевыполнен, при плане освоения капитальных вложений 59,783 млн. руб., фактически освоено 107,519 млн. руб., что составляет 180% от плана.

Основные причины отклонения от плановых значений:

- принятие к освоению оборудования, ранее приобретенного УКС РТ для реконструкции ПС 110/10кВ «Западная» и ПС110/10кВ «Южная» на сумму 43,712 млн. руб.;
- выполнение работ по внеплановым объектам технологического присоединения.

Основные причины отклонения от плановых показателей.

**По тех. перевооружению и реконструкции** отклонение составило (+92%).

Перевыполнен план по объектам.

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП. Факт составил 29,617 млн. руб. при плане 26,775 млн. руб., 111% от плана. Перевыполнение связано с заключением дополнительного договора с переходящим объемом работ на 2013год.

- Реконструкция ПС 110/10 кВ «Южная» с заменой силовых трансформаторов (26,3 мВА на 2x16 мВА). Факт составил 22,034 млн. руб. при плане 0 млн. руб. Перевыполнение связано с принятием к освоению оборудования на ПС, приобретенного ранее у Управления капитального строительства Республики Тыва.

- Реконструкция ПС 110/10 кВ «Западная». Факт составил 21,678 млн. руб. при плане 0 млн. руб. Перевыполнение связано с принятием к освоению оборудования на ПС, приобретенного ранее у Управления капитального строительства Республики Тыва.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2012 году ввести основных фондов на 52,979 млн. руб., фактически введено 69,195 млн. руб., отклонение от плана (+16,2 млн. руб.). В 2012 году планировалось ввести на основные фонды 25 км и 2 мВА, по факту введено 34 км. (отклонение +9 км.), введено мощности 5 мВА (отклонение + 3 мВА).

Основные причины отклонения от плановых значений:

Замена провода А-16 на СИП 2А, замена МТП-10-0,4 кВ на КТП-10-0,4 кВ с увеличением мощности, установка КТП-10-0,4 кВ для разгрузки существующих. План ввода основных фондов 1,202 млн. руб. фактически введено на основные фонды 2,405 млн. руб., 200% от плана. Ввод выполненных объектов прошлых лет.

Ввод объектов технологического присоединения - план ввода основных фондов 14,093 млн. руб., фактически введено на основные фонды 24,477 млн. руб., 174 % от плана. Ввод выполненных объектов прошлых лет.

Реконструкция ВЛ-0,4кВ с применением СИП, г. Кызыл с ранее разработанной проектной документацией по данному объекту план ввода основных фондов 19,970 млн. руб., фактически введено на основные фонды 24,248 млн. руб., 121 % от плана. Перевыполнение связано с вводом стоимости ПИР.

В 2012 году введено основных фондов сумму 69,195 млн. руб., в том числе:

- ТПиР 50,779 млн. руб. (116,23 %), при плане 43,687 млн. руб.;
- Новое строительство 17,766 млн. руб. (192,17%), при плане 9,245 млн. руб.;
- Приобретение основных средств - 0,650 млн. руб., при плане 0,047.

#### **Финансирование.**

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2012 году профинансировать на 69,784 млн. руб., фактически профинансировано 70,793 млн. руб., отклонение от плана (+1,009 млн. руб.).

В целом инвестиционная программа 2012 года ОАО «Тываэнерго» по финансированию выполнена на 101%.

Основные причины отклонения от плановых показателей по финансированию.

#### **1. Гашение кредиторской задолженности 2011 г.:**

- Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП при плане 23,670 млн. руб. фактическая оплата 25,074 млн. руб., отклонение составило 1,403 млн. руб.;

- Реконструкция ПС «Эрзин»- установка блоков защиты, вакуумного выключателя. При плане 1,435 млн. руб. фактически оплачено 1,759млн. руб., отклонение составило 0,324 млн. руб.;

- Реконструкция административного здания ул. Рабочая, при плане 0,600 млн. руб. факт оплаты 1,400 млн. руб. отклонения составят 0,800 млн. руб. Гашение кредиторской задолженности.

Строительство ТП 10\0,4 ВЛ-10 кВ (Усть-Элегест, юрта), при плане 3,112 млн. руб. фактически профинансировано 4,812 млн. руб., отклонение 1,700 млн. руб.

#### **2. Взаимозачет по приобретенному ранее УКС оборудованию:**

- Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с заменой силовых трансформаторов (26,3 мВА на 2x16 мВА)- фактическая оплата 3,283 млн. руб.

### **3. Внеплановые объекты по тех. присоединению:**

- Строительство ВЛ-0,4 кВ ж.д., с. Самагалтай, ул. Молодежная,9 на сумму 0,311 млн. руб.;

- Строительство ВЛ-0,4 кВ ж.д., г. Кызыл, ул. Заречная, д.2, д.3, д.18 на сумму 0,643 млн. руб.;

- Строительство ВЛ-0,4 кВ ж.д., г. Кызыл, ул. Педагогическая, д.3, д.5 на сумму 0,717 млн. руб.;

- Строительство ТП 10/0,4 (400 кВА), ВЛ-10 кВ, г. Кызыл, ул. Пушкина 67 (ООО «Кондитерская Эдем») на сумму 0,798 млн. руб.;

- Строительство ТП 10/0,4 S=400 кВА г. Кызыл, ул. Дружба, 140 а, (замена кабельной линии м/у ТП №65 и 246; Строительство ТП 10/0,4 S=400 кВА) Жилой дом, Торговый центр, Рынок Долановский, на сумму 2,140 млн. руб.;

- Строительство ТП 10/0,4 с ТМ 2\*400 Правобережная, 54, на сумму 1,662млн. руб.

### **6.3. Долгосрочная инвестиционная программа**

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на период 2012-2017гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 340,225 млн. руб., в том числе по годам:

- 2012г. – 69,784 млн. руб.;
- 2013г. – 52,656 млн. руб.;
- 2014г. – 51,248 млн. руб.;
- 2015г. – 53,324 млн. руб.;
- 2016г. – 55,484 млн. руб.;
- 2017г. – 57,730 млн. руб.

**Финансирование капитальных вложений ИПР 2012-2017гг., млн. руб. с НДС**

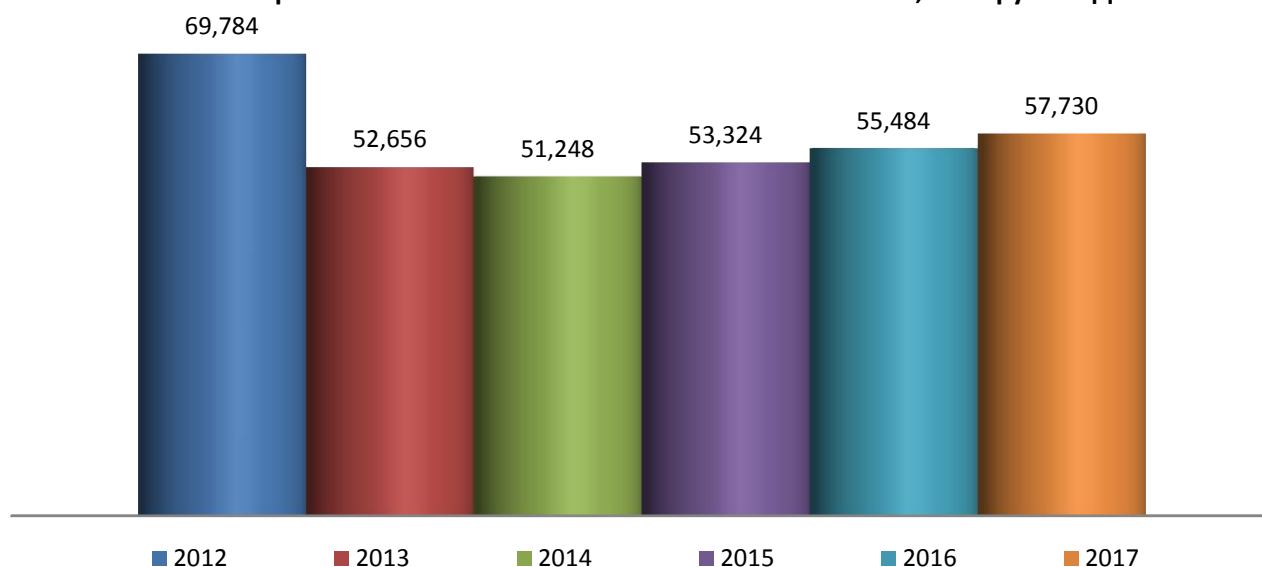


Рис. 5

#### Освоение капитальных вложений ИПР 2012-2017гг., млн. руб. без НДС

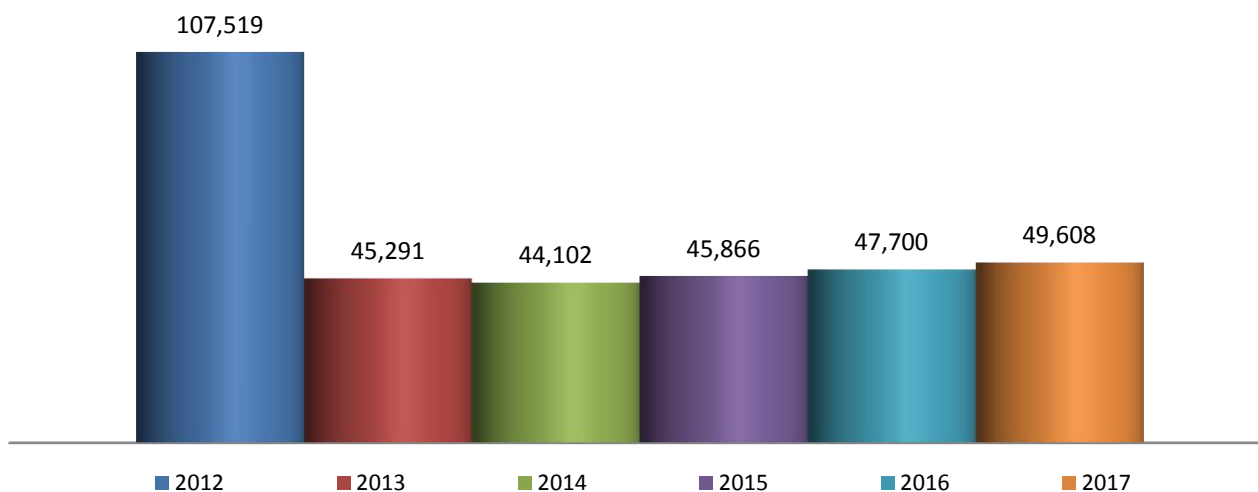


Рис. 6

Инвестиционная программа на 2012-2017год утверждена Министерством промышленности и энергетики РТ от 30 августа 2012 года. В 2012-2013 году включены объекты по технологическому присоединению за счет дополнительных источников. В 2014-2017 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 2012 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 2012 году были реализованы проекты по разработке и внедрению программных комплексов. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения.

В 2012 году было приобретено серверное и сетевое оборудование с целью модернизации центров обработки данных (ЦОД), 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 обработки телемеханической информации «КОТМИ», программный комплекс для обеспечения и оптимизации процессов обучения, поддержания квалификации и предэкзаменационной подготовки персонала «АСОП-Эксперт», операционная система MS Windows 7 и Windows Server 2008R2, система управления реляционными базами данных MS SQL Server 2012, офисный пакет приложений MS Office 2010.



- Выполнены мероприятия по развитию корпоративной системы электронной почты, электронных коммуникаций.
- В ЦУС установлено ПО «Котми».
- Увеличена пропускная способность магистральных каналов связи:
  - Тываэнерго – МРСК – 2Мбит
  - Тываэнерго – ВРЭС – 1Мбит
  - Тываэнерго – ЗРЭС – 1Мбит
- Выполнены работы по модернизации центров обработки данных.
- Обновлен парк персональных вычислительных систем и устройств печати. Обновление парка вычислительной техники за 2012 год составило 10% от общего числа персональных систем.
- Автоматизированная система централизованного обслуживания клиентов АС ЦОК используется в РЭС Общества.

Таким образом, в 2012 году были успешно реализованы все запланированные мероприятия.

### **Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2013 год**

В 2013 году в области ИТ и связи запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Развитие существующих корпоративных информационных систем;
- Внедрение системы формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «ФЕНИКС»;
- Разработка и внедрение систем корпоративной отчетности;
- Увеличение пропускной способности магистрального канала связи Тываэнерго – ЮРЭС – 1Мбит;
- Обеспечение РЭС серверным и сетевым оборудованием в рамках реализации проекта «Цифровые каналы с РЭС»;
- Модернизация АТС;
- Модернизация систем телефонии РЭС;
- Приобретение программного комплекса учета энергоресурсов «Пирамида 2000»;
- Развитие программно – технических комплексов ЦУС на базе ПО «КОТМИ», сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям;
- Приобретение спутниковых телефонов Iridium для РЭС;
- Увеличение пропускной способности магистральных каналов связи до МРСК и РЭС;
- Обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати.

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

В 2012 году выполнены следующие мероприятия по развитию АСТУ:

- В ЦУС установлено ПО «Котми».
- Приобретены спутниковые телефоны Iridium для РЭС.
- Реализация программы ССПИ.



---

## Раздел 7. Закупочная деятельность

---

Положение «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (протокол №1/12 от 31.01.2012 г.) регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг для нужд и за счет средств ОАО «Тываэнерго», за исключением закупок, планируемая стоимость каждой из которых не превышает 100 000 рублей с НДС.

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

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

#### **Применение закрытых процедур**

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

Прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах Заказчика;

Закрытая процедура проводится по результатам открытой процедуры при закупках постоянно (длительно, регулярно) продукции (пример проведение закрытого запроса цен по результатам открытых конкурентных переговоров);

Закупочные процедуры, связанные с объектами стратегического назначения, услугами охраны, с услугами по проведению специальной экспертизы путем проверки выполнения необходимых требований по режиму секретности, противодействию иностранным техническим разведкам и защите информации от утечки по техническим каналам, а также соблюдение других условий, необходимых для получения лицензий на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

#### **Конкурс**

В случае отсутствия прямо предусмотренных иных способов, закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур. Решение о такой закупке вправе принять любое лицо, имеющее право подписи соответствующего (заключаемого по результатам закупочных процедур) договора. Если иное не определено настоящим Положением о закупке или иными внутренними документами Заказчика, это же лицо назначает комиссию по проведению соответствующей закупки.

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 если в силу сложности продукции или при наличии нескольких вариантов удовлетворения нужд Заказчика трудно сразу сформулировать подробные требования к закупаемой продукции (иные договорные условия) либо заявки привлекаются специально для того, чтобы ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей Заказчика и выбрать наилучший из них.

Для закрытого двух- и многоэтапного конкурса дополнительно действуют ограничения, налагаемые на закрытые процедуры.

#### **Запрос предложений**

Запрос предложений может проводиться при выполнении любого из следующих условий:

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

*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 планируемая стоимость закупки не превышает:

- а) при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального оборудования) — 10 000 000 рублей (с НДС);
- б) при закупке прочих товаров, работ, услуг — 7 000 000 рублей (с НДС).

Для закрытого запроса предложений дополнительно действуют ограничения, налагаемые на закрытые процедуры.

#### **Аукцион**

Аукцион может проводиться при выполнении любого из следующих условий:

- а) Предметом закупки является простая (в т.ч. стандартная) продукция;
- б) Предметом закупки является продукция, которая включена в перечень товаров (работ, услуг), размещение заказов на поставки (выполнение, оказание) которых осуществляется путем проведения аукциона в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Запрещается проводить аукцион для закупки сложного, уникального (индивидуального) оборудования.

*Примечание — Аукцион предназначен исключительно для закупок продукции на виртуальных торговых площадках.*

#### **Запрос цен**

Применение открытого запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает 5 000 000 рублей (с НДС).

Применение закрытого запроса цен без ограничения по цене договора может осуществляться при закупках:

- а) Постоянно (регулярно) потребляемой продукции у поставщиков, с которыми ранее по результатам конкурсной процедуры заключены рамочные соглашения для поставок этой продукции. При этом рамочные соглашения должны заключаться на срок не более одного года, таких поставщиков должно быть не менее трех, и все они должны быть приглашены к подаче ценовых предложений.
- б) Постоянно (длительно) потребляемой продукции у производителей, с которыми ранее по результатам конкурсной процедуры заключены рамочные соглашения для поставок этой продукции. При этом рамочные соглашения могут заключаться на срок более одного года, таких производителей должно быть не менее трех, и все они должны быть приглашены к подаче ценовых предложений.

Для закрытого запроса цен, проводимого по иным основаниям, действуют ограничения, налагаемые на закрытые процедуры.

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

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

### **Конкурентные переговоры**

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

Для закрытых конкурентных переговоров дополнительно действуют ограничения, налагаемые на закрытые процедуры, которые могут быть сняты решением ЦЗО Общества.

### **Закупка у единственного источника**

Закупки у единственного источника могут осуществляться на основании утвержденной ГКПЗ или решения ЦКК Общества в следующих случаях:

а) вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла потребность в определенной продукции или соответствующих работах, в связи с чем, применение иных процедур неприемлемо. Основанием для принятия решения о закупке «у единственного источника» является документ (акт), фиксирующий наступление аварийного события. Закупка товаров, работ, услуг для устранения чрезвычайных обстоятельств должна производиться в объеме не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации её последствий;

б) в случае закупки уникального (индивидуального) оборудования, которое производится по уникальной технологии, либо обладает уникальными свойствами, что подтверждено соответствующими документами, и только один поставщик может поставить такую продукцию;

с) оказания услуг водоснабжения, водоотведения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи (за исключением услуг экспресс-почты), а также подключения (присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством РФ ценам (тарифам);

д) заключения договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком электрической энергии;

е) оказания услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами.

ф) проводятся дополнительные закупки (Дополнительная закупка отражается в отчетах об исполнении ГКПЗ, 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.), необходимость которых невозможно было предвидеть в процессе проведения основной 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 у лица, у которого ранее приобретена продукция.

*Примечание: при принятии решения о закупке у единственного источника по данному основанию следует проверить действительно ли дополнительная закупка у иного лица вынудит Заказчика:*

- a) при закупке товаров — приобретать их с иными техническими характеристиками (что может привести к значительным техническим трудностям в работе и обслуживании);*
- b) при закупке работ (либо услуг) — испытывать значительные трудности и нести дополнительные издержки от смены исполнителя (подрядчика), обладающего специфическим опытом и наработанными связями для успешного оказания услуг (выполнения работ) данному Заказчику.*

Если по результатам открытой закупочной процедуры была представлена только одна заявка (предложение), или только один участник, подавший заявку на участие в конкурентной процедуре, признан участником конкурентной процедуры, то закупочной комиссией, назначенной в отношении такой закупки, могут быть приняты следующие решения:

- a) о закупке у единственного источника – в случае, если по заключению закупочной комиссии, проведение новых процедур закупок нецелесообразно (например, исчерпаны лимиты времени на выполнение процедур закупок, проведение новой закупки не приведет к изменению круга Участников и появлению другого победителя), а предоставленная заявка (предложение) приемлема;
- b) о проведении повторной закупки (на условиях, аналогичных условиям проведения первоначальной закупки).

Решения о закупке у единственного источника по результатам открытой закупочной процедуры может быть принято закупочной комиссией Общества только на основании заключения службы по внутреннему аудиту Общества по качеству проведенной закупки, а именно:

- a) публикация информации о проведенной закупке во всех источниках, определенных настоящим Положением о закупке;
- b) наличие в документе, объявляющем о начале процедуры закупки, документации о закупке, в том числе техническом задании требований и условий, ограничивающих конкуренцию;
- c) корректно составленных требований, входящих в состав документации о закупке и технического задания, предполагающих участие в закупке неограниченного количества участников;
- d) наличие иных нарушений, приведших к необоснованному ограничению конкуренции при проведении закупки.

При выявлении фактов необоснованного ограничения конкуренции целесообразно проведение повторной закупки с устранением выявленных недостатков. Совет директоров Общества, ЦКК Общества, вправе инициировать проведение служебного расследования по факту выявленных нарушений и рассмотрение органами управления Общества вопроса о привлечении к дисциплинарной ответственности виновных лиц.

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

По решению ЦКК Заказчика закупка также может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на виртуальных электронных торговых площадках в международной компьютерной сети Интернет). 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.

Договорами с органами государственной власти и местного самоуправления РФ, кредитными, гарантирующими кредит либо софинансирующими организациями, иными третьими лицами может быть предусмотрен особый порядок закупок за счет предоставляемых ресурсов (совместного финансирования на основе кредитов, лизинга, бюджетного финансирования и т.п.). Особый порядок может предусматривать отклонения от настоящего Положения о закупке (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 только с разрешения ЦКК Общества.

**Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года.**

ГКПЗ является основным плановым документом в сфере закупок, отражающим планируемые к проведению (для конкурентной закупки — публикация документа, объявляющего о начале процедур закупки; для закупки у единственного источника — дата подписания договора) в планируемом году регламентированные закупки. ГКПЗ является основанием для осуществления регламентированных закупок независимо от способа их проведения.

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

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

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

Ежеквартальный отчет формируется в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго».

За 2012 года Конкурсной комиссией ОАО «Тываэнерго» проведено 208 регламентированных закупочных процедуры, на общую сумму – 177 929,42 тыс. руб. (без НДС) *в том числе по способам закупок:*

- открытым конкурсом, в количестве 3 шт., на сумму 28 445,41 тыс. руб. (без НДС), что составляет 15,99 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года

- открытым запросом предложений, в количестве 29 шт., на сумму 49 624,55 тыс. руб. (без НДС), что составляет 27,89 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года;

- открытым запросом цен, в количестве 138 шт., на сумму 69 965,85 тыс. руб. (без НДС), что составляет 39,32 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года;

- у единственного источника, в количестве 7 шт., на сумму 2 892,71 тыс. руб. (без НДС), что составляет 1,6 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года.

- у единственного источника (по результатам не состоявшихся процедур), в количестве 20 шт. на сумму 14 917,34 тыс. руб. (без НДС), что составляет 8,38 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года.

- открытыми конкурентными переговорами в количестве 11 шт. на сумму 12 083,55 тыс. руб. (без НДС), что составляет 6,79 % от общей суммы фактически отторгованных регламентированных закупок 2012 года

*в том числе по видам деятельности:*

- Новое строительство и расширение электросетевых объектов - на сумму 23 733,95 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов – на сумму 41 461,19 тыс. руб. (без НДС);

- Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание – на сумму 81 002,33 тыс. руб. (без НДС);

- ИТ-закупки на сумму 1 665,91 тыс руб.(без НДС);

- Прочие закупки на 30 066,05 тыс.руб.(без НДС).

Количество условно-постоянных закупок – 2 шт., на сумму 202 579,50 тыс. руб. без НДС.

В 2012 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), 06.04.2012(протокол № 4/12). В 2012 году состоялось 60 заседаний Центральной Конкурсной Комиссии.

Центральная Конкурсная Комиссия (ЦКК) ОАО «Тываэнерго» обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», Уставом, приказами и распоряжениями Общества, а также Положением о ЦКК (Протокол № 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 порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Тываэнерго», утвержденного на заседании Совета директоров Общества 31 января 2012 года протокол № 1/12.

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

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

Основной целью деятельности экспертной группы является обеспечение методической, организационно – технологической и информационно – аналитической поддержки работы КК, Постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК) Общества, а также решение организационных, технических и других специфических вопросов в пределах



компетенции при проведении регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества.

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

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

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

- руководитель экспертной группы – руководитель Центр 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 г.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2012 года

Наименование акционера	Адрес	Акции			Доля в уставном капитале, %
		Обыкновенные			
		шт.	номинал, руб.	сумма, руб.	
Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. 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 №8 от 30.04.2009г.) утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «Тываэнерго», которое предусматривает следующие принципы дивидендной политики Общества:

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

Соответствие наилучшим стандартам корпоративного поведения, включая:

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

Соблюдение прав и интересов акционеров.

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

Обеспечение стабильного уровня дивидендных выплат на уровне, удовлетворяющем акционеров.

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

Необходимость повышения инвестиционной привлекательности капитализации Общества.

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

Обеспечение заинтересованности менеджмента и акционеров в повышении прибыльности Общества.

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



## Раздел 9. Структура и принципы корпоративного управления

---

## 9.1. 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 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., Уралбаева Е.В., Нуякшева Н.В., Филипповой И.А., Колпаковой О.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 2012 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 №6226.34 от 21.09.2012 г., сумма по договору составила 180 000 руб., размер оплаты услуг аудитора был определен на заседании Совета директоров Общества (Протокол №8/12 от 03.08.2012 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 №27 от 30.06.2012 г.) провел независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 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 2012 год структура акционерного капитала не изменилась.

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

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

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

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

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

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

#### **Общее собрание акционеров**

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

Порядок подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества регламентирован Уставом Общества и Положением «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Тываэнерго» (далее Положение), утвержденного ВОСА Общества от 04.02.2010 г., протокол №23. Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава ОАО «Тываэнерго».

29 июня 2012 года проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам 2011 года (протокол №27 от 30.06.2012г.) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового корпоративного отчета за 2011 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

Общее собрание акционеров в 2012 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 2012 году проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго» в заочной форме (опросным путем), рассмотрено 98 вопросов, в т.ч. вопросы организации и проведения ГОСА (протокол № 6/12 от 23.05.2012г.), утверждения отчетов по исполнению ГКПЗ и изменению состава ЦКК, одобрение сделок с заинтересованностью, утверждения внутренних документов Общества.

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

- Программу мероприятий по снижению потерь электроэнергии в распределительных сетях ОАО «Тываэнерго» на 2012 год;

- Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Тываэнерго» на 2012 год и на период до 2016 года;

- Программу перспективного развития Общества в соответствии с требованиями Положения о кредитной политике, утвержденного Советом директоров ОАО «Тываэнерго».

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:**

<b>№ п/п</b>	<b>Договор</b>	<b>Предмет договора</b>	<b>Цена договора</b>	<b>Дата и № протокола</b>
<b>1</b>	Дополнительное соглашение №3 к агентскому договору от 11.06.2008г. № 31.00.172.08 заключаемое между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	«Агент»- Открытое акционерное общество «МРСК Сибири»; «Принципал» - Открытое акционерное общество «Тываэнерго». Внести изменение в условия агентского договора, изложив в следующей редакции: «п.4.1 Размер вознаграждения Агента рассчитывается следующим образом: В случае признания конкурса и иных регламентированных внеконкурсных процедур состоявшихся, размер вознаграждения Агента рассчитывается в соответствии с таблицей №1»		№ 2/12 от 28.02.2012 г.
<b>2</b>	Договор хранения имущества, заключаемый между ОАО «Тываэнерго» и ОАО «Сибирьсетьремонт»	Хранитель – Открытое акционерное общество «Тываэнерго» Поклажедатель – Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт» Хранитель обязуется за вознаграждение хранить товар (согласно приложению № 1 и приложению № 2 к настоящему договору), переданные ему Поклажедателем, и вернуть их ему в сохранности.	100 (сто) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 15 (пятнадцать) рублей 25копеек.	Протокол №4/12 от 09.04.2012 г.
<b>3</b>	Прекращение участия Общества в ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» путем отчуждения акций	Прекратить участие ОАО «Тываэнерго» в ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в связи с его реорганизацией в форме выделения ОАО «Красноярская ТЭЦ-1», ОАО «Назаровская ГРЭС», ОАО «Красноярская теплотранспортная компания», ОАО «Красноярская ТЭЦ-4», ОАО «Красноярская электростанция», ОАО «Канская ТЭЦ», ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети», ОАО «Дивногорские	65 058 241 (Шестьдесят пять миллионов пятьдесят восемь тысяч двести сорок один) рубль 26 копеек	Протокол №4/12 от 09.04.2012 г.



		тепловые сети» путем отчуждения акций.		
4.	Соглашения об уплате процентов по договорам займа, заключаемого между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	Определить цену по Соглашению об уплате процентов по договорам займа №22.00.271.08 от 29.08.2008г. и №22.00.122.09/344-4.2./1362-19 от 02.04.2009, заключаемому между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго», в виде процентов в размере 2/3 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день исполнения обязательства, на сумму задолженности по уплате процентов по указанным договорам займа 5 776 161 (Пять миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч сто шестьдесят один) рубль 33 копейки без НДС. Проценты за пользование денежными средствами подлежат начислению и уплате в момент погашения Должником задолженности (части задолженности) в сроки, установленные п. 2 Соглашения.	5 776 161 (Пять миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч сто шестьдесят один) рубль 33 копейки без НДС.	Протокол №8/12 от 03.08.2012 г.
5.	договора залога транспортных средств, заключаемого между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	Залогодержатель – Открытое акционерное общество «МРСК Сибири»; Залогодатель – Открытое акционерное общество «Тываэнерго». Залогодатель передает в залог Залогодержателю в обеспечение полного и надлежащего исполнения своих обязательств по Соглашению об уплате процентов по договорам займа №22.00.271.08 от 29.08.2008г. и №22.00.122.09/344-4.2./1362-19 от 02.04.2009 (далее - Договоры займа), заключенным между Залогодержателем и Залогодателем, следующее имущество	5 776 161 (Пять миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч сто шестьдесят один) рубль 33 копейки, без НДС.	Протокол №8/12 от 03.08.2012 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 2012-2013 гг. утвержден 02 августа 2012 г. (протокол №8/12).

В течение 2012 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 2012 году, составила 888 210 рублей, с учетом НДФЛ.

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

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания*	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%
Сагаан-оол Карим Байлак-оолович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва	В апреле 2007 года назначен руководителем Службы по тарифам Республики Тыва, с апреля 2008 года - и.о. министра энергетики и промышленности Республики Тыва.	Томский политехнический университет 2002 г. Прошел профессиональную	1977 г.	0%

			переподготовк у в Томском государственн ом университете систем управления и радиоэлектрон ики по программе "Антикризисн ое управление"		
Фетисов Виталий Владимирович	Начальник управления правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»	2011 г. – по н.в. ОАО «МРСК Сибири» начальник департамента правового обеспечения, начальник управления правового обеспечения департамента правового обеспечения 2007 г. – 2011 г. Министерство государственно- правового развития Омской области, Главный специалист, Советник	Омский государственны й университет им. Ф.М. Достоевского 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» 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 государственн ый 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 2010 г. – ООО «ПМК Сибири» главный инженер, первый заместитель – коммерческий директор. 2008 -2010г. г. ОАО «МРСК Сибири» начальник отдела	Красноярский Государственны й Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный Университет). 2002 г.	1980 г.	0%

		организации строительства и технического надзора, начальник управления капитального строительства по Красноярскэнерго ДКС			
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	2009 г. по н.в. ООО «УК 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%
Грачева Ирина Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»	2011 – по н.в. ОАО «Холдинг МРСК» начальник отдела ценных бумаг 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%

**Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 29 июня 2012г. (протокол №27):**

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания*</b>	<b>Место работы и должности за последние 5 лет</b>	<b>Образование</b>	<b>Год рождения</b>	<b>Доля принадлежащих акций общества</b>
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	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%

		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			
Сагаан-оол Карим Байлак-оолович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва	В апреле 2007 года назначен руководителем Службы по тарифам Республики Тыва, с апреля 2008 года - и.о. министра энергетики и промышленности Республики Тыва.	Томский политехнический университет 2002 г. Прошел профессиональную переподготовку в Томском государственном университете систем управления и радиоэлектроник и по программе "Антикризисное управление"	1977 г.	0%
Фетисов Виталий Владимирович	Начальник управления правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»	2011 г. – по н.в. ОАО «МРСК Сибири» начальник департамента правового обеспечения, начальник управления правового обеспечения департамента правового обеспечения 2007 г. – 2011 г. Министерство государственно-правового развития Омской области, Главный специалист, Советник	Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского 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» Начальник департамента транспорта электроэнергетики 2007 - 2008 г.г. ОАО «МРСК Сибири» Начальник отдела мониторинга и анализа	Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, 2000 г.	1978 г.	0%

		потерь 2006 – 2007 г.г. ОАО «Алтайэнерго» Начальник отдела балансов электроэнергии			
Савинов Павел Александрович	Заместитель начальника департамента капитального строительства ОАО«МРСК Сибири»	2010 – по н.в. ОАО «МРСК Сибири» заместитель начальника департамента капитального строительства 2010 г. – ООО «ПМК Сибири» главный инженер, первый заместитель – коммерческий директор. 2008 -2010г. г. ОАО «МРСК Сибири» начальник отдела организации строительства и технического надзора, начальник управления капитального строительства по Красноярскэнерго ДКС	Красноярский Государственный Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный Университет). 2002 г.	1980 г.	0%
Куликов Евгений Валентинович	Специалист отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	2009 г. по н.в. ООО «УК 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%
Грачева Ирина Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»	2011 – по н.в. ОАО «Холдинг МРСК» начальник отдела ценных бумаг 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%

\*- 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 29 июня 2012 года (протокол № 27) следующем составе:

№ п/п	ФИО	Должность и место работы
1	Уралбаев Евгений Васильевич	Главный специалист контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»
2	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «МРСК Сибири»
3	Нужкшев Николай Васильевич	Ведущий специалист группы управления ДЗО службы корпоративного управления департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»
4	Колпакова Ольга Вячеславовна	Ведущий специалист сектора внутреннего аудита и контроля ОАО «Тываэнерго»
5	Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

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 2012 г. составил 149 523 рубля.

### **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 2012 году, составила 1 359 735,15 (один миллион триста пятьдесят девять тысяч семьсот тридцать пять) рублей 15 копеек, 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	2010г.	2011г.	2012г.	Отклонение	
				(+/-)	%
ОАО «Тываэнерго»	760,7	739,5	725,5	-14,0	-1,9
<b>Итого:</b>	<b>760,7</b>	<b>739,5</b>	<b>725,5</b>	<b>-14,0</b>	<b>-1,9</b>

За 2012 г. среднесписочная численность ОАО «Тываэнерго» составила 725,5 чел., что на 14 чел., меньше факта 2011 г. Отклонения объясняются штатными изменениями и кадровыми движениями персонала, происходившими в 2012 г.:

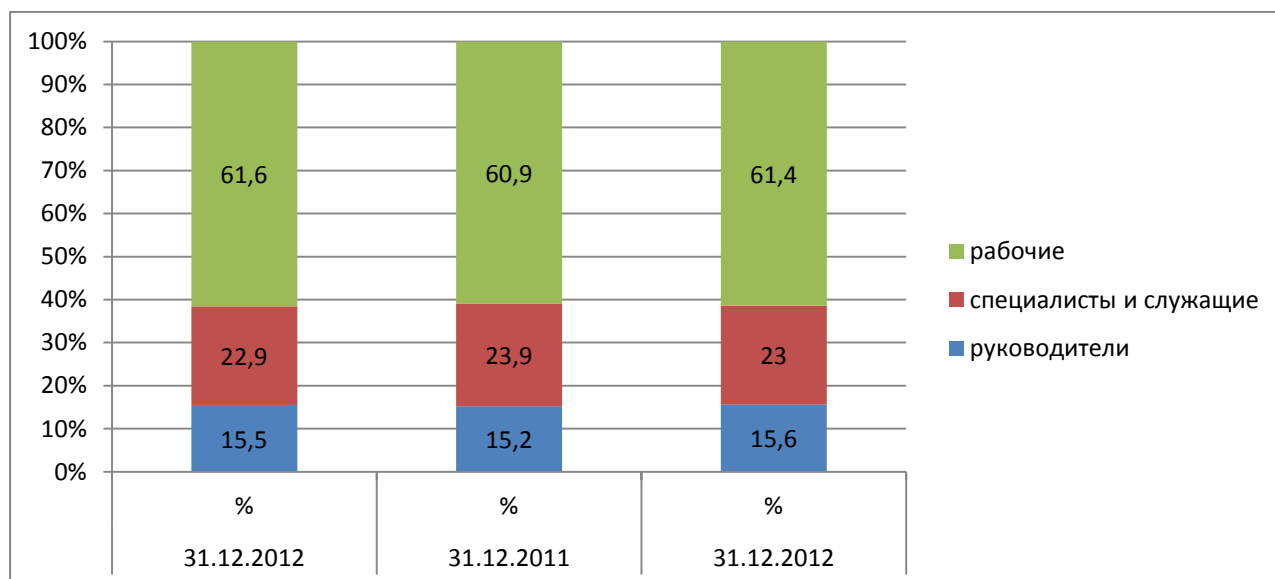
- Основной причиной снижения среднесписочной численности в 2012 г. по сравнению

с 2011 г. является то, что в течение 2012 г. была проведена оптимизация численности в целом по Обществу, согласно чего были уволены работники по причине сокращения штатных должностей, за счет чего среднесписочная численность в 2012 г. снизилась на 5 чел.;

- За счет кадрового движения персонала, среднесписочная численность в 2012 г. снизилась на 9 чел.

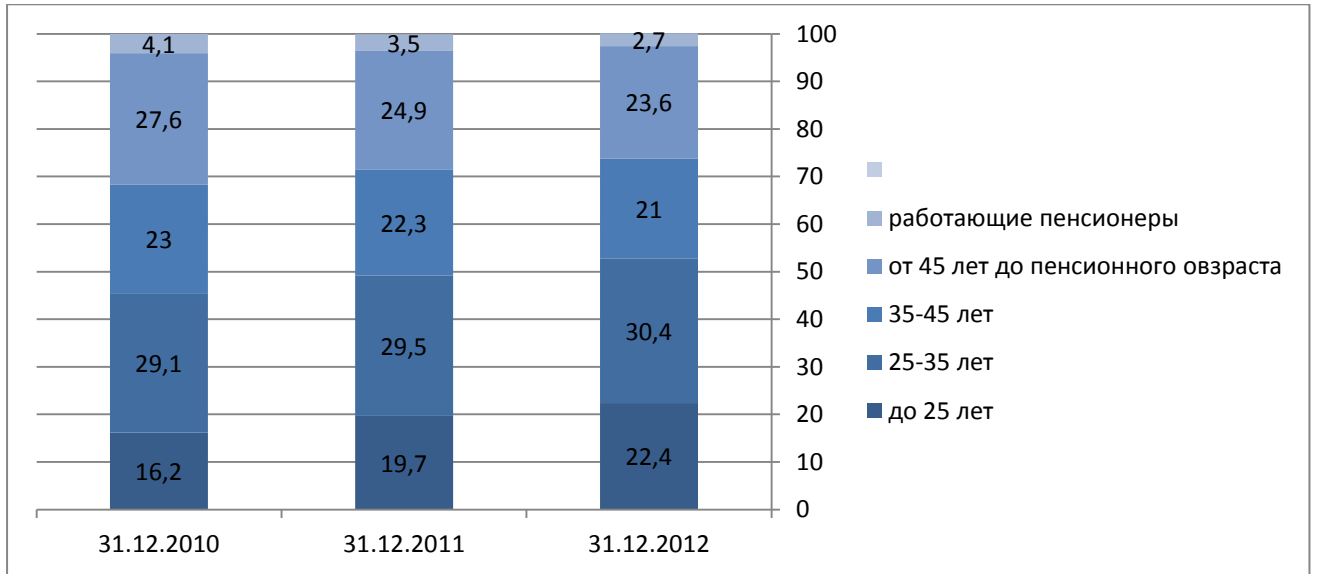
Структура работающих по Обществу по категориям (руководители, специалисты и служащие, рабочие) в динамике за последние три года:

Категории персонала / год	31.12.2010		31.12.2011		31.12.2012	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
<b>Всего по Обществу</b>	773	100	770	100	738	100
в т.ч.						
руководители	120	15,5	117	15,2	115	15,6
специалисты и служащие	177	22,9	184	23,9	170	23,0
рабочие	476	61,6	469	60,9	453	61,4



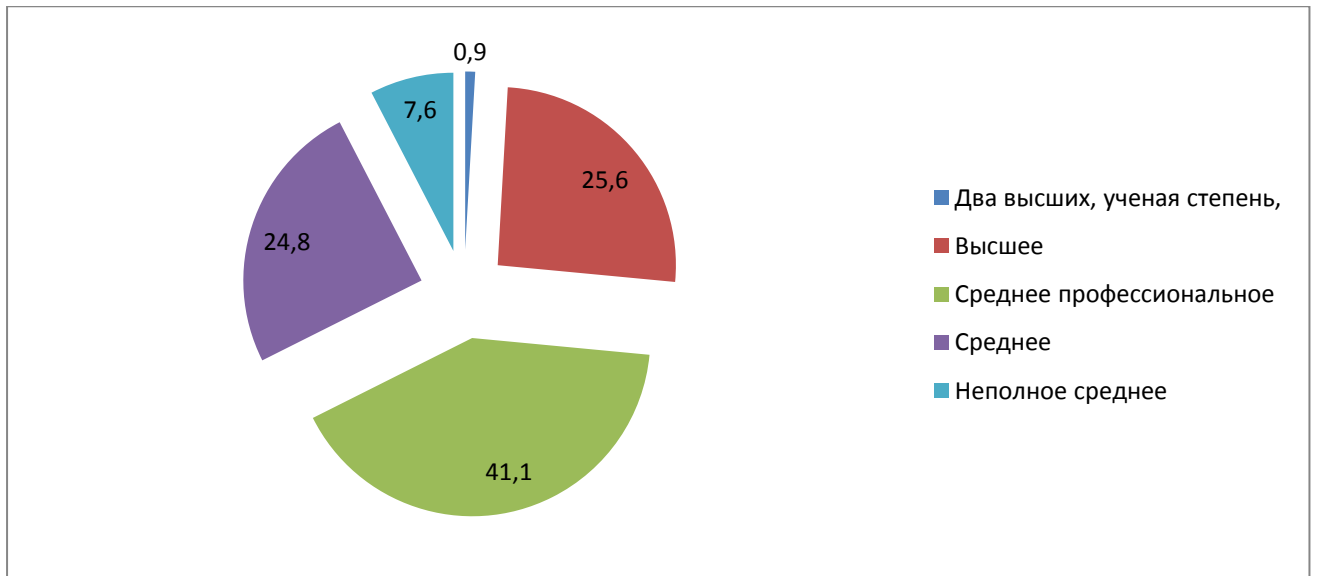
Структура работников по категориям за анализируемый период не претерпела значительных изменений и является оптимальной для выполнения основных производственных задач Общества.

### 10.3. Возрастной состав работников Общества.



Из графического представления видно, что доля работающей молодежи (до 25 лет) за 2012 год по сравнению с 2011 годом выросла на 2,7 %, что связано с проводимой политикой Общества по привлечению молодых кадров в энергетику. Соответственно, доля работников от 45 лет до пенсионного возраста уменьшилась на 1,3 %, и доля работающих пенсионеров уменьшилась на 0,8%. Наблюдается тенденция омоложения персонала Общества путем высвобождения персонала пенсионного возраста и приема молодых специалистов.

### 10.4. Квалификационный состав работников Общества.

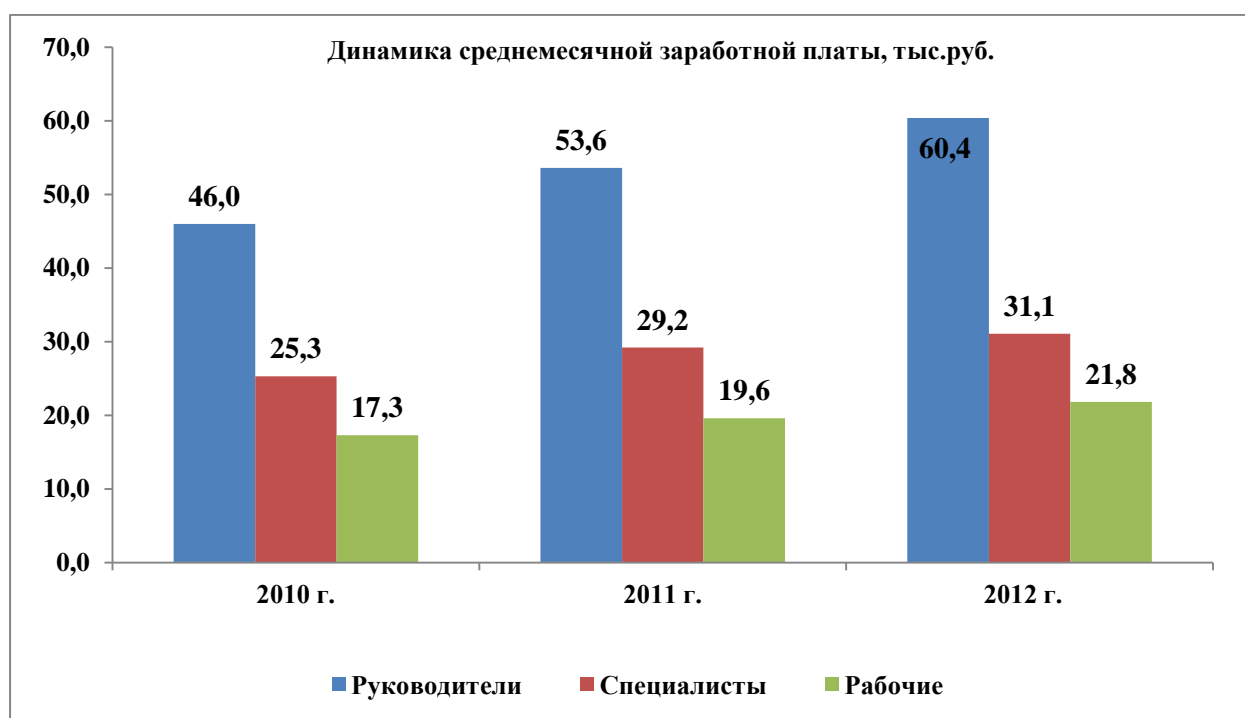


### 10.5. Сведения о средней заработной плате в Обществе

*Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Тываэнерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2009-2012 гг., тыс. руб.*

Средняя заработная плата работников ОАО «Тываэнерго»

Наименование	2010г.	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
				+/-	%
Руководители	45993	53634	60 423	6789	12,7
Специалисты	25341	29212	31 127	3871	13,3
Рабочие	17306	19624	21750	2318	11,8
<b>Всего</b>	<b>23 669</b>	<b>27 079</b>	<b>29 943</b>	<b>2 864</b>	<b>10,6</b>



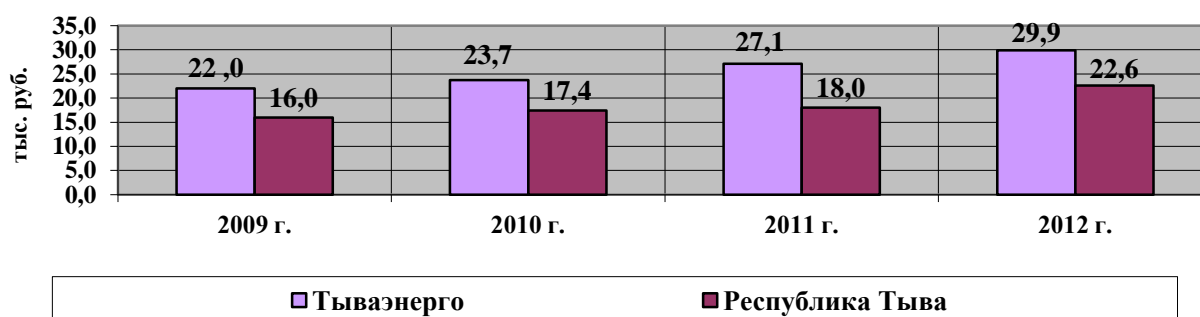
Период	Средняя заработная плата, тыс.руб.		
	в регионе	в Обществе	Коэффициент превышения уровня заработной платы работников над уровнем заработной платы в регионе
1	2	3	4
2009 г.	16,0	22,0	1,38
2010 г.	17,4	23,7	1,36
2011 г.	18,0	27,1	1,51
2012 г.	22,6	29,9	1,32

По статистическим информационным данным средняя заработная плата в регионе за 2012 год составила 22 571 руб. В Обществе средняя заработная плата за 2012 год сложилась в сумме 29 943 руб., коэффициент превышения уровня заработной платы составил 1,32, что отражает конкурентоспособность заработной платы в ОАО «Тываэнерго» на рынке труда Республики Тыва.

В 2011 году средняя заработная плата в регионе 18016 руб., в Обществе 27079 руб., коэффициент превышения – 1,51; в 2010 году средняя заработная плата в регионе 17 397 руб., в Обществе 23 669 руб., коэффициент превышения – 1,36.

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 в Обществе и по Республике Тыва за три года представлены диаграммой.



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

Состав фонда заработной платы работников Общества

Виды выплат	2012 год		2011 год	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	71 361,10	27	64 581,60	27
Премия за счет всех источников	33 667,38	13	31 800,20	13
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	30 527,48	12	29 056,00	12
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	99 101,63	38	93 140,10	38
Вознаграждение за выслугу лет	5 558,68	2	4 922,00	2
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	7 056,33	3	6 405,30	3
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	2 792,89	1	2 694,10	1
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	10 944,89	4	9 212,00	4
<b>Итого</b>	<b>261 010,38</b>		<b>241 811,4</b>	

В отчетном периоде состав фонда заработной платы ОАО «Тываэнерго» по сравнению с 2011 г. не изменился.

Наибольший удельный вес 38% 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	2010		2011		2012	
	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	307	2018,1	231	1108,0	351	1175,03
7.4.11.3 Затраты на охрану труда (предэкзаменационная подготовка)	261	495,9	54	98,6	81	0
9.13.1.2 Мероприятия по обучению и переподготовке персонала (среднее, высшее проф. образование)					0	0
Итого:	568	2514,0	285	1206,6	432	1175,03

В 2012 году доля работников, имеющих высшее, среднее профессиональное и начальное профессиональное образование, составила 67,6 % от общей численности Общества, что на 1,3 % выше по сравнению с 2011 годом.

Повышение уровня квалификации персонала за 2012 г. обусловлено, прежде всего, повышением уровня квалификационных требований к принимаемому персоналу.

В 2012 году обучено 432 сотрудника ОАО «Тываэнерго» (58 % от численности), в том числе руководителей – 42, специалистов – 51 чел., рабочих – 339 чел. предэкзаменационную подготовку прошли 81 человек. По сравнению с предыдущим годом, число обученных в 2012 году увеличилось на 147 человек.

Основные направления обучения сотрудников в 2012 году:

- профессиональная подготовка по вспомогательным профессиям «Рабочий Люльки», «Стропальщик»
- обучение рабочих профессии "Электромонтер по техническому обслуживанию электростанций и сетей";
- прохождение водителей техминимума;
- повышение квалификации и предаттестационная подготовка руководителей и специалистов осуществляющих эксплуатацию автомобильного транспорта РФ;
- охрана труда.

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 году запланирован по мере возникновения вакансий (в 2012 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 78,3%: при количестве ключевых должностей, на которые формируется резерв, равной 46, численность резервистов - 36 человек. Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- руководителей среднего звена;
- мастера РЭС/Служб.

Основными критериями для включения в кадровый резерв являются:

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

На протяжении 2012 года для развития членов управленческого кадрового резерва сотрудниками управления персоналом были организованы и проведены «Бизнес-тренинги»:

- Эффективное управление персоналом;
- Эффективное управление временем.

8 резервистов были направлены на курсы повышения квалификации, проведено ПФО 20 резервистов.

Резервисты исполняли обязанности руководителей, занимающих ключевые должности, в период их отсутствия.

### **10.8. Социальная политика Общества.**

Добровольное медицинское страхование ОАО «Тываэнерго» в 2012 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.)
2010г.	Культурно-массовая работа, физкультурно-оздоровительная работа	0	1516,00	1109,30
2011г.		0	1640,24	787,19
2012г.		0	1366,71	935,86

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 2012 году проводил сектор подбора, оценки и развития персонала управления персоналом. Численность сектора составляла 2 человека. Из структуры управления персоналом сектор подбора, оценки и развития персонала исключен 01.06.2012 года.

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

Всего в мероприятиях по ПФО в 2012 году приняли участие 90 работников общества. Для них было организовано и проведено углубленное психофизиологическое обследование с использованием тестирования в программном комплексе «Maintest»

По результатам обследования 3 человека отнесены к группе риска. Психокоррекционные мероприятия в 2013 году не планируются. Результаты углубленного психофизиологического обследования, их анализ рассмотрены. Сведения о лицах, отнесенных по результатам углубленного психофизиологического обследования к «группе риска», доведены до службы производственного контроля и охраны труда с целью усиления контроля за производственной деятельностью данных работников.

Информация о мероприятиях по психофизиологическому сопровождению трудовой деятельности персонала, реализованных в ОАО «Тываэнерго» в 2012 году.

Мероприятия	Цель проведения	Обследуемые категории персонала/профессиональные группы	Кол-во обследованных работников	Исполнитель (1-работники Общества, 2-работники по договору ГПХ, 3 - сторонняя организация)
Психодиагностические мероприятия				
Название мероприятия	ПФО	Руководители/специалисты/рабочие	90	1
Психокоррекционные мероприятия				
Название мероприятия	0			
Психопрофилактические мероприятия				
Название мероприятия	0			

В 2013 году проведение ПФО не планируется в связи с недостатком денежных средств.



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

---



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

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

Деятельность ОАО «Тываэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами, сотрудниками Общества, потребителями и поставщиками Общества. Сознавая эту ответственность и признавая важность профессионального корпоративного управления для успешного ведения деятельности Общества и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными лицами, ОАО «Тываэнерго» в 2013 г. планирует дальнейшее развитие корпоративного управления и соблюдение требований Кодекса Корпоративного поведения. Обществом взят курс на повышение уровня корпоративного управления и информационной прозрачности, что позитивно сказывается на стоимости компании в целом.

Основные предложения ОАО «Тываэнерго» по улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей:

*- Работа по оснащению РУ-10 кВ современными дуговыми защитами на ПС 110 кВ.*

В соответствии с многолетней целевой программой в 2013 году планируется оснащение РУ-10 кВ современной дуговой защитой на ПС «Шагонар», ПС «Хову-Аксы».

*- Реконструкция СОПТ на ПС 110/10 кВ «Кирпичный завод».*

*- Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели.*

В 2013 году планируется замена масляных выключателей МВ-10 на вакуумные выключатели на РП-2, РП-3.

*- Замена фарфоровой опорно-стержневой изоляции 110 кВ на полимерную изоляцию.*

Включена в план капитального ремонта 2013 года хозяйственным способом замена изоляторов в количестве 242 шт.

*- Замена вентильных разрядников на ОПН на ПС 110/35/10 кВ, 110/10 кВ, 35/10 кВ в количестве 21 шт.*

Предусмотрена замена на ПС «Городская», «Южная», «Сарыг-Сеп», «Эрги-Барлыг».

*- Замена голого провода на новый по ВЛ-0,4-10 кВ в объеме 172,6 пр./км.*

*- 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: г. Кызыл, ВЛ 10 кВ в п. Сукпак.

*- Замена деревянных опор на ВЛ 0,4-10 кВ.*

Планируется по целевой программе заменить дефектные деревянные опоры на новые деревянные на железобетонных приставках в количестве 2 980 опор.

*- Замена деревянных опор на ВЛ 35-110 кВ.*

Планируется заменить дефектные деревянные опоры на новые деревянные на железобетонных приставках 205 штук.

*- Приобретение в 2013 году электротехнической лаборатории высоковольтных испытаний ЛВИ 2AG, которая позволяет проводить испытание эл. оборудования ПС до 35 кВ.*

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

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

В Обществе утверждены мероприятия по финансовому оздоровлению.



---

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

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

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

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



## Раздел 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов

---

**Полное фирменное наименование Общества:**

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

**Сокращенное наименование:**

ОАО «Тываэнерго»

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

Место нахождения: 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»
Юридический адрес	г. Кемерово, Центральный р-н, ул. Н.Островского 15.
Фактический 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	<b>Красноярский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»</b>
Юридический адрес	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13
Фактический адрес	660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504 Главпочтамт, а/я 5346
Номера телефонов	<b>(391)2 66-11-68</b> , (391)212-08-21, E-mail: <a href="mailto:atp@kras.sibfin.ru">atp@kras.sibfin.ru</a>
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.
- Секретарь Совета директоров ОАО «Тываэнерго» – Ольга Игоревна Шевчук.





### Информация о земельных участках ОАО «Тываэнерго»

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	кол-во	га	кол-во	км
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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	616	0,6	261	0,2			622	1,5	622	1,5		х
Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
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	20	560
под ВЛ 35 кВ	24	4,6			9	1,7	15	2,9			9	1,7	9	1,7	24	718
под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	2749	14,4			2019	8,65	730	5,75			2019	8,65	2019	8,65	2749	4768
Земельные участки под объектами электростанций																х
Земельные участки под объектами котельных																х
Земельные участки под теплосетевыми объектами																
Земельные участки под другими объектами	<b>18</b>	<b>9,8</b>	<b>3</b>	<b>2,2</b>	<b>12</b>	<b>6,9</b>	<b>3</b>	<b>0,7</b>			<b>15</b>	<b>9,1</b>	<b>15</b>	<b>2,9</b>		
<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:		228569	760241	0	510795	478015
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
1.2.	ВЛ 110 кВ	571,49	5113	-	-	297	4816
1.3.	ВЛ 35 кВ	717,93	3719	-	-	613	3106
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	4768,57	44840	652783	-	412459	285164
1.5.	ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
1.6.	ПС 110 кВ	15	52383	43228	-	42699	52912
1.7.	ПС 35 кВ	20	5574	23141	-	20383	8332
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	863	61509	28949	-	20019	70439
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	814,6	31314	3872	-	1631	33555
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	-	24117	8268	-	12694	19691



2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	-	-	-	-	-	-
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	-	100589	7987	1933	6205	100438
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	21	693	750	123	-	1320
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	-	329158,00	768228,00	1933,00	517000,00	578453,00
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	212,00	209620,00	-	-	209832,00
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
5.2.	ВЛ 110 кВ	-	-	-	-	-	-
5.3.	ВЛ 35 кВ	-	-	-	-	-	-
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	581,75	-	80022,00	-	-	80022,00
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	-	-	124221,00
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	16,32	-	5377,00	-	-	5377,00
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	15	212,00	-	-	-	212,00
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	-	62865,00	2630,00	-	-	61956,00
6.1.	Земельные участки	21,55	59159,00	2092	3539,00	-	61251



7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	-	-	-	-	-
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.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	-	-	-	-	-	-
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	-	-	-	-	-	-
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		63 077,00	212 250,00	3 539,00	0,00	271 788,00
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		392235,00	980478,00	5472,00	517000,00	850241,00