

*Утверждён  
Общим собранием акционеров АО «Тываэнерго»  
Протокол №    от «    »                    2017 г.*

*Предварительно утверждён  
Советом директоров АО «Тываэнерго»  
Протокол № 7/17 от «29» мая 2017 г.*

***ГОДОВОЙ ОТЧЕТ***  
***Акционерного общества «Тываэнерго»***  
***по результатам 2016 года***

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

*В.В. Иванов*

*г. Кызыл, 2017 год*

## **Оглавление**

<b>Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Управляющей организации Общества .....</b>	<b>3</b>
<b>Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли .....</b>	<b>5</b>
<b>Раздел 3. Производственная деятельность. Производственный контроль и охрана труда. Охрана окружающей среды .....</b>	<b>11</b>
<b>Раздел 4. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества. Финансовая отчетность .....</b>	<b>26</b>
<b>Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика .....</b>	<b>38</b>
<b>Раздел 6. Инвестиционная деятельность.....</b>	<b>41</b>
<b>Раздел 7. Ценные бумаги и акционерный капитал.....</b>	<b>46</b>
<b>Раздел 8. Структура и принципы корпоративного управления .....</b>	<b>48</b>
<b>Раздел 9. Кадровая политика и социальное партнерство .....</b>	<b>57</b>
<b>Раздел 10. Справочная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>67</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2016 ГОД.....</b>	<b>69</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2016 ГОД.....</b>	<b>73</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И УСЛУГИ АУДИТОРА.....</b>	<b>74</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2016 ГОДУ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ .....</b>	<b>77</b>

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

---

## *Уважаемые акционеры!*

АО «Тываэнерго» является единственной региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность обслуживаемых электрических сетей ЛЭП 0,4 кВ Тываэнерго составляет 1711,7 км, численность населения в зоне обслуживания - 301,5 тыс. чел, количество ПС 35 кВ - 20 штук.

Ежегодное выполнение запланированных технических мероприятий позволяет постепенно снижать уровень изношенности электросетевого хозяйства республики, который, тем не менее, остается высоким и составляет более 87%, повышать качество и надежность энергоснабжения потребителей.

В рамках исполнения инвестиционной программы АО «Тываэнерго» за 2016 год освоены капитальные вложения на сумму 403,395 млн. рублей, при плане в 398,140 млн. рублей. Введено в эксплуатацию 3,785 МВА дополнительной мощности, при плане 3,700 МВА, что составляет 102 % от плана года. Ввод линий электропередач составил 26,144 км, при плане 23,300 км (112% от плана).

По объектам технологического присоединения освоено капитальных вложений на сумму 333,317 млн. рублей, это 24,404 км новых линий электропередачи, и дополнительная мощность 3,785 МВА.

В результате выполненных работ увеличилась трансформаторная мощность энергообъектов компании, 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 частей города.

В ходе исполнения ремонтной программы 2016 года проведен капитальный ремонт воздушных линий всех классов напряжения общей протяженностью 974,3 километров. Проведены работы по расчистке просек под линиями электропередач на площади более 99,3 га. Эти профилактические мероприятия снижают вероятность технологических нарушений на сетях в период неблагоприятных погодных условия и сильного ветра.

Выполнен комплексный ремонт 18 подстанций, проведен капитальный ремонт 30 силовых трансформаторов, 88 трансформаторных подстанций, 54 трансформаторов. В целом годовой план ремонтной программы выполнен на 100,1 %.

Год за годом коллектив АО «Тываэнерго» делает все для того, чтобы в 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 - выполнять свою работу в обычном режиме.

Выражаем благодарность и признательность нашим партнерам и клиентам за плодотворное сотрудничество, доверие и заверяем, что менеджмент Компании целенаправленно следует курсу, нацеленному на стабильный рост финансовых и производственных показателей, повышение качества оказываемых услуг и доверия потребителей, акционеров и инвесторов.

**Председатель Совета директоров  
АО «Тываэнерго»**

**А.В. Абрамов**

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

**В.В. Иванов**

## **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 Тувы и северного завоза. В столице республики расположен аэропорт «Кызыл».

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

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

Акционерное общество «Тываэнерго» создано на базе Тувинского филиала ОАО «Красноярскэнерго» 9 февраля 2000 года, регистрационный номер 162. В состав АО «Тываэнерго» на правах структурных подразделений вошли: Аппарат управления, Кызыльская ТЭЦ, Электрические сети, Энергосбыт, ССДТУ, Автобаза и по договору аренды – электрические сети Республики Тыва. Общество являлось единственным источником тепловой энергии в г. Кызыле и единственным покупателем электрической энергии с ФОРЭМ.

В 2007 году состоялось разделение компании по видам деятельности: произошло обособление энергосбытовой деятельности АО "Тываэнерго" путем учреждения 100% дочерней компании РАО "ЕЭС России" с последующим приобретением сбытовых активов у АО "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 АО «Тываэнерго», Общество прекратило участие в ОАО «Кызыльская ТЭЦ» путем передачи пакета акций последнего ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)». После разделения в АО «Тываэнерго» остались функции передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям, покупке электроэнергии для компенсации потерь в сетях, обеспечению коммерческого учета потребления по точкам поставки электрической энергии, услуги по технологическому подключению потребителей к электрическим сетям.

## **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 АО «Тываэнерго» - качественное и бесперебойное снабжение электрической энергии потребителей Республики Тыва.

Общество является юридическим лицом по законодательству Российской Федерации, имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе,

может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

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

передача электрической и энергии;

диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;

обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;

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

обеспечение работоспособности электрических сетей;

деятельность по эксплуатации электрических сетей.

Общая хозяйственная деятельность не имеет ярко выраженного сезонного характера.

#### **2.4 Конкурентное окружение Общества.**

АО «Тываэнерго» в 2016 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.

АО «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 ВЛ 0,4-110кВ, составляет 6 158,83 тыс. км.

На балансе предприятия 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ.

В состав АО «Тываэнерго» входят 4 структурных подразделения:

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

#### **2.5 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 также 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.

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

В 2016 году Советом директоров АО «Тываэнерго» не принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества.

## **2.7 Перспектива развития Общества.**

В настоящий момент в Обществе действует Комплексная программа развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Тыва на пятилетний период 2017-2021гг.

Для обеспечения возможности электроснабжения перспективной нагрузки, обеспечения надежного электроснабжения существующих потребителей, а так же для обеспечения роста энергетических потребностей социальной сферы и населения Республики Тыва, промышленности к вводу в период 2017-2021 гг. планируются, в соответствии с Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Тыва, следующие объекты:

- два новых центра питания 220 кВ: ПП 220 кВ Дурген, ПС 220 кВ Элегестский ГОК,
- два новых центра питания 110 кВ: ПС 110 кВ Вавилинская, ПС 110 кВ Верхняя;
- три новых центра питания 35 кВ: ПС 35 кВ Аржаан, ПС 35 кВ Эрбек, ПС 35 кВ Доргун;
- три 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,
- 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 Доргун.

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 36,15% в 2017 году до 34,85% в период до 2021 г. за счет мероприятий в сетях 0,23/0,4 кВ.



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

## **2.8 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, необходимостью 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>.

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

Объем электропотребления АО «Тываэнерго» за 2016 год составил 713,338 млн кВтч что выше, чем в 2015 году на 4,14% (2015 год отпуск в сеть составил 684,991 млн кВтч). Увеличение потребления объясняется сравнительно высокими температурами осенне-зимнего периода в 2016 году. В 2013-2014 гг электропотребление Тывинской энергосистемы было примерно на одном уровне 2014г.- 644,023 млн кВтч, 2013г. – 646,791 млн.кВт.ч.

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

Электроэнергетика - отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения. Надежное и эффективное функционирование электроэнергетики, бесперебойное снабжение потребителей - основа поступательного развития экономики страны и неотъемлемый фактор обеспечения цивилизованных условий жизни всех ее граждан.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10% ВВП страны. Отрасль является жизненно важной для нормального развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике, так или иначе, затрагивает практически все отрасли народного хозяйства. Вместе с тем, электроэнергетика является одной из самых “проблемных” отраслей.

Ключевыми проблемами отрасли являются:

- ✓ Существенный износ основных фондов (по некоторым оценкам, достигший 60%-80%);
- ✓ Сохраняющаяся проблема неплатежей;
- ✓ Острая нехватка инвестиций в отрасли.

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

Осложнения доступа к мировым рынкам капитала из-за ограничительных санкций против России, замедление роста российской экономики, ужесточение денежно-кредитной политики России – обостряют проблему хронического недоинвестирования российской энергетики, что

ведет к пересмотру инвестиционных программ энергетических предприятий.

Все это, а также снижение спроса на электроэнергию, ухудшение ценовой конъюнктуры, инфляционное давление, ограничения на рост тарифов оказывают значительное влияние на финансовую устойчивость и технико-экономические параметры субъектов энергетики.

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

В 2016 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 2016 году доля услуг по передаче электрической энергии, оказываемых гарантирующим поставщиком составляла 99,2%, «прямым» потребителям – 0,8%.

В 2016 году был заключен один договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком (99,2% от выручки за оказываемые услуги) с применением в расчетах одноставочного и двухставочного тарифов и отсутствием условий авансовых платежей.

#### **2.11 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 АО «Тываэнерго» (по трассе) составляет 6,15 тыс.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 70,16 %.

Для снижения уровня износа основных фондов и повышения энергетической безопасности республики Тыва в АО «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.

Основные производственные показатели АО «Тываэнерго» за 2016 год по отпуску электроэнергии в сеть, объему оказанных услуг по передаче и потерям электроэнергии представлены в таблицах:

#### Результаты производственной деятельности за 2016 год

Отпуск в сеть, млн. кВтч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВтч	Потери	
		млн. кВтч	%
713,338	436,073	277,265	38,87

#### Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2014-2016 годах

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВтч				
2014 год	2015 год	2016 год	Изменение по отношению 2014г	
			млн. кВтч	%
387,051	424,533	436,073	49,02	12,67

По итогам работы АО «Тываэнерго» в 2016 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 436,073млн. кВтч, что в сравнении с показателями 2014г (387,051млн. кВтч) на 49,02млн. кВтч или 12,67% больше и с показателями 2015 года (424,533млн. кВтч) на 11,54 млн. кВтч или 2,72% больше,

Потери электрической энергии							
Факт 2014		Факт 2015 год		Факт 2016 год		Изменение	
млн. кВтч	%**	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
256,971	39,90	260,458	38,02	277,265	38,87	16,807	0,85

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях АО «Тываэнерго» составили 277,265млн. кВтч или 38,87% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 года увеличение потерь электрической энергии абсолютной величине составило 16,807 млн. кВтч или 6,45%, при этом в относительной величине потери увеличились на 0,85%.

#### 3.1.2. Структура программы энергосбережения.

В Обществе разработана и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Программа энергосбережения).

Цель Программы энергосбережения заключается в реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственной деятельности АО «Тываэнерго».

Реализация Программы энергосбережения обеспечивает решение целого ряда комплексных задач:

- сокращение уровня потерь электроэнергии при ее передаче;

- сокращение удельного расхода энергетических ресурсов на производственные, хозяйственные и собственные нужды (потребление электроэнергии; потребление тепловой энергии; потребление горячей и холодной воды на хозяйственные нужды; потребление моторного топлива автотранспортом и спецтехникой);

- реконструкция, техническое перевооружение электросетевых объектов с использованием инновационных энергосберегающих технологий, оборудования, материалов.

#### Численные значения целевых показателей программы энергосбережения на 2016 год

Целевые показатели	ед. изм.	2015 г. факт	2016 г. план	2016 г. факт	Откл. (факт) от (план)
Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети)	млн кВтч	684,99	679,07	713,34	34,27
Потери электрической энергии	млн кВтч	260,46	250,46	277,27	26,81
	млн руб. без НДС	201,02	216,78	218,94	2,16
	%	38,02	36,88	38,87	1,99
Расход на собственные нужды подстанций	млн кВтч	1,26	1,51	1,32	-0,19
	%	0,48	0,60	0,48	-0,13
Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	10,97	13,15	12,96	-0,19
	тыс. т у.т.	0,67	0,75	0,74	-0,01
электрическая энергия	млн кВтч	2,15	2,42	2,31	-0,11
	тыс. т у.т.	0,26	0,29	0,28	-0,01
	млн руб. без НДС	7,51	8,50	8,84	0,34
тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	2858,09	3213,59	3263,57	49,97
	тыс. т у.т.	0,41	0,46	0,47	0,01
	млн руб. без НДС	3,46	4,65	4,12	-0,53
газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м <sup>3</sup> (кг)	-	-	-	-
	тыс. т у.т.	-	-	-	-
	млн руб. без НДС	-	-	-	-
иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. т у.т.	-	-	-	-
	млн руб. без НДС	-	-	-	-
Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	0,20	0,16	0,13	-0,03
	тыс. м <sup>3</sup>	9,83	10,72	2,25	-8,47
водоснабжение горячее	тыс. м <sup>3</sup>	1,29	1,27	1,79	0,53
	млн руб. без НДС	0,09	0,09	0,09	0,00
водоснабжение холодное	тыс. м <sup>3</sup>	8,54	9,45	0,44	-9,01
	млн руб. без НДС	0,12	0,07	0,04	-0,03
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс.л.	395,47	490,15	538,26	48,11
	тыс. т у.т.	0,46	0,57	0,62	0,06
	млн руб. без НДС	16,35	16,28	17,85	1,57
Иные виды топлива для автотранспорта и спецтехники	тыс. т.у.т.	-	-	-	-
	млн руб. без НДС	-	-	-	-

Потребление энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды за 2016 год составило 0,74 тыс. т.у.т., что на 0,01 тыс. т.у.т. меньше запланированного объема потребления.

В рамках Программы энергосбережения разработаны целевые организационные и технические мероприятия, реализуемые в рамках целевых программ, явно оказывающие влияние на энергосбережение и нецелевые мероприятия (сопутствующие программы) прямо или косвенно влияющие на целевые показатели и финансируемые в рамках иных программ. Сопутствующие программы сформированы из мероприятий Инвестиционной программы Общества, имеющих признак «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

Выполнение Программы энергосбережения в 2016 году обеспечило экономию в целом в размере 53,38 млн руб., при плане 32,40 млн руб. Полученный эффект превысил плановый на 20,98 млн руб.

Основными причинами перевыполнения плана являются:

- выполнение организационных мероприятий по составлению и включению объема неучтенной электроэнергии по актам о безучетном потреблении. За 2016 год выявлено и составлено 2 854 актов безучетного потребления. Эффект составил 25,84 млн кВтч (51,32 млн руб.), при плане 9,87 млн кВтч (32,37 млн руб.), что больше на 7,29 млн кВтч, чем в 2015 г (2 461 акта в объеме 18,54 млн кВтч).

- выявление бездоговорного потребления электроэнергии (357 рейдов) в объеме 0,80 млн кВтч (2,04 млн руб.).

### **3.1.3. Технологическое присоединение.**

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

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

По технологическому присоединению в 2016 г. получена выручка в сумме 19,4 млн. руб. при плане 28,3 млн. руб. Невыполнение выручки 8,8 млн. руб. связано с неприсоединением энергопринимающих устройств ООО УК «Межегейуголь» (подписано дополнительное соглашение о продлении срока выполнения мероприятий).

По отношению к факту 2015 года снижение выручки по технологическому присоединению за 2016 год составило 10,7 млн. руб. или на 35,4%.

Максимальная мощность присоединенных электроустановок составила 20,9 МВт, что на 3,12 МВт или на 13,1% ниже плана.

За 2016 г. заключено договоров об осуществлении технологического присоединения в количестве 1328 шт., в том числе по следующим объектам:

- Строительная площадка военного городка, ФГУП «ГУССТ № 9 при Спецстрое России 6200 кВт;
- 9-ти этажный гостиничный комплекс "QAFQAZ", ООО «БЕНКОНС» 1800 кВт;
- Индивидуальная жилая застройка в г. Кызыле, по ул. Станционная, МКУ «Департамент земельных и имущественных отношений Мэрии г. Кызыла», 1200 кВт;
- Плавательный бассейн в г. Ак-Довураке, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 392,5 кВт;
- Электроустановки дачных участков г. Кызыл, Вавилинский затон, ДНТ Строитель, 25 кВт;
- Электроустановки АЗС «Серебрянка», пгт. Каа-Хем, ИП Кирдин И.Л., 160 кВт;
- Мини-цех в г. Кызыле, ИП Монгуш А.С., 330 кВт;
- Многоквартирный жилой дом в г. Кызыле, ООО «Стройконсалтинг», 240 кВт;
- Строительная площадка терапевтического комплекса в г. Кызыле, ООО «Строительный Холдинг Тезис», 150 кВт;

**За 12 месяцев 2016 года выполнено технологическое присоединение объектов:**

**по категории от 15 до 150 кВт**

- Убойный цех, с. Кызыл-Мажалык, СПК «Биче-Тей», 97 кВт;
- Цех по выделке шкур МРС, с. Суг-Аксы, Ондар С.И., 75 кВт;
- Кафе, ИП Ондар Б.Т., 89 кВт;
- Пункт отстоя Кызылского прорабства в г. Кызыле, ФБУ «Администрация Енисейского бассейна внутренних водных путей», 120 кВт;
- Многоквартирный жилой дом в пгт. Каа-Хем, ООО «Строй-Экспресс», 120 кВт;
- Молочно-товарная ферма, ИП Тюлюш А.Б., 100 кВт;
- Магазин с пристройкой в г. Кызыле, Пак С.З., 70 кВт;
- Строительная площадка, ООО «Стройконсалтинг», 50 кВт;
- Электроустановки бани № 5, Носкова И.Н., 122 кВт;
- Электроустановки пункта управления обеспечения транспортной безопасности, ФКУ "Управление автомобильной магистрали М-54 "Енисей" Федерального дорожного агентства, 35,6 кВт;
- Теплица, ИП Сандан М.М, 40 кВт;
- Котельная, ООО «Гидроснаб», 30 кВт;
- Здание многофункционального центра, ГАУ МФЦ РТ с.Кызыл-Мажалык, 45 кВт;
- Жилые дома для детей сирот с. Сарыг-Сеп, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 50 кВт;
- Дом культуры с. Чаа-Холь, Администрация Чаа-Хольского кожууна, 65 кВт;

**по категории от 150 до 670 кВт**

- 24 участка для многодетных семей и детей сирот в г. Кызыле, по ул. Станционная, МКУ «Департамент земельных и имущественных отношений Мэрии г. Кызыла, 250 кВт.
- Детский сад в г. Кызыле, ул. Ангарский бульвар, ГКУ РТ «УКС», 180 кВт;
- Строительная площадка ПС Вавилинская, г. Кызыл, правый берег, ООО «Электротехстрой» 150 кВт;
- Магазин оптово-розничной торговли, Герб Ю.А., 356 кВт;
- Ферма, Кызылский кожуун, пгт. Каа-Хем, ИП Монгуш А.Ш. 150 кВт;
- Детский сад г. Кызыл, ул. Пригородная, ООО «Бенконс» 185 кВт;
- Станция слива жидких бытовых отходов, ГБУ РТ «УКС», 519 кВт;
- 114-ти квартирный жилой дом, ГБУ РТ «УКС», 346 кВт;
- Индивидуальная жилая застройка г. Кызыл, Вавилинский затон, Доцко О.С., 200 кВт;
- Строительная площадка терапевтического комплекса в г. Кызыле, ООО «Строительный Холдинг Тезис», 150 кВт;
- Здание детского сада и котельной, Администрация сумона Кундустуг, 185 кВт

**по категории свыше 670 кВт**

- 9-ти этажный гостиничный комплекс "QAFQAZ", ООО «БЕНКОНС» 1800 кВт;
- Строительная площадка военного городка, ФГУП «ГУССТ № 9 при Спецстрое России 6200 кВт.

**Основные показатели осуществления технологического присоединения потребителей за 2016 год:**

Наименование категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров на ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
до 15 кВт, всего	1 531	13 551,5	1 233	10 738,3	1 298	11 444,6
в т.ч. физ. лица	1 145	9 898,9	956	8 086,0	1 085	9 185,4
от 15 до 150 кВт, всего	115	5 546,3	78	3 251,8	67	3 011,9
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0,0	0	0,0	0	0,0
от 150 до 670 кВт	23	7 691,0	9	2 098,1	7	2 036,0
670 кВт и более	13	24 204,5	4	6 853,5	2	4 400,0
Временное ТП	12	733,0	4	55,0	0	0,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 694</b>	<b>51 726,3</b>	<b>1 328</b>	<b>22 996,7</b>	<b>1 374</b>	<b>20 892,4</b>

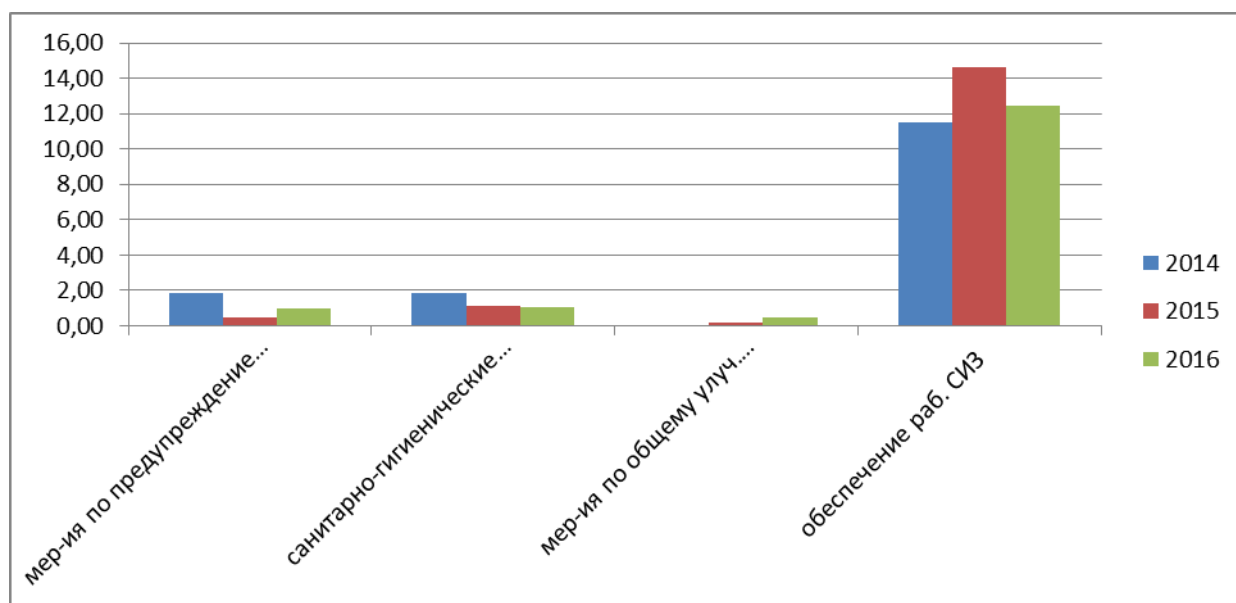
\* Без учета объектов генерации



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

Год	Показатели						
	Средне списочная численность работающих, чел.	Общее число пострадавших, чел.	В том числе: число погибших, чел.	Число дней нетрудоспособности	Коэффициент частоты общего травматизма (К <sub>ч</sub> ) (N <sub>1</sub> /N <sub>р</sub> ) x 1000	Коэффициент частоты смертельного травматизма (К <sub>чс</sub> ) (N <sub>н.с.</sub> /N <sub>р</sub> ) x 1000	Показатель тяжести травматизма (К <sub>т</sub> ) Д <sub>н</sub> / (N <sub>1</sub> -N <sub>см</sub> )
2014	669	1	1	0	1,490	1,490	0
2015	640	1	1	0	1,562	1,562	0
2016	635	1	0	0	1,584	0	0

Показатель производственного травматизма в 2016 г. составил 1,584 (коэффициент частоты общего травматизма), материальный ущерб 42,269 тыс.руб.



Общие затраты на охрану труда 9 499,320 тыс руб., что составляет на 1 чел. 14,95 тыс. руб. из них:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 635,250 тыс.руб. (1,00 тыс.руб. на 1 чел.);
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 648,220 тыс.руб. (1,02 тыс.руб. на 1 чел.);
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 286,15 тыс.руб. (0,45 тыс.руб. на 1 чел.);
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (в т. ч. централизованная поставка спецодежды – 7 929,698 тыс.руб. (12,48 тыс.руб. на 1 чел.).

Одним из основных направлений деятельности Общества в области охраны труда, является постоянное совершенствование системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007. В рамках этого

направления в Обществе, согласно требованиям СО 2.054/10 «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика.» были разработаны и реализованы мероприятия по определению (установлению), устранению (ограничению) опасностей существующих рисков.

Работа по соблюдению требований персоналом охраны труда в АО «Тываэнерго» организована в соответствии с Правилами, стандартами, организационно-распорядительными документами Общества, «Комплексной программой по снижению рисков травматизма персонала на объектах АО «Тываэнерго»:

- проведено обучение оперативного и оперативно-ремонтного персонала РЭС по проработке выявленных систематических нарушений в количестве 189 работников (87% от общего количества);

- проведено обучение методам управления рисками электротехнического и административно-технического персонала в количестве 374 работника из числа электротехнического персонала (85% от общего количества);

- ежемесячно проводится День охраны труда;

- ежедневно проводятся проверки работающих бригад и постоянных рабочих мест;

- ежемесячно проводятся показательные допуски на учебно-тренировочных полигонах РЭС.

Перед началом ремонтной кампании:

- проведено обучение мастерского состава перед началом ремонтной кампании 37 работников (90 % от общего количества персонала);

- проведен день оперативного работника;

- проведено 100% обучение электротехнического персонала по оказанию первой помощи пострадавшему на производстве с отработкой на манекене-тренажере;

- проведена оценка степени готовности персонала, имеющего права производителей работ, ответственных руководителей к безопасному выполнению работ в электроустановках 178 работников (91% от общего количества);

- проведена конференция по охране труда с участием работников АО «Тываэнерго» и представителей профсоюзной организации, Государственной инспекции по труду и Ростехнадзора и главного инспектора РУТН Сибири.

Программой по снижению рисков травматизма с персоналом Общества за 2016 год по АО «Тываэнерго» предусмотрено 52 мероприятия, из которых 17 мероприятий (33%) требуют материальных затрат и 35 мероприятий (67%) не требующие материальных затрат. Затраты на реализацию Программы в 2016 г. при плане 10829,24 тыс.руб. составили 9499,32 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составила 88%. Снижение затрат произошло в результате торгово-закупочных процедур, что привело к снижению цены договора на поставку, а также в части проведения предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров, экономия от факта составила 90%.

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

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 (рабочая 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 2016 г. на СИЗ было запланировано 8 380,14 тыс.руб., фактические затраты составили 7 929,69 тыс. руб. экономия за счет торгово-закупочных процедур составила 6,0% (450,45 тыс.руб.) из них:

- обеспечение работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, производимых в особых температурных и климатических условиях, специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами защиты, (без костюмов устойчивых к эл. дуге) – 805,150 тыс.руб.;

- обеспечение электротехнического персонала комплектами костюмов из огнестойкого материала, устойчивого к воздействию электрической дуги (компл.) – 5 636,54 тыс. руб.

Оснащение персонала электрозащитными средствами обеспечено на 100% (653,26 тыс. руб.), а средствами защиты на высоте сотрудники обеспечены на 54% (834,74 тыс.руб. фактические затраты в 2016 г. при потребности в 1 539,24 тыс.руб.).

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

Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электродуги	в т.ч. летними	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
227 чел.	227 чел.	227 чел.	227 чел.	0	100	100	100

В ноябре 2016 г. ЧУ ДПО «Сибирский корпоративный учебный центр» г. Саяногорск провел углубленное психофизиологическое обследование оперативных руководителей, оперативно и оперативно-ремонтного персонала в количестве 48 чел. стоимость договора составила 96,684 тыс.руб. Согласно заключению на 2017 г. запланированы мероприятия на реализацию выявленных замечаний.

Затраты на подготовку персонала в 2016 г. составили 635,250 тыс.руб. в том числе на:

- обучение по охране труда руководителей и специалистов, на которых возложены обязанности по организации ОТ – 8,70 тыс.руб.;

- обучение предаттестационной подготовки персонала (обучение) по промышленной, энергетической, экологической и пожарной безопасности – 21,90 тыс.руб.;

- обучение по переподготовке и повышению квалификации рабочих – 604,65 тыс.руб.

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 АО «Тываэнерго» 2016 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 состояние 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 АО «Тываэнерго».

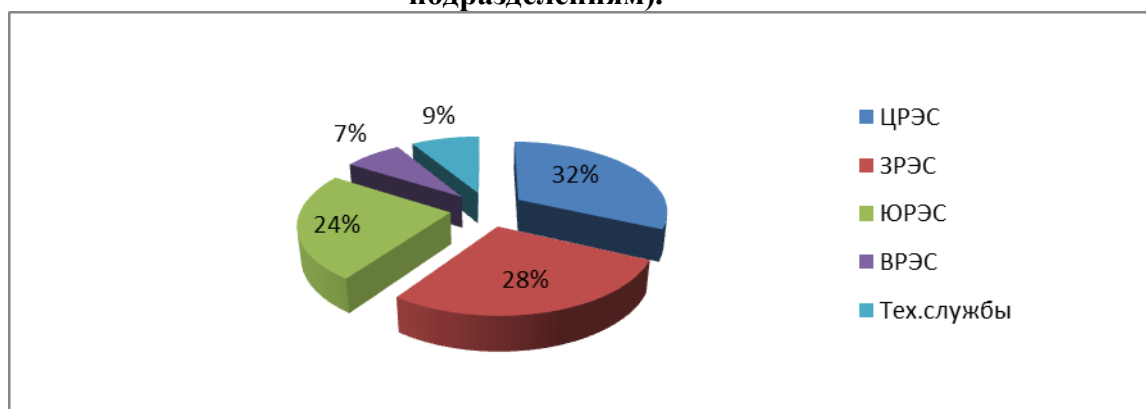
Для обеспечения взаимодействия со сторонними организациями в настоящее время заключены и действуют следующие соглашения между АО «Тываэнерго» и Сибирским региональным центром ГУ МЧС России:

-Соглашение с ФГКУ «1 отряд ФПС по РТ» «О порядке взаимодействия при тушении пожаров и проведении аварийно-спасательных работ» от 09.02.2015 г.

- Соглашение о порядке взаимодействия пожарно-спасательной части №8 по охране Кызылского района ФГКУ «1 отряд ФПС по Республике Тыва» при тушении пожаров и проведении аварийно-спасательных работ на территории Кызылского района Республики Тыва от 20.06.2016г.

В 2016 году АО «Тываэнерго» планировалось провести 4 комплексных проверки (согласно графику комплексных проверок АО «Тываэнерго»), фактически проведено 4 проверки. Предписано к выполнению 40 мероприятий, выполнено 34, не подошел срок по 6 мероприятиям. Не выполненных мероприятий нет. Так же ПТС проведено 55 проверок закрепленных подразделений. Выдано 55 оперативных предписаний, предписано к выполнению 380 мероприятий, выполнено 335, не выполненных нет. Не подошел срок по 45 мероприятиям.

**Вовлеченность структурных подразделений в виде диаграммы (процентное соотношение количества разработанных мероприятий по подразделениям).**



№ п/п	Наименование подразделения АО «Тываэнерго»	Количество мероприятий	% от общего количества мероприятий
1	Центральный РЭС	121	32
2	Западный РЭС	106	28
3	Южный РЭС	92	24
4	Восточный РЭС	28	7
5	Технические службы	33	9
<b>Итого</b>			

В целях повышения эффективности функционирования СВТК, повышения качества проверок работающих бригад издан приказ «О результатах функционирования СВТК в 2016 г.» от 01.02.2017 г. №1.9/74, согласно которому члены производственно-технического совета Общества обязаны проводить комплексные проверки подразделений, согласно утвержденному графику. Проверки закрепленных подразделений (тематические проверки) с выдачей предписаний по итогам проверок. Руководители РЭС, служб обязаны проводить проверки работающих бригад, согласно ежемесячному плану с составлением протоколов проверок работающих бригад.

Филиалом ПАО «Россети» - ЦТН выдано 16 предписаний. Количество предписанных мероприятий 1287, из них 1067 выполнено в срок. Не выполненных в установленный срок мероприятий нет.

### **3.3. Охрана окружающей среды.**

В АО «Тываэнерго» работа по охране окружающей среды 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 и других нормативно-правовых актов Правительства Российской Федерации, отраслевых нормативно-правовых актов.

В соответствии со стратегией государства в области экологической безопасности, осознавая ответственность перед Обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов в регионе присутствия, в АО «Тываэнерго» принято к руководству Заявление Генерального директора ПАО «МРСК Сибири» (Управляющей организации) о Политике и целях в области экологии.

В целях выполнения природоохранных мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду, согласно Программе реализации экологической политики АО «Тываэнерго» осуществлялся вывоз опасных отходов I – IV классов опасности (люминесцентные ртутьсодержащие лампы, отработанная и списанная орг.техника, автомобильные шины) на основании заключённых договоров с контрагентами, располагающими соответствующими лицензиями, на общую сумму - 39,644 тыс. руб.

К разработанному проекту предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО «Тываэнерго» в 2016 году получено Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ), утверждённое приказом от 06.04.2016г. №88 Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Тыва.

#### **3.3.1.Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду.**

В 2016 году по новому строительству объекта электросетевого комплекса, принадлежащего АО «Тываэнерго» ПС 110 кВ «Вавилинская» с питающей 2-хцепной ВЛ 110 кВ С-423-01/С-424-01 на стадии проектирования разработан том (раздел) 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» 017.2015-0-00-ООС, где предусмотрено выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране

и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду (электрическое поле, магнитное поле, акустический шум).

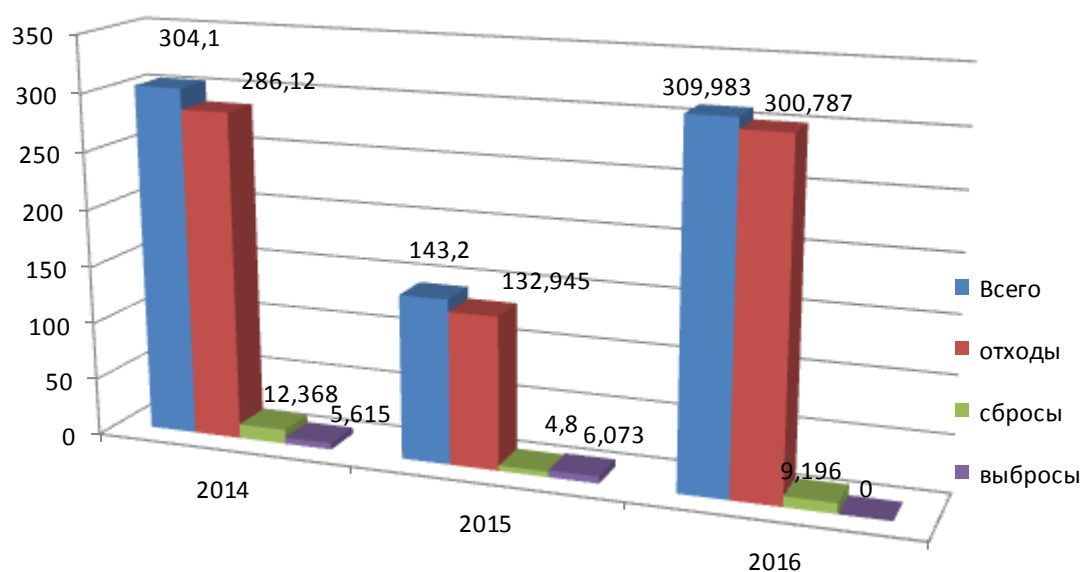
В рамках реализации проекта получено положительное заключение ГАУ Управления государственной строительной экспертизы Республики Тыва №17-1-1-2-0018-16 от 20.09.2016г.

**Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду за 2014, 2015 и 2016 гг.**

Таблица 3.3.1

Наименование	Экологические платежи, в тыс. руб.		
	2014	2015	2016
АО «Тываэнерго»	304,1	143,2	309,9

Диаграмма 3.3.1

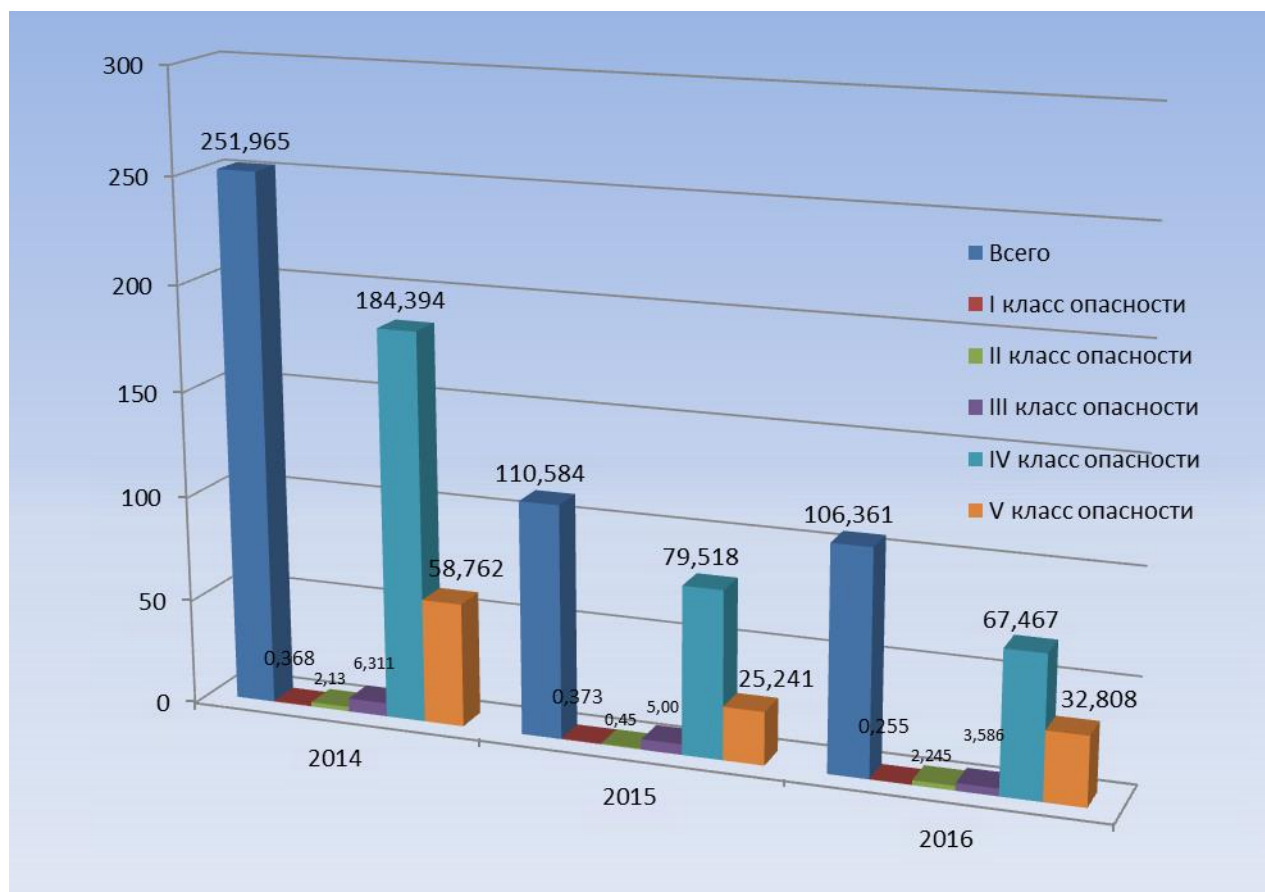


В связи со вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», и изменениями в «Порядке определения платы и её предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия», увеличением облагаемой базовой части в 1,8 - 2,5 раза, наблюдается значительный рост (+ 46,1%) суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду АО «Тываэнерго» за 2016 г. по отношению к 2015 г.

**Динамика объемов образования производственных отходов за 3 года с распределением их по классам опасности.**

Таблица 3.3.2

Год	Отходы, всего (т)	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс
2014	251,965	0,368	2,13	6,311	184,394	58,762
2015	110,584	0,373	0,450	5,000	79,518	25,241
2016	106,361	0,255	2,245	3,586	67,467	32,808



*Большие показатели 2014 г. в сравнении с аналогичными показателями последующих лет объясняется более рациональным использованием контейнеров и оптимизацией учёта талонов на вывоз ТБО на городской полигон размещения в 2015 – 2016гг..*

**Перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2016г.**

1. В соответствии с требованиями природоохранного законодательства проведено обучение - повышение квалификации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности по программе профессиональной подготовке лиц на право работы с отходами I – IV классов опасности в ООО «Профессиональная академия» (Республика Удмуртия, г. Ижевск) 3 сотрудников Общества, с выдачей удостоверений о прохождении обучения - на общую сумму в 10,0 тыс. руб.

2. Оплата государственной пошлины за предоставление лицензии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям осуществляющим деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности - 7500 тыс. руб.

3. Вывоз опасных отходов I – IV классов опасности (отработанные люминесцентные ртутьсодержащие лампы, списанная орг. техника, отработанные автомобильные шины) осуществлялся на основании заключённых договоров с контрагентами, располагающими Лицензиями на сбор, вывоз, транспортирование отходов I – IV классов опасности:



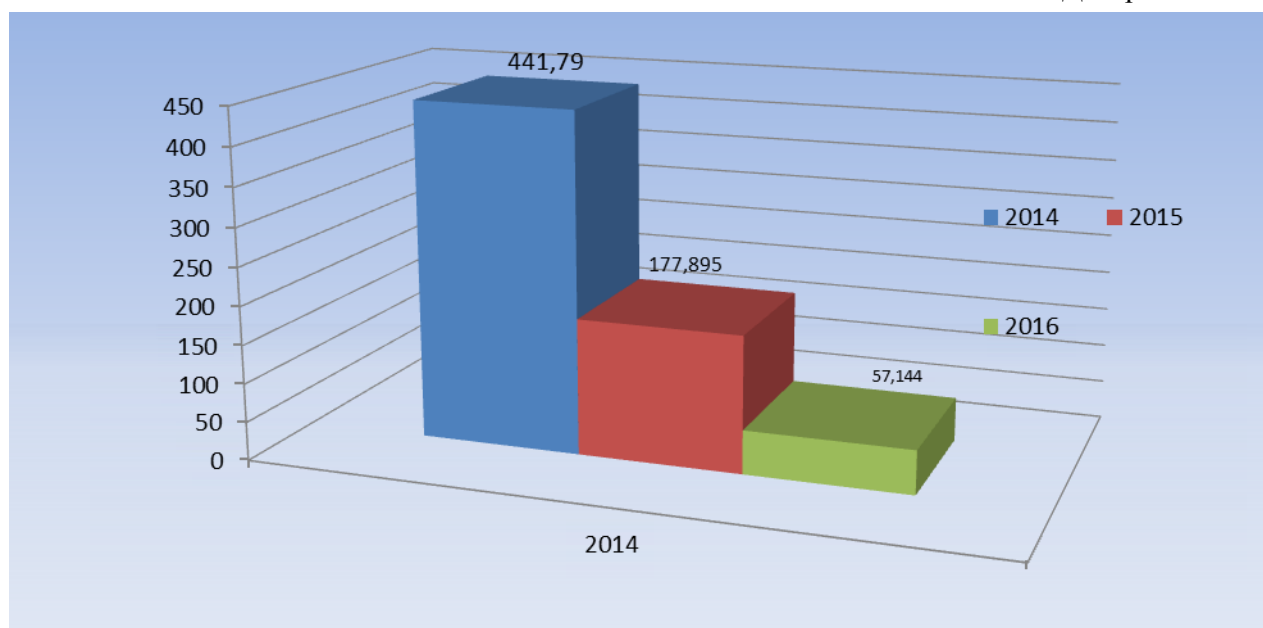
- ООО «Восток», договор действующий, пролонгируется;
- МУП «Благоустройство» (г. Кызыл), договор действующий, пролонгируется.

### Динамика текущих затрат на охрану окружающей среды АО «Тываэнерго».

Таблица 3.3.3

Наименование	2014	2015	2016
АО «Тываэнерго»	441,79	177,895	57,144

Диаграмма 3.3.3



Уменьшение показателей 2016 г. по отношению к аналогичным показателям предыдущих лет объясняется отсутствием затрат на разработку природоохранной проектной и разрешительной документации (ПНООЛР-2014 и ПДВ-2015), переносом части запланированных мероприятий по вывозу списанного оборудования на следующий период.

Произведен расчет суммы платы АО «Тываэнерго» за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) по итогам 2016г., с учётом внесённых ранее квартальных авансовых платежей итоговая сумма: 309,983 тыс. руб.

По результатам выполнения природоохранных мероприятий в 2016 году отмечено снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду по отношению к показателям 2015 года (106,380 тн. в 2016 г - 110,584 тн. отходов в 2015г.) в виде сокращения объемов образования отходов на 3,80%.

**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, утвержденными приказами Минфина РФ. При выборе способов ведения бухгалтерского учета АО «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 31.12.2016 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 АО «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 АО «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	2014	2015	2016	Изменение	Изменение
	факт	факт	факт	2015 к 2014	2016 к 2015
1	2	3	4	5=3-2	6=4-3
Выручка от реализации продукции,	891,19	992,17	1 085,22	100,98	93,05
Себестоимость продукции, всего	837,94	902,91	955,56	64,97	52,65
Прибыль (убыток) от продаж	53,25	89,26	129,66	36,01	40,40
Сальдо прочих операционных доходов и расходов	15,26	-29,03	-225,08	-44,29	-196,05
Прибыль (убыток) до налогообложения	68,52	60,23	-95,42	-8,29	-155,65
Чистая прибыль (убыток)	35,61	34,67	-106,30	-0,94	-140,96

**Общий размер выручки** по итогам 2016 года составил 1 085,22 млн руб., при плане 1 060,20 млн руб., увеличение к плану на 25,02 млн руб., в том числе:

- выручка за оказанные услуги по передаче электроэнергии составила 1 052,44 млн руб., при плане 1 023,45 млн руб., увеличение на 28,99 млн руб. Увеличение фактической величины выручки произошло за счет роста среднего тарифа на передачу электроэнергии на 0,05 руб/МВтч и увеличения полезного отпуска на 7,5 млн кВтч.

- от услуг по технологическому присоединению получена выручка в сумме 19,43 млн руб. при плане 28,27 млн руб., невыполнение планового показателя выручки на 8,84 млн руб. связано с неприсоединением энергопринимающих устройств ООО УК «Межегейуголь» (заключено дополнительное соглашение).

- выручка от прочей деятельности по итогам 2016 года составила 13,35 млн руб. Рост выручки к плану составил 4,87 млн руб., к уровню прошлого периода объем выручки увеличился на 0,24 млн руб., превышение плана сложилось за счет оказания услуг ГУП РТ «ЕРЭС» в рамках договора аренды электросетевого оборудования.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года произошло увеличение общей выручки на 93,05 млн руб., в том числе от услуг по передаче электроэнергии увеличение выручки на 103,47 млн руб. (за счет увеличения объема оказанных услуг на 11,54 млн кВтч и роста тарифов в 2016 году), от услуг по технологическому присоединению снижение выручки составило 10,67 млн руб. (в 2015 году осуществлено технологическое присоединение по двум договорам ТП по индивидуальному тарифу: ФГБОУ ВПО "ТГУ" (учебно-лабораторный корпус) на сумму 9,53 млн руб. и ГБУ РТ "УКС" (спортивный центр с. Бай-Хаак) на сумму 1,91 млн руб.).

**Себестоимость** с учетом управленческих расходов за 2016 год составила 955,56 млн руб., к уровню прошлого года рост затрат сложился в размере 52,65 млн руб., в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии рост затрат на 53,17 млн руб.

- от услуг по технологическому присоединению снижение затрат на 1,08 млн руб.

**Сальдо прочих доходов и расходов** по итогам 2016 года сложилось отрицательным и составило 225,08 млн руб. при плановом убытке 18,40 млн руб., рост убытков на 206,68 млн руб. Основной причиной увеличения убытка является начисление штрафных санкций по решению Арбитражного суда в отношении задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2015 гг. в сумме 231,21 млн руб. К уровню прошлого года рост убытков составил 196,05 млн руб.

**Чистый убыток** по итогам 2016 года составил 106,30 млн руб. при плановой чистой прибыли в размере 26,01 млн руб., увеличение убытка на 132,31 млн руб., в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии получен убыток в размере 144,51 млн руб., увеличение убытка к плану на 145,32 млн руб. Основной причиной увеличения убытка по основной деятельности является начисление штрафных санкций по решению Арбитражного суда в отношении задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2015 гг. в сумме 231,21 млн руб.;

- от услуг по технологическому присоединению получена прибыль в сумме 10,92 млн руб., снижение к плану на 8,05 млн руб.

### Анализ структуры затрат себестоимости

млн руб.

Наименование	2015 факт	2016 план	2016 факт	Откл. от факта 2015	Откл. от плана 2016	Стр-ра 2015, %	Стр-ра 2016, %	Откл.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	902,91	1 000,02	955,56	52,65	-44,46	100,00 %	100,00%	-
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	201,02	216,78	218,94	17,93	2,17	22,26%	22,91%	0,65%
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	7,51	8,50	8,84	1,33	0,34	0,83%	0,93%	0,09%
Сырье и материалы	68,05	72,46	72,93	4,88	0,47	7,54%	7,63%	0,10%
Работы и услуги производственного характера	147,99	181,35	163,91	15,92	-17,44	16,39%	17,15%	0,76%
Затраты на оплату труда	275,12	296,53	296,49	21,37	-0,03	30,47%	31,03%	0,56%
Страховые взносы	80,37	86,24	85,36	4,99	-0,87	8,90%	8,93%	0,03%
Амортизация основных средств и НМА	62,69	75,67	61,42	-1,27	-14,25	6,94%	6,43%	-0,52%
Прочие затраты	60,17	62,50	47,66	-12,50	-14,83	6,66%	4,99%	-1,68%

**Себестоимость** с учетом управленческих расходов за 2016 год составила 955,56 млн руб. при плане 1 000,02 млн руб. Снижение затрат на производство и реализацию продукции относительно плана составляет 44,46 млн руб.

**Основные статьи со снижением затрат:**

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» – 16,13 млн руб.;
- амортизация ОС – 14,25 млн руб.;
- арендная плата – 5,54 млн руб.;
- землеустроительные работы – 3,32 млн руб.

**Основные статьи с ростом затрат:**

- покупная электроэнергия на компенсацию потерь – на сумму 2,17 млн руб.;
- сырье и материалы – 0,47 млн руб.

**Структура затрат себестоимости.**

Основную долю в себестоимости составляют следующие статьи:

- затраты на оплату труда - 31,03% от всей себестоимости, превышение к уровню прошлого периода на 0,56%.
- покупная энергия на компенсацию потерь - 22,91 % от всей себестоимости, рост к уровню прошлого года на 0,65%.

Существенных изменений в структуре себестоимости не произошло.

**Программа управления эффективностью, снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13**

Снижение управляемых операционных расходов в 2016 году по отношению к 2012 году, в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 102,98 млн рублей или 29,0 %.

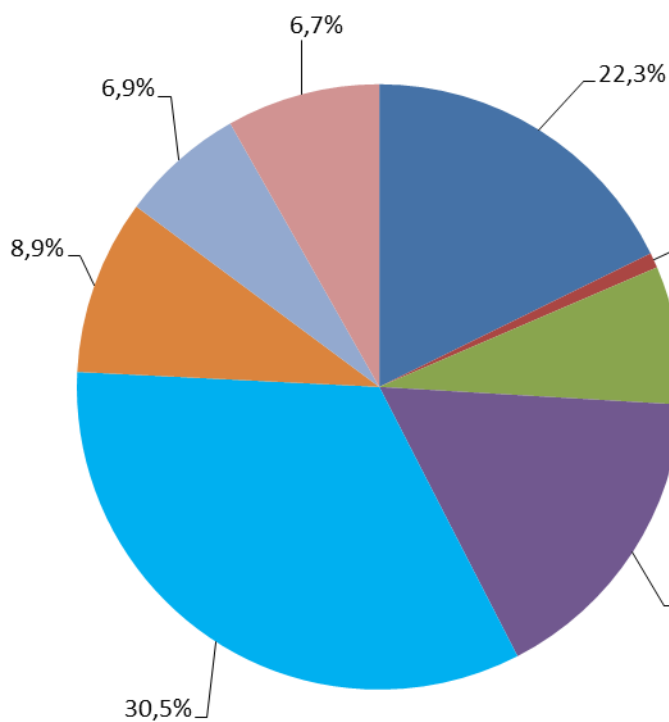
В целях исполнения Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 3 процента ежегодно снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 2016 год относительно уровня 2015 года составило 19,06 млн рублей или 4,7 %.

В целях повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности Общества, оптимизации объема и структуры производственных и административных управленческих издержек, снижения себестоимости услуг, в 2016 году реализован комплекс мероприятий по повышению эффективности и снижению издержек.

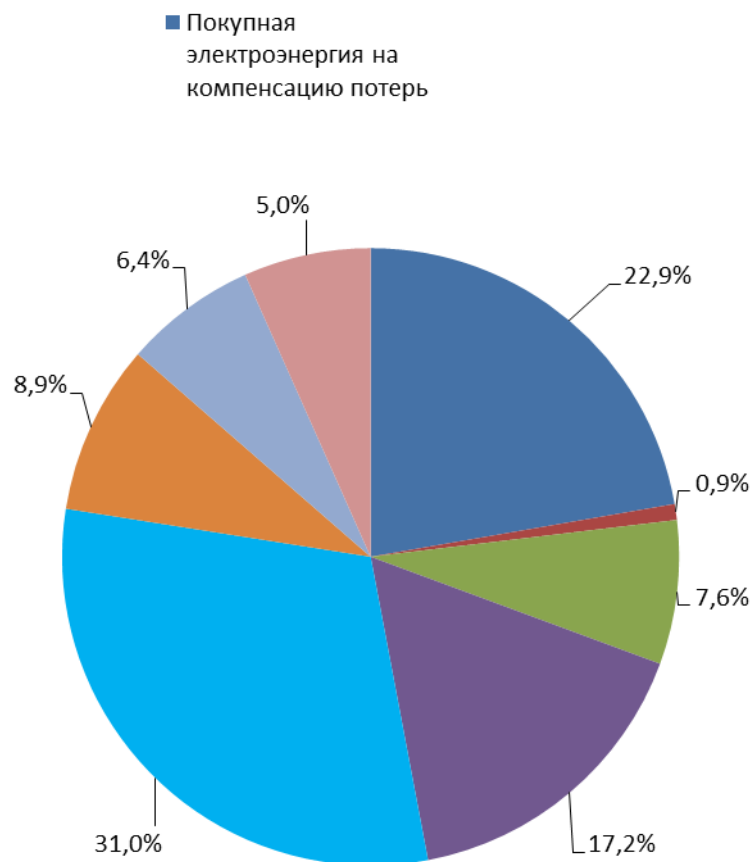
В 2016 году в Обществе продолжена работа по оптимизации подконтрольных расходов, непосредственно не влияющих на обеспечение надежного электроснабжения потребителей (в том числе выполнения работ хозяйственным способом, снижения прочих затрат за счет пересмотра условий действующих договоров). В рамках исполнения Директивы Правительства РФ от 29.03.2016 № 2073п-П13 по обеспечению снижения удельных операционных расходов в 2016 году на 10% относительно предыдущего периода Обществом достигнуто снижение на 10,0%.

## Структура затрат 2015-2016 гг.

### Структура затрат за 2015 год



### Структура затрат 2016 год

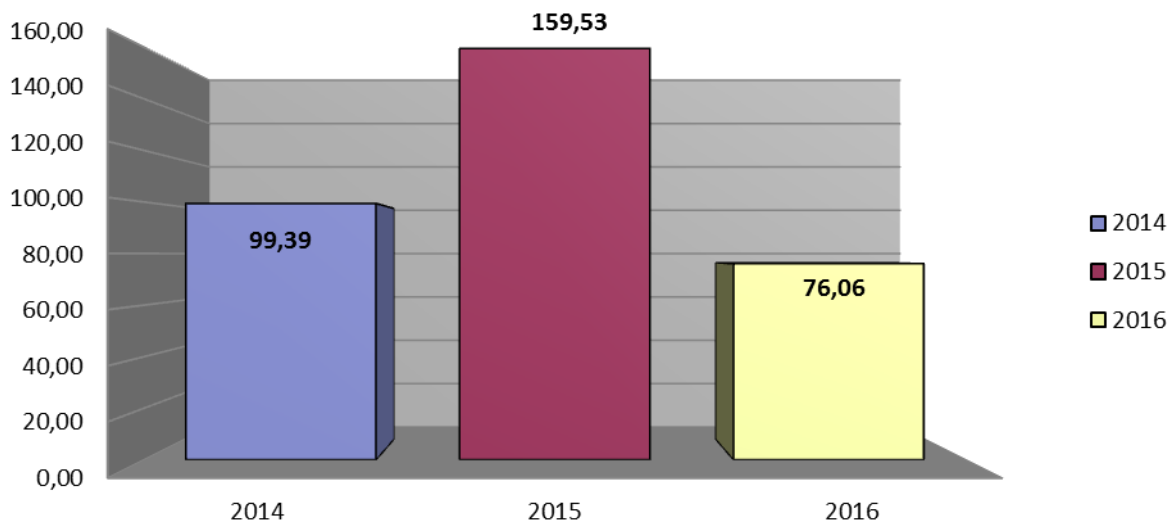


■ Прочие затраты



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

### Динамика чистых активов АО "Тываэнерго"



Чистые активы по итогам 2016 года составили 76,06 млн руб., на начало года чистые активы оценивались на сумму 159,53 млн руб. К уровню прошлого года снижение активов составило 83,47 млн рублей под влиянием следующих основных факторов:

- увеличение внеоборотных активов в сумме 340,29 млн руб. обусловлено увеличением стоимости основных средств (363,71 млн рублей) за счет ввода новых объектов и переоценки; снижения стоимости финансовых вложений (21,58 млн руб.);

- снижение оборотных активов на сумму 116,32 млн руб. обусловлено снижением краткосрочных финансовых вложений (за счет авансового платежа, поступившего в 2015 году по договору технологического присоединения от Минобороны РФ, произведены расчеты с подрядчиками в рамках выполнения обязательств по технологическому присоединению).

Резервный капитал сформирован в сумме 5,38 млн руб.

Убытки прошлых лет составляют 258,38 млн руб., основной причиной получения убытка по итогам 2016 года является предъявление штрафных санкций по решению Арбитражного суда в отношении задолженности ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2015гг в сумме 231,2 млн руб.

Дебиторская задолженность по итогам 2016 года составила 1 193,6 млн руб., что больше значения 2015 года на 206,5 млн руб. или на 20,9% (таблица 10).

Таблица 10  
Дебиторская задолженность, млн руб.

Наименование	на 31.12.2014*	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Дебиторская задолженность, в том числе:			
Покупатели и заказчики	895,9	987,0	1 193,6
Авансы выданные	3,0	0,7	1,9
Прочие дебиторы	44,5	46,3	68,2

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

Дебиторская задолженность по крупнейшим дебиторам по состоянию на 31.12.2016 года представлена в таблице 11.

Таблица 11  
Дебиторская задолженность по контрагентам, млн руб.

Наименование	Задолженность на 31.12.2016	Предмет договора	Принятые меры по сокращению задолженности
Дебиторская задолженность (краткосрочная), в том числе:	1 193,6		
Покупатели и заказчики	1 123,5		
АО «Тываэнергосбыт»	1 118,8	Услуги по передаче э/энергии	Текущая – 125,9 млн руб., рабочая – 216,2 млн руб., исковая – 771,6 млн руб. Оспариваемая просроченная задолженность - 5,1 млн руб.
Авансы выданные, в том числе:	1,9		
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,7	Технологическое присоединение	Текущая
ПАО «МРСК Сибири»	1,1	Аванс по строительству ПС «Вавилинская»	Текущая
Прочие дебиторы	68,2		
МРИ ФНС № 1 по РТ	39,4	Переплата по налогам и сборам	Текущая
АО «Тываэнергосбыт»	16,4	Проценты за пользование чужими денежными средствами	Исковая
УФСС РФ по РТ	0,7	Взносы	Текущая
Прочая дебиторская задолженность	11,7		Исковая

По итогам 2016 года общая величина обязательств АО «Тываэнерго» увеличилась на 266,4 млн руб. или на 12,1% и составила на 31.12.2016 года 2 465,4 млн руб.(таблица 12).

Таблица 12  
Кредиторская задолженность, млн руб.

Наименование показателя	на 31.12.2014*	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Кредиторская задолженность, в том числе:	1 414,3	2 199,0	2 465,4
поставщики и подрядчики	822,6	910,5	1 109,0
задолженность по оплате труда	12,2	12,1	11,0
задолженность перед гос. внебюджетными фондами	6,4	7,4	6,8
по налогам и сборам	30,6	85,1	5,3
авансы полученные	106,6	736,9	732,8
прочие кредиторы	435,9	447,0	600,5

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

Расшифровка кредиторской задолженности представлена в таблице 13.

Таблица 13

Кредиторская задолженность по контрагентам, млн руб.

Наименование	Задолженность на 31.12.2016	Предмет договора	Принятые меры по сокращению задолженности
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	2 465,4		
Поставщики и подрядчики, в том числе:	1 109,0		
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 018,2	Услуги по передаче э/энергии	Планируется заключение Соглашения о реструктуризации задолженности. Погашение задолженности предполагается по итогам увеличения уставного капитала (докапитализации) АО «Тываэнерго»
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»	46,3	Поставка транспортных средств	Текущая
ПАО «МРСК Сибири»	30,4	Расчеты по строительству ПС «Вавилинская»	Текущая
ЗАО ФПГ «ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	6,7	Поставка спецодежды	Долг реструктуризован
АО «ЭЛЕСИ»	3,1	Расчеты по	Текущая

Наименование	Задолженность на 31.12.2016	Предмет договора	Принятые меры по сокращению задолженности
		телемеханике на ПС «Западная»	
ООО «ПРОГРЕСС СТРОЙ»	2,9	Расчеты по строительству ПС «Вавилинская»	Текущая
Прочие кредиторы	1,4		
Задолженность по оплате труда	11,0		Текущая
Задолженность по внебюджетным фондам	6,8		Текущая
Задолженность перед бюджетом по налогам	5,3		Текущая
Авансы полученные	732,8		
МИНОБОРОНЫ РОССИИ	647,0	Технологическое присоединение	Текущая
ГБУ РТ УКС	42,7	Технологическое присоединение	Текущая
Прочие кредиторы	43,1		
Прочие кредиторы, в том числе:	600,5		
Всего по ПАО «МРСК Сибири», в т.ч.:	258,9		
ПАО «МРСК Сибири»	65,8	По аренде имущества	Погашение задолженности предполагается по итогам увеличения уставного капитала (докапитализации) АО «Тываэнерго»
ПАО «МРСК Сибири»	6,7	По управлению	
ПАО «МРСК Сибири»	20,8	Обслуживание сооружений	
ПАО «МРСК Сибири» (отсуженная задолженность)	165,6	Расчеты по претензиям	
ПАО «ФСК ЕЭС»	210,6	Расчеты по претензиям	

По итогам 2016 года величина обязательств АО «Тываэнерго» по договорам займа составила 86,6 млн руб., рост на 5,5 млн руб. (6,7 %) обусловлен увеличением начисленных процентов по займам (табл.14).

Таблица 14  
Задолженность по займам, млн руб.

Наименование показателя	на 31.12.2014*	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Долгосрочные займы (с учетом процентов):	5,2	0,0	0,0
Краткосрочные займы (с учетом процентов)	70,9	81,1	86,6
Итого	76,1	81,1	86,6

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

Показатели ликвидности по итогам 2016 года в сравнении с аналогичными показателями прошлых лет имеют отрицательную динамику, их значения не соответствуют минимально допустимым. Низкая ликвидность баланса Общества обусловлена превышением кредиторской задолженности над дебиторской задолженностью. Снижение коэффициента автономии обусловлено снижением краткосрочных финансовых вложений (за счет авансового платежа, поступившего в 2015 году по договору технологического присоединения от Минобороны РФ, произведены расчеты с подрядчиками в рамках выполнения обязательств по технологическому присоединению) (таблица 15).

Таблица 15  
Показатели ликвидности

Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Коэффициент автономии	0,06	0,06	0,03
Коэффициент текущей ликвидности	0,64	0,78	0,64
Коэффициент срочной ликвидности	0,61	0,76	0,63

Коэффициент автономии за 2016 год составил 0,03, что ниже значения показателя за 2015 и 2014 годы.

Коэффициент текущей ликвидности за 2016 год составил 0,64, что соответствует уровню 2014 года, и ниже значения показателя за прошлый год на 0,14.

Коэффициент срочной ликвидности за 2016 год составил 0,63, что ниже значения показателя за прошлый год на 0,13, по сравнению с 2014 годом выше на 0,02.

Несоответствие коэффициентов ликвидности нормативным значениям обусловлено наличием существенной величины авансов полученных, в т.ч. по технологическому присоединению; наличием на момент реформирования отрасли (01.04.2007) большой величины нереальной к взысканию дебиторской задолженности и обязательств перед оптовыми поставщиками электроэнергии, оставшимися на балансе Общества, а так же начислением штрафных санкций.

Полный бухгалтерский баланс на 31.12.2016 приведен в приложении №1 к настоящему отчету.

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

---

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

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

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

Советом директоров Общества (протокол от 30.04.2009 № 8) утверждено Положение о дивидендной политике АО «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.

По итогам работы за 2016 год получен убыток в размере 106,30 млн руб., размер чистых активов меньше величины уставного капитала и резервного фонда на 36,90 млн руб., что исключает возможность выплаты предприятием дивидендов.

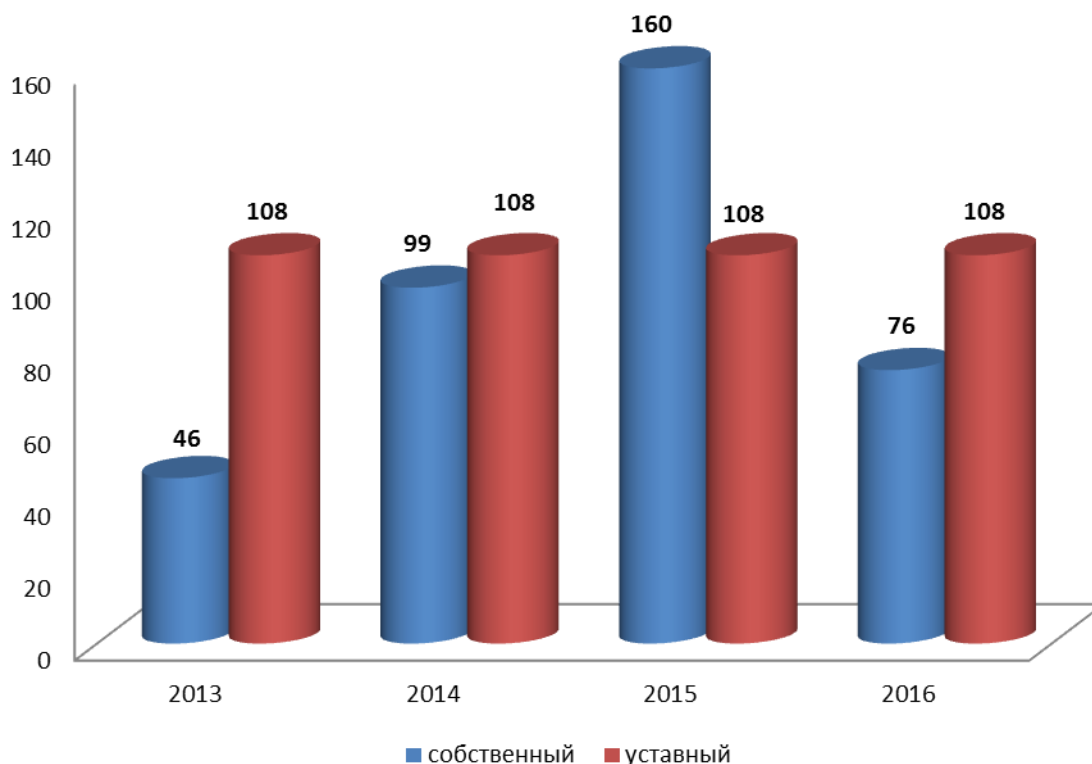
#### **Распределение чистой прибыли по направлениям использования (в млн руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Факт 2014г.</b>	<b>Факт 2015г.</b>	<b>Факт 2016г.</b>
1	Прибыль к распределению, в т.ч.	35,60	34,67	0,00
1.1.	-резервный фонд	2,67	0,00	0,00
1.2.	-фонд накопления	0,00	0,00	0,00
1.3.	-покрытие убытков прошлых лет	32,93	34,67	0,00

№ п/п	Наименование	Факт 2014г.	Факт 2015г.	Факт 2016г.
1.4.	-дивиденды;	0,00	0,00	0,00

С момента создания АО «Тываэнерго» (с 2000 г. по 2016 г.) выплата дивидендов по размещенным акциям не производилась.

Ниже приведена динамика собственного и уставного капитала Общества за 2013-2016 годы (млн руб.):



Собственный капитал по итогам 2016 года составил 76,06 млн руб. и снизился к уровню прошлого года на – 83,47 млн руб. под влиянием следующих основных факторов:

- предприятием произведена переоценка внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2016 года с ростом добавочного капитала на – 22,83 млн руб.;
- нераспределенные убытки прошлых лет снизились на 34,67 млн руб.;
- получение убытка по итогам 2016 года (106,30 млн руб.) основной причиной которого является предъявление штрафных санкций по решению Арбитражного суда в отношении задолженности ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2015гг в сумме 231,2 млн руб.

Уставный капитал в течение 2012-2016 гг. не корректировался и составляет 107 579 360 рублей.



## **Раздел 6. Инвестиционная деятельность**

---

## 6. Параметры инвестиционной деятельности.

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

Таблица 6.1

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на 2016 год утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2016 № 1308.

#### Основные параметры инвестиционной программы

АО «Тываэнерго» за 2016 год, млн руб.

	2016				
	Капитальные вложения	Ввод в основные фонды	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	км
	<b>403</b>	<b>102</b>	<b>395</b>	<b>4</b>	<b>26</b>

#### Объем освоения капитальных вложений.

Объем освоения капитальных вложений составил 403 млн. руб., в том числе:

- по новому строительству 337 млн. руб. (84%);
- по техническому перевооружению и реконструкции 66 млн. руб. (16%);

Структура освоения капитальных вложений АО "Тываэнерго" в 2016 году

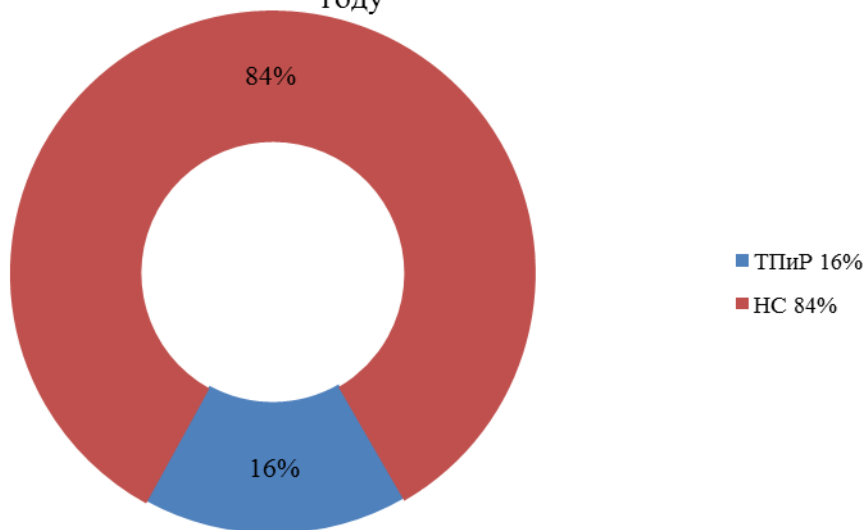


Рис. 6.1

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

Фактический объем ввода основных средств за 2016 год составил 102 млн. руб.

Введено трансформаторной мощности 4 МВА.

Введено линий электропередач 26 км.

Структура ввода основных фондов в 2016 году:

- по новому строительству 37 млн. руб. (36%);
- по техническому перевооружению и реконструкции 65 млн. руб. (64%);

### Структура ввода ОФ АО "Тываэнерго" в 2016 году

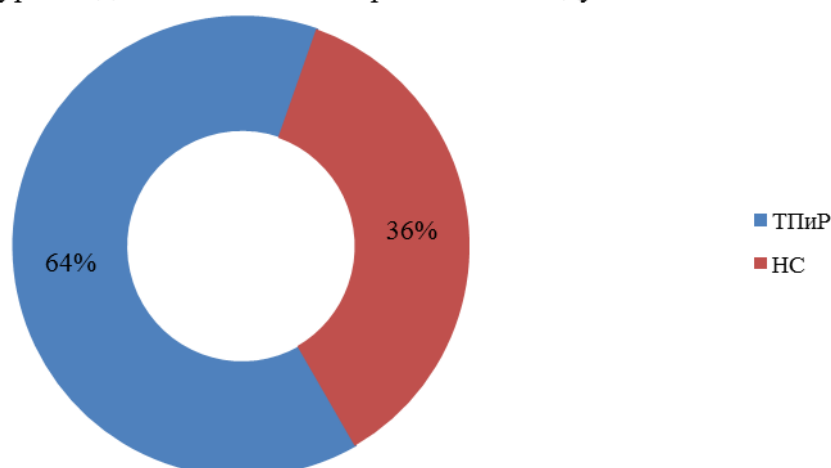


Рис. 6.2

Эффект от снижения инвестиционных затрат за 2016г. составляет 8 млн руб. (23,4%) при плановом эффекте 4 млн руб. (22,5%) без НДС.

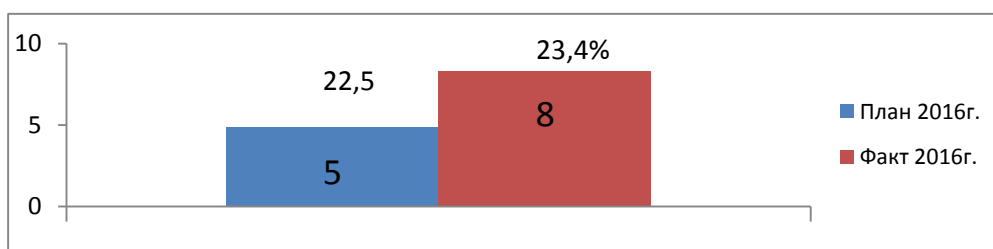


Рис. 6.3 Эффект от снижения инвестиционных затрат за 2016г

Выполнение показателя снижения удельных инвестиционных затрат по строительству электросетевых объектов за 2016 год к удельным показателям 2012 года составило:

- по ВЛ снижение 17%;
- по ПС снижение 13%.

Наименование	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	План 2016					Факт 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/1,143/1,0)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.6/гр.2)	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.9/гр.8)	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.11/гр.2)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВЛ	659	21	21398	1011	750	-14%	25	18247	735	546	17%
ВЛ 110 кВ (ВН)											
ВЛ 35 кВ (СН1)											
ВЛ 1-20 кВ (СН2)	622						6	8119	1340	995	-*
ВЛ 0,4 кВ (НН)	1033	21	21398	1011	750	27%	19	10128	540	401	61%
КЛ	2132										
КЛ 110 кВ (ВН)											
КЛ 20-35 кВ (СН1)											

Наименование	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	План 2016					Факт 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/1,143/1,0)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.6/гр.2)	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) гр.9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.11/гр.2)
КЛ 3-10 кВ (СН2)	2132										
КЛ до 1 кВ (НН)											
ПС	1993	4	5839	1649	1224	39%	1	3378	2338	1735	13%
ПС, уровень входящего напряжения 110-220 кВ ВН											
ПС, уровень входящего напряжения 35 кВ СН1											
ПС, уровень входящего напряжения 1-20 кВ СН2	1993	4	5839	1649	1224	39%	1	3378	2338	1735	13%

\*задание на снижение не устанавливалось, т.к факт 2012г. был менее 70% от факта уд. показателя Московской области

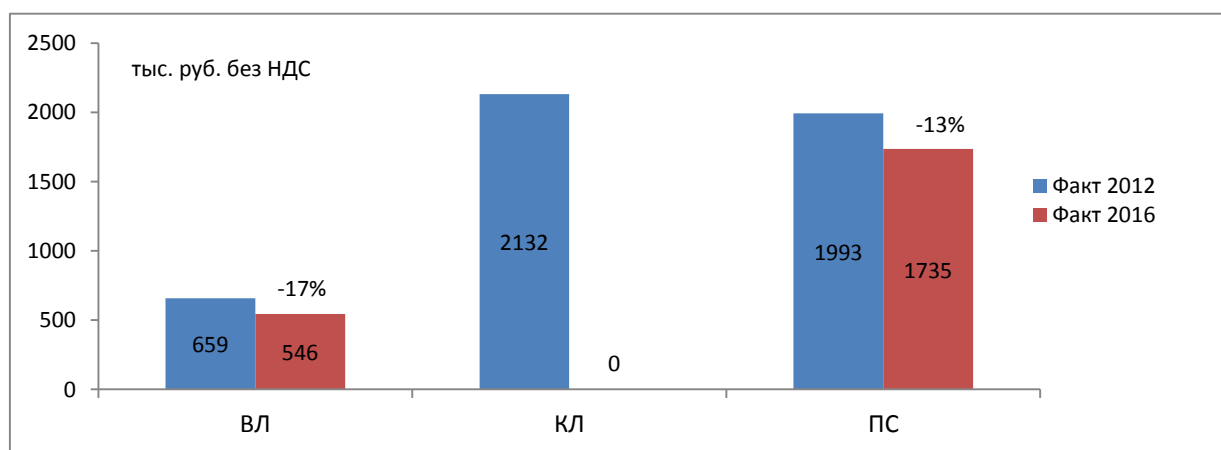


Рис. 6.4 Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 году

### 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).

За 2016 год профинансировано 395 млн. руб. По факту финансирования инвестиционной программы использованы: собственные источники – 31% (в том числе амортизация 14%) и 69% составляют внешние источники финансирования.

#### Собственные источники –124 млн. руб.

- Амортизация- 55 млн. руб.
- НДС - 60 млн. руб.
- Прочие собственные источники (*прибыль от ТП*) - 9 млн руб.

#### Привлеченные средства –271млн. руб.

- Авансы по тех. присоединению–271 млн. руб.

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

Целями и задачами инвестиционной программы АО «Тываэнерго» является:

- 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.

План финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» по годам:

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

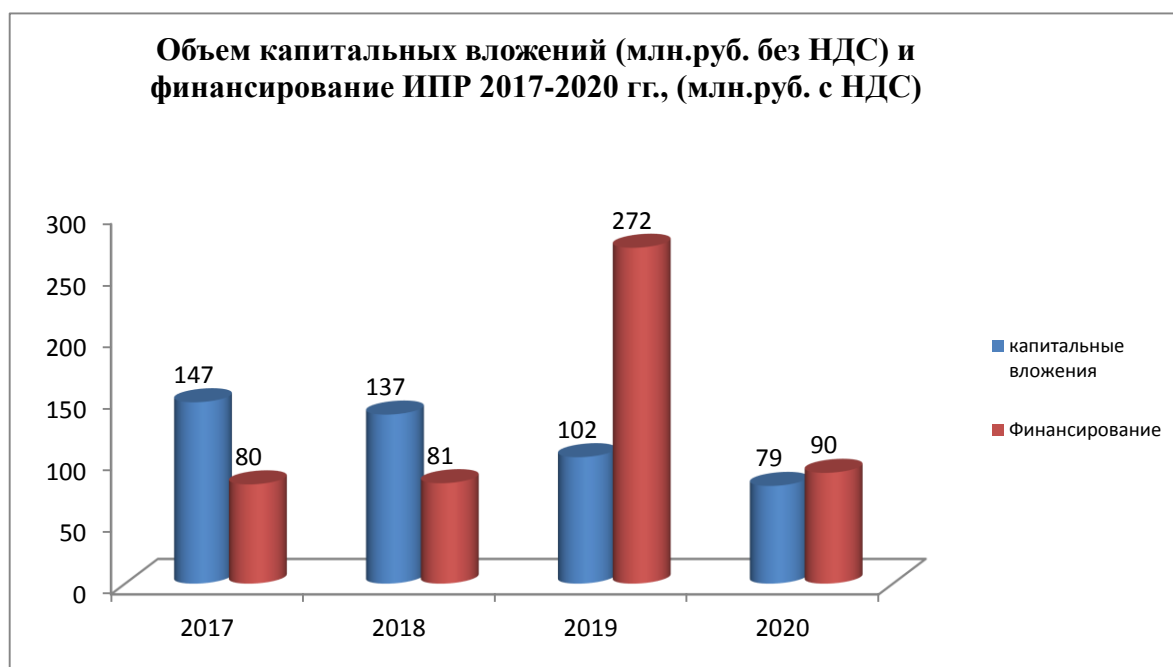


Рис. 6.3

Инвестиционная программа утверждена Приказом Минэнерго России от 09.12.2016 № 1308.

В утвержденной ИПР 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 536 млн руб. с НДС.

## **Раздел 7. Ценные бумаги и акционерный капитал**

---

## 7. Уставный капитал Общества.

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

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

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

98,9589 % акций АО «Тываэнерго» принадлежат ПАО «МРСК Сибири». За 2016 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.

### Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2016

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>

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

---



## **8.1. Принципы. Документы.**

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

Управление Обществом построено на следующих принципах корпоративного поведения:

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

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

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

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

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

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

В своей деятельности Общество следует принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, введенным в действие Письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463, Уставом Общества, Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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

### **8.2.1. Органы управления.**

#### **Общее собрание акционеров**

Общее собрание акционеров (далее ОСА) является высшим органом управления АО «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 АО «Тываэнерго» (далее Положение), утвержденного ВОСА Общества от 04.02.2010 (протокол № 23). Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава АО «Тываэнерго».

30 июня 2016 года проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2015 года (протокол № 31 от 30.06.2016) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового корпоративного отчета за 2015 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества.

Общее собрание акционеров в 2016 году проведено в соответствии с Положением и действующим законодательством. Замечаний от акционеров по поводу организации и проведения собраний не поступило.

### **Совет директоров Общества.**

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

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

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

В 2016 году проведено 14 заседаний Совета директоров АО «Тываэнерго» в заочной форме (путем заполнения опросного листа). Рассмотрено 92 вопроса, в том числе, вопросы организации и проведения ГОСА (протокол № 6/16 от 27.05.2016), бизнес-плана и КПЭ Общества, программы перспективного развития АО «Тываэнерго», одобрение сделок с заинтересованностью, утверждения внутренних документов Общества.

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

- бизнес-план АО «Тываэнерго», включающий инвестиционную программу, на 2016 год;

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

- План закупок АО «Тываэнерго» на 2016 год.

Крупные сделки в отчетном периоде Обществом не заключались.

Перечень сделок с заинтересованностью указан в Приложении № 4 к настоящему годовому отчету.

Согласно п.5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «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 АО «Тываэнерго» на 2016-2017 гг. утвержден 15 июля 2016 г. (протокол №9/16).

В течение 2016 года Совет директоров принимал все меры по недопущению ущемления прав акционеров Общества, созданию условий для доступности и открытости сведений об Обществе путем раскрытия информации в средствах массовой информации и индивидуальной работой с каждым акционером.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров 04 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 2016 году, составила 1 973 149 (Один миллион девятьсот семьдесят три тысячи сто сорок девять) рублей 70 копеек, с учетом НДС.

**Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 30 июня 2016 г. (протокол № 31):**

<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 акций Общества</b>
Абрамов Андрей Валериевич	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»	2011 по 2016 гг. – ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%
Кажин-оол Роман Викторович	Министр топлива и энергетики Республики Тыва	2012 г. -2016 гг. - Министр топлива и энергетики Республики Тыва  2008-2012 гг - Первый заместитель министра министерства промышленности и энергетики Республики Тыва	Московский технический университет гражданской авиации, 1994 г. Красноярский Государственный Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный Университет), 2009 г.	1969 г.	0%
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «МРСК Сибири»	2010 – 2016 гг.- ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг .	Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, 2000 г.	1978 г.	0%
Трухачев Игорь Юрьевич	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	2007 – 2016 гг. – ПАО «МРСК Сибири», Начальник отдела (службы) раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами,	Красноярский государственный университет, 1997 г.	1975 г.	0%

		заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами			
Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	05.2012 - 10.2013 - Некоммерческое партнерство по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью «Совет рынка» (НП «Совет рынка»), Начальник департамента сопровождения розничных рынков; 03.2011 – 05.2012 - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», Главный эксперт Департамента оптового рынка; 10.2008 – 04.2014 - ОАО «Управляющая компания Сибирьэнерго», Ведущий специалист Управления по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности 2013 – 2016 гг. Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	Новосибирский государственный технический университет (НГТУ). 2001- 2006 гг.	1984 г.	0%
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	01.01.2013 – 2016 гг. - Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам 27.06.2008 - 31.12.2012 - ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», г. Красноярск, Директор по юридическим вопросам;	Красноярский государственный университет, 1998 г.	1976 г.	0%
Селиверсто ва Татьяна Александровна	Начальник Отдела ценных бумаг и информационно- аналитического обеспечения Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и	С июня 2014 – 2016 гг. является членом советов директоров след.обществ: ОАО «Дагэнергосеть» ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго» ОАО «СевЗапНТЦ» С июня 2014 по май 2015 являлась членом СД ОАО «НИЦ Урала» (ОАО «НИЦ Урала» прекратило деятельность	Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, 1995 г.  Российская академия народного хозяйства при Правительстве России –	1972 г.	0%

	взаимодействи я с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	в результате реорганизации в форме присоединения его к АО «НИЦ ЕЭС» в мае 2015) В настоящее время ПАО «Россети», Начальник Отдела ценных бумаг и информационно- аналитического обеспечения Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами.	профессиональ ная переподготовка по специальности управления 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 принадлежащ их акций Общества</b>
Абрамов Андрей Валериевич	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»	2011 – 2016 гг. – ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Сибирская аэрокосмическая академия, г. Красноярск, 1997 г.	1974 г.	0%
Кажин-оол Роман Викторович	Министр топлива и энергетики Республики Тыва	2012 – 2016 гг. - Министр топлива и энергетики Республики Тыва  2008-2012 гг - Первый заместитель министра министерства промышленности и энергетики Республики Тыва	Московский технический университет гражданской авиации, 1994 г. Красноярский Государственны й Технический Университет (переименован в Сибирский Федеральный Университет), 2009 г.	1969 г.	0%
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «МРСК Сибири»	2010 - 2016гг. - ПАО «МРСК Сибири», Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг	Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, 2000 г.	1978 г.	0%

Трухачев Игорь Юрьевич	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	2007 – 2016 гг. – ПАО «МРСК Сибири», Начальник отдела (службы) раскрытия информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	Красноярский государственный университет, 1997 г.	1975 г.	0%
Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	05.2012 - 10.2013 - Некоммерческое партнерство по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью «Совет рынка» (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; 10.2008 – 04.2014 - ОАО «Управляющая компания СибирьЭнерго», Ведущий специалист Управления по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности 2013 – 2016 гг. Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	Новосибирский государственный технический университет (НГТУ). 2001-2006 гг.	1984 г.	0%
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая	01.01.2013 – 2016 гг. - Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам 27.06.2008 - 31.12.2012 -	Красноярский государственный университет, 1998 г.	1976 г.	0%

	компания»	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», г. Красноярск, Директор по юридическим вопросам;			
Селиверстова Татьяна Александровна	Начальник Отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	С июня 2014 по н.вр. является членом советов директоров след.обществ: ОАО «Дагэнергосеть» ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго» ОАО «СевЗапНТЦ» С июня 2014 по май 2015 являлась членом СД ОАО «НИЦ Урала» (ОАО «НИЦ Урала» прекратило деятельность в результате реорганизации в форме присоединения его к АО «НИЦ ЕЭС» в мае 2015) В настоящее время ПАО «Россети», Начальник Отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами.	Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, 1995 г.  Российская академия народного хозяйства при Правительстве России – профессиональная переподготовка по специальности управления финансами, 1997 г.	1972 г.	0%

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

### 8.3.2. Генеральный директор (Управляющая организация).

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, 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 АО «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%.

Размер вознаграждения управляющей организации определен Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 18.00.274.09 от 12.10.2009. В отчетный период оплата услуг управляющей организации не производилась.

**Органы управления управляющей организации:**

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

**Исполняющий обязанности генерального директора управляющей организации:**

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» (протокол № 211/16 от 16.11.2016) исполняющим обязанности Генерального директора ПАО «МРСК Сибири» назначен с «17» ноября 2016 года Иванов Виталий Валерьевич.

**Иванов Виталий Валерьевич**

**Год рождения:** 1970

**Образование:** В 1993 году окончил Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, электротехнический факультет по специальности «инженер-электрик». После окончания института принят на работу в ОАО «АК Омскэнерго», где прошел трудовой путь от инженера до заместителя технического директора. В 2005 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Управление развитием компании» в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. С 2006 по 2010 год занимал должность заместителя Генерального директора по техническим вопросам - главного инженера МРСК Сибири. С 2010 по 2013 год занимал должность заместителя Генерального директора по техническим вопросам - главного инженера МРСК Юга. С 2013 по настоящее время работает в ПАО «Россети» в должности Заместителя Генерального директора.

**8.3.3. 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 АО «Тываэнерго» является постоянно действующим органом 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 АО «Тываэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 23.05.2002 (Протокол № 1).

Ревизионная комиссия избрана общим собранием акционеров Общества 30 июня 2016 года (протокол № 31) в 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	Романенко Ольга Викторовна	Главный 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 АО «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 2016 г. составил 435 229,65 (Четыреста тридцать пять тысяч двести двадцать девять) рублей 65 копеек.

#### **8.4. Дочерние и зависимые общества.**

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

## **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 принятых, 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 филиала/Общества	2014	2015	2016	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
АО «Тываэнерго»	669,20	640,42	634,94	-5,48	0,86

За 2016 г. среднесписочная численность АО «Тываэнерго» составила 634,94 чел., что на 5,48 чел. меньше факта 2015 г. Отклонения объясняются структурными преобразованиями, происходившими в 2016 г.:

Основным фактором снижения среднесписочной численности в 2016 г. является сдерживание приема персонала в ожидании структурных изменений, за счет чего среднесписочная численность снизилась по отношению к 2015 г. на 3,38 чел.

Так же фактором снижения среднесписочной численности являются изменения штатного расписания, внесенные в течение 2016 г.:

- вывод подразделения с 14.06.2016 г. (Красноярский участок, приказ от 07.04.2016 г. № 20/шр «О внесении изменений в штатное расписание»), в результате чего среднесписочная

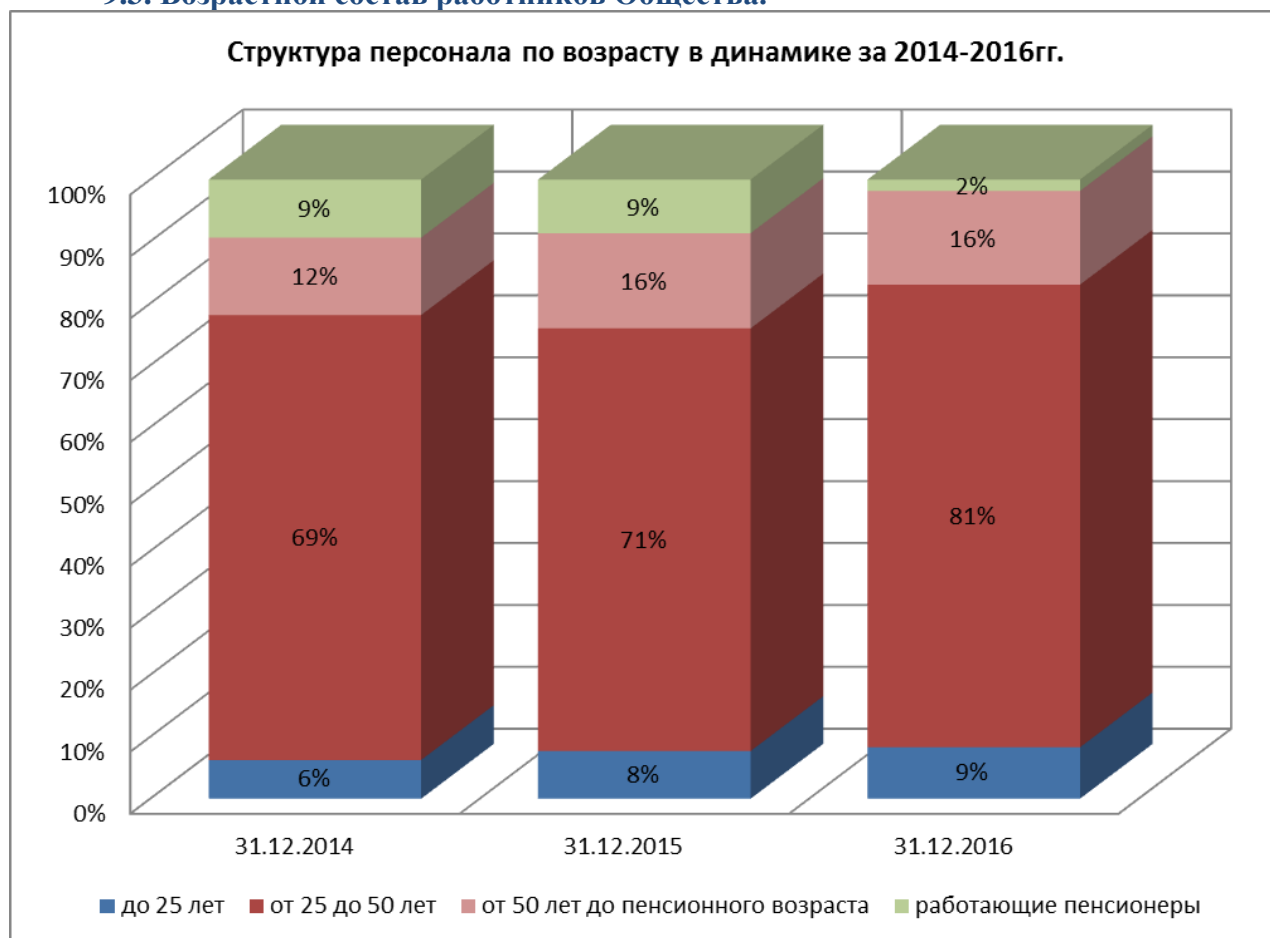
численность снизилась на 0,5 чел.;

- вывод подразделения с 30.06.2016 г. (ОВБ (г.Шагонар) ЦРЭС, приказ от 25.04.2016 г. № 23/шр «О внесении изменений в штатное расписание»), в результате чего среднесписочная численность снизилась на 2,0 чел.

- ввод подразделения с 26.07.2016 (сектор методологии и управления электросетевыми активами ПТС, приказ от 20.06.05. 2016 г. № 37/шр «О внесении изменений в штатное расписание»), в результате чего среднесписочная численность увеличилась на 0,7 чел.

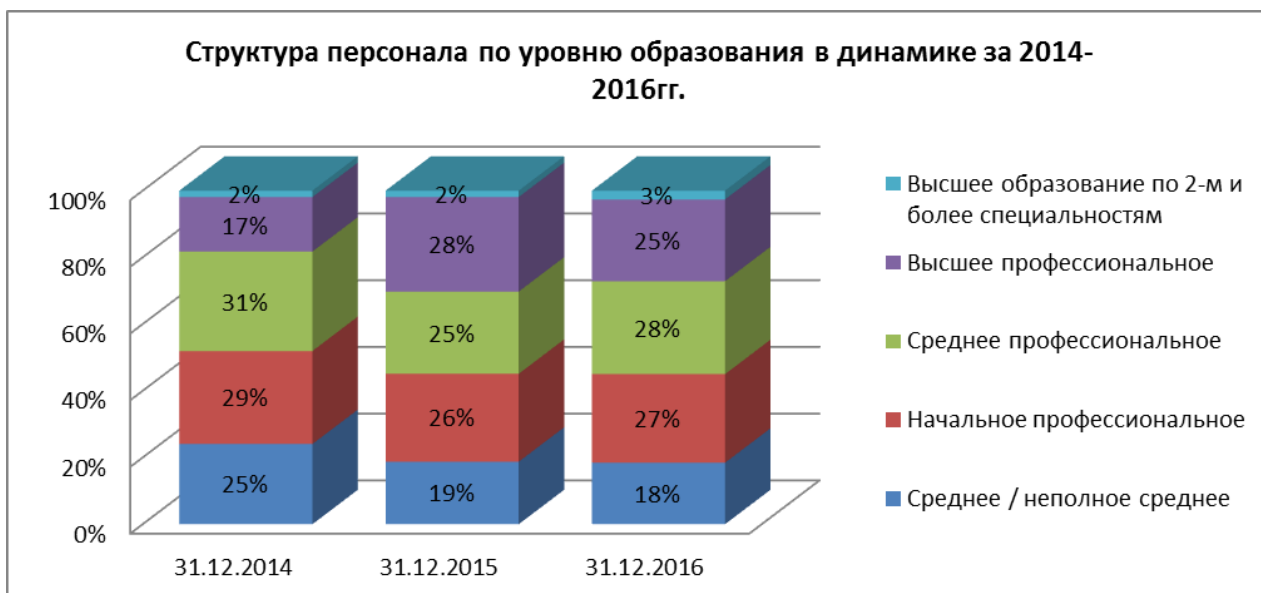
Дополнительно на снижение среднесписочной численности повлияло существование вакантной должности заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг до 11.03.2016 г., в результате чего среднесписочная численность сложилась ниже на 0,3 чел.

### 9.3. Возрастной состав работников Общества.



Из представленной диаграммы видно, что на конец 2016 года доля работающих от 25 до 50 лет по сравнению с 2014 годом увеличилась на 12%. Доля работников от 50 до пенсионного возраста с работающими пенсионерами по сравнению с 2014г. снизилась на 7%. Все эти изменения произошли в результате качественного обновления работников Общества более молодыми специалистами.

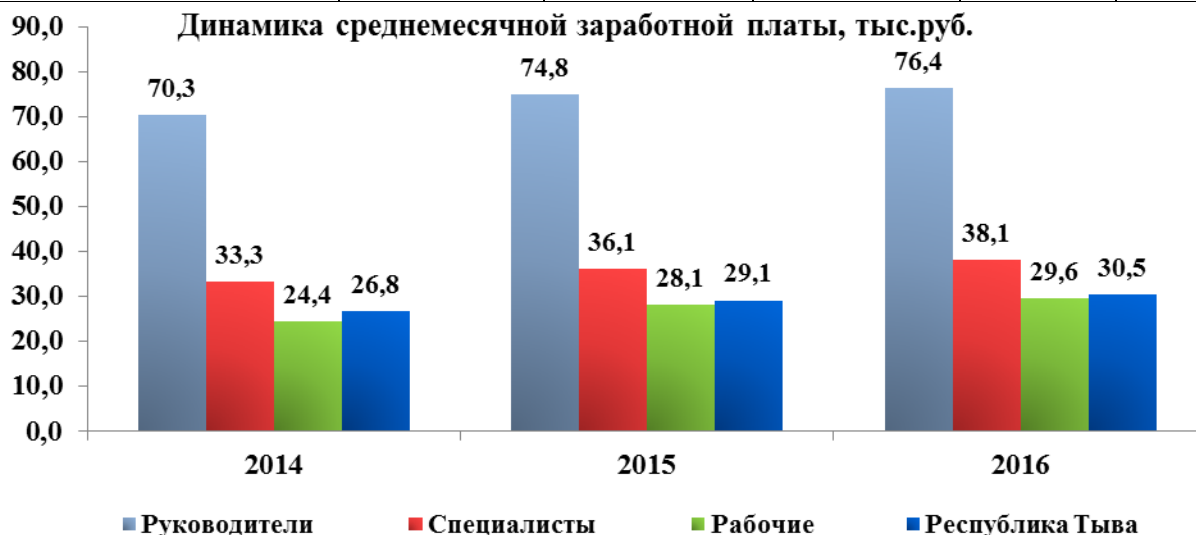
### 9.4. Квалификационный состав работников Общества.



В данной диаграмме видно увеличение процента работников, имеющих высшее образование по сравнению с 2014 годом (17%), снижение также по сравнению с прошлым годом по среднему не полному образованию (18%), начальному (27%) и среднему профессиональному образованию (28%). Все эти изменения связаны с жесткими квалификационными отборами при приеме на работу, а также обучением персонала в высших учебных заведениях 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.

Наименование	2014	2015	2016	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
Руководители	70 306	74 828	76 407	1 553	2,07
Специалисты	33 317	36 127	38 089	1 966	5,44
Рабочие	24 421	28 050	29 575	1 524	5,43
<b>Всего</b>	<b>33 727</b>	<b>37 316</b>	<b>38 702</b>	1 384	3,71
Среднее значение по региону, руб.	26 819	29 111	30 497	421	1,40



Средняя заработная плата по Обществу в 2016 г. выросла по отношению к прошлому году на 3,7 %. Рост средней заработной платы обусловлен индексацией ММТС, увеличением шкалы по выслуге лет, проведением частичной оценки персонала по отдельным должностям, установлением более высокого процента стимулирующих выплат.

Темп роста средней заработной платы по Обществу за три года (14,8 %) опережает темп роста средней заработной платы по региону (13,7%).

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

Таблица 1

Состав фонда заработной платы работников

Виды выплат	2016 год		2015 год	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	78318,26	26,1	75 467,30	25,9
Премия за счет всех источников	33446,47	11,2	35 399,90	12,2
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	34829,74	11,6	33 193,70	11,4
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	116696,28	38,9	114 321,00	39,3
Вознаграждение за выслугу лет	7267,47	2,4	6 398,70	2,2
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	13333,05	4,4	12 227,40	4,2
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	0	0,0	0	0,0
Прочие выплаты, входящие в состав фонда заработной платы	15947,89	5,3	13 926,70	4,8
<b>Итого</b>	<b>299 839,16</b>		<b>290 934,70</b>	

Наибольший удельный вес 38,9 % в структуре заработной платы составляют выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам. Снижение к прошлому году составляет 0,4 %.

Состав фонда заработной платы Общества за 2016 г. изменился незначительно:

- на 0,2 % выросла тарифная часть. В результате кадровых перемещений руководителей высшего звена произошло увеличение окладов по отдельным должностям Высших менеджеров (управляющий директор, заместитель генерального директора по безопасности - начальник департамента безопасности). Так же была проведена оценка профессиональных качеств по отдельным работникам с учетом индивидуального подхода;

- на 1,0 % уменьшилась доля премиальных выплат, так как выплата премии по результатам производственно-хозяйственной деятельности за 2016 год выплачена только промышленно-производственному персоналу, размер которой был обусловлен наличием экономии ФОТ за текущий год в значительно меньшей сумме, чем в 2015 г.;

- на 0,2 % увеличилась доля выслуги лет, так как в начиная с 1 квартала отчетного года была увеличена шкала процентов для начисления надбавок за выслугу лет;

- 0,3 % увеличилась доля стимулирующих доплат по отношению к 2015 году, т.к. в отчетном году увеличен процент некоторых надбавок согласно СО 5.240/10, а так же доплата за совмещение устанавливается большему количеству работников ППП в результате прохождения обучения и повышения квалификации по смежным специальностям.

• 0,5 % увеличилась доля прочих выплат, входящих в состав заработной платы, по отношению к 2015 году в связи увеличением командировочных расходов, связанных с реализацией проекта «Строительством ПС «Вавилинская».

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

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

Приоритетными направлениями обучения в 2016 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 2016 год;
- Проведение обучения для разных категорий работников, в т.ч. для руководителей, специалистов, и особенно рабочих.

	2014 г.		2015 г.		2016 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.
АО «Тываэнерго»	230	1099,60	234	1089,00	221	1031,0

В период 2014-2016гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, не опускается ниже 30%. В 2016 г. на обучение направлено 221 сотрудников АО «Тываэнерго», что составляет 34% от численности работающих, в том числе 50 руководителя, 40 специалистов, 131 рабочих. Относительно прошлого года уровень затрат на обучение в отчетном году снизился на 58 тыс. руб. (или на 9%) и составил 1031,00 тыс. руб.

Наряду с персоналом ПАО «МРСК Сибири» в отчетном году сотрудники АО «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 186 человек или 84% от общего числа обученных в 2016 году.

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

- Повышение квалификации руководителей и специалистов службы релейной защиты и автоматики;
- Организация и эксплуатация электрических сетей;
- Деловая переписка;
- Особенности формирования объемов передачи электроэнергии по тарифным группам;
- Управление собой и стрессом;
- Современный Excel.

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

В целях своевременного обеспечения потребностей АО «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 31.12.2016 в управленческом кадровом резерве АО «Тываэнерго» состоят 56 работников.

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 к развитию, мотивированных на профессиональное развитие в Обществе. На конец отчетного периода численность кадрового резерва молодых специалистов АО «Тываэнерго» составляет 11 человек.

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

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

На основании коллективного договора АО «Тываэнерго» на 2014-2016 годы согласно п. 6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» работодатель в 2016 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, установленным 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 АО «Тываэнерго» в 2016 году:**

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

Сроки проведения мероприятия: 24.02.2016г.

Количество участников: 20

Место проведения: г. Кызыл

Виды спорта: лыжные гонки, футбол, перетягивание каната.



**2) VIII летняя Спартакиада среди работников топливно-энергетического комплекса Республики Тыва.**

Сроки проведения мероприятия: 08.08.2016г.

Количество участников: 48

Место проведения: г. Кызыл

Виды спорта: футбол, волейбол, эстафета, перетягивание каната.

**3) Проведение мероприятий по профессиональному мастерству, приуроченных ко «Дню водителя».**

- Проведение соревнований по профессиональному мастерству

Сроки проведения мероприятия: 25.10.2016г.

Количество участников: 30

Место проведения г. Кызыл

**4) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню Победы в Великой Отечественной войне.**

- Встреча с ветеранами в честь Дня Победы.

Сроки проведения мероприятия: 05 мая 2016г.

Количество участников: 7

Место проведения: г. Кызыл

- Парад шествие «Бессмертный полк»

Сроки проведения мероприятия: 05 мая 2016г.

Количество участников: 67

Место проведения: г. Кызыл

**5) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню защиты детей.**

Поздравление детей работников в День защиты детей

Сроки проведения мероприятия: 1 июня 2016г.

Количество участников: 390

Место проведения: г. Кызыл

**6) Поздравление сирот детского дома "Малютка" в День защиты детей.**

Сроки проведения мероприятия: 1 июня 2016г.

Количество участников: 12

Место проведения: г. Кызыл

**7) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню пожилого человека.**

Встреча с ветеранами, пенсионерами Общества.

Сроки проведения мероприятия: 01.10.2016г.

Количество участников 100

Место проведения г. Кызыл

**8) Проведение мероприятий приуроченных ко Дню энергетика.**

- Конкурс детского рисунка «Планета энергетики».

Сроки проведения мероприятия: 17.12.2016г.

Количество участников: 37

Место проведения: г. Кызыл

- Торжественное мероприятие, посвященное Дню энергетика

Сроки проведения мероприятия: 22 декабря 2016г.

Количество участников: 79

Место проведения: г. Кызыл

**9) Проведение мероприятий приуроченных к Новому году.**

- Поздравление детей работников С Новым годом.

Сроки проведения мероприятия: 25.12.2016г.

Количество участников: 640

Место проведения г. Кызыл

- Конкурс кабинетов сотрудников Общества.

Сроки проведения мероприятия: 28.12.2016г.

Количество участников: 27

Место проведения г. Кызыл

**10) Поздравление сирот детского дома "Малютка" С Новым годом.**

Сроки проведения мероприятия: 29.12.2016г.

Количество участников: 12

Место проведения: г. Кызыл

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

За отчетный период в рамках мероприятий по организации охраны здоровья работников АО «Тываэнерго» в 2016 г. были проведены:

- диспансеризация работников АУ – 92 шт.;

- предварительный медицинский осмотр в кол-ве – 100 чел.;

- периодический медицинский осмотр – 196 чел.;

- вакцинация и ревакцинация работников Общества – 266 чел.;

- выдача молока за вредные условия труда заменена компенсационной выплатой, размер которой установлен эквивалентной стоимости молока жирностью не менее 2,5% в розничной торговле по Республике Тыва за 0,5 л. Общая сумма составила 174,409 тыс.руб.

В ноябре 2016 г. ЧУ ДПО «Сибирский корпоративный учебный центр» г. Саяногорск провел углубленное психофизиологическое обследование оперативных руководителей, оперативно и оперативно-ремонтного персонала в количестве 48 чел. стоимость договора составила 96,684 тыс.руб. Согласно заключению на 2017 г. запланированы мероприятия на реализацию выявленных замечаний.

## **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. Парижской коммуны, 33.
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 корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири» – Соломачева Екатерина Валентиновна. тел. (391)274-41-07, сот.тел.: 8-963-955-88-55 E – mail: [Solomacheva\\_EV@mrsks.ru](mailto:Solomacheva_EV@mrsks.ru)

Секретарь Совета директоров АО «Тываэнерго» – главный специалист департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири» Поликарпова Инна Александровна, тел. (391)256-68-43. E – mail: [PolikarpovaIA@mrsks.ru](mailto:PolikarpovaIA@mrsks.ru)

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2016 ГОД

## Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 г.

Организация АО "Тываэнерго"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид  
 экономическо  
 й передача электроэнергии и технологическое присоединение к сети  
 деятельности  
 Организационно-правовая форма/форма собственности  
Непубличное акционерное общество/Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение 667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Рабочая 4

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	071001
	31.12.2016г.
по ОКПО	40871124
ИНН	1701029232
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 г.	2015г.	2014г.
			(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	1 001 299	637 590	617 130
	земельные участки и объекты природопользования	1151	935	935	935
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	593 692	528 795	473 267
	другие виды основных средств	1153	38 128	41 466	28 094
	незавершенное строительство	1154	347 079	52 219	96 194
	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	6 053	0	0
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	15 412	14 175	18 640
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
	Финансовые вложения	1170	0	21 575	16 171
	инвестиции в дочерние общества	1171			
	инвестиции в зависимые общества	1172			

инвестиции в другие организации	1173	0	21 575	16 171
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			
Отложенные налоговые активы	1180	10 881	12 721	26 444
Прочие внеоборотные активы	1190			
Итого по разделу I	1100	1 012 180	671 886	659 745
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	38 022	45 003	38 470
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	38 022	45 003	38 470
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	25	210	900
Дебиторская задолженность	1230	1 193 553	987 024	895 908
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	1 193 553	987 024	895 908
покупатели и заказчики	123201	1 123 499	939 970	848 390
векселя к получению	123202			
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
авансы выданные	123205	1 940	732	3 034
прочая дебиторская задолженность	123206	68 114	46 322	44 484
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	324 479	636 366	0
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	324 479	636 366	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	14 228	20 963	19 433

	касса	1251	99	101	180
	расчетные счета	1252	14 129	20 862	19 253
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254			
	Прочие оборотные активы	1260	110 747	107 810	13 616
	Итого по разделу II	1200	1 681 054	1 797 376	968 327
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 693 234</b>	<b>2 469 262</b>	<b>1 628 072</b>
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 г.	2015 г.	2014 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	327 779	304 952	279 331
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	5 379	5 379	2 706
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(364 676)	(258 380)	(290 225)
	прошлых лет	1371	(258 380)	(258 380)	(290 225)
	отчетного периода	1372	(106 296)		
	Итого по разделу III	1300	76 061	159 530	99 391
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	0	0	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	0	5 246
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 014	37	673
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	5 014	37	5 919
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	86 574	81 138	70 872
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	86 574	81 138	70 872
	Кредиторская задолженность	1520	2 465 388	2 199 031	1 414 305
	поставщики и подрядчики	1521	1 108 975	910 461	822 617
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	10 985	12 113	12 166
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	6 845	7 408	6 410

задолженность по налогам и сборам	1525	5 274	85 142	30 577
авансы полученные	1526	732 837	736 877	106 647
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			
прочая кредиторская задолженность	1528	600 472	447 030	435 888
Доходы будущих периодов	1530			
Оценочные обязательства	1540	60 197	29 526	37 585
Прочие обязательства	1550			
Итого по разделу V	1500	2 612 159	2 309 695	1 522 762
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 693 234</b>	<b>2 469 262</b>	<b>1 628 072</b>

Руководитель \_\_\_\_\_ Сагаан-оол К.Б.

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Григорьева З.Ю.

" 24" января 2017г.

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



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2 - ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2016 ГОД

### Отчет о финансовых результатах за январь - декабрь 2016 года.

Организаци Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономиче ской деятельности Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличное акционерное общества/Частная собственность Единица измерения: тыс.руб.	АО "Тывазэнерго" передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям	Форма по ОКУД Дата (число, месяц, год) по ОКПО ИНН по ОКВЭД по ОКОПФ/ОКФС по ОКЕИ	Коды 071002 31.12.2016 40871124 1701029232 35.12 12267/16 384
---	---	---	--

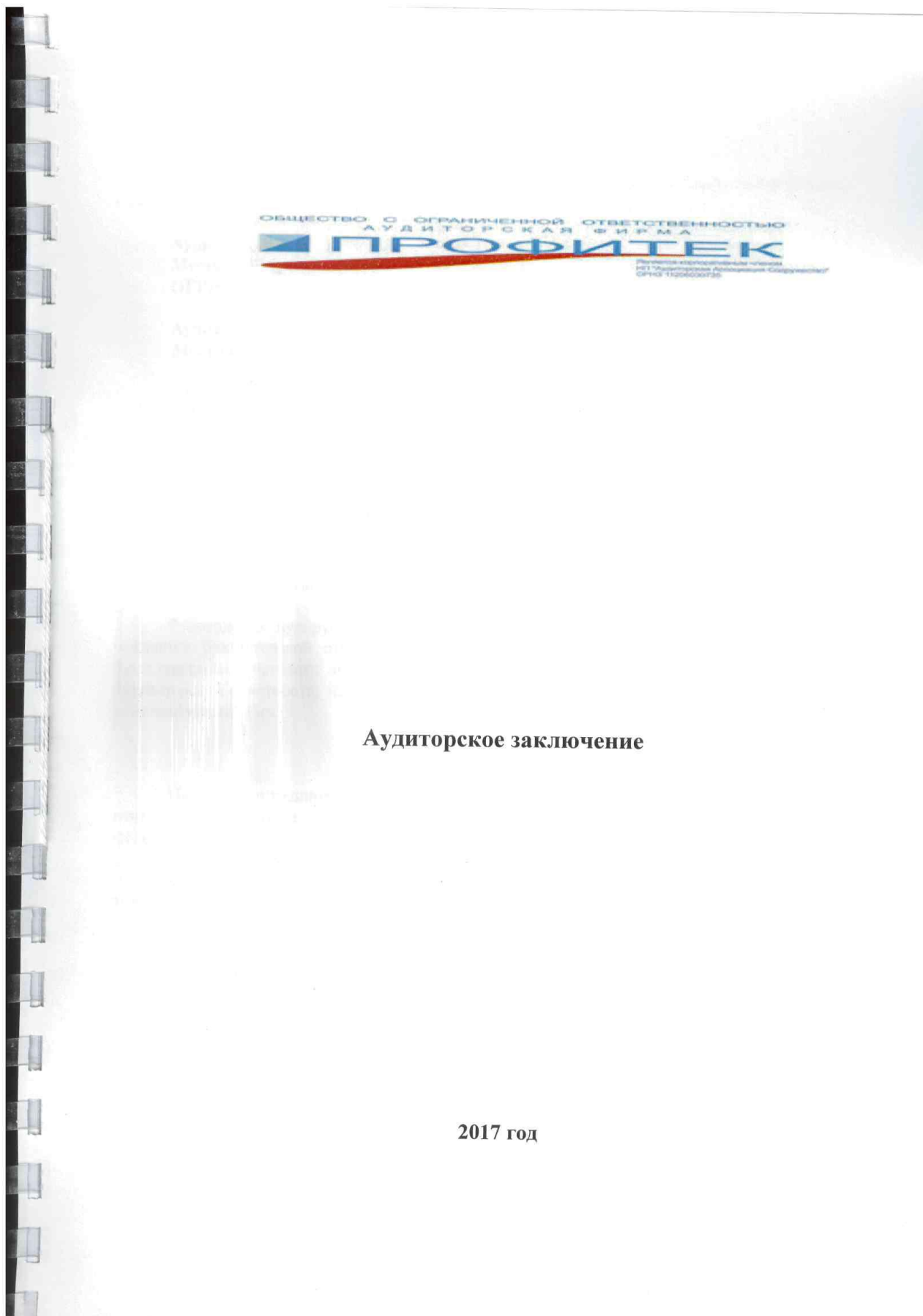
Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2016 г. (1)	За январь-декабрь 2015 г. (2)
1	2	3	4	5
	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>1 085 222</b>	<b>992 174</b>
	в том числе*			
	выручка от транспортировки э/энергии	2111	1 052 443	948 972
	выручка от техприсоединения	2112	19 431	30 098
	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(817 965)</b>	<b>(767 873)</b>
	в том числе*			
	выручка от транспортировки э/энергии	2121	(814 288)	(763 602)
	себестоимость техприсоединения	2122	(2 965)	(3 211)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>267 257</b>	<b>224 301</b>
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(137 594)	(135 039)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>129 663</b>	<b>89 262</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	48 458	17 059
	Проценты к уплате	2330	(5 436)	(5 020)
	Прочие доходы	2340	121 678	27 117
	Прочие расходы	2350	(389 782)	(68 189)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-95 419	60 229
	Текущий налог на прибыль	2410	(2 071)	(11 954)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-27 972	-12 845
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4977	636
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 840	-13 573
	Прочее	2460	-1 989	-670
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>-106 296</b>	<b>34 668</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2016 г. (1)	За январь-декабрь 2015 г. (2)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	22 827	25621
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-83 469	60 289
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (тыс. руб.)	2900	0,000110	0,000045
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель  Сагаан-оол К.Б.

Главный бухгалтер  Григорьева З.Ю.





**Аудиторское заключение**

**2017 год**

**Адресат:** Акционерам Акционерного общества «Тываэнерго», прочим пользователям бухгалтерской отчетности.

**Аудируемое лицо:** Акционерное общество «Тываэнерго».

**Место нахождения:** 667001, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д. 4

**ОГРН:** 1021700509566

**Аудитор:** ООО «Профитек»

**Место нахождения:** 644010, г. Омск, ул. Учебная, д. 83, корп. 1

644006, г. Омск, ул. Братская, д. 19/2, 8П

**ОГРН:** 1025500978062

**ОРНЗ:** 11603067862

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов: Российский Союз аудиторов (Ассоциация)

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации АО «Тываэнерго» состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и 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 проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности.

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

*д*

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации Акционерного общества «Тываэнерго» по состоянию на 31.12.2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию: по состоянию на 31.12.2016 величина чистых активов Акционерного общества «Тываэнерго» меньше размера уставного капитала. Данное обстоятельство вызывает сомнение в применимости допущения непрерывности деятельности Акционерного общества «Тываэнерго».

Директор  
ООО «Профитек»



Слесаренко М.И.  
Квалификационный аттестат  
№ К010727 выдан ЦАЛАК  
МФ РФ 19.12.1994 г.  
без ограничения срока дей-  
ствия Член СРО НП  
«МоАП»  
ОРНЗ 21203076194

Дата аудиторского заключения: «14» февраля 2017 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2016 ГОДУ  
СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров в Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Цена	Срок действия
1	Заседание Совета директоров в 01.04.2016 г. (Протокол № 4/16)	Арендодатель – ПАО «МРСК Сибири»; Арендатор – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Соглашение о расторжении договора аренды имущества от 26.06.2013 № 04.2400.5723.13 (№1.9.05-127-16)		С момента подписания до исполнения обязательств
2	Заседание Совета директоров в 01.04.2016 г. (Протокол № 4/16)	Арендодатель – ПАО «МРСК Сибири»; Арендатор – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Соглашение о расторжении договора аренды имущества от 29.04.2015 № 05.2400.3829.15 (№ 1.9.05-126-16)		С момента подписания до исполнения обязательств
3	Заседание Совета директоров в 29.01.2016 г. (Протокол № 16)	Арендодатель – ПАО «МРСК Сибири»; Арендатор – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Соглашение о расторжении договора аренды имущества от 13.08.2013 № 18.2400.7822.		С момента подписания до исполнения обязательств
4	Протокол № 7/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 31.05.2016	Подрядчик – ПАО «МРСК Сибири»; Заказчик – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Договор подряда на выполнение проектно-изыскательных работ (№ 1.9.05.156-16)	9071592,12 руб., включая НДС.	С момента подписания до исполнения обязательств
5	Протокол № 9/16 заседания Совета директоров в АО	Доверительный управляющий – АО «ЭМК Сибири»;	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется	Договор доверительного управления недвижимого имущества (№ 226-16 от 04.08.2016)	0.01% от суммы полученного Управляющим	В течении 5 лет с момента подписания.

	«Тываэнерго» от 15.07.2016	Учредитель – АО «Тываэнерго».	заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»		дохода от доверительного управления за отчетный период.	
6	Протокол № 9/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 15.07.2016	Поклажедатель – ПАО «МРСК Сибири»; Хранитель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Договор хранения (№ 1.9-05-213-16) до 31.12.2016	6000,00 руб., включая НДС.	С момента подписания до исполнения обязательств
7	Протокол № 11/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 23.08.2016	Подрядчик – ПАО «МРСК Сибири»; Заказчик – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Договор подряда по строительству ПС 110 кВ «Вавилинская» с питающей 2х цепной ВЛ 110 кВ С-423-01/С-424-01(№ 1.9.05-203-16)	458 275 000,00 руб., включая НДС	150 дней с момента подписания.
8	Протокол № 11/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 23.08.2016	Подрядчик – ПАО «МРСК Сибири»; Заказчик – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Договор возмездного оказания услуг включая авторского надзора по объекту «ПС 110 кВ «Вавилинская» с питающей 2х цепной ВЛ 110 кВ С-423-01/С-424-01 (№ 19.05-231-16)	854 449,56 руб., включая НДС.	С момента подписания до исполнения обязательств
9	Протокол № 12/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 12.09.2016)	Залогодержатель – ПАО «МРСК Сибири»; Залогодатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Договор залога транспортных средств №1.9.-05-280-16	3 455 593,22 руб., включая НДС.	С момента подписания до исполнения обязательств
10	Протокол № 12/16 заседания Совета директоров в АО «Тываэнерго» от 12.09.2016	Залогодержатель – ПАО «МРСК Сибири»; Залогодатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Дополнительное соглашение № 1 к договору залога от 27.05.2015 № 38.4000.147.15(№ 1.9-05-281-16)	1 982 088,14 руб., включая НДС.	С момента подписания до исполнения обязательств
11		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется	Поставка бурильно-крановой машины БКМ – 515 с однорядной кабиной на шасси УРАЛ – 43206 (№ 1.9-05-315-16 от 08.11.2016)	4790469 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств

			заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»			
12		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Поставка полуприцепа низкорамного HARTUNG 9426.24-0000010 (№ 1.9-05-317-16 от 08.11.2016)	3 586 087,07 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств
		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Поставка бригадного автомобиля на шасси УРАЛ4320 (№ 1.9-05-313-16 от 08.11.2016)	4 496 816,49 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств
		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Поставка самосвала на базовом шасси Урал 5557-60М с колёсной формулой 6х6 (№ 1.9-05-314-16 от 08.11.2016)	3 409 149,74 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств
		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Поставка автокрана (16 тонн) (№ 1.9-05-312-16 от 08.11.2016)	6 254 224,24 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств
		Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»	Поставка седельного тягача КАМАЗ-65116 (№ 1.9-05-316-16 от 08.11.2016)	6 254 976,83 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств
	Протокол № 8/15 заседания Совета директоров в АО «Тываэнер	Поставщик – ПАО «МРСК Сибири»; Покупатель – АО «Тываэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность	Поставка дизельных генераторов (№ 1.9-05-311-16 от 08.11.2016)	17 535 335,68 руб., включая НДС	С момента подписания до исполнения обязательств

	го» от 29.06.2016		акционера Общества - ПАО «МРСК Сибири»			
--	----------------------	--	---	--	--	--