

*Утверждён  
Общим собранием акционеров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол № от « » 2016 г.*

*Предварительно утверждён  
Советом директоров ОАО «Тываэнерго»  
Протокол № от « » 2016 г.*

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

## **по результатам 2015 финансового года**

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

*К.Ю. Петухов*

*г. Кызыл, 2016 год*

## Оглавление

Раздел 1. Обращение к акционерам Общества .....	3
Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли .....	5
Раздел 3. Производственная деятельность. Производственный контроль и охрана труда. Охрана окружающей среды .....	17
Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества. Финансовая отчетность. ....	28
Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	45
Раздел 6. Инвестиционная деятельность.....	48
Раздел 7. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	52
Раздел 8. Структура и принципы корпоративного управления .....	54
Раздел 9. Кадровая политика и социальное партнерство.....	67
Раздел 10. Справочная информация для акционеров и инвесторов .....	76

***Раздел 1. Обращение  
к акционерам Общества***

---

### *Уважаемые акционеры!*

ОАО «Тываэнерго» является единственной региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность обслуживаемых электрических сетей 0,4 – 110 кВ Тываэнерго (по трассе) составляет 7845,83 км, на балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

Ежегодное выполнение запланированных технических мероприятий позволяет постепенно снижать высокий уровень изношенности электросетевого хозяйства республики, который составляет более 80,05%, повышать качество и бесперебойность энергоснабжения населения. Над выполнением этой программы работают специалисты и руководство Компании.

По инвестиционной программе ОАО «Тываэнерго» за 2015 год освоено капитальных вложений на сумму 66 млн рублей, при плане в 52 млн рублей. Это 38,3 МВА дополнительной мощности, при плане – 23 МВА, что составляет 166% от плана года. Ввод линий электропередач составил 38,0 км, при плане 34 км, что составляет 112% от плана.

По объектам технологического присоединения освоено капитальных вложений на сумму 33,0 млн рублей, 35,5 км – новых линий электропередачи, и дополнительная мощность 5,9 МВА.

Перевыполнение по всем пунктам инвестиционной программы связано с выполнением мероприятий по дополнительным объектам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий, а так же досрочным вводом объектов, построенных хозяйственным способом.

Из крупных электросетевых объектов, которые были реконструированы в городе Кызыле, можно отметить реконструкцию ПС 110/10 кВ «Южная» с установкой дополнительного силового трансформатора 16 МВА, работы выполнены на сумму 22,3 млн руб. Так же проведена реконструкция на ПС 110/35/10 кВ «Городская», заменен силовой трансформатор 10 МВА на 16 МВА, выполнен монтаж высоковольтных вводов, на сумму 24,3 млн рублей. В результате выполненных работ увеличилась трансформаторная мощность, что позволит частично снять проблему энергодефицита города Кызыла, даст возможность для присоединения к электрическим сетям новых потребителей и повысит надежность электроснабжения центральной, южной и правобережной части города.

По ремонтной программе 2015 года проведен капитальный ремонт воздушных линий всех классов напряжения общей протяженностью 831,5 километров. Проведены работы по расчистке просек под линиями электропередач на площади более 111,12 га. При неблагоприятных погодных условиях лесная поросль могла стать причиной нарушений энергоснабжения.

Выполнен комплексный ремонт 18 подстанций, проведен капитальный ремонт 28 силовых трансформаторов, 129 трансформаторных подстанций, 54 трансформаторов. В целом годовой план ремонтной программы выполнен на 102,3%.

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

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

**Генеральный директор ПАО «МРСК Сибири» -  
Управляющей организации ОАО «Тываэнерго»  
Константин Юрьевич Петухов**

**Председатель Совета директоров ОАО «Тываэнерго»  
Андрей Валериевич Абрамов**

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

---

## **2.1. 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 311,7 тыс. человек.

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

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

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

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

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

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

## **2.3. 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.

Общество является непубличным акционерным обществом.

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

Общество является юридическим лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации, имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать имущество 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 его своевременного и качественного 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	2013 год	2014 год	2015 год
Общая протяженность линий электропередачи, км, в том числе - прирост за отчетный период	7479,7 20,54	7810,25 330,55	7845,83 35,58
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	378,36	387,00	424,18
Потери электроэнергии, %	41,50%	39,90%	38,02%
Выручка от реализации продукции, млн руб., в том числе:	827,2	891,2	992,2
- от передачи электроэнергии	778,8	824,2	949,0
- от технологического присоединения	41,1	53,3	30,1
Чистая прибыль, млн руб.	0,7	35,6	34,7
Чистые активы, млн руб.	45,8	99,4	159,5

#### 2.4. Конкурентное окружение Общества.

ОАО «Тываэнерго» в 2015 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 7,85 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.

## **2.5. Политика Общества в области качества.**

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

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

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

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

## **2.6. Система внутреннего контроля и управления рисками. Основные факторы рисков.**

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

#### **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 ПАО «МРСК Сибири» от 15.02.2011 № 80 «О создании рабочих групп по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществах под управлением ПАО «МРСК Сибири» в ОАО «Тываэнерго» был издан приказ от 17.02.2011 № 72 «О создании группы по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля». Далее в связи с изменением организационной структуры, функционала и кадрового состава Общества 13.10.2011 данный приказ был актуализирован, согласно чему определен основной состав Рабочей группы и дублирующий состав Рабочей группы по внедрению интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля.

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

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

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

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

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

Своевременное выявление возможных рисков и реализация мероприятий, направленных на предупреждение рисков позволит минимизировать финансовые и иные потери, сохранить

активы и поддержать эффективность производственного процесса, обеспечить надежность и непрерывность передачи электроэнергии.

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

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

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

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

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

### **Риски регуляторного характера**

#### **Риски, связанные с тарифным регулированием**

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

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

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

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

### **Финансовые риски**

#### **Валютные, процентные риски**

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

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

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

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей, и в случае, если деятельность Общества потребует значительных инвестиционных расходов для реализации

своих инвестиционных проектов, рост процентных ставок на рынке может привести к удорожанию инвестиционных программ.

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

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

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

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

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

#### **Операционные и технологические риски**

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **Инвестиционные риски**

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

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

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

В Обществе утверждена и действует Программа по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению и переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства Общества, что позволяет контролировать риски управления активами и оценивать их как умеренные.

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

#### **Налоговые риски**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

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

- 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, энергоресурсосбережения;

- 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, энергоресурсосбережения;

- Формирование идеологии качества, экологической безопасности, безопасности жизни и сохранения здоровья, разумного использования энергетических ресурсов, как неотъемлемой части производственной культуры;

- Открытость и доступность информации для стейкхолдеров, связанной с качеством, экологической безопасностью и безопасностью для жизни и здоровья, энергоресурсосбережением при осуществлении деятельности по передаче и распределению электроэнергии;

- Внедрение системы бережливого производства 5S, которая позволит высококачественно и эффективно выполнять задачи в установленные сроки на основе технических возможностей, рабочего времени, а так же применения рациональных приемов и методов труда, создания комфортных условий, обеспечивающих длительное сохранение работоспособности сотрудников.

Достижение поставленных целей обеспечивает интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям международных стандартов ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и национальных стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2011, ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007, ГОСТ Р ИСО 50001-2012, а также реализация принципов менеджмента:

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

## **2.8. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.**

В соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол №1/12 от 01.02.2012) приоритетным направлением деятельности Общества определены работы по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования земельными участками на период 2012-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

В рамках данного приоритетного направления в 2015 году Советом директоров Общества рассмотрен отчет о проведении работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования земельными участками за 2014 год с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства ОАО «Тываэнерго» (Протокол №6/15 от 15.05.2015).

## **2.9. Перспектива развития Общества.**

В настоящий момент действует схема и программа перспективного развития электроэнергетики Республики Тыва на период до 2020 г., утвержденная Постановлением Правительства Республики Тыва от 29 апреля 2015 г. № 208.



К вводу в период 2016-2020 гг. планируются в обязательном варианте схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Тыва, объекты ОАО «Тываэнерго» и объекты 220 кВ, принадлежащие Филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское ПМЭС:

- три новых центра питания 220 кВ: ПП 220 кВ Дурген, ПС 220 кВ Элегестский ГОК, ПС 220 кВ Туманная;
- один новый центр питания 110 кВ: ПС 110 кВ Вавилинская;
- три новых центра питания 35 кВ: ПС 35 кВ Аржаан, ПС 35 кВ Эрбек, ПС 35 кВ Дургун;
- четыре линии 220 кВ протяженностью 993 км: ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная - Туран №2 и ВЛ 220 кВ Туран - Кызылская №2, ВЛ 220 кВ Дурген - Элегестский ГОК, ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная - Туманная;
- две линии 110 кВ протяженностью 106 км: ВЛ 110 кВ Кызылская - Сарыг-Сеп, двухцепная отпайка от ВЛ 110 кВ Кызылская (ОРУ 110 кВ) - Кызылская ТЭЦ I, II цепь (С-423,424) до ПС 110 кВ Вавилинская;
- три линии 35 кВ протяженностью 116 км: двухцепная ВЛ 35 кВ от шин 35 кВ ПС 220 кВ Туран до ПС 35 кВ Аржаан, двухцепная ВЛ 35 кВ от шин 35 кВ ПС 35 кВ Аржаан до ПС 35 кВ Эрбек, двухцепная ВЛ 35 кВ от шин 35 кВ ПС 35 кВ Эрбек до ПС 35 кВ Дургун.

Наряду с указанными мероприятиями планируются работы по реконструкции и техническому перевооружению существующих сетей с заменой отдельных элементов основного оборудования.

В рамках программы по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии разработан перечень мероприятий, позволяющих снизить уровень потерь с 38,02% в 2015 году до 35,14% в период до 2020 г. за счет мероприятий в сетях 0,23/0,4 кВ.

Стоимость инвестиционного проекта составляет 60,3 млн руб. без НДС (мероприятия в сетях 0,23/0,4 кВ). В том числе в инвестиционной программе ОАО «Тываэнерго» на 2016-2020 гг. предусмотрено 14,8 млн руб. без НДС на модернизацию комплексов учета электроэнергии 0,4 кВ.

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

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

Четыре подстанции 220 кВ формируют основу приемной части Тывинской ЭС - ПС 220 кВ Ак-Довурак, ПС 220 кВ Чадан, ПС 220 кВ Кызылская, ПС 220 кВ Туран. ПС 220 кВ Чадан и ПС 220 кВ Кызылская связаны по транзиту 110 кВ Чадан - Шагонар - Городская – Кызылская.

В 2012 году завершено строительство ВЛ 220 кВ Кызылская - Чадан, протяженностью 240 км. Линия замкнула магистральные сети Республики Тыва в кольцо, что существенно повысило надежность электроснабжения региона.

Распределительная сеть Тывинской энергосистемы сформирована на напряжении 110, 35, 10,6 кВ. Формирование распределительной сети Республики Тыва определялось освоением территорий, необходимо обеспечить электроснабжение коммунально-бытовых потребителей, потребителей горнодобывающей и лесоперерабатывающей промышленности.

Особенностью отраслевой структуры экономики Республики Тыва является преобладание аграрного сектора и отсутствие наиболее крупных промышленных потребителей. Население численностью 315,5 тыс. человек проживает на территории площадью 168,6 тыс. км<sup>2</sup>.

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

Суммарный прирост электропотребления составил 19,9 млн кВт.ч. (с 710,1 млн кВт.ч. до 730,0 млн кВт.ч), при этом максимальный прирост (20,7%) зафиксирован в 2014 году. В 2010 г., 2011 г. и 2013 г. электропотребление Тывинской энергосистемы было примерно на одном

уровне 709-710 млн кВтч, а в 2012 г. произошло увеличение потребления до 729,9 млн кВтч, что объясняется сравнительно низкими температурами осенне-зимнего периода в 2015 году.

### **2.11. Обзор макроэкономических факторов, влияющих на экономику отрасли.**

На текущий момент отрасль не сформировала эффективного механизма своего долгосрочного развития и находится в поисках оптимальной модели функционирования.

Инвестиционная привлекательность отрасли остается на низком уровне ввиду снижения капитализации ряда ключевых игроков, а также отсутствия эффективных рыночных механизмов привлечения инвестиций в отрасль.

Осложнение доступа к мировым рынкам капитала из-за ограничительных санкций против России, замедление роста российской экономики, ужесточение денежно-кредитной политики России могут обострить проблему хронического недоинвестирования российской энергетики, что приведет к пересмотру инвестиционных программ энергетических предприятий.

Итоги прошлого года продемонстрировали трудности выполнения планового финансирования инвестиционных программ, в т.ч. по причинам изменения первоначальной стоимости проектов, отставания по срокам поставки оборудования, неэффективной организационной работы.

Снижение спроса на электроэнергию, ухудшение ценовой конъюнктуры, инфляционное давление, ограничения на рост тарифов ЖКХ, рост внутриотраслевой конкуренции могут оказать сильное влияние на финансовую устойчивость субъектов энергетики и технико-экономические параметры объектов генерации.

В то же время со стороны отрасли в течение 2015-2017 гг. усилится инфляционное давление на российскую экономику ввиду планового ввода мощностей по договорам на поставку мощности, что приведет к увеличению стоимости на оптовом рынке и, как результат, конечной стоимости электроэнергии. Уже с середины следующего года можно ожидать рост тарифов на электроэнергию до 8,4%.

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

В 2015 году основным видом деятельности Общества являлось выполнение функций передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому подключению потребителей к электрическим сетям.

В 2015 году доля услуг по передаче электрической энергии, оказываемых гарантирующим поставщиком составляла 100%, «прямым» потребителям – 0%.

В 2015 году был заключен один договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком (100% от выручки за оказываемые услуги) с применением в расчетах одноставочного и двухставочного тарифов и отсутствием условий авансовых платежей.

### **2.13. 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 ОАО «Тываэнерго» (по трассе) составляет 7 845,83 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 72%.

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.

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

---



### 3.1. Производственная деятельность.

#### 3.1.1. Основные производственные показатели.

Результаты производственной деятельности за 2015 год

Наименование филиала/МРСК	Отпуск в сеть, млн кВтч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн кВтч	Потери	
			млн кВтч	%
ОАО «Тываэнерго»	684,991	424,533	260,458	38,02

По итогам работы в 2015 году объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 424,533 млн кВтч, что в сравнении с показателями 2014 года (387,051 млн кВтч) на 37,482 млн кВтч или 9,68% больше.

Основное увеличение объема отпуска электрической энергии из сети в 2015 году по сравнению с 2014 годом обусловлено:

- Безучетным потреблением электроэнергии в объеме 18,538 млн кВтч, что в сравнении с показателями 2014 года (10,125 млн кВтч) на 8,413 кВтч больше;

- Потреблением электроэнергии крупным потребителем ООО УК «Межегейуголь» - объем потребления за 12 месяцев 2015 года составил 31,010 млн кВтч, что по сравнению с аналогичным периодом 2014 года (8,552 млн кВтч) больше на 22,458 млн кВтч.

Фактические потери электрической энергии в 2014-2015 годах

Наименование филиала /МРСК	Потери электрической энергии						
	Факт 2014 год		Факт 2015 год			Изменение*	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	% (в сопоставимых условиях**)	млн кВтч*	п.п.
ОАО «Тываэнерго»	256,971	39,90	260,458	38,02	38,02	3,487	-1,88

\* Рассчитывается как разница между величиной 2015 года и величиной 2014 года.

\*\* Уровень потерь электрической энергии за 2015 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2014 года, под таблицей приводятся соответствующие примечания.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях составили 260,458 млн кВтч или 38,02% от отпуска в сеть, снижение потерь от факта 2014 года составило 256,971 млн кВтч (39,90%).

Снижение потерь достигнуто за счет:

- выявления актов безучетного потребления электроэнергии;
- организации 100% снятия показаний с привлечением сотрудников аппарата управления и технического персонала РЭС;
- контроля за ограниченными потребителями.

#### 3.1.2. Структура программы энергосбережения.

В соответствии с программами в области энергосбережения и повышения и энергетической эффективности приняты следующие целевые показатели:

- потери электроэнергии;
- потребления электроэнергии на хозяйственные нужды;
- потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды;
- потребления природного газа на хозяйственные нужды;

- потребления иного вида ресурса на хозяйственные нужды;
- потребления горячей воды на хозяйственные нужды;
- потребления холодной воды на хозяйственные нужды;
- оснащенности современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

**Численные значения целевых показателей  
программы энергосбережения на 2015 год**

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВтч	244,85	260,46
	% к ОС	38,02	38,02
расход на собственные нужды подстанций	млн кВтч	1,511	1,257
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	27,87	27,52
топливо и энергии, в том числе:	тыс. т.у.т	0,75	0,67
	млн руб.	11,15	10,97
	т.у.т на м <sup>2</sup> площади помещений	0,054	0,041
электрическая энергия	млн кВтч	2,42	2,15
	млн руб.	7,43	7,51
тепловая энергия	Гкал	3 213,59	2 858,09
	млн руб.	3,72	3,46
газ	тыс. м <sup>3</sup>	-	-
	млн руб.	-	-
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	0,57	0,46
	млн руб.	16,50	16,35
водоснабжение горячее	тыс. м <sup>3</sup>	1,27	1,29
	Гкал	-	-
	млн руб.	0,09	0,09
водоснабжение холодное	тыс. м <sup>3</sup>	9,45	8,54
	млн руб.	0,12	0,12

Программа состоит из разделов, целевых подпрограмм (мероприятий) и сопутствующих мероприятий, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

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

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

При этом мероприятия по выявлению и включению в полезный отпуск безучетного

потребления электроэнергии выполняющиеся ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии и не влияют на показатели баланса электроэнергии Компании.

На 2015 год планировался эффект в целом 13,499 млн кВтч и 35,151 млн руб.

По итогам 2015 года эффект составил в целом 21,076 млн кВтч и 42,443 млн руб. В том числе эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 0,736 млн кВтч на сумму 2,024 млн руб. Отклонение обусловлено более интенсивной работой по выявлению безучетного потребления электроэнергии. Источником финансирования программы энергосбережения являлась инвестиционная программа.

### **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 в 2015 г. получена выручка в сумме 30,1 млн руб. при плане 29,9 млн руб., перевыполнение - на 0,2 млн руб. (+0,52%). По отношению к факту 2014 года снижение выручки по технологическому присоединению за 2015 год составило 23,2 млн руб. или 43,5%. Поступление денежных средств за 2015 г. от услуг по технологическому присоединению составило 564,79 млн руб.

За 2015 г. заключено договоров об осуществлении технологического присоединения в количестве 1 296 шт., в том числе по следующим объектам:

- Комплексная застройка, РТ, пгт. Каа-Хем, ГКУ РТ «Госстройзаказ» 200 кВт;
- Многоквартирный жилой дом, РТ, г. Кызыл, ул. Парижских Коммунаров д. 34, ГБУ РТ «Управление капитального строительства» 448 кВт;
- Завод по изготовлению угольных брикетов, РТ, с. Бай-Хаак, ул. Шоссейная д. 25, ООО «Хайдып Девелопмент» 356 кВт;
- Строительная площадка Президентского кадетского корпуса, РТ, г. Кызыл, ул. Московская, ООО ТД «Челяб Трейд», 1400 кВт;
- Административное здание, РТ, г. Кызыл, ул. Горная д. 104, ООО «ИКС» 154,3 кВт;
- Дачные участки, РТ, г. Кызыл, ул. Песочная, СДНП «Автомобилист №9» 356 кВт;
- Комплекс зданий и сооружений военного городка и военного комиссариата, РТ, г. Кызыл, Министерство обороны РФ 9000 кВт;
- Бетонный завод, РТ, г. Кызыл, ул. Шлакоблочная д. 4, ООО «БЕНКОНС» 1150 кВт;
- Жилая застройка, РТ, г. Кызыл, ул. Станционная, МКУ «ДЗИО Мэрии г. Кызыла» 670 кВт;
- Здание детского сада и котельной, РТ, с. Кундустуг, ул. Центральная д. 62 "а", Администрация сумона Кундустуг 185 кВт;
- Здание детского сада, РТ, г. Кызыл, ул. Ангарский бульвар, д. 37, ООО «Суугу» 177 кВт;
- Предприятие по переработке мяса с убойным цехом, РТ, с. Сукпак, ИП Оюн С.В. 250 кВт;
- Производственная база и комплексная застройка, РТ, г. Шагонар, ул. Малчын, ИП Куулар А.А. 356 кВт;
- Убойный цех и комплексная застройка, РТ, г. Чадан, ул. 23-ая Линия, ИП Ооржак А.С. 350 кВт;
- Здание детского сада, РТ, п. Хову-Аксы, ул. Гагарина д. 2А, Администрация Чеди-Хольского района, 182 кВт;
- АБЗ, РТ, г. Ак-Довурак, ул. 50 лет ВЛКСМ, ООО «Прогресс» 222,5 кВт;

- Производственная база, РТ, Пий-Хемский район, ГУП РТ «Государственное опытное охотничье хозяйство Чежи» 250 кВт;
- Строительная площадка военного комиссариата, РТ, г. Кызыл, ООО «Инвестстрой», 350 кВт.

**За 12 месяцев 2015 года выполнено технологическое присоединение объектов:**

**по категории от 15 до 150 кВт:**

- Здание детского сада, МБДОУ д/с "Солнышко" с. Бурен-Хем, 60 кВт;
- Нежилое здание, ИП Чангоо А.Ч. 30 кВт;
- Пилорама, ИП Тиинмей С.Б., 35,6 кВт;
- Административное здание, ФГБУ «Кадастровая палата» 28,75 кВт;
- 10 двухквартирных жилых дома, Администрация г. Ак-Довурак, 100 кВт;
- Магазин и пункт приема молока, ИП Тюлюш А.Б. 64,4 кВт;
- Магазин, ИП Тюлюш А.Б. 40 кВт;
- Ритуальный комплекс, Чаданское городское потребительское общество, 30 кВт;
- Многоквартирный жилой дом, ООО УК «Гидроснаб», 70 кВт;
- Жилые дома, Администрация МР «Дзун-Хемчикский кожуун РТ», 30 кВт;
- Баня, ИП Айыжы Ш.В., 25 кВт;
- 4-х квартирный жилой дом, ООО «Шивилиг», 20 кВт;
- Баня, Администрация МР "Тес-Хемский кожуун РТ», 20 кВт;
- Жилой дом, Эренчин В.К., 25 кВт;
- Строительная площадка м. Шара-Суур, ООО «Стройпрактик», 110 кВт;
- Строительная площадка м. Цаган Тологой, ООО «Стройпрактик», 110 кВт;
- Жилой дом, Дамба У.Д., 20 кВт;
- Магазин, ИП Журавлев В.В., 35,4 кВт;
- Жилой дом, Маспын-оол Ш.О., 30 кВт;
- Магазин, ИП Куулар А.А., 45 кВт;
- Магазин, ИП Монгуш Ю.А., 20 кВт;
- Спортивный центр с. Бай-Хаак, ГБУ РТ «Управление капитального строительства», 62 кВт;
- Здание детского сада, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 50 кВт;
- Сервис-Центр, ИП Аг-оол А.С., 33 кВт;
- Нежилое здание, ИП Аг-оол А.С., 37 кВт;
- АГЗС, ИП Есютов Д.Ю., 56,07 кВт;
- Многоквартирный жилой дом, ФГКУ "Пограничное управление ФСБ России по РТ", 135,3 кВт;
- Двухквартирные жилые дома, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 30 кВт;
- Здание детского сада, МБДОУ "Малышок" с. Бурен-Бай-Хаак, 22 кВт;
- Жилой дом, Санчат А.С., 20 кВт;
- Подсобное хозяйство, Шмаков Г.В., 65 кВт.

**по категории от 150 до 670 кВт:**

- Строительная площадка военного комиссариата, ООО «Инвестстрой» 350 кВт;
- Дом народного творчества, ГБУ «ХУПИ Министерства культуры РТ», 194,6 кВт;
- Учебно-лабораторный корпус, ФБОУ «ТывГУ», 637 кВт;
- Здание детского сада, ООО «Суугу» 177 кВт;
- Многоквартирный жилой дом м. Шара-Суур, ФГКУ «Пограничное управление ФСБ России по РТ», 166,7 кВт;

- Многоквартирный жилой дом м. Цаган Тологой, ФГКУ «Пограничное управление ФСБ России по РТ», 166,7 кВт;
- Многоквартирный жилой дом с. Хандагайты, ФГКУ «Пограничное управление ФСБ России по РТ», 253 кВт;
- Производственная база и комплексная застройка, ИП Куулар А.А., 356 кВт;
- Пристройка к МОУ СОШ, МБУ «ДКС Мэрии г. Кызыла», 312,9 кВт;
- Производственная база, ООО «Вкус-Агро», 662 кВт;
- Здание диспансера, ГБУЗ РТ «Реснаркодиспансер» 222,5 кВт;
- Многоквартирный жилой дом, Производственный Кооператив «САЙ», 110 кВт;
- Ангиограф, ГБУЗ «Республиканская больница № 1», 160 кВт;
- Цех, ИП Суге Ю.И., 151кВт;
- Банно-прачечный комбинат; Администрация г. Чадан, 187,4 кВт;
- Административное здание, ООО «ИКС» 154,3 кВт;
- АБЗ, ООО «Восток», 431,9 кВт;
- Производственная база, ООО «Сибирские орехи», 151 кВт;
- Административное здание, ООО «Реалстрой», 310 кВт;
- Комплексная застройка, ГКУ РТ «Госстройзаказ» 200 кВт;
- Здание детского сада, ГКУ РТ «Госстройзаказ» 180 кВт;
- Система вентиляции и кондиционирования, ГБУЗ «Республиканская больница № 1», 220 кВт.

**по категории свыше 670 кВт:**

- Бетонный завод, ООО «БЕНКОНС» 1150 кВт;
- Строительная площадка Президентского кадетского корпуса, ООО ТД «Челяб Трейд», 1400 кВт;
- Строительная площадка военного городка, ФГУ «ГУСС №9», 1000 кВт.

**Основные показатели осуществления технологического присоединения потребителей за 2015 год:**

Наименование категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заклучено 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	1 604	13 995,3	1 202	10 500,9	960	8 573,3
в т.ч. физ. лица	1 124	10 109,7	895	7 182,2	767	6 932,8
от 15 до 150 кВт, всего	159	8 562,4	73	4 006,7	57	2 881,3
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0,0	0	0,0	0	0,0
от 150 до 670 кВт	38	11 314,6	14	3 996,8	21	5 317,1
670 кВт и более	16	43 309,6	4	14 150,0	3	3 900,0
Временное ТП	13	1 079,0	3	280,0	3	360,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 830</b>	<b>78 260,8</b>	<b>1 296</b>	<b>32 934,4</b>	<b>1 044</b>	<b>21 031,7</b>

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

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

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.

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

Одним из основных направлений деятельности Общества в области охраны труда является постоянное совершенствование системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007. В рамках этого направления в Обществе, согласно требований Стандарта организации СО 2.054/0 «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика», были разработаны и реализованы мероприятия по определению (установлению), устранению (ограничению) опасностей существующих рисков. На заседаниях рабочих групп во всех подразделениях Общества рассмотрены выявленные риски повреждения здоровья, определены дополнительные меры управления по их снижению. Разработаны и утверждены перечни критических рисков, таких как:

- движущиеся машины и механизмы (в том числе движение автотранспорта по территории производственных площадок);
- падение пострадавшего с высоты, на поверхность;
- падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д., в том числе при работах в условиях возможных землетрясений;
- воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов, деталей и инструмента, в том числе при эксплуатации станочного парка;
- поражение электрическим током;
- высокая температура поверхности, в том числе отопительные и обогревательные стационарные источники и огневые работы, в т.ч. электродуга;
- воздействие среды с низкой и высокой температурой (климатические воздействия);
- подъем, перемещение тяжести вручную;
- повреждения в результате контакта с растениями, животными, насекомыми и пресмыкающимися;
- негативное воздействие на органы зрения;
- умственное и психо-эмоциональное перенапряжение;
- воздействие посторонних лиц при встрече с социально опасными лицами.

Общие затраты на охрану труда в 2015 г. увеличились на 2,2 % по сравнению с 2014 г. и составили 10 491,73 тыс. руб.

Увеличение затрат по сравнению с 2014 г. произошло по статьям:

-«обеспечение работников средствами индивидуальной защиты» на 17%;

-«общее улучшение условий труда» на 79 %.

Уменьшение затрат по сравнению с 2014 г. произошло по статьям:

-«предупреждение несчастных случаев» на 312%;

-«санитарно-гигиенических мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве» на 74%.

Удельные затраты на охрану труда в расчете на одного работника в 2015 г. увеличились на 6,8%, что составило разницу в 1,12 тыс. руб., удельные затраты на СИЗ в расчете на одного работника в 2015 г. увеличились на 21,2%, что выше суммы затрат предыдущего года на 3,11 тыс. руб.



### **Отчет о реализации программ по снижению травматизма за 2015 год.**

Программой по снижению рисков травматизма с персоналом Общества за 2015 год по ОАО «Тываэнерго» предусмотрено 53 мероприятия, из которых 15 мероприятий (28%) требуют материальных затрат и 38 мероприятий (72%) не требующие затрат. Затраты на реализацию Программы в 2015 г при плане 12 983,81 тыс. руб. составили 11 702,32 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 90%. Снижение затрат произошло в результате торгово-закупочной процедуры, что привело к снижению цены договоров на поставку, а также по статье проведение медицинских осмотров, экономия составила 36%.

Исполнение мероприятий программы по снижению рисков травматизма позволило обеспечить соблюдение требований правил и норм охраны труда при производстве работ в электроустановках работниками Общества.

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

Специальная оценка условий труда в ОАО «Тываэнерго» проводилась ООО «Сертификационный центр охраны труда г. Улан-Удэ» с сентября по декабрь 2014 г. включительно, документы были получены 13.02.2015 г. Мероприятия и выполнение мероприятий были намечены на 2015 г. Проблемные моменты при СОУТ не выявлены.

Основными мероприятиями по улучшению условий труда являются:

- создание нормальных условий освещенности, что в свою очередь выполняется постоянно и своевременно;
- снижение вредного воздействия химического фактора, для работников занятых на рабочих местах с выявленным фактором, существующие льготы и компенсации сохранены, проводятся периодические медицинские осмотры, в работе используются СИЗ (респираторы);
- снижение вредного воздействия тяжести, учитывая тяжелые условия труда (раб. поза) и с целью восстановления нормального физиологического состояния, работникам сохранен дополнительный отпуск и осуществляется соблюдение режима труда и отдыха;
- снижение вредного воздействия шума и общего воздействия вибрации, работниками строго соблюдаются периодические медицинские осмотры, режим труда и отдыха, в работе используются СИЗ (беруши).

В соответствии с установленными нормами были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями. В 2015 г. было запланировано 1 680,28 тыс. руб., фактические затраты по году составили 1 807,87 тыс. руб. увеличение средств обусловлено проведением торгово-закупочных процедур.

### **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 2015 году был на 100% обеспечен костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электрической дуги.

Наименование	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги. чел.	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электродуги. чел.	в т.ч. летним и чел.	в т.ч. зимним и чел.	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО «Тываэнерго»	118	118	118	118	0	100	100	100

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

Применяемые для обучения и тренировок программные комплексы:

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

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

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

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

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

В целях повышения уровня пожарной безопасности, а также в целях усиления ответственности должностных лиц за пожарную безопасность и систематического надзора за противопожарным состоянием объектов и проведением профилактических противопожарных мероприятий в ОАО «Тываэнерго» 2015 году выполнено:

- проведен пожарно-технический минимум с работниками аппарата управления, а также противопожарные тренировки с оперативным, оперативно-ремонтным и ремонтным персоналом с привлечением подразделений пожарной охраны ГУ МЧС «ОФПС по республике Тыва»;

- проведено испытание наружного противопожарного водопровода совместно с представителем пожарно-спасательной части №22 по охране г. Кызыл;

- проведены плановые проверки состояния дорог, подъездов к гидрантам, к водоемам и другим источникам водоснабжения;

- оборудованы места для заземления передвижной пожарной техники, определены места хранения защитных средств для пожарных подразделений;



- оборудованы специально отведенные места для курения;
- своевременно выполнены работы по скашиванию травы на территориях подстанций и уборкой травы с территории;
- проведены осмотры пожарных кранов внутреннего противопожарного водопровода;
- обеспечены все производственные, административные, складские помещения средствами пожаротушения.
- проведены проверки противопожарного состояния постоянных и временных мест проведения огневых работ;
- проведен смотр-конкурс на лучшее противопожарное состояние участков ОАО «Тываэнерго».

### **3.3. Охрана окружающей среды.**

В ОАО «Тываэнерго» работа по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов организуется и проводится в соответствии с Федеральными законами «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ, «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.

ОАО «Тываэнерго» в полной мере осознает свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

В ОАО «Тываэнерго» провозглашено и действует Заявление об Экологической политике ПАО «МРСК Сибири». Основными направлениями, сформулированным высшим руководством Общества в области природоохранной деятельности, являются:

- постоянное улучшение природоохранной деятельности и экологического менеджмента;
- открытость и доступность информации по природоохранной деятельности для общественности;
- постоянная финансовая и организационная поддержка экологической политики;
- регулярное осуществление анализа воздействия деятельности Общества на окружающую среду, учет результатов такого анализа для установления и пересмотра экологических целей и задач;
- не превышение установленных нормативов воздействия на природную среду.

Для реализации Экологической политики Общества разработаны и утверждены: «Программа реализации экологической политики ОАО «Тываэнерго», «Программа производственного экологического контроля» на 2015 г., которые определяют цели, задачи и основные направления деятельности в области охраны окружающей среды и обеспечение экологической безопасности.

«Охрана атмосферного воздуха»:

Проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ центральной производственной базы ОАО «Тываэнерго», получены информационные справки, положительное заключение государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы ФГБУ «ЦГСЭН по Республике Тыва», разработан и согласован Управлением федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Тыва проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (проект ПДВ) ОАО «Тываэнерго»; согласованы нормативы выбросов загрязняющих веществ.

«Охрана и рациональное использование водных ресурсов»:

В связи с изменениями в природоохранном законодательстве (предприятие не подпадает под категорию абонентов, обязанных разрабатывать и согласовывать нормативы допустимых сбросов) и снятием с баланса предприятия очистных сооружений ведение лабораторных исследований, химических анализов проб сточных вод центральной производственной базы с 2015г. прекращено.

«Охрана и рациональное использование земель»:

В течение 2015 года осуществлялся вывоз отходов I класса опасности (отработанные ртутьсодержащие лампы) по договору с организацией, располагающей лицензией на право осуществления деятельности (ООО «Восток»), на общую сумму в 41, 967 тыс. руб. (в т.ч. 22,989 тыс. руб. оплачен долг предыдущего (2014г.) периода).

Общее количество образовавшихся в 2015г. отходов ОАО «Тываэнерго» составило 110,584 тонн (в предыдущем, 2014 году – 248,793 тонн), уменьшение количества образовавшихся отходов на 44,4,% (138,209 тонн), объясняется оптимизацией использования списываемых талонов ТБО.

В 2015 году передано отходов другим организациям – 110,534 тонн, в том числе: для обезвреживания – 0,37347 тонн (ртутьсодержащие люминесцентные лампы передаются специализированной организации с лицензией), использования (черн. - цвет.мет.) – 25,135 тонн, размещение на полигоне ТБО МУП «Благоустройство» – 85,025 тонн.

Экологические платежи за 2015 год в целом по ОАО «Тываэнерго» составили 143,81 тыс. руб. Уменьшение платежей составило 47,28% по отношению к платежам 2014 года (экономия 160,29 тыс. руб.).

В сравнении с аналогичными показателями предыдущего отчётного периода уменьшение платы за негативное воздействие на окружающую среду в части образовавшихся отходов производства и потребления (с 286,12 тыс. руб. в 2014 г. – до 139,038 тыс. руб. в 2015 г.) объясняется изменением объёма образующихся отходов (в предыдущие отчётные периоды расходовалось значительное количество талонов на вывоз ТБО вне зависимости от фактического заполнения контейнеров для вывоза), отсутствием сверхлимитного образования отходов ввиду не превышения согласованных Управлением федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Тыва нормативов и лимитов размещения отходов.

#### **Перечень значимых мероприятий области охраны окружающей среды в 2015 г.**

В 2015 г. ОАО «Тываэнерго» (заключён договор от 15.06.2015 №12790.48 с ФГУ «ЦЛТИ по СФО») разработан проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ОАО «Тываэнерго», приказом Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по республике Тыва нормативы согласованы.

Стоимость работ всего – 130,539 тыс. руб., из них: на разработку тома проекта – 121,749 тыс. руб., на проведение экспертиз, получение справок: 8,790 тыс. руб.

В 2015 г. осуществлялся вывоз отходов I-го класса опасности - отработанные ртутьсодержащие лампы (по договору от 09.02.2011 №3052.27 с ООО «Восток») на общую сумму 47,357 тыс. руб. (из них 22,989 тыс. руб. – оплата за 2014 г.).

Основная сумма затрат на охрану окружающей среды состоит из разработку проекта ПДВ ОАО «Тываэнерго», контрагент по договору от 15 июня 2016 г. №12790.48 - ФГУ ЦЛТИ по СФО (г. Красноярск), стоимость работ составила в общем: – 130 539,72 руб., из них: 121 749,11 руб. на разработку проекта, 8 790,61 руб. на получение информационных справок.

Также по договору от 09 февраля 2011 г. №3052.27 с ООО «Восток», располагающим специальной лицензией на право осуществления деятельности в области обращения с отходами I-V классов опасности, вывезены опасные отходы (отработанные ртутьсодержащие лампы) на общую сумму 47 357,76 руб., в том числе: 24 368,76 руб. в счёт работ, проведённых в 2015 году, 22 989 руб. – перечислено в счёт задолженности по работам, произведённым в 2014 г.

**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 06.12.2011 № 402-ФЗ, Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным 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 30.03.2001 № 26н и Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств от 13.10.2003 № 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 и земельные участки, которые учитываются независимо от стоимости в составе основных средств.

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

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

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

По вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств, срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизация не начисляется по объектам внешнего благоустройства, по земельным участкам и объектам природопользования.

Общество переоценивает две группы однородных объектов экспертным путем – оборудование для преобразования электроэнергии, линии электропередачи напряжением менее 1В. Остальные группы основных средств не переоцениваются.

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

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 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 31.12.2015 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 № 107н.

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

#### **Учет государственной помощи.**

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

#### **События после отчетной даты.**

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

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

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

### 4.2.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

млн руб.

Показатель	Факт 2013	Факт 2014	Факт 2015	Изменение млн руб. 2014 к 2013	Изменение млн руб. 2015 к 2014
1	2	3	4	5	
Выручка от реализации продукции,	827,22	891,19	992,17	63,96	100,99
Себестоимость продукции,	816,10	837,94	902,91	21,84	64,98
Прибыль (убыток) от продаж	11,12	53,25	89,26	42,13	36,01
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	7,76	15,26	-29,03	7,51	-44,30
Прибыль (убыток) до налогообложения	18,88	68,52	60,23	49,64	-8,29
Чистая прибыль (убыток)	0,73	35,61	34,67	34,88	-0,94

**Общий размер выручки** по ОАО «Тываэнерго» по итогам 2015 года составил 992,17 млн руб. при плане 898,86 млн руб., план перевыполнен на 93,31 млн руб., в том числе за счет:

- выручки за оказанные услуги по передаче э/энергии составила 948,98 млн руб. при плане 860,96 млн руб., по сравнению с планом выручка увеличилась на 88,02 млн руб. за счет роста и изменения структуры полезного отпуска электрической энергии, а так же увеличения тарифа.

- по технологическому присоединению получена выручка 30,10 млн руб. при плане 29,94 млн руб., рост выручки составил 0,16 млн руб.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года произошло увеличение общей выручки на 100,99 млн руб., в том числе по передаче электроэнергии увеличение выручки на 124,75 млн руб. (к уровню прошлого периода увеличился объем оказанных услуг на 37,18 млн кВтч и естественный рост тарифов в 2015 году), по тех. присоединению – снижение выручки на 23,16 млн руб. (в 2014 году произведено присоединение крупного потребителя ООО «Межегейуголь»).

**Себестоимость** производства и реализации продукции (услуг) за 2015 год составила 902,91 млн руб., к уровню прошлого года общие затраты возросли на 64,98 млн руб., в том числе:

- по передаче электроэнергии рост затрат на 66,19 млн руб.

- по тех. присоединению снижение затрат на 0,03 млн руб.

#### **Сальдо прочих доходов и расходов.**

По итогам 2015 года отрицательное влияние на финансовый результат оказало сальдо прочих доходов и расходов. При планируемом отрицательном сальдо -6,43 млн руб., фактически отрицательное сальдо сложилось в размере -29,03 млн руб., рост убытка на 22,6 млн руб. К уровню прошлого года рост убытка по сальдо прочих доходов и расходов составил 44,30 млн руб.

**Чистая прибыль** по итогам года сложились в сумме 34,67 млн руб., к уровню прошлого года прибыль снижена на 0,94 млн руб. за счет роста выручки на 100,99 млн руб. и себестоимости на 64,98 млн руб.



## Анализ структуры затрат себестоимости

млн руб.

Наименование	2014г. факт	2015г. план	2015г. факт	Откл. от факта 2014г.	Откл. от плана 2015г.	Стр-ра 2014г., %	Стр-ра 2015г., %	Откл.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	837,94	854,26	902,91	64,98	48,65	100,00	100,00	0,00
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	148,57	158,62	201,02	52,44	42,40	17,73	22,26	4,53
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	6,74	7,79	7,51	0,77	-0,28	0,80	0,83	0,03
Сырье и материалы	61,99	71,67	68,05	6,06	-3,63	7,40	7,54	0,14
Работы и услуги производственного характера	138,33	140,12	147,99	9,65	7,86	16,51	16,39	-0,12
Затраты на оплату труда	279,42	283,52	275,12	-4,30	-8,40	33,35	30,47	-2,88
Страховые взносы	78,51	78,77	80,37	1,87	1,60	9,37	8,90	-0,47
Амортизация основных средств и НМА	55,63	59,95	62,69	7,05	2,74	6,64	6,94	0,30
Прочие затраты	68,74	53,81	60,17	-8,58	6,35	8,20	6,66	-1,54

Себестоимость производства и реализации продукции (услуг) за 2015 год составила 902,91 млн руб. при плане 854,26 млн руб. Рост затрат на производство и реализацию продукции составляет 48,65 млн рублей.

### Основные статьи со снижением:

-ФОТ с учетом страховых взносов – на сумму 6,8 млн руб. за счет оптимизации затрат;  
Сырье и материалы – на сумму 3,63 млн руб.

### Основные статьи с ростом:

-Покупная электроэнергия на компенсацию потерь – на сумму 42,4 млн руб.;  
-Амортизация основных средств - на сумму 2,74 млн руб.;  
-Услуги производственного характера - на 7,86 млн руб.;

### Структура затрат.

Доля заработной платы в структуре затрат составляет 30,47%, снижение к уровню прошлого периода на 2,88%.

Страховые взносы в структуре затрат снизились к уровню прошлого года на 0,47% и составили 8,9%.

Покупная энергия на компенсацию потерь составила 22,26% от всей себестоимости, рост к уровню прошлого года на 4,53%.

Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды составляет 0,83% от всей себестоимости и рост к уровню прошлого года на 0,03%.

Работы и услуги производственного характера составили 16,39% от всей себестоимости, снижение к уровню прошлого периода на 0,12%.

Сырье и материалы составляют 7,54% от всей себестоимости, что выше уровня прошлого периода на 0,14%.

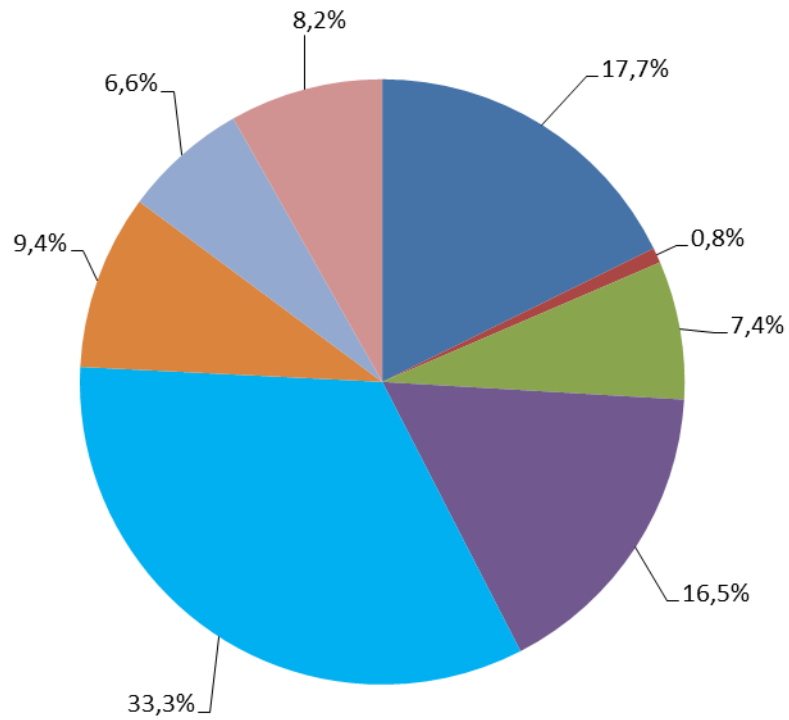
Амортизация составляет 6,94% от всей себестоимости, рост к уровню прошлого периода на 0,3%, за счет переоценки ОС и ввода основных средств в эксплуатацию.

Прочие затраты составляют 6,66% от всей себестоимости, снижение к уровню прошлого периода на 1,54%. Основной рост к уровню прошлого года по прочим расходам составили затраты по аренде электросетевого оборудования по аренде электросетевого оборудования по договору с филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

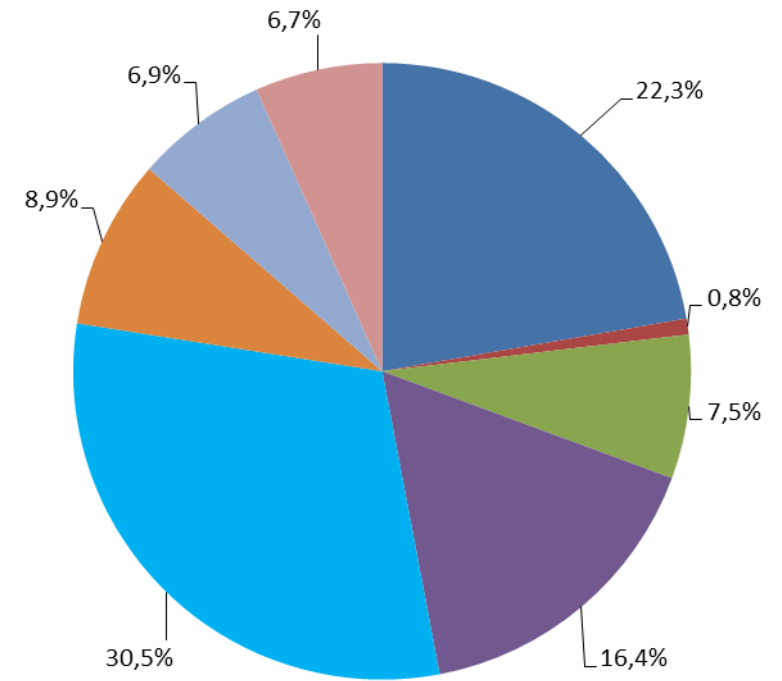


## Структура затрат 2014-2015 гг.

### Структура затрат за 2014 год

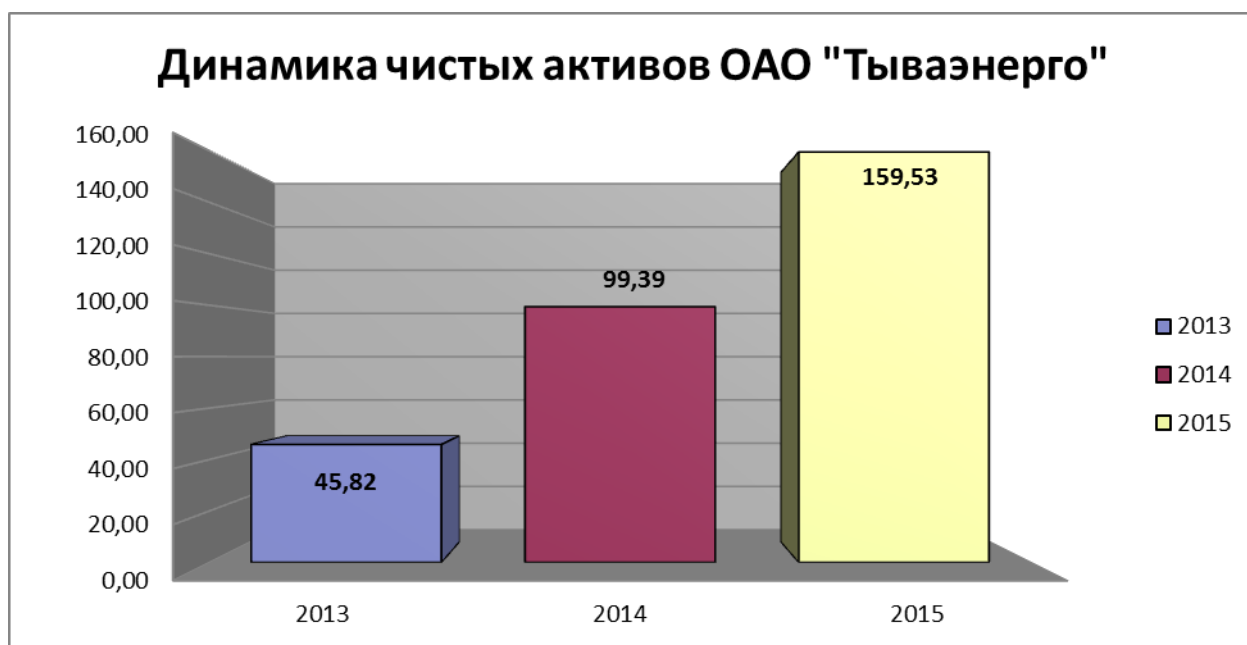


### Структура затрат 2015 год



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

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



Чистые активы на начало 2015 года составляли 99,39 млн руб., на конец года составили 159,53 млн руб. К уровню прошлого года рост активов составил 60,14 млн рублей за счет:

- увеличения внеоборотных активов, связанного с ростом стоимости основных средств (20,46 млн рублей) за счет ввода новых объектов на фоне роста стоимости финансовых вложений (5,4 млн руб.) и уменьшения отложенных налоговых обязательств за счет получения чистой прибыли по итогам 2015г. (-13,72 млн руб.);

- прироста оборотных активов на 829,05 млн руб., обусловленного увеличением дебиторской задолженности в размере 91,12 млн руб. ввиду увеличения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии при низкой платежной дисциплине потребителей электроэнергии региона, а также получения авансового платежа по договору технологического присоединения от Минобороны РФ (636,36 млн руб.).

Резервный капитал увеличился к уровню прошлого периода на 2,67 млн руб. и составляет 5,38 млн руб. Резервный капитал сформирован Обществом из прибыли на основании учредительных документов и решения акционеров Общества и предназначен для покрытия возможных убытков, а также для выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Нераспределенный убыток нарастающим итогом снизился на сумму прибыли отчетного года – 34,67 млн руб. за минусом произведенной корректировки по налогу на прибыль за 2014 год (2,82 млн руб.) и на 31.12.2015 составил 258,38 млн руб.

Дебиторская задолженность по итогам 2015 года составила 987,0 млн руб., что больше значения 2014 года на 91,1 млн руб.

### Дебиторская задолженность

млн руб.

Наименование	на 31.12.2013*	на 31.12.2014*	на 31.12.2015
Дебиторская задолженность, в том числе:	760,1	895,9	987,0
Покупатели и заказчики	685,7	848,4	940,0

Авансы выданные	3,3	3,0	0,7
Прочие дебиторы	71,1	44,5	46,3

\*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективы).

### Дебиторская задолженность по контрагентам

млн руб.

Наименование	Задолженность на 31.12.2015	Предмет договора	Принятые меры по сокращению задолженности
Дебиторская задолженность (краткосрочная), в том числе:	987,0		
Покупатели и заказчики	940,0		
АО «Тываэнергобыт»	935,8	Услуги передачи э/энергии	Текущая – 146,7 млн. руб., исковая – рабочая -107,0 млн. руб., исковая - 682,1 млн руб.
Авансы выданные	0,7		
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,5	Технологическое присоединение	Текущая
Прочие дебиторы	46,3		
ООО Лизинговая компания «Дельта»	0,8	Лизинг автотранспорта	Текущая
ГУП РТ «ЕРЭС»	1,9	Ремонт эл/сетевого имущества	Текущая
АО «Тываэнергобыт»	10,0	Компенсация потерь	Текущая
АО «Тываэнергобыт»	16,4	Проценты за пользование чужими денежными средствами	Исковая
Прочая дебиторская задолженность	17,2		Исковая

По итогам 2015 года общая величина обязательств ОАО «Тываэнерго» увеличилась на 784,7 млн руб. или на 155,5%.

### Кредиторская задолженность

млн руб.

Наименование показателя	на 31.12.2013*	на 31.12.2014*	на 31.12.2015
Кредиторская задолженность, в том числе:	1351,5	1414,3	2199,0
поставщики и подрядчики	423,9	822,6	910,5
зadolженность по оплате труда	26,7	12,2	12,1
зadolженность перед гос. внебюджетными фондами	12,5	6,4	7,4
по налогам и сборам	42,1	30,6	85,1
авансы полученные	131,8	106,6	736,9
прочие кредиторы	714,5	435,9	447,0

\*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективы).

## Кредиторская задолженность по контрагентам

млн руб.

Наименование	Задолженность на 31.12.2015	Предмет договора	Принятые меры по сокращению задолженности
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	2199,0		
Поставщики и подрядчики, в том числе:	910,5		
ПАО «ФСК ЕЭС»	892,0	Услуги по передаче э/энергии	Исковая – 308,7 млн руб.
ООО «ПМК Сибири»	1,9	Расчеты со строительными организациями	Долг реструктурирован
ЗАО ФПГ «ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	7,3	Поставка спецодежды	Долг реструктурирован
ЗАО «Электротехнические заводы «Энергомера» г.Ставрополь	5,9	По договору № 4873.32 от 19.06.2012 выполнение электромонтажных работ	
Прочие кредиторы	3,4		
Задолженность по оплате труда	12,1		Текущая
Задолженность по внебюджетным фондам	7,4		Текущая
Задолженность перед бюджетом по налогам	85,1		Текущая – 84,3 млн руб. просроченная - 0,8 млн руб.
Авансы полученные	736,9		
МИНОБОРОНЫ РОССИИ	647,0	Технологическое присоединение	Текущая
ГБУ РТ УКС	44,8	Технологическое присоединение	Текущая
Прочие кредиторы	45,1		
Прочие кредиторы, в том числе:	447,0		
Всего по ПАО «МРСК Сибири», в т.ч.:	257,6		
ПАО «МРСК Сибири»	65,8	По аренде имущества	Текущая – 1,4 млн руб., рабочая – 46,9 млн руб., исковая – 17,5 млн руб.
ПАО «МРСК Сибири»	5,4	По управлению	Просроченная 5,3 млн руб.
ПАО «МРСК Сибири»	20,8	Обслуживание сооружений	Текущая - 2,3 млн руб., рабочая – 14,5 млн руб., исковая – 4,0 млн руб.
ПАО «МРСК Сибири» (отсуженная задолженность)	165,6	Расчеты по претензиям	Исковая

По итогам 2015 года общая величина обязательств ОАО «Тываэнерго» по займам ПАО «МРСК Сибири» увеличилась на 5,0 млн руб. или 6,6% за счет процентов, начисленных по займам.

#### Задолженность по займам

млн руб.

Наименование показателя	на 31.12.2013*	на 31.12.2014*	на 31.12.2015
Долгосрочные займы (с учетом процентов):	5,2	5,2	0
Краткосрочные займы (с учетом процентов)	65,9	70,9	81,1
Итого	71,1	76,1	81,1

\*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективы).

Показатели ликвидности по итогам 2015 года в сравнении с аналогичными показателями прошлых лет имеют положительную динамику, при этом их значения не соответствуют минимально допустимым. Низкая ликвидность баланса Общества обусловлена превышением кредиторской задолженности над дебиторской задолженностью.

Коэффициент автономии указывает на наличие дефицита денежных средств и зависимость Общества от внешних займов.

#### Показатели ликвидности

Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2014	на 31.12.2015
Коэффициент автономии	0,03	0,06	0,06
Коэффициент текущей ликвидности	0,59	0,64	0,78
Коэффициент срочной ликвидности	0,56	0,61	0,71

Коэффициент текущей ликвидности за 2015 год составил 0,78, что выше показателя за прошлый год на 0,14, по сравнению с 2013 годом превышение составляет 0,19.

Коэффициент автономии за 2015 год составил 0,06, что на уровне показателя за прошлый год, по сравнению с 2013 годом выше на 0,03.

Коэффициент срочной ликвидности за 2015 год составил 0,71, что выше показателя за прошлый год на 0,1 по сравнению с 2013 годом выше на 0,15.

### 3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Приложение № 1  
к приказу ОАО "МРСК Сибири"  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

#### Бухгалтерский баланс на 31.12.2015 г.

Организаци: ОАО "Тываэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид эконом. передача эл.энергии  
деятельности  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Открытое акционерное общество/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахож 667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Рабочая 4

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды
071001
30.11.2015г.
40871124
1701029232
40.10.2
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2015 г.	2014г.	2013г.
			(1)	(2)	(3)
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110			
	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	637 590	617 130	566 571
	земельные участки и объекты природопользования	1151	935	935	1 257
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	528 795	473 267	450 665
	другие виды основных средств	1153	41 466	28 094	28 341
	незавершенное строительство	1154	52 219	96 194	85 421
	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	0	0	887
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	14 175	18 640	0
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
	Финансовые вложения	1170	21 575	16 171	33 224
	инвестиции в дочерние общества	1171			
	инвестиции в зависимые общества	1172			



инвестиции в другие организации	1173	21 575	16 171	33 224
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			
Отложенные налоговые активы	1180	12 721	26 444	52 653
Прочие внеоборотные активы	1190			
Итого по разделу I	1100	671 886	659 745	652 448
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	45 003	38 470	45 237
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	45 003	38 470	45 237
затраты в незавершенном производстве	1212			
готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
товары отгруженные	1214			
прочие запасы и затраты	1215			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	105 651	10 217	14 582
Дебиторская задолженность	1230	987 024	895 908	760 114
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	0	0	0
покупатели и заказчики	123101			
векселя к получению	123102			
авансы выданные	123103			
прочая дебиторская задолженность	123104			
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	987 024	895 908	760 114
покупатели и заказчики	123201	939 970	848 390	685 689
векселя к получению	123202			
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
авансы выданные	123205	732	3 034	3 312
прочая дебиторская задолженность	123206	46 322	44 484	71 113
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	636 366	0	250
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	636 366	0	250
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	20 963	19 433	15 673

	касса	1251	101	180	126
	расчетные счета	1252	20 862	19 253	15 547
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254			
	Прочие оборотные активы	1260	2 369	4 299	2 605
	Итого по разделу II	1200	1 797 376	968 327	838 461
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 469 262</b>	<b>1 628 072</b>	<b>1 490 909</b>
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2015 г.	2014 г.	2013 г.
			(1)	(2)	(3)
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	107 579	107 579	107 579
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	304 952	279 331	259 738
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	5 379	2 706	2 669
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(258 380)	(290 225)	(324 171)
	прошлых лет	1371	(293 048)	(290 225)	(324 171)
	отчетного периода	1372	34 668		
	Итого по разделу III	1300	159 530	99 391	45 815
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	0	5 246	5 246
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	0	5 246	5 246
	Отложенные налоговые обязательства	1420	37	673	881
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	37	5 919	6 127
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	81 138	70 872	65 852
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	81 138	70 872	65 852
	Кредиторская задолженность	1520	2 199 031	1 414 305	1 351 507
	поставщики и подрядчики	1521	910 461	822 617	423 936
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	12 113	12 166	26 717
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	7 408	6 410	12 464



задолженность по налогам и сборам	1525	85 142	30 577	42 076
авансы полученные	1526	736 877	106 647	131 801
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			
прочая кредиторская задолженность	1528	447 030	435 888	714 513
Доходы будущих периодов	1530			
Оценочные обязательства	1540	29 526	37 585	21 608
Прочие обязательства	1550			
Итого по разделу V	1500	2 309 695	1 522 762	1 438 967
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 469 262</b>	<b>1 628 072</b>	<b>1 490 909</b>

Руководитель  Иванов В.В.

Главный бухгалтер  Григорьева З.Ю.

27 января 2016г.

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается предыдущий год  
(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

#### 4.4. Отчет о финансовых результатах Общества

Приложение № 2  
к приказу ОАО "МРСК Сибири"  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

#### Отчет о финансовых результатах за январь - декабрь 2015 года.

Организация: ОАО "Тывазэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика:  
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность  
Единица измерения: тыс.руб.

Коды	
Форма по ОКУД	071002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2015г.
по ОКПО	40871124
ИНН	1701029232
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	364

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2015 г. (1)	За январь-декабрь 2014 г. (2)
1	2	3	4	5
	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>992 174</b>	<b>891 187</b>
	в том числе*			
	выручка от транспортировки э/энергии	2111	948 972	824 216
	выручка от техприсоединения	2112	30 098	53 255
	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(767 873)</b>	<b>(693 188)</b>
	в том числе*			
	выручка от транспортировки э/энергии	2121	(763 602)	(687 595)
	себестоимость техприсоединения	2122	(3 211)	(3 243)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>224 301</b>	<b>197 999</b>
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(135 039)	(144 749)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>89 262</b>	<b>53 250</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310		126
	Проценты к получению	2320	17 059	52
	Проценты к уплате	2330	(5 020)	(5 020)
	Прочие доходы	2340	27 117	55 626
	Прочие расходы	2350	(68 189)	(35 519)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	60 229	68 515
	Текущий налог на прибыль	2410	(11 954)	
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-12 845	-10 675
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-636	-208
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-13 573	-24 586
	Прочее	2460	-670	-8 531
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>34 668</b>	<b>35 606</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2015 г. (1)	За январь-декабрь 2014 г. (2)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	25 621	19593
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>34 668</b>	<b>55 199</b>
	<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)</b>	<b>2900</b>	<b>0,0399</b>	<b>0,0463</b>
	<b>Разводненная прибыль (убыток) на акцию</b>	<b>2910</b>		

Руководитель  Иванов В.В.

Главный бухгалтер  Григорьева З.Ю.

\* 27\* января 2016 г.

#### 4.5. Заключение Аудитора Общества.

**Адресат: Акционерам ОАО «Тывазэнерго»**

**Аудитор:**

**Наименование:** ООО «Профитек»

**Государственная регистрация:** Свидетельство о государственной регистрации № 38606465 выдано Омской Городской Регистрационной Палатой; Дата регистрации: 20.12.1996 г. ОГРН № 1025500978062;

**Место нахождения:** 644006 г. Омск, ул. Братская, 19/2, 8П

Является членом НП «Аудиторская Ассоциация Содружество». ОРНЗ 11206030735.

**Аудируемое лицо:**

**Наименование:** Открытое акционерное Общество «Тывазэнерго»

**Сокращенное наименование:** ОАО «Тывазэнерго»

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

**ОГРН:** 1021700509566

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Тывазэнерго» за период с 01 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. включительно.

Финансовая отчетность ОАО «Тывазэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о финансовых результатах;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

##### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность.**

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

##### **Ответственность аудитора.**

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

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от «30» декабря 2008 года « 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от «23» сентября 2002 года № 696, Приказ Минфина РФ от 20.05.2010г. №46н, Приказ Минфина от 24.02.2010г. №16н);
- Кодексом этики аудиторов России (одобрен Минфином РФ 31.05.2007г. протокол №56);
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора;
- Нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.



Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и 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 соблюдения принципов правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрении основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

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 организации ОАО «Тываэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

«10» февраля 2016 г.

Уполномоченное лицо от ООО «Профит»  
по доверенности от 5.10.2015 г.



*Handwritten signature*

Гузей Л.В.

Специальный квалификационный аттестат № К  
05854 от 27 апреля 1995 г. без  
ограничения срока действия. Член СРО  
ИП «МоАП» ОРНЗ 21003004304.

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

---

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

Кроме этого, согласно ст. 102 ГК РФ, ст. 43 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям: если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала, и резервного фонда, и превышения над номинальной стоимостью определенной уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения.

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

Положение о дивидендной политике Общества утверждено решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (протокол от 30.04.2009 № 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.

Согласно п. 4.4 Положения о дивидендной политике Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям, если на день выплаты оно отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты 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 2015 год получена прибыль в размере 34,67 млн руб., однако по результатам 2015 финансового года у Общества наблюдаются признаки банкротства.

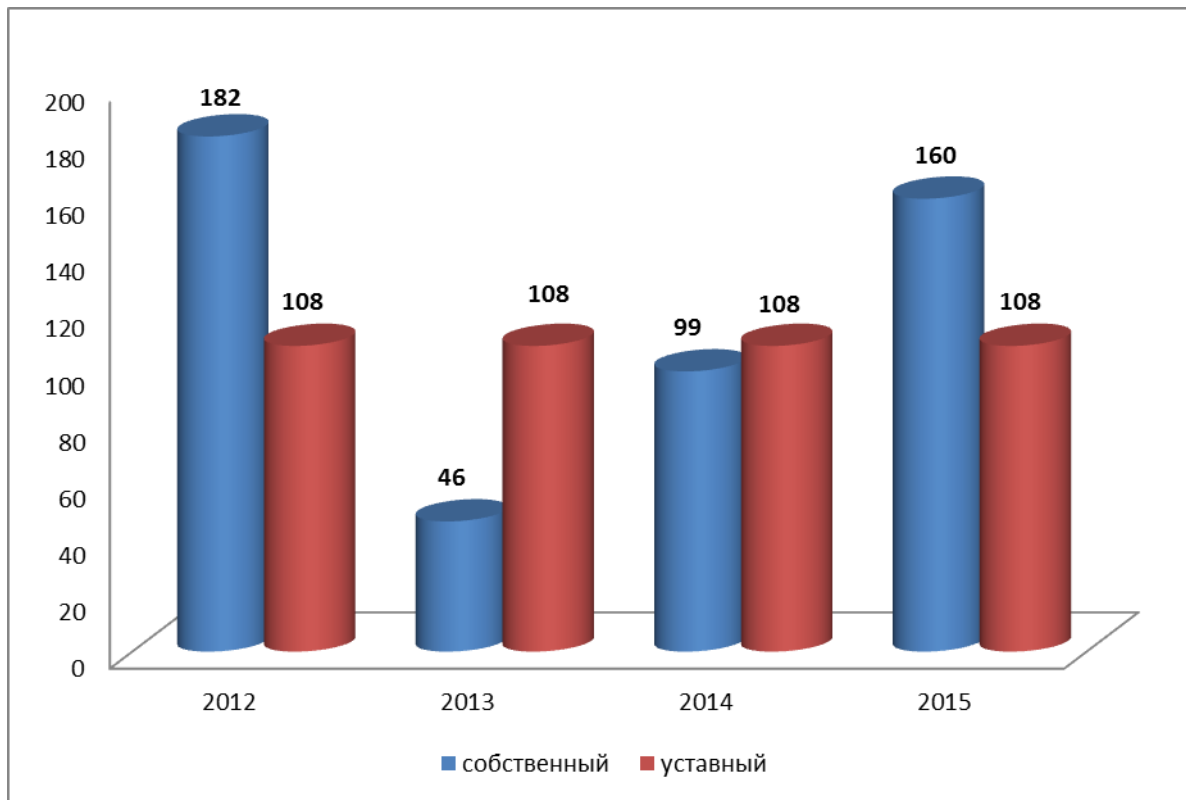
#### **Распределение чистой прибыли по направлениям использования (в млн руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Факт 2013г.</b>	<b>Факт 2014г.</b>	<b>План 2015г.</b>
1.	Прибыль к распределению, в т.ч.	0,73	35,60	34,67
1.1.	-резервный фонд	0,04	2,67	0,00
1.2.	-фонд накопления	0,00	32,93	34,67
1.3.	-покрытие убытков прошлых лет	0,69	0,00	0,00
1.4.	-дивиденды;	0,00	0,00	0,00

С момента создания ОАО «Тываэнерго» (с 2000 г. по 2015 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 2012-2015 годы (млн руб.):



Собственный капитал по итогам 2015 года составил 159,53 млн руб. и увеличился к уровню прошлого года на – 60,14 млн рублей под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2015 с ростом добавочного капитала на – 25,62 млн руб.;
- нераспределенные убытки нарастающим итогом снизились на 31,85 млн руб.;

Уставный капитал в течение 2012-2015 гг. не корректировался и составляет 107,58 млн рублей.

## **Раздел 6. Инвестиционная деятельность**

---

## 6.1. Инвестиционная деятельность.

### 6.1. Объемы и структуру капитальных вложений за отчетный год, в том числе суммы освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство.

В целом инвестиционная программа 2015 года ОАО «Тываэнерго» по освоению капитальных вложений выполнена на 125%.

Таблица 6.1

Объем капитальных вложений  
ОАО «Тываэнерго» за 2015 год, млн руб.

Наименование	Освоение капитальных вложений			
	2015 план	2015 факт	отклонение	% выполнение
ОАО «Тываэнерго»	52	66	13	125%

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на 2015 год утверждена Приказом Министерства топлива и энергетики Республики Тыва от 01 октября 2015 года № 42/3-ОД.

Планировалось освоить капитальных вложений 52 млн руб., фактически освоено 66 млн руб., отклонение от плана 13 млн руб. (+25%).

Структура капитальных вложений ОАО "Тываэнерго" в 2015 году

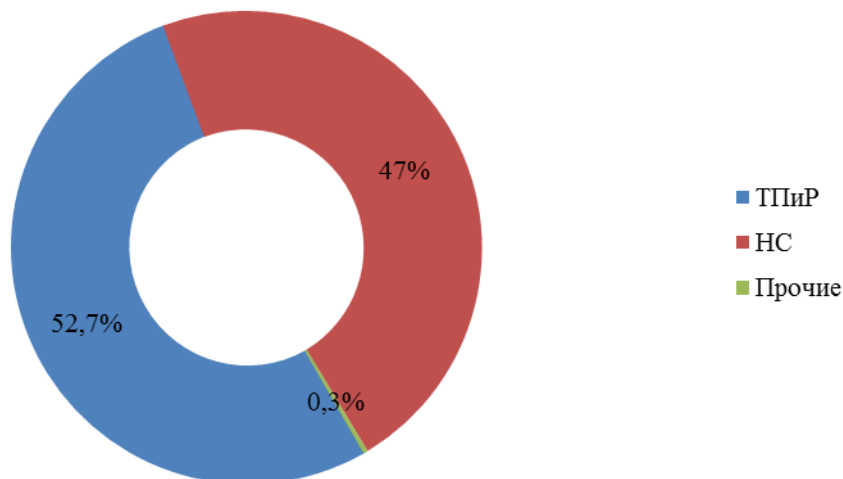


Рис. 6.1

Структура капитальных вложений по ИПР 2015 г. ОАО «Тываэнерго»:

- техническое перевооружение и реконструкция 35 млн руб. (52,7% при плане 47%),
- новое строительство 31 млн руб. (47% при плане 53%) от всего объема инвестиций.
- прочие капитальные вложения 0,2 млн руб. (0,3% при отсутствии плана) от всего объема инвестиций.

## 6.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

Таблица 6.2.

Основные параметры ввода основных фондов  
ОАО «Тываэнерго» за 2015 год, млн руб./км/МВА

Наименование	2015					
	Ввод ОФ		Ввод мощности в эксплуатацию (КС-14)			
	план	факт	план		факт	
	млн руб.	млн руб.	МВА	км	МВА	км
ОАО «Тываэнерго»	73	106	23	34	38	38

Фактический объем ввода основных средств за 2015 год составил 106 млн руб. при плане 73 млн руб., отклонение от плана составляет 33 млн руб. (+45%).

Введено трансформаторной мощности 38 МВА при плане 23 МВА, отклонение от плана составляет 15 МВА (+66%).

Введено линий электропередач 38 км при плане 34 км, отклонение от плана составляет 4 км (+12%).

Структура ввода ОФ ОАО "Тываэнерго" в 2015 году

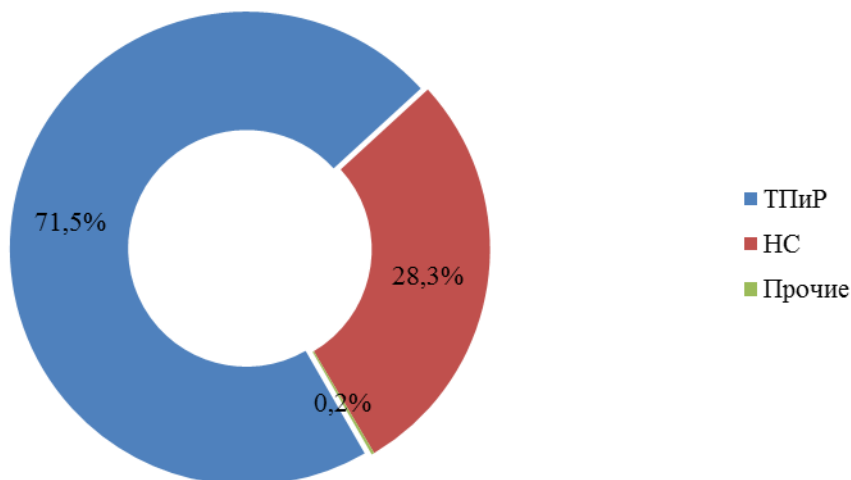


Рис. 6.2

Структура ввода основных фондов по ИПР 2015 г. ОАО «Тываэнерго»:

- техническое перевооружение и реконструкция 76 млн руб. (71,5% при плане 55%);
- новое строительство 30 млн руб. (28,3% при плане 45%) от всего объема инвестиций;
- прочие капитальные вложения 0,2 млн руб. (0,2% при отсутствии плана) от всего объема инвестиций.

### 6.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных средств (кредиты и т.д.) и собственных средств (амортизация, прибыль прошлых лет, прибыль отчетного года)

Таблица 6.3

Источники финансирования ОАО «Тываэнерго» за 2015 год, млн руб. с НДС

ПОКАЗАТЕЛЬ, млн рублей	2015 план	2015 факт	Отклонение от плана 2015г.	
			абс.	%
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ВСЕГО</b>	<b>66</b>	<b>79</b>	<b>12</b>	<b>19%</b>
<b>Собственные источники</b>	<b>66</b>	<b>79</b>	12	19%
- Амортизация	34	55	21	62%
- Прибыль от ТП	25	14	-11	-44%
- Прочие собственные				
<b>НДС</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>27%</b>

### 6.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Целями и задачами инвестиционной программы ОАО «Тываэнерго» являются:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей;
- создание технической возможности для присоединения энергообъектов потребителей к сетям «Тываэнерго»;
- проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения энергетической эффективности работы оборудования и энергосбережения;
- снижение износа основных фондов.

Инвестиционная программа ОАО «Тываэнерго» на период 2016-2020 гг. предусматривает финансирование в размере 944 млн руб., в том числе по годам:

- 2016 г. – 420 млн руб.;
- 2017 г. – 80 млн руб.;
- 2018 г. – 81 млн руб.;
- 2019 г. – 272 млн руб.;
- 2020 г. – 90 млн руб.



Рис. 6.3

Инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утверждена Приказом Министерства энергетики РФ от 17 ноября 2015 года № 867.

В 2016-2020 году присутствует инвестиционный проект «Строительство 2-х цепной ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ «Вавилинская» и Строительство ПС 110/10 кВ «Вавилинская» (2ТМ\*16 МВА) по технологическому присоединению за счет дополнительного источника финансирования на общую сумму 454 млн руб. без НДС.

## **Раздел 7. 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.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

### Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2015

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

Советом директоров Общества (протокол от 30.04.2009 № 8) утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «Тываэнерго», которое предусматривает следующие принципы дивидендной политики Общества:

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

Соответствие наилучшим стандартам корпоративного поведения, включая:

- обеспечение прозрачного и понятного механизма определения размера дивидендов;
- обеспечение наиболее удобного для акционеров порядка выплаты дивидендов;
- реализацию мер, исключающих неполную или несвоевременную выплату объявленных дивидендов.
- соблюдение прав и интересов акционеров;
- обеспечение стабильности, долгосрочности и предсказуемости дивидендной политики Общества для акционеров и потенциальных инвесторов;
- обеспечение стабильного уровня дивидендных выплат на уровне, удовлетворяющем акционеров;
- поддержание требуемого уровня текущего финансового и технического состояния Общества, а также обеспечение перспективного развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности капитализации Общества;
- обеспечение зависимости совокупного (итогового) размера дивидендных выплат (гарантированного уровня и дополнительных дивидендов) от результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение заинтересованности менеджмента и акционеров в повышении прибыльности Общества.

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

## **Раздел 8. Структура и принципы корпоративного управления**

---

### **8.1. Принципы. Документы.**

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

Управление Обществом построено на следующих принципах корпоративного поведения:

1. Обеспечение акционерам реальной возможности осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе.

2. Осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества, а также обеспечение подотчетности членов Совета директоров его акционерам.

3. Обеспечение исполнительным органам Общества возможности разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества, а также подотчетности исполнительных органов Совету директоров Общества и его акционерам.

4. Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

5. Поощрение активного сотрудничества Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества, создания новых рабочих мест с учетом предусмотренного законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников Общества.

6. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

#### Контроль и оценка качества управления бизнесом:

Ревизионной комиссией ОАО «Тываэнерго» в составе: Прокопкиной С.В., Муленко Н.Б., Таранчук М.А., Мустафиной О.В., Карцевой А.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тываэнерго» за 9 месяцев 2015 года и 2015 год.

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

Аудитором общества было утверждено ООО «Профитек», с ним был заключен Договор №12925.49 от 01.10.2015, сумма по договору составила 135 000 руб., размер оплаты услуг аудитора был определен на заседании Совета директоров Общества (Протокол № 9/15 от 17.09.2015). ООО «Профитек» является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о государственной регистрации № 38606465, основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 11206030735). Аудитор Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров (протокол №30 от 30.06.2015) провел независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

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

### **8.2. 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 107 579 360 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

98,9589% акций ОАО «Тываэнерго» принадлежат ПАО «МРСК Сибири». За 2015 год структура акционерного капитала не изменилась.

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг - 28.08.2008. 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 АО «Регистратор Р.О.С.Т.». 28.02.2011 единственным акционером ЗАО «Реестр А-Плюс» принято решение о реорганизации в форме присоединения к АО «Регистратор Р.О.С.Т.», от имени которого 14.03.2011 подписан Акт приема-передачи обязательств по договору № 031005 от 03.10.2005.

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.

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

#### **8.3.1. Органы управления.**

##### **Общее собрание акционеров**

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

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

30 июня 2015 года проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2014 года (протокол № 30 от 30.06.2015) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового корпоративного отчета за 2014 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров, Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

Общее собрание акционеров в 2015 году проведено в соответствии с Положением и действующим законодательством. Замечаний от акционеров по поводу организации и проведения собраний не поступало.

##### **Совет директоров Общества.**

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

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

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

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

В 2015 году проведено 12 заседаний Совета директоров ОАО «Тываэнерго» в заочной

форме (путем заполнения опросного листа). Рассмотрено 103 вопроса, в т.ч. вопросы организации и проведения ГОСА, утверждения отчетов об исполнении Плана закупок, бизнес-плана и КПЭ Общества, программы перспективного развития ОАО «Тываэнерго», а также об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и утверждении внутренних документов Общества.

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

- Бизнес-план ОАО «Тываэнерго», включающий инвестиционную программу на 2016 год;

- План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ОАО «Тываэнерго»;

- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети»;

- План закупок ОАО «Тываэнерго» на 2016 год.

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 сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетный период:**

№ п/п	Сделка	Заинтересованные лица	Цена сделки	Орган управления, одобривший сделку
1.	Договор аренды дизельных электростанций с последующим выкупом между ОАО «Тываэнерго» и ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	Стоимость аренды в месяц в размере 31 545 рублей 60 копеек, Выкупная стоимость 2-х единиц дизельных электростанций в размере 2 547 228 рублей.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
2.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды имущества от 26.06.2013 № 04.2400.5723.13 между ПАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	сумма не определена	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
3.	Договор аренды недвижимого имущества между ПАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	Ежемесячный размер арендной платы по Договору составляет 26 926 рублей 50 копеек.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
4.	Дополнительное соглашение № 1 к договору возмездного оказания услуг № 18.2400.7822.13 от 13.08.2013 между ПАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго»	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	сумма не определена	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»

№ п/п	Сделка	Заинтересованные лица	Цена сделки	Орган управления, одобрявший сделку
5.	Договор аренды дизельных электростанций с последующим выкупом, заключаемого между Обществом и ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	Совокупная первоначальная стоимость составляет 3 826 152 рубля. Стоимость аренды в месяц в размере 77 913 рублей.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
6.	Договор возмездного оказания услуг, заключаемого между Обществом и ПАО «МРСК Сибири».	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	265 968 рублей 15 копеек.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
7.	Договор залога транспортных средств, заключаемого между ПАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго».	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	949 830 рублей 51 копейка.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»
8.	Договор залога транспортных средств, заключаемого между ПАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго».	ПАО «МРСК Сибири»; Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены СД)	4 127 250 рублей 00 копеек.	Совет директоров ОАО «Тываэнерго»

Крупные сделки в отчетном периоде Обществом не заключались.

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 2015-2016 гг. утвержден 14 августа 2015 г. (протокол №9/15).

В течение 2015 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 работы с акционерами.

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 февраля 2010 г. (Протокол №23).

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 2015 году, составила 1 332 242 (Один миллион триста тридцать две тысячи двести сорок два) рубля, с учетом НДФЛ.

Сделки по приобретению и отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном периоде не совершались.

В 2015 году управление Обществом осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров Общества.

**Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 30 июня 2014 г. (протокол № 29):**

<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 участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества</b>
Абрамов Андрей Валериевич	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»	2011 по н.в. - ПАО «МРСК Сибири», начальник отдела экономики филиалов департамента экономики; Заместитель генерального директора по экономике и финансам.	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%
Кажин-оол Роман Викторович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва	2012 г. по н.в. - Министр промышленности и энергетики Республика Тыва; 2008-2012 гг - Первый заместитель министра министерства промышленности и энергетики Республики Тыва	Московский государственный технический университет, 1994 г.; Красноярский государственный технический университет, 2009 г.	1969 г.	0%
Пегухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «МРСК Сибири»	2011 по н.в. - ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг; заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг	Алтайский государственный технический университет, 2000 г.	1978 г.	0%
Трухачев Игорь Юрьевич	Начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	2007 г. по н.в. – ПАО «МРСК Сибири», заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с	Красноярский государственный университет, 1997 г.	1975 г.	0%

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания*	Место работы и должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества
		акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; начальник службы раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами			
Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель Директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	05.2012 - 10.2013 - НП «Совет рынка», Начальник департамента сопровождения розничных рынков; 03.2011 – 05.2012 - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», Главный эксперт Департамента оптового рынка; 05.2010 – 02.2011 - ОАО «СибирьЭнерго», Руководитель трейдинговой группы Коммерческой дирекции.	Новосибирский государственный технический университет (НГТУ), 2006 г.	1984 г.	0%
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	01.2013 по н.в. - Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам ; 06.2008 - 12.2012 - ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Директор по юридическим вопросам	Красноярский государственный университет, 1998 г.	1976 г.	0%
Селиверстова Татьяна Александровна	Начальник отдела ценных бумаг и информационно - аналитического обеспечения Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с	29.07.2008 по н.в. - ПАО «Россети», Начальник отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и	Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, 1995 г.  Российская академия народного хозяйства при Правительстве России – профессиональная	1972 г.	0%

<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 участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества</b>
	акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	инвесторами.	переподготовка по специальности управление финансами, 1997 г.		

**Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 30 июня 2015 г. (протокол № 30):**

<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 участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества</b>
Абрамов Андрей Валериевич	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»	2011 по н.в. - ПАО «МРСК Сибири», начальник отдела экономики филиалов департамента экономики; Заместитель генерального директора по экономике и финансам.	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%
Кажин-оол Роман Викторович	Министр промышленности и энергетики Республика Тыва	2012 г. по н.в. - Министр промышленности и энергетики Республика Тыва; 2008-2012 гг - Первый заместитель министра министерства промышленности и энергетики Республики Тыва	Московский государственный технический университет, 1994 г.; Красноярский государственный технический университет, 2009 г.	1969 г.	0%
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «МРСК Сибири»	2011 по н.в. - ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг; заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг	Алтайский государственный технический университет, 2000 г.	1978 г.	0%
Трухачев Игорь Юрьевич	Начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного	2007 г. по н.в. – ПАО «МРСК Сибири», заместитель начальника департамента корпоративного управления и	Красноярский государственный университет, 1997 г.	1975 г.	0%

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания*	Место работы и должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества
	управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	взаимодействия с акционерами; начальник отдела раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; начальник службы раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами			
Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель Директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	05.2012 - 10.2013 - НП «Совет рынка», Начальник департамента сопровождения розничных рынков; 03.2011 – 05.2012 - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», Главный эксперт Департамента оптового рынка; 05.2010 – 02.2011 - ОАО «СибирьЭнерго», Руководитель трейдинговой группы Коммерческой дирекции.	Новосибирский государственный технический университет (НГТУ), 2006 г.	1984 г.	0%
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	01.2013 по н.в. - Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам ; 06.2008 - 12.2012 - ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Директор по юридическим вопросам	Красноярский государственный университет, 1998 г.	1976 г.	0%
Селиверстова Татьяна Александровна	Начальник отдела ценных бумаг и информационно - аналитического обеспечения Управления акционерного	29.07.2008 по н.в. - ПАО «Россети», Начальник отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения	Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, 1995 г.  Российская	1972 г.	0%

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания*	Место работы и должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих обыкновенных акций Общества
	капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами.	академия народного хозяйства при Правительстве России – профессиональная переподготовка по специальности управление финансами, 1997 г.		

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

### 8.3.2. 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 30.06.2015 (Протокол № 30).

В отчетном году действовало 2 состава ревизионной комиссии.

Ревизионная комиссия избрана Общим собранием акционеров Общества 30 июня 2014 года (протокол № 29) следующем составе:

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Межова Ольга Викторовна	Главный специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками ПАО «МРСК Сибири»
2	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист отдела контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
3	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
4	Таранчук Максим Александрович	Главный специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
5	Мустафина Олеся Юрьевна	Ведущий специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками ПАО «МРСК Сибири»

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

Ревизионная комиссия избрана Общим собранием акционеров Общества 30 июня 2015 года (протокол № 30) следующем составе:

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
2	Карцева Александра Владимировна	Главный специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
3	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист отдела контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
4	Мустафина Олеся Юрьевна	Ведущий специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»
5	Таранчук Максим Александрович	Главный специалист управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Сибири»

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

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 30 июня 2015г. (Протокол №30). Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Вознаграждение выплачивается члену Ревизионной комиссии Общества по итогам работы за корпоративный год и зависит от степени его участия в работе Ревизионной комиссии.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества в 2015 г. составил 231 000 (Двести тридцать одна тысяча) рублей.

### **8.3.3. 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.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 20 от 18 июня 2008 г.) и на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 18.00.274.09 от 12.10.2009 полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго» переданы управляющей организации – Публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».



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

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

**Местонахождение:** 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а.

**ИНН:** 7728168971

**ОГРН:** 1052460054327

Доля участия управляющей организации в уставном капитале Общества - 98,9589%.

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций Общества - 98,9589%.

Сделки по приобретению и отчуждению акций Общества управляющей организацией в отчетном периоде не совершались.

**Органы управления управляющей организации:**

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

**Генеральный директор управляющей организации:**

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 генеральным директором ПАО «МРСК Сибири» с 09.09.2011 избран Петухов Константин Юрьевич.

**Петухов Константин Юрьевич**

**Год рождения:** 1971

**Образование:** С отличием окончил Алтайский государственный технический университет по специальности «Электроснабжение по отраслям». Второе высшее образование - Алтайский государственный университет, специальность «Финансы и кредит». Прошел обучение по программам: «Государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию» (в Институте повышения квалификации государственных служащих) и «Управление развитием компании» (в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ).

**Наименование должности по основному месту работы:** Генеральный директор, Член Совета директоров, Председатель Правления ПАО «МРСК Сибири».

Доли в уставном капитале ОАО «Тываэнерго» не имеет. В 2015 году сделки с акциями Общества Петуховым К.Ю. не совершались.

Сумма начисленных вознаграждений за осуществление полномочий единоличного исполнительного органа Общества в 2015 году составила 547 (Пятьсот сорок семь) рублей и 09 коп.

#### **8.4. Дочерние общества.**

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

#### **8.5. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления**

Обыкновенные именные акции Общества не допущены к организованным торгам, поэтому годовой отчет не содержит отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Однако, ОАО «Тываэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», нормативными актами Центрального Банка Российской Федерации, а также Уставом и внутренними документами Общества.

В своей деятельности Общество стремится следовать принципам и рекомендациям, определенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном Банком России (письмо от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463), с учетом положений ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава Общества

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

## **Раздел 9. Кадровая политика и социальное партнерство**

---

### 9.1. 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 принятого, вторым профессиям, повышение квалификации);
- формирование кадрового резерва Общества;
- 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.

### 9.2. Сведения о численности персонала.

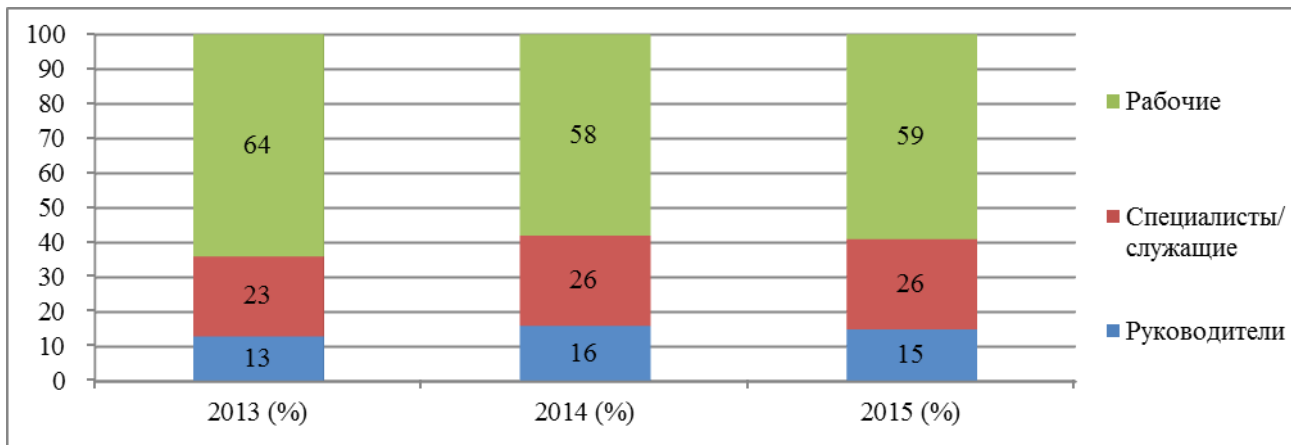
#### Среднесписочная численность персонала

Наименование Общества	2013	2014	2015	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
ОАО «Тываэнерго»	702	669	640	-29	-4,5

За 2015 г. среднесписочная численность ОАО «Тываэнерго» составила 640 чел., что на 29 чел. меньше факта 2014 г. Отклонения произошли за счет кадрового движения персонала и сдержанного приёма персонала в течение всего года в пределах запланированной численности на 2015 г.

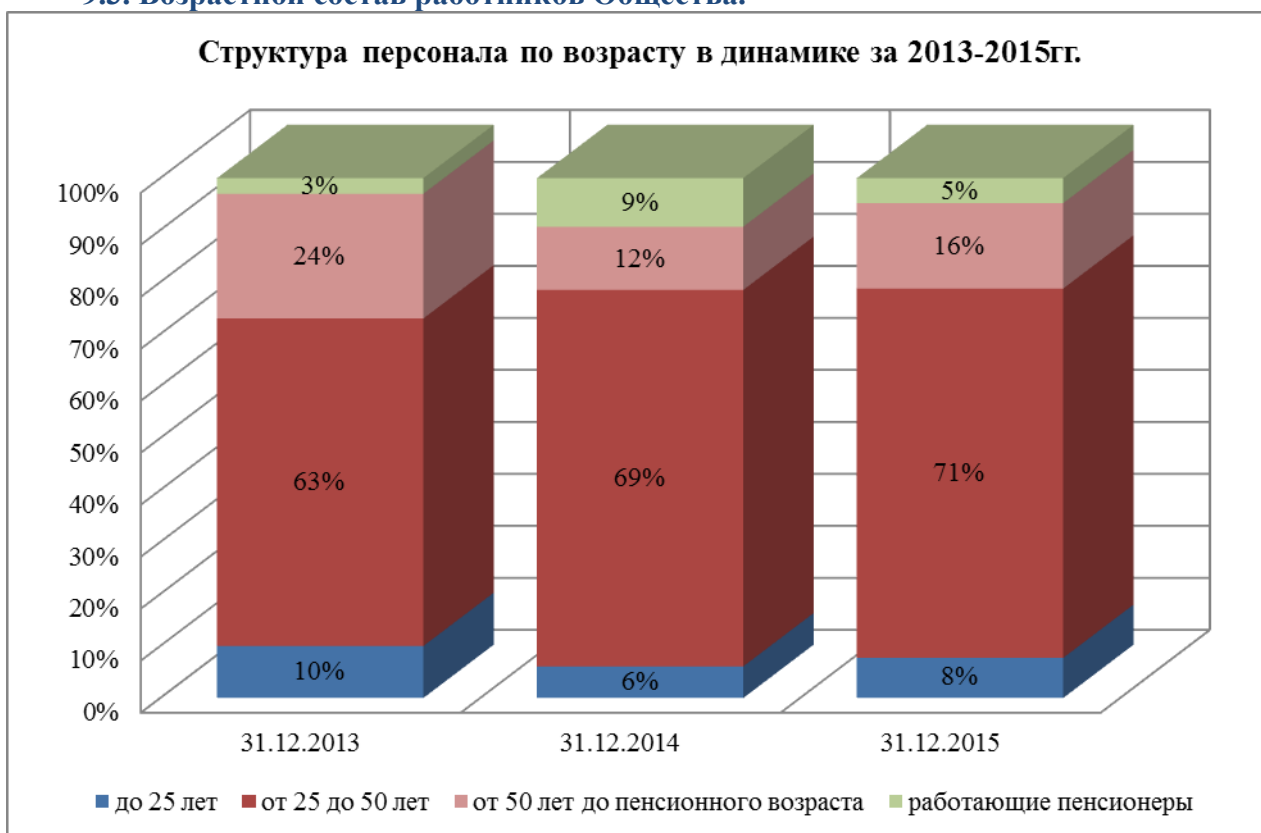
### Структура работающих по Обществу

Категории	2013, %	2014, %	2015, %
1	2	3	4
Руководители	13	16	15
Специалисты/служащие	23	26	26
Рабочие	64	58	59



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

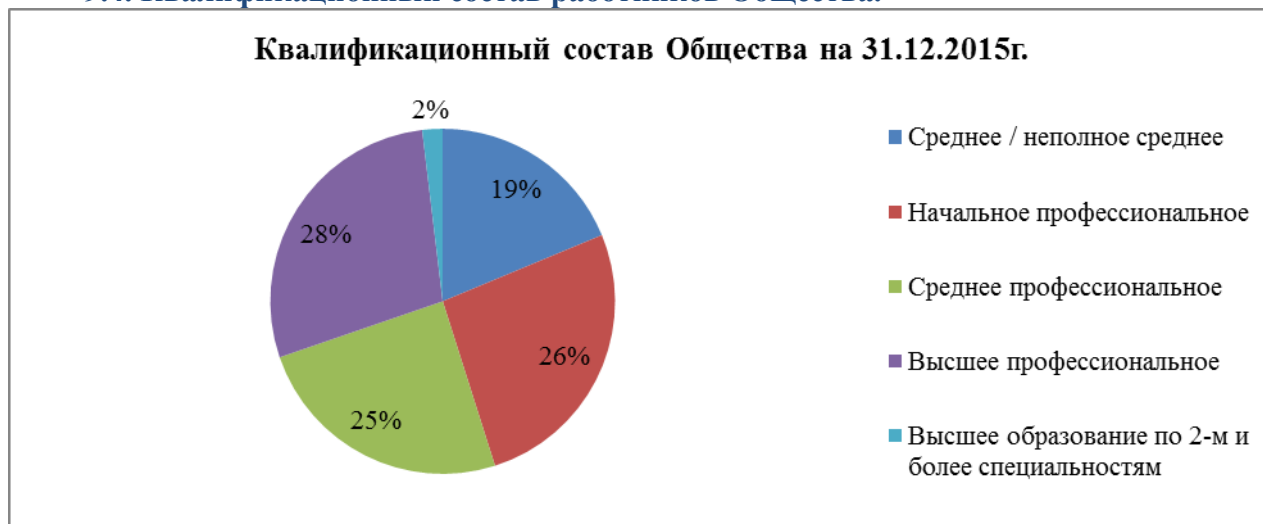
### 9.3. Возрастной состав работников Общества.



Из представленной диаграммы видно, что на конец 2015 года доля работающих от 25 до 50 лет по сравнению с 2013 годом увеличилась на 6%, а с 2014 годом увеличилась на 2%. Доля работников от 50 до пенсионного возраста вместе с работающими пенсионерами по сравнению

с 2013г. снизилась на 8%, а с 2014г. увеличилась на 4%. Доля работающих пенсионеров по сравнению с прошлым 2014 годом снизилась на 4%.

#### 9.4. Квалификационный состав работников Общества.



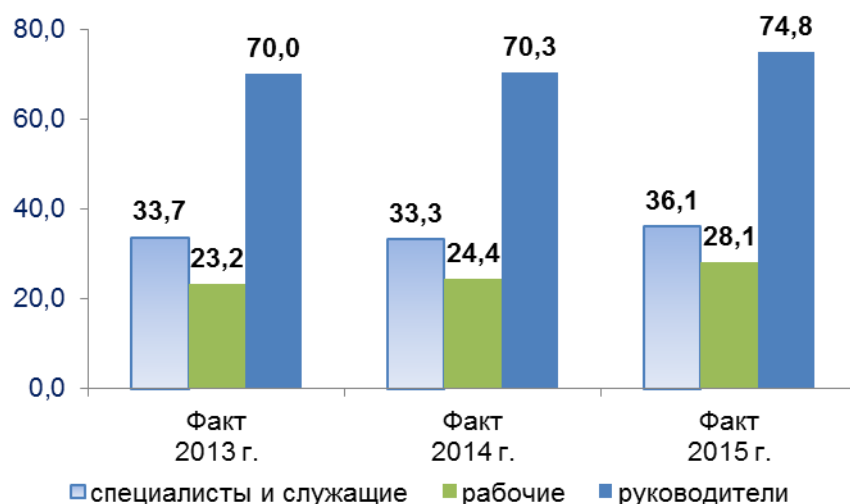
В данной диаграмме в процентном соотношении показан состав работников, имеющих среднее, средне-специальное и высшее образование. В обществе проводится жесткий квалификационный отбор при приеме на работу, а также создаются условия для обучения персонала в высших учебных заведениях (Омский государственный университет) и профильных образовательных учреждениях Республики Тыва (Кызылский транспортный техникум, Кызылский сельскохозяйственный техникум, Тувинский политехнический техникум).

#### 9.5. Сведения о средней заработной плате работников в разрезе категорий.

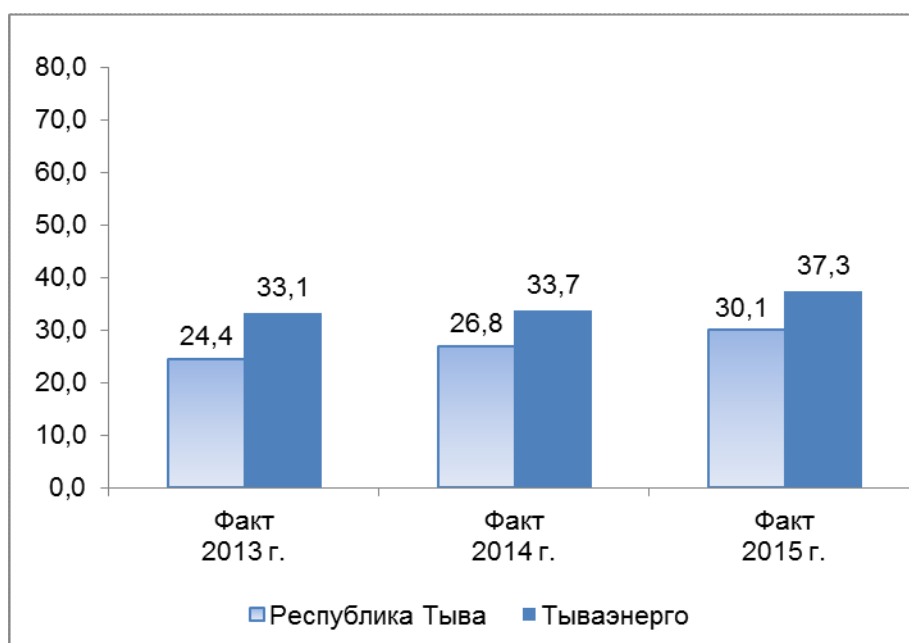
##### *Сведения о средней заработной плате работников*

Наименование	2013	2014	2015	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
Руководители	69 999	70 306	74 854	4 548	6,5
Специалисты	33 711	33 317	36 123	2 806	8,4
Рабочие	23 222	24 421	28 051	3 630	14,9
<b>Всего</b>	<b>33 119</b>	<b>33 727</b>	<b>37 318</b>	3 591	10,6
Среднее значение по региону, руб.	24 447	26 819	30 076	3 257	12,1

*Динамика среднемесячной заработной платы, тыс. руб.*



*Соотношение средней заработной платы Общества и населения в Республике Тыва (тыс. руб.)*



В 2015 г. средняя заработная плата по Обществу выше средней заработной платы населения в республике Тыва на 23,9 %. Аналогичный показатель за 2014 г. составлял 25,7%, за 2013 г. 35,7%, из чего следует, что средняя заработная плата в Обществе на рынке труда в регионе становится менее конкурентноспособной.

**9.6. Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества.**

Таблица 1

**Состав фонда заработной платы работников**

Виды выплат	2015 год		2014 год	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	75 467,3	25,9	77 035,4	28,3
Премия за счет всех источников	35 399,9	12,2	25 189,7	9,2
Оплата ежегодных и дополнительных	33 193,7	11,4	32 488,9	11,9



отпусков				
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	114 321,0	39,3	104 356,9	38,3
Вознаграждение за выслугу лет	6 398,7	2,2	6 416,7	2,4
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	12 227,4	4,2	10 498,1	3,9
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	0,0	0,0	749,2	0,3
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	13 926,70	4,8	15 736,4	5,8
<b>Итого</b>	<b>290 934,70</b>		<b>272 469,30</b>	

Наибольший удельный вес (39,3 %) в структуре заработной платы составляют выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам. Увеличение к прошлому году составляет 1 %.

Состав фонда заработной платы Общества за 2015 г. изменился:

- на 2,4% снизилась тарифная часть, так как в 2015 г. увеличился размер премиальных выплат по ежемесячной премии по отношению к 2014 г. Также одной из причин снижения является вынужденная приостановка проведения мероприятий по оценке профессиональных качеств работников, в связи с чем вновь принятым работникам устанавливается минимальный должностной оклад, в том числе руководящему составу аппарата управления (начальники департамента правового обеспечения, службы транспортного обеспечения и др.), а также вновь принятым руководителям аппарата управления по совместительству (Управляющий директор, начальники управления персоналом, департамента транспорта и учета электроэнергии). С апреля 2015 г. вакантна должность заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг;
- увеличилась доля премирования на 3 % в результате введения стандарта СО 2.094 «Материальное стимулирование за выявление фактов не учтенного потребления электроэнергии в распределительных сетях. В 2014 г. премирование за выявление фактов бездоговорного и безучетного потребления э/энергии не производилось, так как не выполнялось условие по уровню потерь в целом. В 2015 г. произошло увеличение по отношению к 2014 г. базового размера ежемесячного премирования с 20 % до 40 %. А также увеличился размер премиальных выплат Высшим менеджерам за счет выполняемости годовых КПЭ;
- на 0,2 % снизилась доля выплат за выслугу лет в результате увольнения по собственному желанию в конце 2014 г. работников с многолетним стажем;
- на 0,3 % увеличилась по отношению к 2014 г. доля доплат (надбавок), связанных с режимом работы и условиями труда в результате установления новых видов доплат (за обслуживание резервных источников снабжения электроэнергией э/монтерам распределительных сетей, за работу по обслуживанию подстанций) и установление руководителям некоторых структурных подразделений (в т.ч. РЭС) персональных надбавок;
- выплата материальной помощи, включая дополнительные суммы к отпуску в 2014 г. приостановлены и в 2015 не производились.

#### **9.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества.**

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики ОАО «Тываэнерго» и регламентируется стандартом ПАО «МРСК Сибири» СО 5.053 «Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала».

Приоритетными направлениями обучения в 2015 году были:

- Реализация программ обязательного обучения персонала по направлениям, подведомственным Ростехнадзору и другим контролирующим организациям;
- Обучение охране труда, промышленной безопасности;
- Предаттестационная (предэкзаменационная) подготовка персонала;
- Проведение корпоративных семинаров в СибКЭУЦ (ЧУ ДПО) в соответствии с графиком на 2015 год;
- Проведение обучения для разных категорий работников, в т.ч. для руководителей, специалистов, и, особенно, рабочих.

	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы тыс. руб.
ОАО «Тываэнерго»	315	1329,26	230	1099,60	234	1089,00

В период 2013-2015 гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, не опускается ниже 30%. В 2015 г. на обучение направлено 234 сотрудника ОАО «Тываэнерго», что составляет 35,61% от численности работающих, в том числе 38 руководителей, 41 специалист, 155 рабочих. Относительно прошлого года уровень затрат на обучение в отчетном году снизился на 10,6 тыс. руб. (или на 0,96%) и составил 1089,00 тыс. руб. или 0,37 % к фонду заработной платы (в 2014 - 272469,3 тыс. руб. и 0,66% соответственно).

Наряду с персоналом ПАО «МРСК Сибири» в отчетном году сотрудники ОАО «Тываэнерго» обучались в корпоративном учебном центре ПАО «МРСК Сибири» - Частном учреждении дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр» (СибКЭУЦ (ЧУ ДПО)). Общее количество обученных в ЧУ ДПО «СибКЭУЦ» составила 199 человек или 85,04% от общего числа обученных в 2015 году.

Сотрудники Общества приняли участие в корпоративных семинарах СибКЭУЦ (ЧУ ДПО):

- Деловые коммуникации. Тренинг по эффективному общению;
- Архив организации;
- Судебная и антимонопольная практика по вопросам составления актов безучетного и бездоговорного потребления;
- Организация эксплуатации электрических сетей. Интеллектуальные системы в энергоснабжении;
- Маркетинг и управление качеством. Инновация: от создания до вывода на рынок электротехнической продукции;
- Развитие системы энергетического менеджмента;
- Сметное ценообразование в энергетике;
- Противоаварийные тренировки оперативного персонала с использованием компьютерных участковых тренажеров.

#### **Работа с кадровыми резервами Общества.**

В целях своевременного обеспечения потребностей ОАО «Тываэнерго» квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для раскрытия трудового потенциала и развития профессиональных и управленческих компетенций работников в Обществе ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв сформирован в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях. Особое внимание уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений. По состоянию на 31.12.2015 в управленческом кадровом резерве ОАО «Тываэнерго» состоят 63 работника.

С целью вовлечения молодых сотрудников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в карьерном росте сформирован молодежный кадровый резерв из числа молодых специалистов не старше 35 лет, имеющих высокий потенциал развития, мотивированных на профессиональное развитие в Обществе. На конец отчетного периода численность кадрового резерва молодых специалистов ОАО «Тываэнерго» составляет 15 человек.

Работники, состоящие в кадровых резервах, принимают участие в обучающих программах, отраслевых конференциях, позволяющих знакомиться с передовым опытом электросетевых компаний, изучать новые технологии, осваивать более эффективные методы работы.

#### **9.8. Социальная политика Общества.**

На основании коллективного договора ОАО «Тываэнерго» на 2013-2015 годы согласно п. 6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» работодатель в 2015 году предоставлял работникам следующие льготы, гарантии и компенсации:

1) Единовременную материальную помощь, оказываемую:

- при рождении ребенка;
- семье работника, в связи со смертью работника Организации;
- работнику в связи со смертью его родственников.

2) Частичную или полную компенсацию подтвержденных расходов работников:

-на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 3000 тысяч рублей не более 1 раза в год.

3) Выплату единовременного пособия в случае гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего.

4) Единовременную материальную помощь сверх норм, установленных законодательством РФ, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту.

5) Приобретение новогодних подарков детям работников организации (до достижения ребенком четырнадцатилетнего возраста).

#### **Мероприятия, проводимые ОАО «Тываэнерго» в 2015 году:**

##### **9.8.1 VII зимняя Спартакиада среди работников топливно-энергетического комплекса Республики Тыва.**

Сроки проведения мероприятия: 28.02.2015г.

Количество участников: 18

Место проведения: г. Кызыл

Виды спорта: лыжные гонки, футбол, перетягивание каната.

##### **9.8.2. Проведение мероприятий по профессиональному мастерству, приуроченных ко «Дню водителя»**

Проведение соревнований по профессиональному мастерству

Сроки проведения мероприятия: 25.10.2015г.

Количество участников: 30

Место проведения г. Кызыл

##### **9.8.3. Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню Победы в Великой Отечественной войне.**

Встреча с ветеранами в честь Дня Победы.

Сроки проведения мероприятия: 05 мая 2015 г.

Количество участников: 2

Место проведения: г. Кызыл

#### **9.8.4. Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню защиты детей.**

Поздравление детей работников в День защиты детей

Сроки проведения мероприятия: 1 июня 2015 г.

Количество участников: 390

Место проведения: г. Кызыл

Поздравление сирот детского дома "Малютка" в День защиты детей

Сроки проведения мероприятия: 1 июня 2015 г.

Количество участников: 4

Место проведения: г. Кызыл

#### **9.8.5. Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню пожилого человека**

Встреча с ветеранами, пенсионерами Общества.

Сроки проведения мероприятия: 29 сентября 2015 г.

Количество участников 92

Место проведения г. Кызыл

#### **9.8.6. Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню энергетика.**

Конкурс детского рисунка «Планета энергетика».

Сроки проведения мероприятия: 17.12.2015 г.

Количество участников: 37

Место проведения: г. Кызыл

Торжественное мероприятие, посвященное Дню энергетика

Сроки проведения мероприятия: 22 декабря 2015 г.

Количество участников: 79

Место проведения: г. Кызыл

#### **9.8.7. Проведение мероприятий, приуроченных к Новому году.**

Поздравление детей работников с Новым годом.

Сроки проведения мероприятия: 25.12.2015 г.

Количество участников: 640

Место проведения г. Кызыл

Конкурс кабинетов сотрудников Общества.

Сроки проведения мероприятия: 28.12.2015 г.

Количество участников: 27

Место проведения г. Кызыл

Поздравление сирот детского дома "Малютка" с Новым годом.

Сроки проведения мероприятия: 29.12.2015 г.

Количество участников: 2

Место проведения: г. Кызыл

#### **9.9. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.**

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 в размере, эквивалентному стоимости молока жирностью не менее 2,5% в розничной торговле по Республике Тыва за 0,5 литра.

В 2015 году проведение ПФО не производилось в связи с недостатком денежных средств.

## **Раздел 10. Справочная информация для акционеров и инвесторов**

---

**Полное фирменное наименование Общества:**

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

**Сокращенное наименование:**

ОАО «Тываэнерго»

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

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

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

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

Веб-сайт предприятия: [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru).**Сведения об аудиторе ОАО «Тываэнерго»**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Профитек»
Сокращенное наименование	ООО «Профитек»
Место нахождения	644010, г. Омск, ул. Учебная, д. 83
Почтовый адрес	644006, г. Омск, ул. Братская, 19/2, оф. 8П
Номера телефонов	(3812) 409-092, 409-093, 409-094
Данные о счетах в банке	р/с 40702810400400010328 в ОАО «Плюс Банк» г. Омск, к/с 30101810900000000783, БИК 045209783
Данные о членстве в СРО	Саморегулируемая организация Аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (Свидетельство № 4819, основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 11206030735)

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

Полное наименование	Акционерное Общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Наименование филиала	Красноярский филиал АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13
Фактический адрес	660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504 Главпочтамт. а/я 5346
Номера телефонов	(391)2 66-11-68, (391)212-08-21, E-mail:
Лицензия:	Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра серия 03 №000414 Номер лицензии: 10-000-1-00264 от 03.12.2002 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 – Муленко Дмитрий Юрьевич. тел. (39422) 9-84-79, сот.тел.: 8-963-203-82-25 E – mail: [MulenkoDU@tuva.mrsk-sib.ru](mailto:MulenkoDU@tuva.mrsk-sib.ru)

Секретарь Совета директоров ОАО «Тываэнерго» – Левинская Ирина Владимировна, тел.(39422)9-84-38, E-mail:[LevinskayaIV@tuva.mrsk-sib.ru](mailto:LevinskayaIV@tuva.mrsk-sib.ru)