

**Открытое акционерное общество
«Улан-Удэ Энерго»**

УТВЕРЖДЕН:

**Общим собранием акционеров
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**

«___» _____ 2011 г.

Протокол № ___ от «___» _____ 2011г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

**Советом директоров
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**

«___» _____ 2011 г.

Протокол № ___ от «___» _____ 2011 г.

Председатель Совета директоров

 **/Гендунова Г.Б. /**

Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
по результатам работы за 2010 год

**Генеральный директор
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**

Куколев А.А.

**Главный бухгалтер
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**

Лобастова Л.Н.

г. Улан – Удэ, 2011 год

<i>Наименование раздела</i>	<i>страница</i>
Глоссарий	5
Обращение Совета директоров	12
Информация об Обществе и его положении в отрасли	15
Краткая история Общества. Этапы развития	15
Информация о продукции и услугах Общества. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	17
Организационная структура Общества	17
Обзор основных событий года, повлиявших на развитие и успехи Общества	20
Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества в связи с реформированием электроэнергетики	20
Описание конкурентного окружения Общества и факторы риска	21
Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества	22
Клиенты компании, основные принципы работы с клиентами	22
Производственная деятельность	29
Характеристика объектов электросетевого хозяйства	29
Основные производственные показатели	34
Объем технологического присоединения к электрической сети ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год	39
Инвестиционная деятельность	47
Объемы и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе сумма освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство	47
Данные о водах основных фондов в течение года	50
Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных средств (кредиты, средства от дополнительной эмиссии акций и т.д.) и собственных средств (амортизация, прибыль прошлых лет, прибыль отчетного года, в том числе прибыль от технологического присоединения)	52
Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	52
Распределение прибыли и дивидендная политика	53
Дивидендная политика Общества	53

Информация о выплате дивидендов	55
Закупочная деятельность	55
Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности	55
Способы закупок и условия их выбора	55
Применение электронной коммерции	56
Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок	56
Годовая отчетность о закупочной деятельности	56
Основные показатели Годовой комплексной программы закупок на 2011г	57
Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества	59
Финансовая информация об Обществе	59
Анализ финансовых результатов деятельности Общества	59
Анализ дебиторской и кредиторской задолженности	59
Расчет оборачиваемости счетов, ТМЦ и оборотного капитала	60
Анализ коэффициентов ликвидности	62
Анализ коэффициентов финансовой устойчивости	63
Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	66
Обзор существенных сделок	72
Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе, описание применявшихся методов учета активов и методов учета затрат и налогов	72
Система управления рисками	73
Ценные бумаги и акционерный капитал	75
Структура акционерного капитала	75
Обращение акций на фондовом рынке	75
Эмиссионная деятельность	75
Информация о существенных фактах	75
Дочерние и зависимые хозяйственные общества	75
Аффилированные лица	76
Структура и принципы корпоративного управления	76
Основные принципы корпоративного управления	76
Органы управления и контроля Общества	77
Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	78
Основные принципы и цели кадровой политики	78
Динамика численности персонала	78
Подготовка резерва, обучение и повышение квалификации кадров	88
Социальная политика	100
Охрана труда	102

Охрана окружающей среды	105
Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики	105
Применение перспективных технологий и решений	111
Бухгалтерская отчетность за отчетный период	113
Пояснительная записка	127
Аудиторское заключение независимого аудитора по итогам деятельности Общества за 2010 год	138
Заключение ревизионной комиссии	142
Информация о существенных фактах	143
Контактная информация для акционеров и инвесторов	143
Информация об использовании кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 года №421/р.	143
Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров Общества	143 ✓
Сведения о размере вознаграждения (компенсации расходов) управляющей организации и лиц, занимающих должности членов Совета директоров по результатам отчетного года	144

ГЛОССАРИЙ

Отпуск в сеть (электроэнергии) - количество электроэнергии поступившей в сеть общества, определяемое на основании показаний приборов учета в точках поставки с оптового и розничного рынка электрической энергии.

Полезный отпуск (электроэнергии) - объем электроэнергии, отпущенный из сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго», потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Потери электрической энергии - разница между объемом поставленной в электрическую сеть (отпущенной) из других сетей и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям

Транзитеры – смежные сетевые организации, присоединенные к сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывают услуги по передаче электрической энергии.

Инвестиции – понимаются инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих организаций, приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и др., которые в соответствии с законодательством Российской Федерации и правилами бухгалтерского учета относятся к капитальным вложениям.

Инвестиционная деятельность – вложение инвестиций и осуществление практической деятельности в целях получения прибыли и (или) достижения иного положительного эффекта.

Инвестиционный проект (далее "ИП") - обоснование экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений в основной капитал (в новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, а также иные вложения, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета могут быть отнесены к капитальным вложениям); в том числе необходимая проектно-сметная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации и утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами и правилами).

Инвестиционная программа (далее "ИПР") – совокупность инвестиционных проектов в виде перечня объектов капитальных вложений, их основных характеристик и объемов финансирования, составляемая на один год или

на другой определенный временной период, формируемая на основании нормативных документов. В ежегодную инвестиционную программу Общества включаются объекты инвестиций, включая отдельные ИП, по которым подготовлены, рассмотрены и согласованы обосновывающие материалы. Инвестиционная программа является составной частью бизнес-плана Общества.

Долгосрочная инвестиционная стратегия - долгосрочная инвестиционная программа на очередной пятилетний период.

Объекты инвестиций - вновь создаваемые основные фонды, основные фонды, образующиеся в результате расширения, реконструкции и техперевооружения, а также иные основные фонды и вложения, в которые осуществляются инвестиции Общества. Инвестиционные программы Общества содержат перечень объектов инвестиций, по которым осуществляются капитальные вложения.

ПИР – проектно-изыскательские работы, выполняемые для подготовки инвестиционных проектов, в соответствии с правилами бухгалтерского учета, относящиеся на стоимость инвестиционного проекта.

Центральный закупочный орган, ЦЗО - коллегиальный (не менее трех человек) постоянно действующий орган, создаваемый заказчиком для ведения и координации закупочной деятельности.

Примечание – «Центральный закупочный орган» - это функциональное, а не организационное понятие, т.е. такой орган должен выполнять закрепленные за ним функции, но называться может по-разному, в зависимости от принятой у того или иного заказчика системы управления («центральная конкурсная комиссия», «центральный конкурсный комитет» и т.д.). Именно центральный закупочный орган принимает важнейшие решения (в том числе определяет победителя конкурса).

Заказчик - юридическое лицо, в интересах и за счет средств которого осуществляются закупки.

Организатор закупки - лицо (юридическое или предприниматель без образования юридического лица), непосредственно выполняющее предусмотренные тем или иным способом закупки процедуры и берущее на себя соответствующие обязательства перед участниками.

Способ закупки - однозначно регламентированные Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг процедуры, предписанные к безусловному выполнению закупающим сотрудникам при осуществлении закупки.

Конкурентные способы закупки - использующие состязательность предложений независимых участников

Неконкурентные способы закупки - не использующие состязательность предложений независимых участников.

Пример – закупка у единственного источника.

Конкурс - конкурентный способ закупки, предполагающий получение заявок не менее двух участников с обязательным заключением договора с победителем (если таковой объявляется) и возможным возмещением ущерба участникам, если организатор конкурса отказывается от его проведения с нарушением сроков, установленных законом или извещением о проведении конкурса.

Запрос предложений - конкурентный способ закупки, при котором организатор закупки заранее информирует поставщиков о потребности в продукции, приглашает подавать предложения и после одного или нескольких этапов может заключить договор с квалифицированным участником, предложение которого наиболее соответствует объявленным требованиям.

Запрос цен - конкурентный способ закупки, при котором организатор закупки заранее информирует поставщиков о потребности в продукции, устанавливает все требования к ней, а также договорные условия, кроме цены, и приглашает подавать предложения и может заключить договор с квалифицированным участником, предложение которого имеет минимальную цену. Название документа направленного поставщикам в процессе закупки данным способом.

Закупка у единственного источника - неконкурентный способ закупки, при которой организатор закупки направляет предложение о заключении договора конкретному поставщику, либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений.

КПЭ – ключевые показатели эффективности, утверждаемые Советом директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

РСТ РБ – региональная служба по тарифам Республики Бурятия;

ФСТ РФ – федеральная служба по тарифам Российской Федерации;

Коэффициенты оборачиваемости:

Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала – коэффициент, показывающий количество оборотов, совершаемых оборотным капиталом, и рассчитывается как отношение выручки от реализации работ, услуг (форма 2 стр.010) к оборотному капиталу (форма 1 стр.290).

Коэффициент оборачиваемости счетов дебиторов - коэффициент, показывающий соотношение выручки от реализации выручки от реализации работ, услуг к дебиторской задолженности (форма 2 стр.230+стр.240).

Коэффициент оборачиваемости ТМЦ – коэффициент, показывающий соотношение себестоимости реализованной продукции (форма 2 стр.020) к производственным запасам (форма 2 стр.210).

Длительность оборота (в днях) рассчитывается как отношение 365 (количество дней в году) к коэффициенту оборачиваемости.

Справочно: Кредиторская задолженность для расчета длительности оборота кредиторской задолженности соответствует сумме строк баланса 590 (за вычетом налоговых обязательств – стр.515), 610,620,630 и 660.

Анализ ликвидности баланса:

Оценка ликвидности баланса предполагает определить величину покрытия обязательств предприятия его активами, срок превращения которых в денежную форму (ликвидность) соответствует сроку погашения обязательств (срочности возврата).

Активы в зависимости от скорости превращения в денежные средства разделяют на следующие группы:

A1 – наиболее ликвидные активы (сумма строк баланса 260 и 250);

A2 – быстро реализуемые активы (сумма строк баланса 240 и 270);

A3 – медленно реализуемые активы (сумма строк баланса 210 (за вычетом стр.216) и 220);

A4 – труднореализуемые активы (сумма строк баланса 190, 216, 230).

Пассивы по степени срочности их возврата группируются в следующие группы:

П1 – наиболее краткосрочные обязательства (сумма строк баланса 620 и 630);

П2 – краткосрочные пассивы (сумма строк баланса 610 и 660);

П3 – долгосрочные пассива (строка баланса 590);

П4 – постоянные пассивы (сумма строк баланса 490, 640 и 650).

Коэффициент текущей ликвидности показывает на сколько текущие обязательства обеспечиваются оборотными активами и определяется соотношением стр.290 баланса к краткосрочным обязательствам (стр.690 баланса).

Коэффициент быстрой ликвидности – определяется соотношением дебиторской задолженности (сумма строк баланса 230 и 240), денежных средств (стр.260) и краткосрочных финансовых вложений (стр.250) к краткосрочным обязательствам (стр.690 баланса).

Коэффициент абсолютной ликвидности - определяется соотношением быстро реализуемых активов (А1) к краткосрочным обязательствам (стр.690 баланса).

Коэффициенты финансовой устойчивости:

Показатели	Формула	Условные обозначения	Комментарий
Собственный капитал	стр.490	СИ	
Основной капитал	стр.120	ОС	
Валюта баланса	стр.300	ВБ	
Привлеченные средства	стр.590- стр.515+стр.690	ПС	
Внеоборотные активы	стр.190	ВА	
Оборотные активы	стр.290	ОА	
Коэффициент финансирования	стр.490/(стр.590- стр.515+стр.690)	Кф	Показывает, какая часть деятельности финансируется за счет собственных средств, а какая за счет заемных
Коэффициент инвестирования	стр.490/стр.120	Ки	Показывает, какая часть собственных средств покрывает основной капитал и оборотные средства
Коэффициент собственности (автономии)	стр. 490/стр.700	Кс	Показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования
Коэффициент заемных средств	(стр.590- стр.515+стр.690)/с тр.300	Кзс	Показывает соотношение привлеченных (заемных) средств к валюте баланса
Коэффициент долга (долговой нагрузки)	(стр.590- стр.515+стр.690)/с тр.490	Кд	Показывает соотношение заемных средств к

Показатели	Формула	Условные обозначения	Комментарий
			величине собственного капитала
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	(стр.490-стр.190)/стр.290	Косс	Показывает, на сколько оборотный капитал обеспечен собственными средствами

Абсолютные показатели финансовой устойчивости:

Показатели	Формула	Условные обозначения
Источники формирования собственных оборотных средств	стр.490	СИ
Внеоборотные активы	стр. 190	ВА
Наличие собственных оборотных средств	СИ - ВА	СОС
Долгосрочные пассивы	стр.590	ДП
Наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов и затрат	СОС + ДП	СД
Краткосрочные заемные средства	стр.610	КЗС
Общая величина основных источников формирования запасов и затрат	СД + КЗС	ОИ
Общая величина запасов (без НДС)	стр.210	З (без НДС)
Общая величина запасов (с учетом НДС)	стр.210 + стр.220	З (с НДС)
Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (без НДС)	СОС - З (без НДС)	^СОС
Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (с	СОС - З (с НДС)	^СОС

Показатели	Формула	Условные обозначения
учетом НДС)		
Излишек (+), недостаток (-) собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов	СД – 3 (без НДС)	^СД
Излишек (+), недостаток (-) общей величины основных источников формирования запасов	ОИ – 3 (без НДС)	^ОИ

РЭС – Районные электрические сети;

ОБРАЩЕНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры!

ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования «городской округ Улан-Удэ» и является субъектом естественной монополии на рынке передачи электроэнергии по месту своего нахождения.

Также ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет деятельность на территории прилегающих к городу Улан-Удэ муниципальных образований Иволгинский и Тарбагатайский районы Республики Бурятия с учетом развития индивидуальной жилой застройки в пригородных районах города, и в муниципальном образовании «городской округ Шарыпово Шарыповского района Красноярского края».

Основными задачами ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году являлись:

- выполнение ключевых показателей эффективности;
- исполнение бизнес-плана;
- выполнение утвержденных программ (инвестиционной, ремонтной, программы закупок, программы по снижению потерь)
- снижение плановой убыточности предприятия;

Основными проблемами, которые возникли в 2010г, являлись:

- утверждение РСТ РБ затрат на покупную электроэнергию для компенсации потерь без учета нерегулируемой цены;
- утверждение тарифа без учета покупной электроэнергии на потери;
- не оплата за оказанные услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» с ООО «Нетрон»;
- судебные разбирательства по возмещению фактических затрат за услуги по передаче электроэнергии в 2009 г. с ОАО «Бурятэнергосбыт»;
- несвоевременная и не в полном объеме оплата за оказанные услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» от ОАО «Бурятэнергосбыт» и ОАО «МРСК Сибири – Бурятэнерго»
- трудности с урегулированием отношений с гарантирующим поставщиком по учету фактических потерь для их последующего приобретения в целях компенсации;
- массовые факты безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, незаконного технологического присоединения к сетям Общества.
- работа по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, с учетом ограниченности инвестиционных ресурсов, распределения земельных участков для строительства на территории г. Улан-Удэ в прошлые периоды без учета схем развития системы электроснабжения г. Улан-Удэ, несовершенства законодательства о технологическом присоединении.

ОАО «Улан-Удэ Энерго» справилось с поставленными задачами:

- утвержденные Советом директоров Общества ключевые показатели эффективности на 2010 год выполнены:

- Размер убытка за 2010 год составил 84,4 млн. руб. при плане 118,6 млн. руб., сокращение составило 34,2 млн. руб.;

- КПЭ «Доходность собственного капитала» (ROE) за 2010 год составил (-0,09%) при утвержденном значении (-0,13%), улучшение на 0,04%;

- Потери электроэнергии в сетях за 2010 год снизились, в сравнении с планом на 28,0 млн.кВтч или 1,9%;

- Критерии надежности:

- Недопущение более предельного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции выполнен;
- Критерий надежности: Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) выполнен (план 0,00028, факт 0,00024;
- Критерий надежности: Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) выполнен (план 2,0 час. факт 1,28 час.)

- Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости), 106,6%

Показатели бизнес-плана выполнены в полном объеме, в том числе: полезный отпуск вырос по сравнению с планом на 14,1 млн.кВт*ч инвестиционная программа перевыполнена на 6,6%, введено основных фондов на сумму 14,1 млн. руб., ремонтная программа перевыполнена и составляет 106,2% от плана.

Таким образом, выполнены все основные работы и мероприятия по техническому перевооружению, реконструкции и модернизации оборудования, в результате чего ОАО «Улан-Удэ Энерго» своевременно получило паспорт готовности для успешного прохождения осенне-зимнего периода 2010-2011г.

В целях исключения рисков от вхождения ОАО «Улан-Удэ Энерго» в рынок как вновь возникшего предприятия без утвержденных тарифов на передачу электроэнергии, повышения эффективности управления, на основании решения Совета директоров Общества от 28.08.2009г. полномочия единоличного исполнительного органа Общества в 2010 году осуществлялись управляющей организацией ОАО «МРСК Сибири». Данное управление позволило ОАО «Улан-Удэ Энерго» стабилизировать деятельность на электросетевом рынке, кадровому составу приобрести опыт в решении поставленных задач, привести в соответствие со стандартами электроэнергетики нормативную базу Общества.

Основными задачами, которые стоят перед Обществом, являются:

1. Выполнение утвержденных программ с целью достижения установленных акционерами показателей эффективности и получения прибыли в 2011 г. в сумме 61,2 млн.руб. и направление ее на выполнение инвестиционной программы по согласованию с Советом директоров.

2. Включение в долгосрочные тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2012-2015г.г.:

- источников финансирования долгосрочной инвестиционной программы не более 12% от собственного НВВ базового года в соответствии с методикой долгосрочного регулирования;

- необходимых затрат в полном объеме для обеспечения стабильного финансирования хозяйственной деятельности;

- утверждение норматива потерь электроэнергии КрРЭКом в соответствии с экспертным заключением;

- включение выпадающих доходов в тариф на услуги по передаче, возникших по причине утверждения затрат на покупную электроэнергию для компенсации потерь без учета нерег.цены в сумме и тех.присоединению по факту 2011г.

3. Интеграция муниципальных и ведомственных сетей, путем их выкупа и аренды с последующим выкупом;

4. Усиление работы по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потреблением электроэнергии, незаконным присоединением к электрическим сетям Общества.

Председатель Совета директоров
ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Г.Б. Гендунова

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

1. Сведения о сетевой компании

1.1. Полное фирменное название – Открытое акционерное общество «Улан-Удэ Энерго», сокращенное наименование – ОАО «Улан-Удэ Энерго»

1.2. Место нахождения – 670042, Российская Федерация, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Жердева, 12

1.3. Зарегистрировано 20.11.2008 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №9 по Республике Бурятия, ОГРН 1080327000599.

1.4. Производственную деятельность по оказанию услуг передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению, технологическому присоединению осуществляет с 01.07.2009г.

1.5. Краткая история Общества. Этапы развития

ОАО «Улан-Удэ Энерго» - создано в ноябре 2008 года на базе муниципального электросетевого имущества города Улан-Удэ и частного инвестиционного капитала для оказания услуг потребителям города по передаче электрической энергии, оперативно диспетчерскому управлению, технологическому присоединению к электрическим сетям.

Территория обслуживания: муниципальное образование «городской округ Улан-Удэ, численность населения по состоянию на 01.01.2010 г. 380,9 тыс. человек. Площадь обслуживания 347,6 кв.м. Протяженность электрических сетей 0,4 – 35кВ, находящегося в обслуживании и управлении 1956,3 км. Объем электросетевого хозяйства 32 640,1 условных единиц.

С бурным развитием электросетевого хозяйства в Республике Бурятия в 1968 году из Центральных электрических сетей «РЭЦ» Бурятэнерго было выделено самостоятельное предприятие «Городские электрические сети». Постановлением Совета Министров Бурятской АССР от 12 сентября 1975 года за № 378 для обеспечения бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией в городах, рабочих поселках и райсельцентрах на территории республики на базе «городских электрических сетей» создано производственное энергетическое объединение «Буряткоммунэнерго».

Особенно интенсивное развитие электрических сетей г. Улан-Удэ происходило в период с 1968 по 1985 годы. За этот период общая трансформаторная мощность выросла в 3.6 раз и достигла 315200 кВА. Протяженность сетей выросла в 4,3 раза и составила 1785 км. Развивалось наружное освещение, телемеханизация и автоматизация управления сетями г. Улан-Удэ. В то же время развивалась и производственная база предприятия.

В 1997 году, на основании Постановления Верховного Совета Российской Федерации №3020-1 от 27 декабря 1991, в процессе разграничения прав собственности по уровням власти электросетевое имущество «Буряткоммунэнерго» перешло в собственность муниципального образования г. Улан-Удэ с созданием на его базе МУП «Городские электрические сети».

В период с 1985 года по 2009 в связи с недостаточным финансированием процесса замены устаревшего оборудования и сетей, происходило постепенное снижение эксплуатационных характеристик электросетевого хозяйства, увеличение степени его физического и морального износа. В указанный период в основном благодаря труду персонала предприятия было обеспечено надежное электроснабжение потребителей г. Улан-Удэ, несмотря на то, что процесс реформирования электроэнергетики не всегда положительно сказывался на предприятиях, обслуживающих электрические сети на муниципальном уровне. В указанный период введение в эксплуатацию новых и реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства производились в основном за счет частных застройщиков и инвесторов в процессе технологического присоединения.

В 2008 году на основании предложений Администрации г. Улан-Удэ Советом директоров МО ГО «Улан-Удэ» было принято решение о привлечении частных инвестиций в муниципальное электросетевое хозяйство путем создания совместного открытого акционерного общества с внесением муниципального имущества в уставной капитал вновь созданного предприятия.

В связи с созданием ОАО «Улан-Удэ Энерго» в конце 2008 года, в первом полугодии 2009г. осуществлялись организационные мероприятия для начала производственной деятельности (разработка и утверждение организационно-штатной структуры, оформление имущественных прав, перевод персонала во вновь созданное предприятие и пр.). Полноценную производственную деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго» начало с 01.07.2009г.

2010год в истории Общества характеризовался процессом становления производственной деятельности под управлением крупнейшей сетевой компании - ОАО «МРСК Сибири»- основным поставщиком электрической энергии в сети Общества. Принятием муниципального имущественного электросетевого комплекса в аренду на долгосрочный период (10 лет), установлением и началом реализации основных задач на долгосрочный период (развитие сетей города, снижение потерь, повышение надежности и качества электроснабжения)

1.6. Положение в отрасли

Наличие в собственности и аренде у ОАО «Улан-Удэ Энерго» значительного (более 80%) объема электротехнического оборудования и сетей на территории МО ГО «Улан-Удэ» обуславливает положение предприятия в электроэнергетической отрасли - как сетевой компании муниципального значения, деятельность которой напрямую влияет на надежность электроснабжения города – столицы субъекта Российской Федерации, его устойчивое социально-экономическое развитие.

Положение Общества в отрасли характеризуется также естественно-монопольным характером его деятельности. Общество включено ФСТ РФ в реестр

естественных монополий, что накладывает определенные ограничения на его отношения с потребителями, смежными сетевыми организациями, контрольными и надзорными органами.

1.7. Информация о продукции и услугах Общества

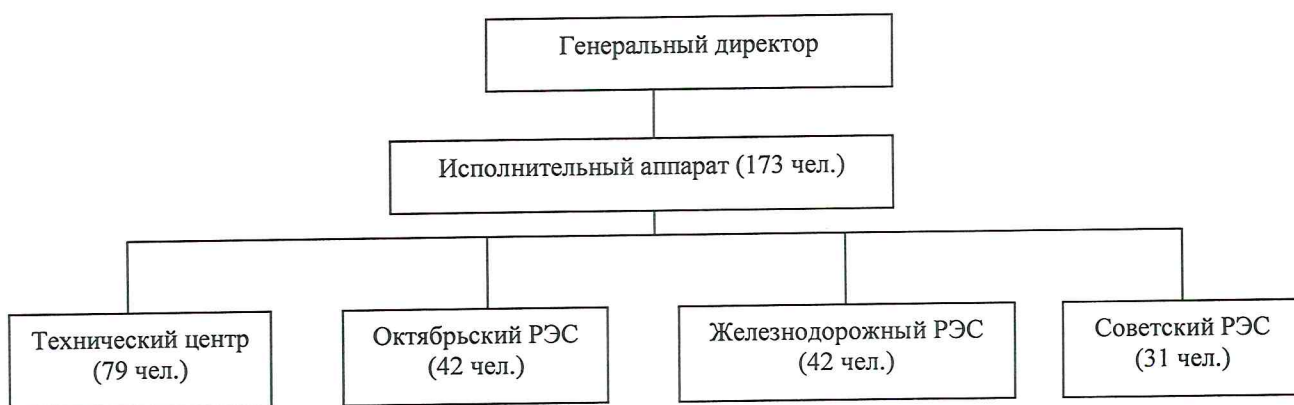
Для получения прибыли Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» в г.Улан-Удэ РБ и г.Шарыпово Красноярского края;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям Общества;
- оказание услуг по отключению и повторному подключению потребителей по заявкам энергосбытовой компании;
- строительство и эксплуатация электрических подстанций;
- ремонт силового электрооборудования;
- обслуживание кабельных и воздушных линий электропередачи 0,4/6/10/35 кВ;
- определение места повреждения кабельных линий;
- ремонт трансформаторов, наладка и испытание силового оборудования классом напряжения 0,4/6/10 кВ;
- наладка релейной защиты и автоматики;
- устранение аварийных ситуаций в кратчайшие сроки, круглосуточно
- предоставление услуг энергоаудита.

В соответствии с видами деятельности Общества сформирована его организационная структура

1.8. Организационная структура Общества

Организационная структура Общества состоит из единоличного исполнительного органа (Генерального директора), Исполнительного аппарата, технического центра и персонала районных электрических сетей в соответствии с административным делением г. Улан-Удэ.



Цели и задачи подразделений сформированы в соответствии с видами деятельности, осуществляемыми ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

1) по блоку подразделений развития и реализации услуг (управление транспорта электроэнергии, отдел перспективного развития и технологического присоединения, центр обслуживания клиентов):

- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- оказание услуг по распределению электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета.

2) по отделу капитального строительства:

- развитие электрических сетей и иных объектов сетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитие сетей технологической связи и средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики, и иного технологического оборудования включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

3) по производственно-технической службе:

- деятельность по эксплуатации распределительных сетей;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства;

4) по оперативно-диспетчерской службе:

- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;

5) по отделу производственного контроля и охраны труда:

- осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- организация работы по обеспечению охраны труда;
- организация работы по обеспечению надежной и безаварийной работы оборудования;
- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности и техники безопасности, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами.

6) по управлению информационными технологиями

- обеспечение постоянного функционирования и развития телекоммуникационной системы, систем телемеханики, пожарно-охранной сигнализации, гарантированного электропитания средств телекоммуникаций.

7) по техническому центру:

- проведение технического обслуживания электрических сетей 35 кВ (подстанции 35 кВ, распределительные и секционирующие пункты) и их ремонта для содержания оборудования в состоянии эксплуатационной готовности,

обеспечивающем транспорт и распределение электрической энергии в зоне деятельности ТЦ.

8) по районам электрических сетей:

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

9) по отделу экономики и финансов:

- проведение работ по оптимизации финансово-хозяйственной деятельности общества;

- анализ движения материальных и финансовых ресурсов;

- полное и точное исполнение утвержденного бюджета, обеспечение платежеспособности и ликвидности общества.

10) по отделу бухгалтерского и налогового учета:

- проведение работ по формированию в бухгалтерском учете полной и достоверной информации о финансово-хозяйственной деятельности и имущественном положении общества в соответствии с действующим законодательством;

- обеспечение полного и своевременного отражения операций финансово-хозяйственной деятельности общества в налоговом учете, своевременному и правильному начислению налогов и сборов.

11) по отделу по экономической безопасности и специальной работе:

- проведение комплекса мероприятий, направленных на обеспечение экономической безопасности, защиту собственности и информации общества;

- сбор, анализ и систематизация информации по линии собственной безопасности:

- проведению мероприятий по вопросам гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций;

- обеспечение режима секретности, сохранению сведений, составляющих государственную тайну.

12) по службе правового обеспечения и имущественных правоотношений:

- выработка и реализация единой согласованной эффективной правовой политики общества в процессе осуществления финансово- хозяйственной и производственной деятельности

13) по отделу логистики и материально-технического обеспечения:

- реализация комплекса работ по обеспечению материальными ресурсами (МР) структурных подразделений общества для организации их производственной деятельности согласно годовых заявок и других распорядительных документов

14) сектор по связям с общественностью:

- информационная поддержка производственной деятельности, формирование положительного имиджа общества

15) отдел по управлению персоналом:

- создание, поддержание и развитие системы управления персоналом, обеспечивающей эффективное и гибкое управление человеческими ресурсами филиала.

Действующая организационная структура ОАО «Улан-Удэ Энерго» соответствует стратегическим целям компании, бизнес-процессам и принципам организационного проектирования. По мере необходимости в организационную структуру Общества вносятся коррективы.

1.9. Обзор основных событий года, повлиявших на развитие и успехи Общества

Эмиссия 2-го выпуска акций ОАО «Улан-Удэ Энерго» на сумму 480 млн. рублей

01 февраля 2010г. утверждение тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Улан-Удэ Энерго». 19 февраля 2010г. утверждение тарифа для ОАО «Улан-Удэ Энерго» на технологическое присоединение

15 июля 2010г. заключение прямого договора оказания услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком - ОАО «Бурятэнергосбыт» на 2011 год.

22 июля 2010г. заключение договора аренды имущественного комплекса объектов электросетевого хозяйства города Улан-Удэ с Комитетом по управлению имуществом и землепользованию города Улан-Удэ

17 августа 2010 года в г. Улан-Удэ создан единый Центр Обслуживания Клиентов филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Бурятэнерго» и ОАО «Улан-Удэ Энерго» с целью повышение эффективности взаимодействия между потребителями и компаниями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии;

1.10. Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества

На сегодняшний день существуют три основных фактора влияющих на деятельность Общества:

- Принятие решений Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия экономически необоснованных тарифов из-за заниженной базы и ограничения роста тарифов предельными уровнями.
- Увеличивающееся число прочих сетевых компаний, оказываемых услуги по передаче электроэнергии в г. Улан-Удэ и как следствие:
 - сложности оперативно-диспетчерского управления;
 - уменьшение плановой выручки ОАО «Улан-Удэ Энерго» от услуг по передаче электроэнергии вследствие перехода конечных потребителей на обслуживание в прочие сетевые компании;

- занижение необходимой валовой выручки ОАО «Улан-Удэ Энерго» при установлении тарифа, связанное с ограничением роста тарифа предельными уровнями и ростом затрат на передачу электроэнергии в целом по Республике Бурятия из-за увеличивающегося количества прочих сетевых компаний;
- Выделение земельных участков Администрацией г. Улан-Удэ льготным категориям потребителей без предварительного создания инфраструктуры (электроснабжения). По действующему законодательству о технологическом присоединении сетевая организация (ОАО «Улан-Удэ Энерго») обязана брать на себя дополнительные затраты по фактическому присоединению льготных категорий потребителей, при чём затраты могут составлять десятки миллионов рублей, при тарифе 550 рублей за 1 технологическое присоединение.

1.11. Описание конкурентного окружения Общества и факторы риска

Общество не является монополистом на энергетическом рынке на территории г. Улан-Удэ. На рынке услуг по передаче электроэнергии в г. Улан-Удэ присутствуют ещё 16 сетевых организаций. Хотя доля услуг ОАО «Улан-Удэ Энерго» по городу Улан-Удэ составляет более 90 % развивается конкурентная борьба с нижестоящими сетевыми компаниями за управление вновь построенными объектами электросетевого хозяйства с целью получения тарифов на передачу электрической энергии без фактического несения расходов на их эксплуатацию (ООО «Энком», ООО «Байкальская энергетическая компания» и пр.)

После выхода ОАО «Улан-Удэ Энерго» из под управления ОАО «МРСК Сибири» развивается конкурентная борьба с филиалом «Бурятэнерго» в сфере строительства крупных ПС и РП на территории г. Улан-Удэ для развития энергоснабжения города, а также в сфере технологического присоединения.

1.12. Риски, связанные с основным видом деятельности Общества.

Основными проблемами, с которыми сталкивается Общество являются:

1. Потери электроэнергии.
2. Хищения на линиях электропередач.
3. Действия конкурентных сетевых организаций по обжалованию законности использования ОАО «Улан-Удэ Энерго» имущества, находящегося в его собственности либо аренде.
4. Несвоевременная оплата со стороны гарантирующего поставщика за услуги по передаче электрической энергии. Риски возникновения ответственности перед вышестоящими сетевыми организациями за несвоевременную оплату электроэнергии поступившей в сети ОАО «Улан-Удэ Энерго»
5. Инфляционные риски
6. Риски, связанные с изменением процентных ставок по кредитам и займам.

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

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества, применяются следующие способы:

1. Интеграция электросетевого хозяйства региона. Данный способ включает в себя ряд мероприятий, способствующих концентрации (устранение предприятий-смежников) объектов электроэнергетики в одном предприятии, в нашем случае в ОАО «Улан-Удэ Энерго». Приобретение (аренда) электрических сетей от муниципальных образований и прочих юридических и физических лиц дает возможность Обществу стимул для дальнейшего развития, качественного и бесперебойного обеспечения потребителей г. Улан-Удэ электрической энергией.

2. Тарифная политика. Основными способами обеспечения принятия экономически обоснованных уровней тарифов, обеспечивающих, самофинансирование Общества являются:

- качественное формирование обосновывающих материалов доказательной базы для формирования тарифа на передачу электроэнергии и присоединение мощности;
- привлечение экспертов к процессу принятия тарифных решений;
- целенаправленная работа с Правительством Республики Бурятия и органами местного самоуправления для формирования у них единого подхода по вопросам инвестиционной программы, программы снижения потерь, приобретения бесхозных и муниципальных сетей, влияющих на экономическую и социальную ситуацию в регионе;

3. Реализация в полном объеме инвестиционных и ремонтных программ Общества, позволяющая провести модернизацию и техническое перевооружение электрических сетей с целью снижения потерь и хищений электроэнергии в будущем.

4. Усиление работы по учету фактически потребленной электрической энергии для гарантированного получения необходимого объема средств на деятельность Общества от гарантирующего поставщика.

5. Защита прав собственности в судебных и иных органах. Применение установленных законодательством методов и инструментов, влияющих на деятельность смежных сетевых компаний в случае наличия в их действиях признаков злоупотребления правом.

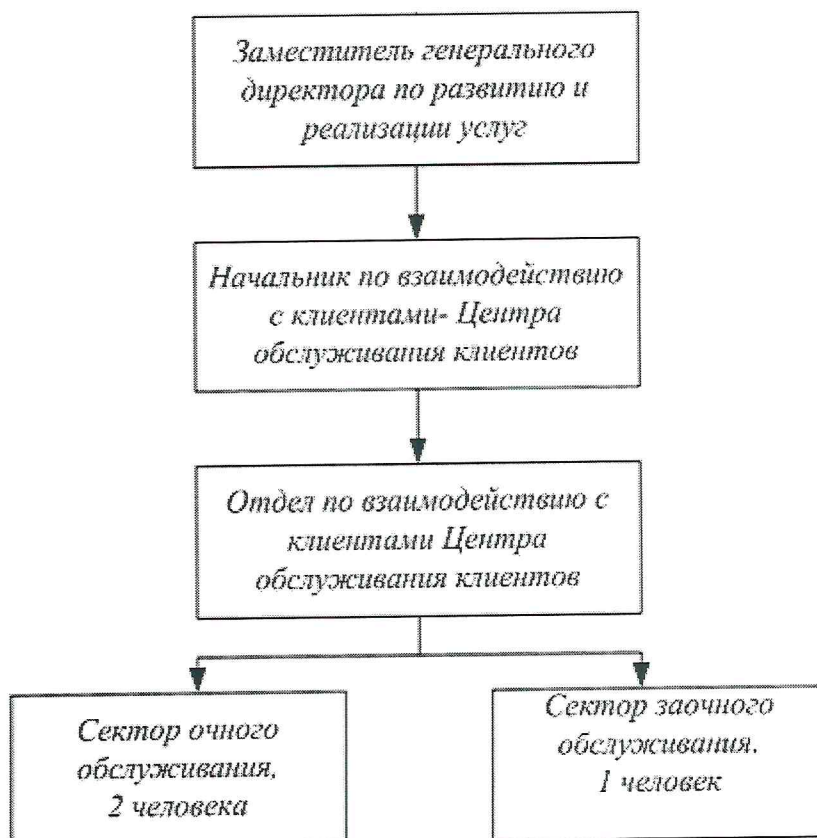
1.14. Клиенты компании, основные принципы работы с клиентами

В 2010 году Общество оказывало услуги по передаче электроэнергии потребителям ОАО «Бурятэнергосбыт». В рамках оказания услуг потребителям ОАО «Бурятэнергосбыт» был заключен доходный договор на оказание услуг по передаче электроэнергии с филиалом МРСК «Сибири» - «Бурятэнерго». В 2010 году также были утверждены тарифы на оказание услуг по передаче

электроэнергии с ООО «Нетрон» и ФГУП ВГТРК, таким образом, были заключены ещё 2 доходных договора.

В рамках деятельности Общества по технологическому присоединению основными клиентами компании являются физические лица – индивидуальные застройщики и компании, осуществляющие строительство крупных объектов на территории г. Улан-Удэ (торгово-развлекательные комплексы, многоквартирные жилые дома и пр.)

В структуру ОАО «Улан-Удэ Энерго» входит Центр обслуживания клиентов, который подчиняется заместителю генерального директора по развитию и реализации услуг и осуществляет взаимодействие с клиентами



Работа центра осуществлялась в 2010 году на основании:

- Регламента технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» утвержденный приказом № 79-П от 16 февраля 2010г.;
- Должностных инструкций специалистов;
- Положения об отделе технологического присоединения и перспективного развития

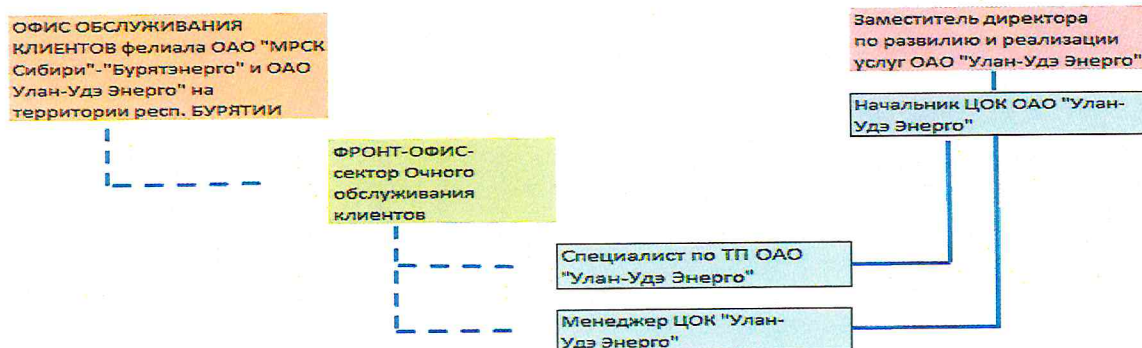
Основными функциями ЦОК являются:

- обслуживание юридических и физических лиц по заключению договоров на подключение к электрическим сетям;

- прием, обработка и контроль за исполнением заявок на подготовку договоров на создание технической возможности, в том числе: увеличение мощности, изменение категории надежности электроснабжения, изменение схем питания электроустановок, а также заявок на продление, переоформление существующих технических условий, прием жалоб, консультации;
- получение справочной информации.

14.1. Инфраструктура обслуживания клиентов.

14.1.1. Инфраструктура очного обслуживания клиентов.

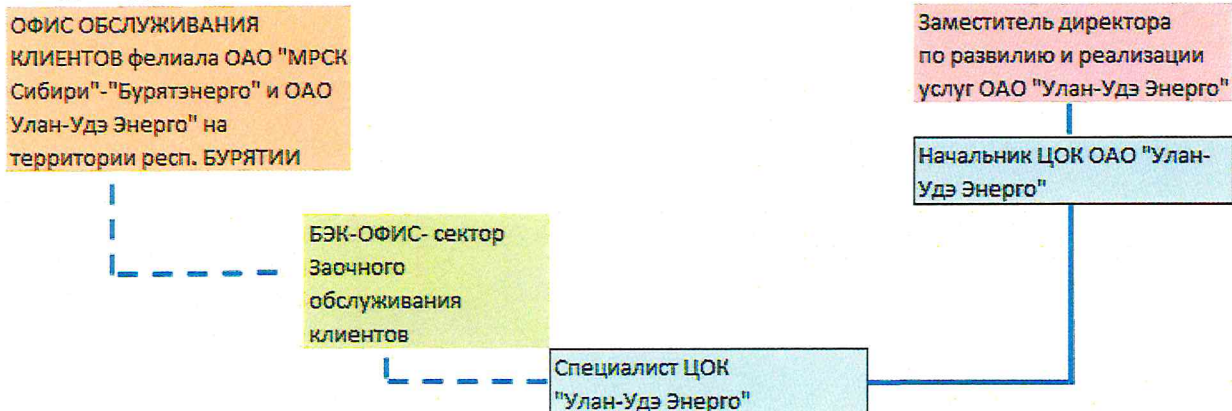


Сектор очного обслуживания клиентов осуществляет прием заявок на осуществление технологического присоединения, проверку документов и регистрация заявок; выдачу клиентам актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актов об осуществлении технологического присоединения; информационное сопровождение заявителя о ходе выполнения работ по договору об осуществлении технологического присоединения; прием заявок на оказание дополнительных услуг, в том числе заявок на проверку, замену, опломбировку приборов учета.

Характеристика инфраструктуры очного обслуживания ОАО «Улан-Удэ Энерго»

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Территория обслуживания	
Наименование населенного пункта	г. Улан-Удэ
Численность населения (территории обслуживания), тыс. чел.	359,4
Площадь территории обслуживания	347,6 км ²
Количество точек учета:	129117
физические лица	120282
юридические лица	8835
Услуги, представленные на площадке ЦОК	
прием заявок на технологическое присоединение, (+/-)	+
оформление договоров и приложений к договорам об осуществлении технологического присоединения, (+/-)	-
прием заявок на заключение договоров по передаче электрической энергии, (+/-)	+
прием заявок и заключение договоров на оказание дополнительных сервисов, (+/-)	-
Общая характеристика поступивших обращений в ЦОК (распределение по категориям обращений)	
Всего поступивших обращений, шт.	2772
Заявки всего, из них	2330
- на технологическое присоединение	2330
- на заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	0
- на оказание дополнительных сервисов	0
Жалобы	2
Запросы справочной информации/консультации	263
Отзывы всего, из них	0
положительные	0
Предложения от потребителя по улучшению качества	0
Прочее	177
Оснащение ЦОК	
Информационный стенд для клиентов, (+/-)	+
Система электронной очереди, (+/-)	-
Информационный сенсорный киоск, (+/-)	-
Прочее оборудование на площадке ЦОК для комфортного и эффективного обслуживания клиентов	-
Терминал	+
Автоматизация деятельности ЦОК	
Наличие CRM-системы управления взаимоотношениями с клиентами, (+/-)	+
Программная платформа CRM	КИС «ТП»
Функционал CRM-системы:	+
Ведение клиентской базы (базы контрагентов)	+
-регистрация контрагентов с указанием контактной информации (ФИО, адрес, телефон и т.д.), (+/-)	+
-хранение истории взаимодействия с клиентами, (+/-)	+
-классификация клиентов: возможность указания дополнительной информации по контрагентам, (+/-)	+
-планирование контактов сотрудников с клиентами, (+/-)	+
Затраты на ЦОК за 2010г.	
Операционные затраты, тыс. руб.	575
Затраты на автоматизацию деятельности ЦОК и оснащение оборудованием, тыс.руб.	150

Инфраструктура заочного обслуживания клиентов.



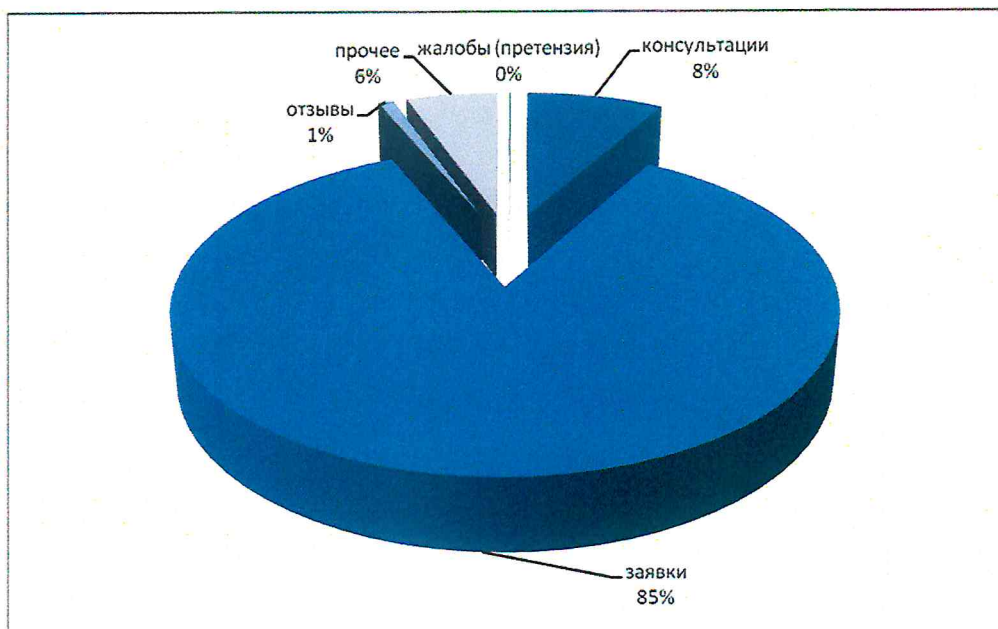
Характеристика инфраструктуры заочного телефонного обслуживания ОАО «Улан-Удэ Энерго»

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Тип call-центра ¹	Корпоративный на уровне МРСК
Номер телефона call-центра	8-800-1000-380
Дополнительный номер для обращения клиентов (телефон горячей линии, телефон доверия и т.д.) ²	8(3012)344020, 8(3012)344026, 8(3012)344027.

В Центре обслуживания клиентов ведется заочное обслуживание клиентов по вопросам электроснабжения посредством телефонных обращений по единому номеру телефона call-центра ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 8 800 1000 380, звонки по которому осуществляются бесплатно, также оператор call-центра может перевести телефонный звонок на сотрудников ОАО «Улан-Удэ Энерго».

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» за В 2010г. центр обслуживания клиентов работал только по очной форме, сектор заочного обслуживания в 2010г занимался приемом обращений по очной форме обслуживания, поскольку количество обращений несоизмеримо с количеством специалистов очного обслуживания.

Основную часть обращений в центр обслуживания клиентов составляют обращения по о технологическому присоединению.



Количество поступивших жалоб по технологическому присоединению за 2010г. – 2 шт.
Характеристика обращений, поступивших в ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010г.

Показатель	Количество обращений, шт.		Темп роста, %
	2009г.	2010г.	
Общее количество обращений, поступивших в ОАО «Улан-Удэ Энерго»	2511	2772	10,4
I. Распределение по категории обращений			
жалобы (претензия)	0	2	100
запрос справочной информации/консультации	385	263	-31,7
заявки, всего	1057	2330	120,4
- на осуществление технологического присоединения	1057	2330	120,4
- на переоформление (перераспределение) мощности	0	0	0
- на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0
- на оказание дополнительных сервисов	0	0	0
отзывы клиента о деятельности компании, из них	0	0	0
положительных	0	0	0
предложения от потребителя по улучшению качества обслуживания ³	0	0	0
прочее	1069	177	-83,4
III. Распределение жалоб по причинам (по тематике жалоб)			
технологическое присоединение к сетям компании	0	2	100
качество электрической энергии	0	0	0
отключение электрической энергии	0	0	0
учет электрической энергии	0	0	0
прочее	0	0	0

Показатель	Количество обращений, шт.		Темп роста, %
	2009г.	2010г.	
IV. Распределение жалоб по результатам рассмотрения			
правомерная жалоба, решена в пользу клиента, меры приняты	0	2	100
правомерная жалоба, решена в пользу клиента, мероприятия по устранению запланированы	0	0	0
неправомерная жалоба	0	0	0
прочее, в том числе жалоба передана на рассмотрение сторонней организации	0	0	0
V. Распределение жалоб по соблюдению регламентированных сроков рассмотрения			
сроки рассмотрения соблюдены	0	2	100
сроки рассмотрения не соблюдены	0	0	0
VI. Количество жалоб, поступивших от органов государственной власти	0	0	0
жалобы (претензии)	0	0	0
запрос справочной информации/консультации	0	0	0
заявки	0	0	0

В 2009г. центром обслуживания клиентов принято 2511 обращений от клиентов. Основная доля обращений – заявки на технологическое присоединение, за 2009г. принято 1057 заявок, из них по 633 заявкам заключены договоры оказания услуг об осуществлении технологического присоединения, письменные обращения через канцелярию 1454 обращения.

В 2010 г. Центром обслуживания клиентов принято 2772 обращений от потребителей. Доля заявок на технологическое присоединение составила 83%, из них по 1191 заявке заключены договоры оказания услуг об осуществлении технологического присоединения, на остальные заявки были подготовлены уведомления в том числе: увеличение мощности, изменение категории надежности, продление и переоформление существующих технических условий. Жалоб в письменной форме от потребителей за 2010г. в адрес ОАО «Улан-Удэ Энерго» поступило 2, было предоставлено консультаций 263, прочие обращения 177.

Планы на 2011 год.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» в части организации клиентского сервиса запланированы следующие мероприятия:

- Обучение сотрудника ЦОК на курсах операторов call-центра.
- Развитие дополнительных услуг через центр обслуживания клиентов.
- Продолжение процесса оптимизации взаимодействия центра обслуживания клиентов ОАО «Улан-Удэ Энерго» с другими сетевыми компаниями.
- В 2011 г. запланировано привлечение ОАО «Бурятэнергосбыт» в качестве компании-участника на площадке Центра.

2. Производственная деятельность

2.1. Характеристика объектов электросетевого хозяйства

2.1.1. Характеристика электрических сетей

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Зона обслуживания, тыс. км ²	Население территориального округа, тыс. чел	Местонахождение аппарата управления
«Октябрьский РЭС»	0,164	171,5	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
«Железнодорожный РЭС»	0,104	136,6	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
«Советский РЭС»	0,614	73,78	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0,882	381,88	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12

«Октябрьский РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 110 кВ 1 района г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,164 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток - 22 км и с севера на юг - 14 км.

«Железнодорожный РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 110 кВ 1 района г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,104 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток – 20,5 км и с севера на юг - 10 км.

«Советский РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 110 кВ 1 района г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,614 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток - 12 км и с севера на юг - 18 км.

2.1.2 Протяженность трассе (км), цепям и материалам опор воздушных линий электропередачи,— всего, в том числе линий электропередачи сельскохозяйственного назначения классам напряжения (35-0,38 кВ) в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

На балансе районов электрических сетей (подразделений), подведомственных ОАО «Улан-Удэ Энерго» состоянию на 01.01.2011 г. находятся ВЛ 0,4-110(220) кВ в следующем объеме:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Протяженность ВЛ									
	ВЛ 110(220) кВ		ВЛ 35 кВ		ВЛ 6-10 кВ		ВЛ 0,4 кВ		ВСЕГО	
	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям
«Октябрьский РЭС»	-	-	-	-	135,73	135,73	189,41	189,41	325,14	325,14
«Железнодорожный РЭС»	-	-	-	-	137,57	137,57	277,23	277,23	414,8	414,8
«Советский РЭС»	-	-	6,2	6,2	133,26	133,26	229,28	229,28	368,74	368,74
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	-	-	6,2	6,2	406,56	406,56	695,92	695,92	1108,68	1108,68

На балансе районов электрических сетей (подразделений), подведомственных обществу под управлением ОАО «Улан-Удэ Энерго» состоянию на 01.01.2010 г. находятся КЛ 0,4-110(220) кВ в следующем объеме:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Протяженность КЛ				
	КЛ 110(220) кВ	КЛ 35 кВ	КЛ 6-10 кВ	КЛ 0,4 кВ	ВСЕГО
«Октябрьский РЭС»	-	-	234	176,4	410,4
«Железнодорожный РЭС»	-	-	164,69	106,79	271,38
«Советский РЭС»	-	-	105,2	86,45	191,65
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	-	-	503,89	369,64	873,53

2.1.3 Протяженность линий электропередачи с СИП, находящихся на балансе сетевых организации по классам напряжения (6-20 и 0,38 кВ) в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

№ п/п	Наименование подразделений ОАО	Кол-во, шт	Протяженность по трассе (км)	Протяженность по цепям (км)
1	Октябрьский РЭС			
1.1	ВЛ-0,4 кВ	23	13,68	13,68

1.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
2	Железнодорожный РЭС			
2.1	ВЛ-0,4 кВ	8	11,28	11,28
2.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
3	Советский РЭС			
3.1	ВЛ-0,4 кВ	9	14,736	14,736
3.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
4	ОАО «Улан-Удэ Энерго»			
4.1	ВЛ-0,4 кВ	40	39,696	39,696
4.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-

2.1.4 Оснащенность электрических сетей средствами механизации и транспорта.

Общее количество автотранспортных средств составляет 22 ед., списанию техническому состоянию подлежат 2 ед.

Наименование автотранспорта	Количество - всего, штук	в том числе технически исправных	Необходимых по нормативу
1	2	3	4
Автомашина линейная, бригадная, сетевая	13	13	17
Автомобиль легковой служебный повышенной проходимости	1	1	1
Автобус на 8 - 40 мест	0	0	1
Автомобиль грузовой повышенной проходимости	1	1	1
Бурильно-крановая машина	1	1	1
Автогидроподъемник, телескопическая вышка	1	1	2
Электролаборатория на базе автомобиля	1	1	2
Автоприцеп-ропуск одноосный грузоподъемностью 1,5 - 3 т	1	1	1
Передвижная электроподстанция на прицепе	2	2	2
Передвижной компрессор подачей 5 - 10 м3	0	0	1

2.1.5 Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ всего, в том числе мачтовых, комплектных, закрытых, с разбивкой по напряжению.

На балансе ОАО «Улан-Удэ Энерго», по состоянию на 01.01.2011 г. находятся ТП 6-35/0,4 кВ в количестве 675 шт, мощностью 366,4 МВА, в том числе сельскохозяйственного назначения 0 шт, мощностью 0 МВА.

В разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго», количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ распределены следующим образом:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	ТП 6-35/0,4 кВ		в том числе ТП 6-35/0,4 кВ сельхоз. назначения	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
«Октябрьский РЭС»	272	159,13	0	0
«Железнодорожный РЭС»	224	119,05	0	0
«Советский РЭС»	179	88,283	0	0
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	675	366,4	0	0

По типам трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго», распределены следующим образом:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	МТП 6-35/0,4 кВ		КТП 6-35/0,4 кВ		ЗТП 6-35/0,4 кВ	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
«Октябрьский РЭС»	19	3,04	87	53,61	166	102,48
«Железнодорожный РЭС»	17	2,72	91	43,35	116	73,74
«Советский РЭС»	14	2,24	105	60,82	60	24,42
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	50	8	283	157,78	342	200,64

2.1.5 Крупные технологические нарушения за отчетный период, по которым соби́рался оперативный штаб

№ п/п	Описание технологического нарушения (ТН)	Причина возникновения ТН	Количество отключенных ТП/ПС/ЛЭП (по классам напряжений)	Кол-во обесточенного населения	Время ликвидации ТН	Привлекаемые силы и средства (люди, техника), в том числе мобильные подразд, сторонние организаций, подразделения МЧС
1	2	3	4	5	6	7
		Улан-Удэ Энерго				нет
	ИТОГО:					

2.1.7 Сведения о техническом состоянии оборудования электрических сетей: Физический износ:

– подстанционного оборудования (общий и с разбивкой на трансформаторы, коммутационные аппараты);

– линий электропередач (общий и с разбивкой на ВЛ 35-220 кВ, ВЛ 0,4-10 кВ, КЛ 35-110 кВ, КЛ 0,4-10 кВ).

Тип оборудования	2009,(%)	2010,(%)
Трансформаторное оборудование	82%	80,0%
Коммутационные аппараты	76%	80,0%
Общий	79%	80,0%
Тип линии		0,0%
ВЛ 35-110(220) кВ	46%	25,0%
ВЛ 0,4-20 кВ	72,3%	81,0%
КЛ 35-110 кВ	-	0,0%
КЛ 0,4-20 кВ	70,1%	81,5%
Общий	62,8%	81,1%

2.1.8. Объем ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей в условных единицах, в том числе без учета энергосбытового хозяйства, электростанций, котельных, тепловых сетей и пр.

Объем ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей в целом по ОАО «Улан-Удэ Энерго» составляет 32,761 тысячи у.е, в том числе без учета энергосбытового хозяйства, электростанций, котельных, тепловых сетей и пр. 16,694 тысяч у.е.. Объем сетей 220 кВ составляет 0 тысяч у.е.

Объём условных единиц в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

ОАО "Улан-Удэ Энерго"	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс.у.е.	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше, тыс.у.е.	Объем электрических сетей 220 кВ, тыс.у.е.
Технический центр УУЭ	9,644	-	
Железнодорожный РЭС	7,780	5,51	0
Октябрьский РЭС	7,998	6,8	0
Советский РЭС	4,924	4,385	0
АИИС КУЭ	0,072	-	
СДТУ УУЭ	2,34	-	
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	32,761	16,69	0

2.1.9. Предложения организации улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей.

Основные предложения организации улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей следующие:

- Замена морально и физически устаревших силовых трансформаторов на ПС «Дивизионная», ПС «Сосновая»;

- Внедрение устройств РЗА на микропроцессорной базе на ПС «Горсад»

- Замена индукционных счётчиков на электронные на ПС «ГВП», ПС «Дивизионная», ПС «Горсад»;

- Внедрение приборов диагностики и контроля качества проведения ремонтов в электрических сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

- Работа оснащению РУ 6-10кВ современными дуговыми защитами на ПС «Сосновая», ПС «Центральная», ПС «КТП-3», ПС «ГВП», ПС «БМДК», ПС «Дивизионная», РП «В.Березовка», РП-21, РП-22;

- Широкое внедрение средств ПЭВМ в технологию измерений и испытаний, а также расчетов режимов и установок РЗА;

- Оснащение и модернизация систем противоаварийной автоматики (ПА) в электрических сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

- Осуществление непрерывного контроля состояния оборудования, внедрение систем телемеханики и АСУ РЗА в электрических сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

- Реконструкция цепей оперативной блокировки для обеспечения безопасности персонала при проведении оперативных переключений. При реконструкции цепей оперативной блокировки использовать современные устройства типа «Лиана – М»;

–Внедрение системы АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии в распределительных сетях 0,4 кВ ОАО «Улан-Удэ Энерго».

2.2. Основные производственные показатели

Основным видом деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» является оказание услуг передачи электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства (далее – сети), принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 35-0,4 кВ.

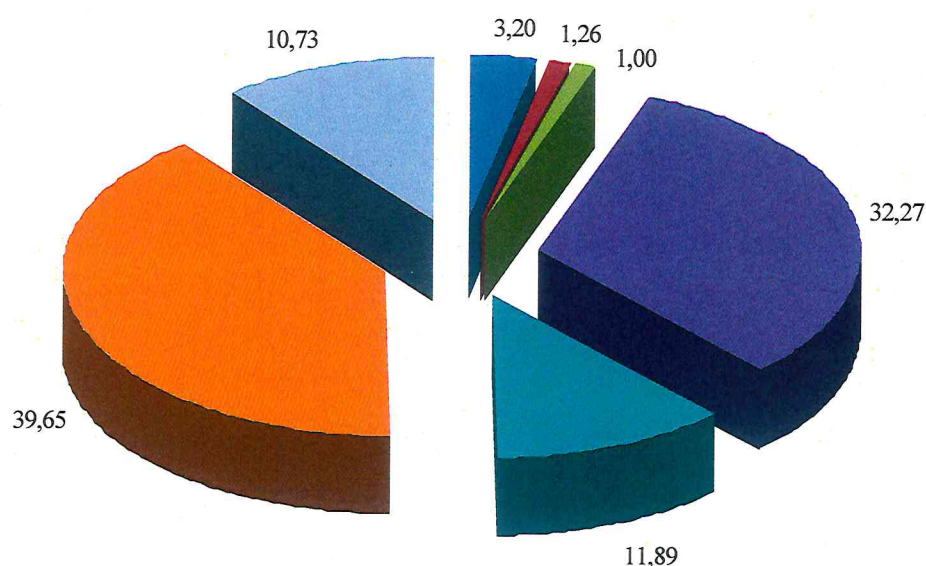
В 2010 году в сети ОАО «Улан-Удэ Энерго» смежных сетевых компаний в общей сложности было отпущено 1 204 372,247 тыс. кВтч электроэнергии. Передано конечным потребителям и территориальным сетевым компаниям 800 986 030 тыс. кВтч. В том числе бытовым абонентам 268 360 507 тыс. кВтч, юридическим лицам - 453 800 877 тыс. кВтч. Передано в сети смежных сетевых организаций - 78 824 646 кВтч. Потери электрической энергии составили 403,386 млн.кВтч или 33,49 % от отпущенной в сеть ОАО «Улан-Удэ Энерго» электроэнергии. Нормативные потери составили

Основные показатели ОАО "Улан-Удэ Энерго" по объемам отпуска и потерям электрической энергии за 2010 год*

Наименование юр лица	Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВтч	Отпуск эл. энергии из сети конечным потребителям и территориальным сетевым организациям, млн.кВтч	Потери	
			млн. кВтч	%
1	2	3	4	5
ОАО "Улан-Удэ Энерго"	1 204,372	800,986	403,386	33,49

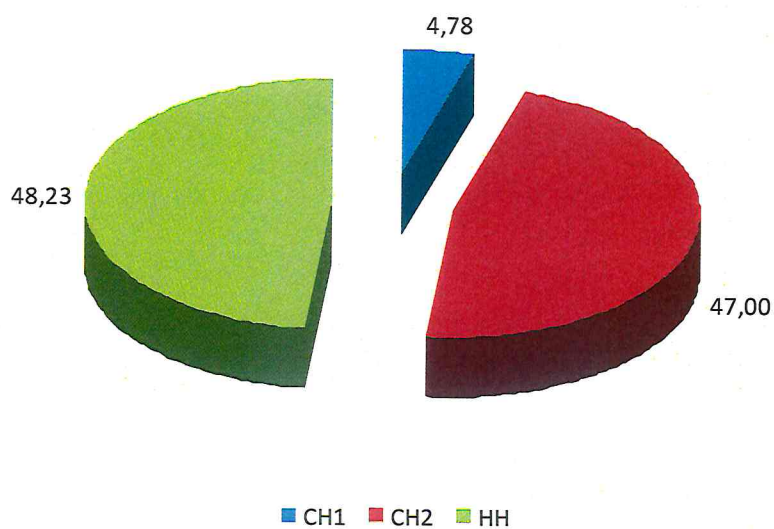
**В связи с тем, что ОАО «Улан-Удэ Энерго» начало свою деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии с 01 июля 2009 года проследить динамику изменения показателей по отпуску в сеть потребителям за предыдущие периоды не представляется возможным.*

Структура отпуска электрической энергии конечным потребителям (полезного отпуска) из сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году по группам потребителей



- Промышленные потребители
- Транспорт
- Сельское хозяйство
- Непромышленные потребители
- Государственные и муниципальные организации, а также прочие бюджетные потребители
- Население и приравненные к ним
- Территориальные сетевые организации

Структура отпуска электрической энергии (полезного отпуска) из сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году в разрезе уровней напряжения электрической сети



- CH1
- CH2
- HH

Основными причинами высокого уровня потерь являются:

- высокая степень износа электросетевого хозяйства;
- эксплуатация индукционных счетчиков класса точности 2,5, с просроченной государственной проверкой;
- хищение электроэнергии абонентами, имеющими договоры на электроснабжение, но подключающие свои электроприемники минуя приборы учета;
- хищение электроэнергии потребителями, не имеющими договоры электроснабжения;
- потери во внутридомовых сетях многоквартирных домов;

Для снижения уровня потерь в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго» выполнялся ряд технических и организационных мероприятий. По итогам 2010 года снижение потерь электроэнергии в распределительных сетях Общества составило 9,645453 млн.кВт.ч., в том числе технические потери снижены на 0,209748 млн. кВт.ч, нетехнические снижены на 9,435705 млн.кВт.ч.*

В связи с тем, что ОАО «Улан-Удэ Энерго» начало свою деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии с 01 июля 2009 года проследить снижение потерь электроэнергии в сравнении с предыдущими периодами не представляется возможным

Снижение потерь в результате хищений

Осуществляется путем введения частичного и полного ограничения потребления электрической энергии потребителям-неплательщикам. Общее количество заявок на введение частичного и полного ограничения потребления электрической энергии потребителям-неплательщикам, направленных энергосбытовыми компаниями, в 2010 году составило 3 117 шт. Из них 1 398 шт. было отменено энергосбытовыми компаниями. Выполнено 849 шт. или 27,24 % заявок. Не выполнено 870 шт. или 27,91 % заявок. Из них 651 шт. или 20,89 % по причине отсутствия технической возможности, по вине сетевой компании 0 шт. или 0 %.

Снижение технических потерь электроэнергии

Основные мероприятия, способствующие снижению расхода электроэнергии на технологический процесс распределения:

- отключение трансформаторов на двух (и более) трансформаторных подстанциях (220)110/35/10; 110(35)/10 кВ в режиме малых нагрузок;
- отключение трансформаторов КТП 10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой; выравнивание нагрузок фаз 0,4 кВ путем перераспределения подключенных потребителей;
- увеличение сечения перегруженных линий электропередач 10 и 0,4 кВ; замена перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов;
- оптимизация загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей.

По результатам 2010 года технические потери электроэнергии в целом по ОАО «Улан-Удэ Энерго» были снижены на 0,2098млн.кВт.ч.

Основные мероприятия по снижению технологических потерь электроэнергии за 2010 год.

✓ *Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ.* В течение 2010 года выполнено 72 выравнивания фаз в электрических сетях 0,38 кВ. Экономический эффект от внедрения мероприятия составил 0,008млн.кВт*ч.

✓ *Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному.* В течение 2010 года проведено 58 оптимизаций распределения нагрузки. Снижение потерь от выполнения данного мероприятия составило 0,191млн. кВт*ч.

✓ *Замена ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям.* В отчетном периоде было заменено 60шт. ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям выполненным обычным проводом на изолированный самонесущий провод (СИП) и производился вынос приборов учета на фасады зданий, что позволяет исключить возможность безучетного потребления электроэнергии, несанкционированного доступа к цепям учета, внешнего воздействия на правильность работы счетчика. Экономический эффект от внедрения мероприятия составил 0,00013 млн.кВт*ч.

✓ *Замена недогруженных силовых трансформаторов.* В течение 2010года было заменено 5 недогруженных силовых трансформатора, в результате чего, снижение потерь за год составило 0,0099 млн.кВтч.

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн.кВт.ч.
Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ.	0,008
Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному.	0,191
Замена ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям.	0,00013
Замена недогруженных силовых трансформаторов.	0,0099

Снижение коммерческих потерь электроэнергии

В 2010 году нетехнические потери электроэнергии по ОАО «Улан-Удэ Энерго» снижены на 9,435 млн.кВт.ч. Снижение потерь электроэнергии обусловлено выполнением программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии и выполнению задач по договорам на оказание услуг по передаче.

✓ *Техническая проверка комплексов учета электроэнергии.* В течение 2010 года было проведено 7985 технических (инструментальных) проверок комплексов учета электроэнергии. В результате были выявлены и устранены нарушения в комплексах учета, которые позволили сократить потери вызванные несанкционированным увеличением погрешности работы измерительного комплекса на 1,542 млн.кВтч, выявлено и составлено Актов на оплату неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 9,435 млн.кВтч.

✓ *Снятие контрольных показаний с расчетных комплексов учета ЭЭ.*

Персонал ОАО «Улан-Удэ Энерго» с целью определения объемов оказанной услуги по передаче электроэнергии ежемесячно проводит обходы бытовых потребителей и осуществляет контрольные снятия показаний с расчетных приборов учета, установленных у юридических лиц. Всего в зоне операционной деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» более 120 282 точки поставки бытовым потребителям и 8

307 точек поставки юридическим лицам. В течении 2010 года по ОАО «Улан-Удэ Энерго» выполнялись мероприятия по снятию показаний со следующей периодичностью: по бытовым потребителям – 1 042 608 (более 86 884 точек учета в месяц); по юридическим лицам – по приборам учета, установленным на объектах ОАО «Улан-Удэ Энерго» – 1 272 (более 106 точек учета в месяц), на объектах потребителя – 67 380 (более 5 615 точек учета в месяц).

Ремонтная деятельность

Общие затраты на капитальный и текущий ремонт электрических сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго» составили 20 020,8 тысяч рублей.

Вид ремонта	Всего	Подряд	Хоз. способ
Собственные сети	4358,54	1990,5	2368,04
Капитальный ремонт	2259,9	1990,5	269,4
Текущий ремонт	2098,64	0	2098,64
Муниципальные сети	0	0	0
Капитальный ремонт	0	0	0
Текущий ремонт	0	0	0
Бесхозяйные сети	0	0	0
Капитальный ремонт	0	0	0
Текущий ремонт	0	0	0
Арендованные сети	15662,3	0	15662,3
Капитальный ремонт	0	0	0
Текущий ремонт	15662,3	0	15662,3
Итого	20020,8	1990,5	18030,34
Процентное отношение	100%	10%	90%

В разрезе ЭС освоение ремонтного фонда распределено следующим образом:

Наименование подразделения	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	19592,7	20020,88	102

По группам электроустановок затраты распределены следующим образом:

Наименование подразделения	Фактические затраты на ремонт, тыс.рублей							
	ВЛ 110-35 кВ	ВЛ 10-0,4 кВ	КЛ	ПС 110-35 кВ	ТП (6)10/0,4	З и С	Прочее	Аренд.сети
ОАО «Улан-Удэ Энерго»				388	3711,54	259		15662,3
								20020,80

Анализ выполнения программы ремонта электрических сетей в сопоставлении с предшествующим годом.

Наименование объектов	Ед. изм.	2009 год			2010 год		
		Кап. Рем.	Тек. Рем.	Всего	Кап. Рем.	Тек. Рем.	Всего
Передаточные устройства, всего	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0
ВЛ-110 кВ и выше		0	0	0	0	0	0

Наименование объектов	Ед. изм.	2009 год			2010 год		
		Кап. Рем.	Тек. Рем.	Всего	Кап. Рем.	Тек. Рем.	Всего
ВЛ-35 кВ		0	0	0	0	0	0
ВЛ-10(6) кВ		0	0	0	0	0	0
в том числе СИП		0	0	0	0	0	0
ВЛ-0,4 кВ		0	0	0	0	0	0
в том числе СИП		0	0	0	0	0	0
КЛ-10(6) кВ		0	0	0	0	0	0
КЛ 0,4 кВ		0	0	0	0	0	0
Оборудование ПС, ТП, всего		0	356,6	356,6	2259,9	1839,64	4100
ПС 35-110 кВ		0	356,6	356,6	0	388	388
ТП 10(6)/0,4 кВ		0	0	0	2259,9	1451,64	3712
Здания и сооружения		0	0	0	0	259	259
Прочее		0	11572,32	11572,32	0	15662,3	15662,3
Итого		0	11928,92	11928,92			20021

Силами Технических центров выполнены работы в объеме – 5351,086тыс.руб., в том числе:

- текущий ремонт оборудования ПС 35-110 кВ – 0 ед.;
- ремонт выключателей 10 кВ – 0 шт.;
- ремонт ТП 10/0,4 кВ – 2 шт.;
- ремонт трансформаторов 10/0,4 кВ – 13 шт.;
- ремонт КЛ-0,4 кВ – 5 шт.;
- ремонт КЛ 6-10 кВ – 29 шт.;
- ремонт ВЛ-0,4 кВ – 3 шт.;
- ремонт ВЛ 6-10 кВ 3 шт.;

2.3. Объем технологического присоединения к электрической сети ОАО «Улан-Удэ Энерго»

На 2010 год утверждена приказом РСТ РБ №1/6 от 19.02.10 плата за технологическое присоединение к сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго»

№ п/п	Уровень напряжения и мощность	Размер платы
1	Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, при присоединении на напряжение 0,4 кВ	2401,02 руб/кВт (без НДС)
2	Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, при присоединении на напряжение 6-10 кВ	2061,16 руб/кВт (без НДС)
3	Физические лица (население) при присоединении мощности до 15 кВт	550 руб/ присоединение (в т.ч. НДС)

Вышеуказанный тариф на технологическое присоединение ОАО «Улан-Удэ Энерго» не содержит средств на развитие электрических сетей и покрывает только фактические затраты на выполнение услуг по разработке и выдаче технических условий (ТУ), проверки выполнения ТУ и фактическое присоединение объекта потребителя к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго».

За период 2010 года поступило 2330 заявок на присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» объектов потребителей с общей запрашиваемой мощностью 60 348 кВт.

За период 2010 года выдано 1041 договоров и технических условий (ТУ) на присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» объектов потребителей с общей запрашиваемой мощностью 13 033 кВт.

Объём выданных договоров и ТУ на присоединение
к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» по уровням напряжения
за 2010.г.

Уровень напряжения	2010 г.	
	Кол-во ТУ, шт	Мощность, кВт
Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, при присоединении на напряжение 0,4 кВ	966	5002
Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 100 кВт	52	2405
Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 10 кВт до 750 кВт	22	4776
Юридические и физические лица, с присоединяемой мощностью свыше 750 кВт	1	850
Всего за 2010 г.	1 041	13 033

Согласно отчетным данным за 2010 г. поступило на расчетный счет ОАО «Улан-Удэ Энерго» по договорам за технологическое присоединение – 21,816 млн. руб.

2.3. Структура оперативно - технологического управления:

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2009 году образована оперативно-диспетчерская службы (ОДС), в соответствии со структурой предприятия.

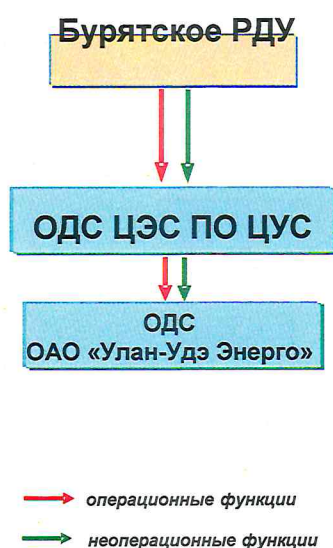
В состав ОДС ОАО «Улан-Удэ Энерго» входят: дежурные диспетчера, ведущий инженер по режимам, 4 ОВБ (оперативно-выездные бригады). В состав

ОАО «Улан-Удэ Энерго» входит 3 района электрических сетей, имеющие в своем составе оперативно-ремонтный персонал.

ОДС «Улан-Удэ Энерго» осуществляет круглосуточное оперативно-технологическое управление электросетями ОАО «Улан-Удэ Энерго» и руководство непосредственно подчиненным оперативным персоналом.

Взаимоотношения между персоналом ОДС ОАО «Улан-Удэ Энерго» и ЦЭС ПО ЦУС Бурятэнерго строятся на принципе подчинения оперативно-диспетчерской службе ОДС ЦЭС ПО ЦУС Бурятэнерго, как вышестоящему органу оперативно-диспетчерского управления Бурятской энергосистемы.

**Иерархическая структура оперативно-технологического управления
(существующая схема).**



Принципы распределения ЛЭП, оборудования, устройств ПС по способу технологического управления/ ведения.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» распределение ЛЭП, оборудования, устройств ПС по оперативному управлению осуществляется следующим способом (согласно распределения оборудования по способу диспетчерского управления – ведения, согласованного с ОДС ЦЭС ПО ЦУС)

1. ЛЭП-0,4-10 кВ, ТП-6-10/0,4 кВ, СШ-10/6 кВ, СШ-35 кВ, трансформаторы и 1 ВЛ-35 кВ находится в оперативном управлении диспетчера ОДС ОАО «Улан-Удэ Энерго».

2. ВЛ-35кВ находится в управлении диспетчеров ОДС ЦЭС ПО ЦУС «Бурятэнерго».

3. В оперативном ведении диспетчеров ОДС ЦЭС ПО ЦУС находятся все трансформаторы 35/6 кВ.

4. В оперативном ведении диспетчеров ОДС ОАО «Улан-Удэ Энерго» находятся ВЛ-35 кВ.

Выполнение операционных функций:

ОДС ОАО «Улан-Удэ Энерго» приступила к выполнению операционных функций с 01.07.2009. на основании созданной структуры предприятия. В объем оперативного управления ОДС входит: ВЛ-35кВ 1 шт., ВЛ(КЛ)-6/10/0,4кВ – 1005 шт. В объем оперативного ведения ОДС входит: ВЛ-35кВ 15 шт., ПС-35 кВ 16 шт.

В 2010 году изменений по объёму оперативного управления или ведения не было.

Основные выполняемые функции ОДС:

1. Осуществление круглосуточного оперативно-технологического управления работой сетей с правом выполнения операционных и неоперационных функций: ОАО «Улан-Удэ Энерго».

2. Круглосуточный контроль состояния эксплуатации основного оборудования, анализ оперативной обстановки на объектах;

3. Подготовка ремонтных работ в сетях;

4. Предотвращение и ликвидация технологических нарушений в сетях;

5. Ведение приема, обработки, согласования и передачи оперативных заявок;

6. Сбор и передача срочных информационных сообщений о технологических нарушениях в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго» в ПО ЦУС «Бурятэнерго».

7. Ведение необходимой оперативной документации в соответствии с ПТЭ;

8. Осуществление контроля работы оперативного персонала филиалов электросетей, подстанций и РЭС. Оказание им организационно-технической помощи в улучшении диспетчерского управления;

9. Оперативное и пользовательское применение АСДТУ, телемеханики, ОИК;
10. Организация работы по долгосрочному и краткосрочному планированию ремонтов линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства;
11. Осуществление организации и контроля эксплуатации устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики;
12. Расчет нормальных, аварийных и послеаварийных режимов, оптимизация режимов работы сети, составление прогнозного баланса электроэнергии.

Основные проблемы при формировании ОДС.

1. Недостаточное количество телемеханизированных подстанций.
2. Отсутствуют помещения для тренажёрной подготовки;
3. Недостаточное обеспечение оргтехникой.
4. Устаревшая система телемеханики.

2.4. Производственный контроль

Повышение надежности электрических сетей.

Для повышения уровня эксплуатации, надежности и устойчивости работы электрических сетей и электротехнического оборудования в ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году были проведены следующие мероприятия:

1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2119 (замена деревянных опор на железобетонные, замена голого провода на СИП) - протяженностью 1,2 км;
2. Монтаж и ввод в эксплуатацию двух КТПн - 6/0,4 кВ взамен ТП-589 в п. Никольский;
3. Монтаж РП-6 кВ, ВЛ-6 кВ протяженностью 1,7 км, КЛ-6 кВ -1,1км. на ул. Бабушкина ввод в эксплуатацию планируется в феврале 2011г.;
4. Монтаж и ввод в эксплуатацию ТП-2558 в п. Верхняя Березовка;
5. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (замена голого провода на СИП) общей протяженностью 7,3 км;
6. Монтаж и ввод в эксплуатацию КЛ-6 кВ между ТП-334 и ТП-1510 ф.2 РП-13.

По целевой программе на 2010 год было выполнены следующие мероприятия:

1. Замена дефектных опор ВЛ-0,4-10 кВ в количестве 293 шт., что составляет 100% от запланированного;
2. Замена разрядников на ОПН в количестве 25 шт. на сумму 571,6 тыс. рублей;
3. Замена голого провода ВЛ 0,4-10 кВ на СИП на сумму 3047,6 тыс. рублей.

Ввод в эксплуатацию новых ТП позволило улучшить качество передаваемой электроэнергии, снизить аварийность и увеличить надежность электроснабжения потребителей.

Ввод в эксплуатацию РП-6 кВ на ул. Бабушкина позволит оптимизировать схему электроснабжения 6 кВ. Снизить нагрузку на ф.7 РП-7, снизить длительность перерывов электроснабжения потребителей.

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (замена голого провода на СИП) позволила добиться отсутствия коротких замыканий вследствие «схлёста» проводов, уменьшение охраны

зоны ВЛИ, отсутствие необходимости расчищать трассу от веток деревьев, снижение риска возникновения пожаров, эстетичный вид линии.

**Динамика технологических нарушений в сетях
за отчётный и предшествующий отчётному год по ОАО «Улан-Удэ Энерго»:**

Наименование филиала	Количество технологических нарушений		в том числе с ошибками персонала		Недоотпуск, тыс. кВтч		Экономический ущерб, тыс. руб.	
	Предыдущий год	Отчётный год	Предыдущий год	Отчётный год	Предыдущий год	Отчётный год	Предыдущий год	Отчётный год
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	58	193	0	2	91,31	205,2	707,592	3495,554

Основные причины технологических нарушений за отчетный период

№ п/п	Причины повреждений	Количество инцидентов, шт.	% от общего числа	Недоотпуск энергии, тыс. кВтч.	% от общего числа
1.	Воздействие стихийных явлений	1	0,5	1,35	0,7
2.	Воздействия сторонних лиц и организаций	51	26,5	41,40	20,5
3.	Несоблюдение сроков технического обслуживания	33	17,1	36,83	18,3
4.	Посторонние воздействия (коммутационные перенапряжения, токи КЗ, перекрытия изоляции птицами, повреждения оборудования потребителей)	10	5,2	11,2	5,6
5.	Сверхнормативные сроки эксплуатации	98	50,7	110,68	54,9
6.	Прочие причины	0	0		
	ВСЕГО:	193	100	201,46	100

Распределение инцидентов по организационным причинам

№ п/п	Признак организационных причин нарушений	Количество инцидентов, шт.	% от общего числа	Недоотпуск к энергии, тыс. кВтч.	% от общего числа
1.	Ошибочные или неправильные действия оперативного персонала	0	0	0	0
2.	Ошибочные или неправильные действия персонала служб (подразделений) энергопредприятия, энергосистемы	1	0,5	0	0
3.	Ошибочные действия привлеченного персонала	0	0	0	0
4.	Ошибочные или неправильные действия ремонтного и наладочного персонала	1	0,5	5,8	2,8
5.	Ошибочные действия руководящего персонала	0	0	0	0

6.	Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций	0	0	0	0
7.	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания оборудования	137	71	152,91	76
8.	Воздействие посторонних лиц и организаций	51	26,5	41,40	20,5
9.	Воздействие стихийных явлений	1	0,5	1,35	0,7
10.	Не выявлено организационных причин	2	1	0	0
	ВСЕГО:	193	100	201,46	100

Анализ повреждаемого оборудования и принятые меры.

Распределение инцидентов по объектам

№ п/п	Объект	Количество технологических нарушений (ТН), шт.	% от общего числа
ВЛ			
1.	6-10кВ	29	15
КЛ			
2.	6-10кВ	143	74,1
ПС			
3.	6-10кВ	21	10,9
ВСЕГО:			
		193	100

Распределение инцидентов по видам поврежденного оборудования

№ п/п	Наименование оборудования	Количество инцидентов, шт.	Процентное отношение, %	Недоотпуск энергии, тыс. кВтч.	Процентное отношение, %
1	Трансформатор силовой	3	1.6	2.5	1.2
2	Выключатель масляный	3	3.1	7.69	3.8
3	Предохранитель	5	4.7	9.57	4.8
4	Изолятор опорно-стержневой фарфоровый	1	0.5	1.29	0.6
5	Изолятор проходной	5	2.6	3.95	2.0
6	Шины сборные	4	2.1	5.15	2.6
7	Опора или стойка деревянная	1	0.5	0.00	0.0
8	Опора металлическая или железобетонная	5	2.6	5.08	2.5
9	Изолятор штыревой стеклянный (фарфоровый)	1	0.5	2.40	1.2

10	Провод ВЛ	22	10.9	19.69	9.8
11	Кабельные линии	126	65.3	131.65	65.3
12	Прочие элементы КЛ	17	5.2	11.03	5.5
	ВСЕГО:	193	100	201,46	100

Наиболее подверженным технологическим нарушениям являются: кабельные линии (143 инцидента). Основными причинами технологических нарушений при выходе из строя кабельных линий является физическое старение изоляции, средний срок эксплуатации которых более 30 лет, а также воздействие сторонних организаций.

Анализ причин инцидентов показывает проблемные места в обеспечении надежности работы электросетей. Описание узких мест и мероприятий, направленных на их устранение со сроками исполнения в 2010 году, приведены в таблице 4.

Описание аварийных очагов и узких мест

№ п/п	Проблема, узкое место	Наименование объекта	Мероприятия по устранению нарушения	Затраты, млн. руб.	Источник финансирования
1	Физический износ кабельного хозяйства	Железнодорожный РЭС	Реконструкция и восстановление кабельных линий имеющих повышенную повреждаемость	1,329	Амортизация
2	Физический износ ВЛ-0,4-10 кВ	Железнодорожный РЭС, Советский РЭС, Октябрьский РЭС.	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ.	9,431	Амортизация
3	Физический износ и моральное старение выключателей 6-10 кВ, релейной защиты ПС «Горсад»	Советский РЭС	Замена масляных выключателей 6 кВ вакуумными выключателями, замена релейной защиты на микропроцессорную	4,028	Амортизация
4	Перегрузка силовых трансформаторов и моральное старение ТП-631 и ТП-693	Октябрьский РЭС	Замена воздушно-столбовых ТП на КТПН-630	1,074	Амортизация

Выполнение противоаварийных мероприятий, намеченных актами расследования технологических нарушений.

Наименование общества	2009			2010 год			Примечание
	Количество мероприятий	Выполнено мероприятий	Не выполнено в срок	Количество мероприятий	Выполнено мероприятий	Не выполнено в срок	
ОАО «Улан-Удэ Энерго»,	395	395	0	385	385	-	

Все мероприятия, намеченные актами расследования технологических нарушений, выполняются в установленные сроки.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» имеется аварийный запас материалов согласно утвержденному перечню. Имеются утвержденные, согласованные регламенты взаимодействия с подразделениями МЧС, органами власти и местного самоуправления, крупными потребителями и компаниями, созданными при реформировании.

3. Инвестиционная деятельность

3.1. Объемы и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе сумма освоения на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, приобретение объектов основных средств.

Инвестиционная деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго», реализуемая в форме капитальных вложений, осуществляется по основным направлениям: новое строительство, техническое перевооружение, реконструкция, расширение, строительство отдельных объектов, поддержание действующих производственных мощностей, была сформирована и утверждена на 2010 год в объеме **30159 тыс. рублей.**

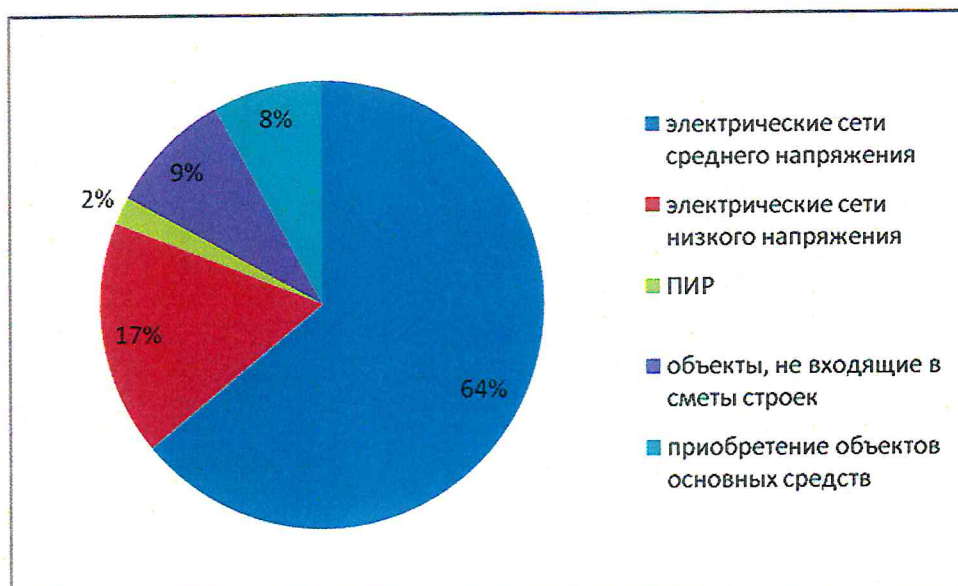
Все инвестиции были направлены на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, приобретение объектов основных средств.

При формировании инвестиционной программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» основное внимание было уделено объектам, позволяющим повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии и напряжения, повысить эффективность работы оборудования, создание технической возможности для подключения новых абонентов.

Инвестиционной программой предусматривалось освоение капитальных вложений по видам работ в следующих объемах:

Наименование объекта кап. вложений	Сумма, тыс.руб.
- электрические сети среднего напряжения	19 404
- электрические сети низкого напряжения	5 252
- приобретение объектов основных средств	2 201
- ПИР для строительства будущих лет	648
- оборудование не входящее в сметы строек	2 201

План освоения капитальных вложений (диаграмма)



Фактическое освоение капитальных вложений в 2010 году составило 31983 тыс. рублей. Все инвестиции использованы на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и приобретение объектов основных средств, в том числе по видам работ:

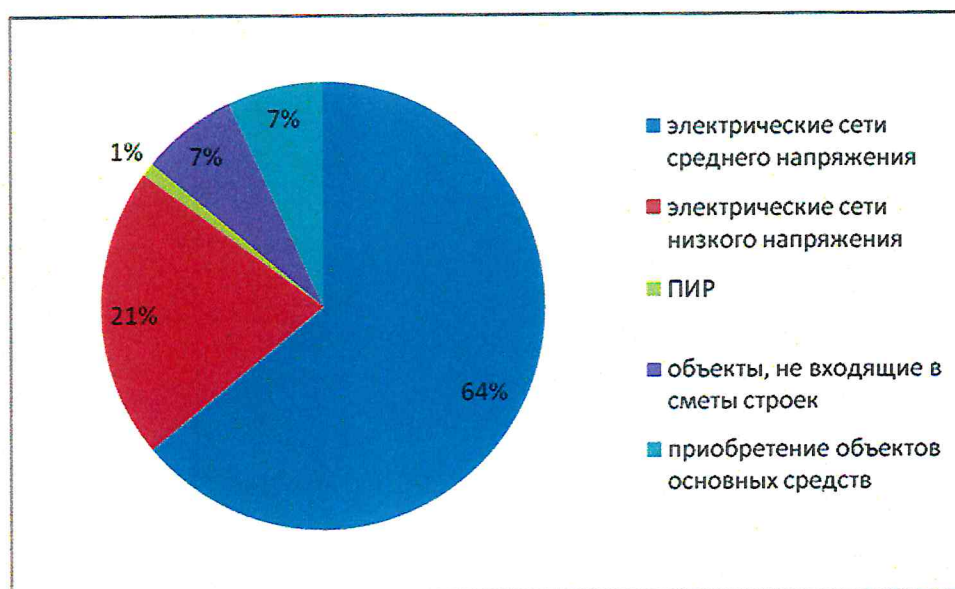
Наименование объекта кап. вложений	Сумма, тыс.руб.
- электрические сети среднего напряжения	20 370
- электрические сети низкого напряжения	6 591
- приобретение объектов основных средств	440
- ПИР для строительства будущих лет	2 134
- оборудование не входящие в сметы строек	2 448

В результате выполнения наиболее важных работ программы технического перевооружения и реконструкции повысилась надежность и бесперебойность работы объектов энергетики, восстановлены проектные технико-экономические показатели основного и вспомогательного

оборудования (в том числе, мощность и производительность), продлен срок службы объектов программы технического перевооружения и реконструкции, сократились коммерческие потери электроэнергии, была создана техническая возможность для подключения новых абонентов.

Все работы инвестиционной программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» были выполнены в срок с учетом выполнения всех мероприятий.

Факт освоения капитальных вложений (диаграмма)



В ходе выполнения инвестиционной программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» были проведены следующие работы:

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с подвеской провода СИП по ул.Успенская, Безымянная, Тулаева, ул.Гавань. Смонтировано АСКУЭ на реконструируемых сетях.

- Произведена замена вс/ст ТП на 2*КТПН общей мощностью 0,65 МВА.

- Произведено новое строительство ВЛ-6 кВ в габаритах 35 кВ по ул.Бабушкина.

- Проложены кабельные линия для подключения вновь построенного РП-6кВ по ул.Бабушкина.

- Построен распределительный пункт РП-6 кВ на 10 ячеек по ул.Бабушкина.

- Произведена реконструкция КРУН-6кВ ПС 35/6кВ ПС «Горсад».

- Приобретен сетевой комплекс по ул.Авиаторов (ВЛ-0,4кВ, ВЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ, КЛ-6кВ, КТПН 250-6/0,4кВ).

- Также были выполнены работы по технологическому присоединению потребителей в рамках Постановления РФ №-861 от 27.12.2004г. «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» по ул.Лесная, Туманная, Тугнуйская, Крамского.

Причины отклонений от запланированной инвестиционной программы:

В связи с изменением отвода земельного участка под строительство РП-бкв по ул.Бабушкина потребовалась корректировка ПСД ВЛ-6 кВ, что повлекло за собой отклонение от планируемых сроков строительства и стоимостью объекта.

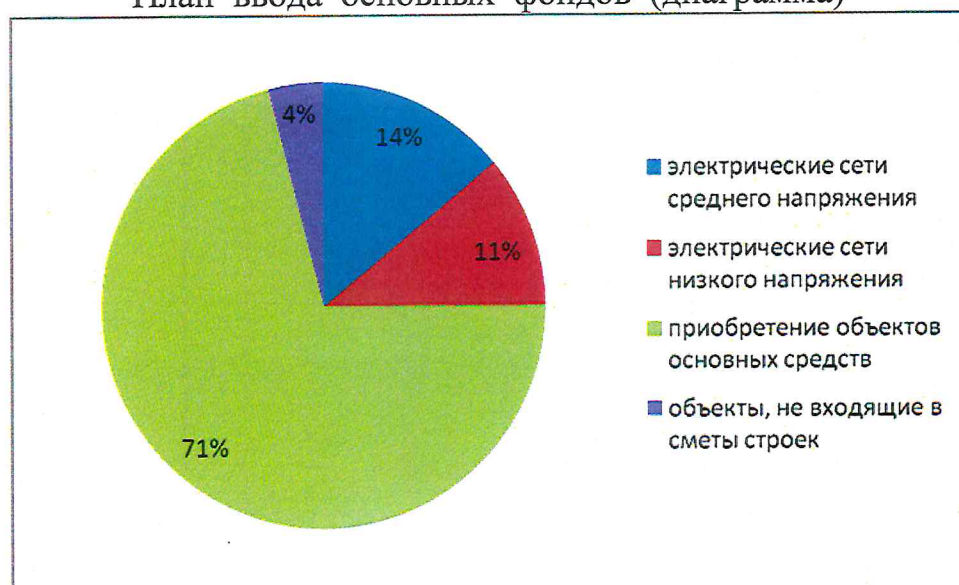
Таким образом, ИПР-2010г. была выполнена на 106%.

Данные о вводах основных фондов в течение года

Всего инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году планировалось ввести в эксплуатацию основных фондов производственного назначения на сумму 49491 тыс. руб., в том числе:

Наименование вводимых в эксплуатацию ОФ	Сумма, тыс.руб.
- электрические сети среднего напряжения	6 904
- электрические сети низкого напряжения	5 252
- приобретение объектов основных средств	35 240
- оборудование не входящие в сметы строек	2 095

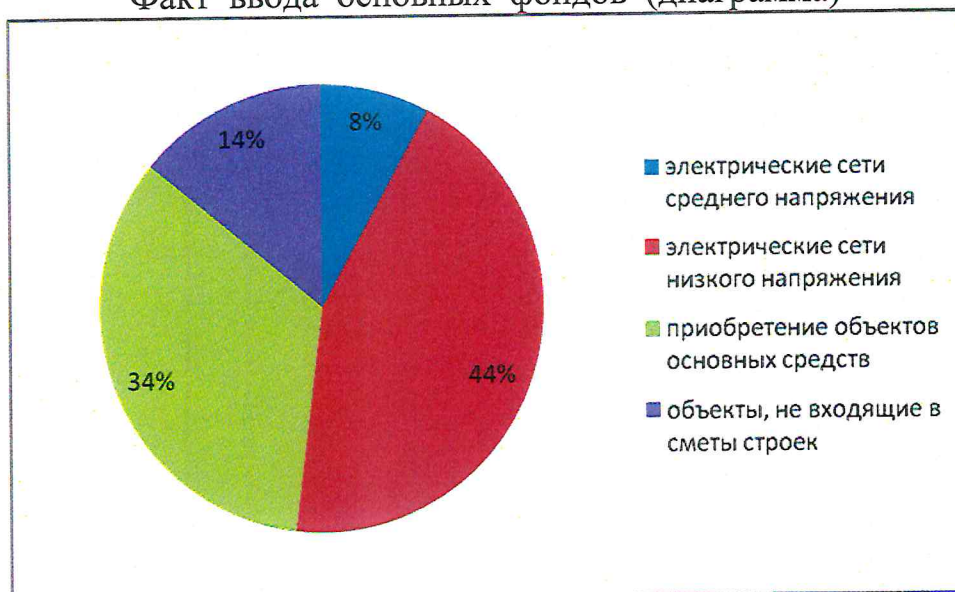
План ввода основных фондов (диаграмма)



Фактически в 2010 году по объектам ОАО «Улан-Удэ Энерго» введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 14 141 тыс. рублей, в том числе:

Наименование объекта ОС	Сумма, тыс.руб.
- электрические сети среднего напряжения	1 094
- электрические сети низкого напряжения	6 164
- приобретение объектов основных средств	4 751
- оборудование не входящие в сметы строек	2 132

Факт ввода основных фондов (диаграмма)



Объекты, введенные в эксплуатацию в 2010 году.

№ п/п	Наименование объекта	Ввод основных фондов, тыс. руб.
	Всего по ОАО «Улан-Удэ Энерго», в том числе:	14 141
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-589	3 129
2	Реконструкция подстанции ТП-589	1 094
3	Строительство ВЛ-0,4 кВ в п.Площадка	1 771
4	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1043 123 квартал до уч.№323	286
5	Строительство ВЛ-0,4 кВ ул.Лесная ТСЖ "Рублевка"	476
6	Система АИИС КУЭ п.Площадка	502
7	Оборудование, не входящее в сметы строек	2 132
8	Приобретение здания ПС "Горсад"	1 224
9	Земельные участки	1 623
10	Транспортные средства	461
11	Приобретение ТП (с 2009г.)	201
12	Приобретение ВЛ-0,4 кВ	0,7
13	Приобретение системы АСКУЭ	1,1
14	Приобретение ВЛ-6 кВ ул.Авиаторов	4,9
15	Приобретение ВЛ-0,4 кВ ул.Авиаторов	7,1
16	Приобретение КЛ-0,4 кВ ул.Авиаторов	4,7
17	Приобретение КЛ-6 кВ ул.Авиаторов	3,2
18	КТПН 250-6/0,4 кВ ул.Авиаторов	3,1
19	Приобретение Зданий ТП (с 2009г.)	1 218

Причины отклонений:

Не введена ПС «Горсад» - из-за отсутствия технической возможности включения со стороны ВЛ-35кВ ОАО «МРСК-Сибири»-«Бурятэнерго».

3.2. Источники финансирования инвестиций отчетного года с расшифровкой привлеченных средств (кредиты, средства от дополнительной эмиссии акций и т.д.) и собственных средств (амортизация, прибыль прошлых лет, прибыль отчетного года, в том числе прибыль от технологического присоединения).

Инвестиционная деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2010 год была сформирована в объеме 30 159 тысяч рублей, в том числе по источникам финансирования:

- амортизационные отчисления отчетного года	12 751
- плата за технологическое присоединение	17 408

Фактически использовано по инвестиционной деятельности 31 983 тыс. рублей, в том числе по источникам:

- амортизационные отчисления отчетного года	12 102
- прочие собственные источники	17 513
- плата за технологическое присоединение	2 368

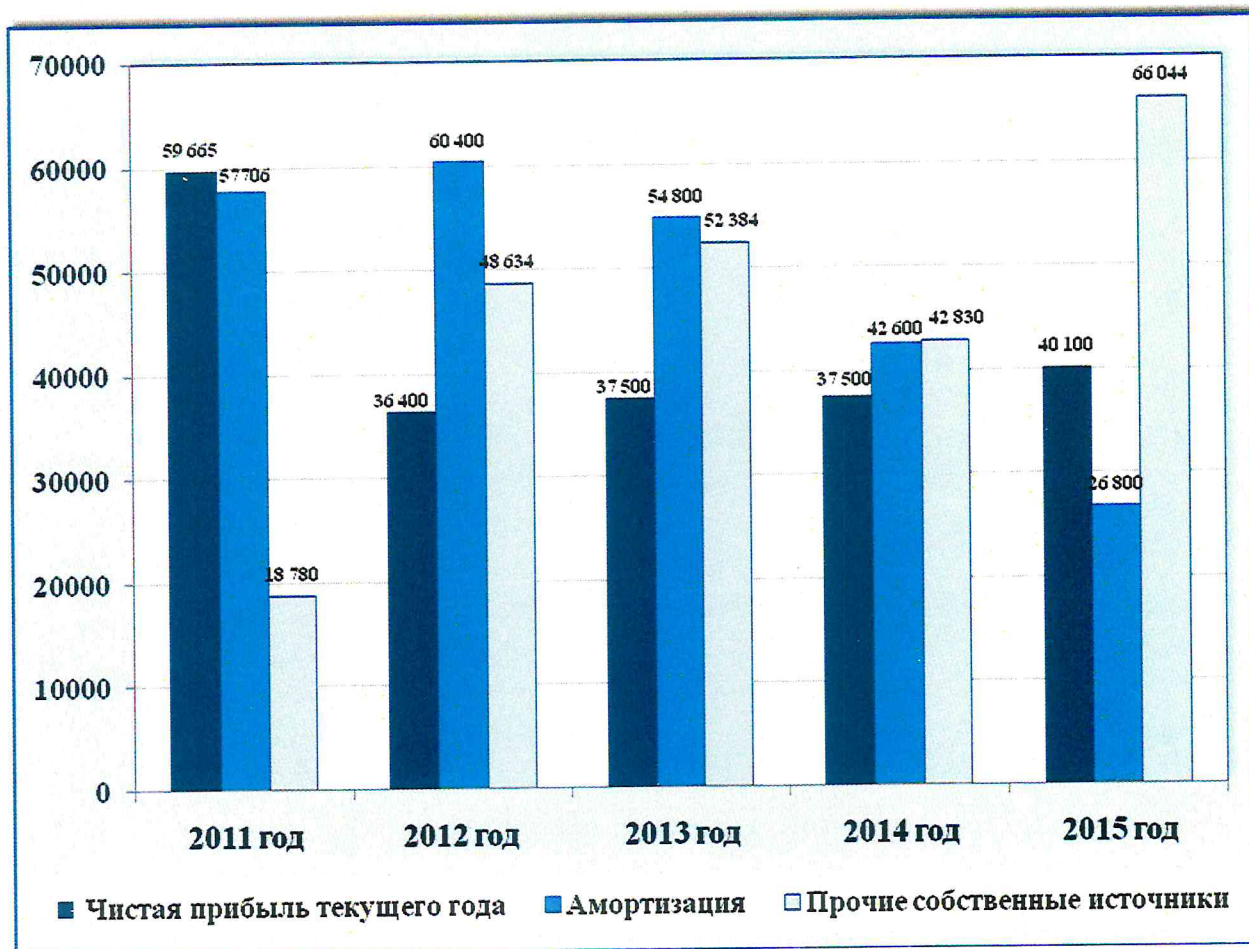
3.3. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу (минимум на 5 лет)

Обществом разработана долгосрочная инвестиционная программа на период 2011-2015 гг., в которой предусматривается освоение капитальных вложений за счет собственных источников финансирования (амортизационные отчисления, прибыль и прочие собственные источники), в том числе по годам в тыс.руб.:

2011 год	136 151
2012 год	145 434
2013 год	144 684
2014 год	122 930
2015 год	132 944

Динамика освоения капитальных вложений по годам (диаграмма)

тыс. руб.



4. Распределение прибыли и дивидендная политика

ОАО «Улан-Удэ Энерго» создано как коммерческая организация с целью получения прибыли, и с 01.07.2009г. осуществляет услуги по передаче электроэнергии потребителям г. Улан-Удэ

В соответствии с требованиями установленные Правилами функционирования розничных рынков электроэнергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, гарантирующий поставщик обязан заключить с сетевыми организациями договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии. В нарушение указанного Постановления, ОАО «Бурятэнергосбыт» (гарантирующий поставщик) в 2009 году уклонился урегулировать отношения с Обществом в интересах потребителей опосредованно присоединенных к распределительным сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго».

РСТ РБ по причине отсутствия заключенного договора с ОАО «Бурятэнергосбыт» в нарушение п.10 Правил регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ, утвержденных

Постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. N 109 отказала в утверждении тарифа.

В данных условиях, в целях надежного и бесперебойного обеспечения электроэнергией потребителей города Улан-Удэ Общество осуществляло передачу электроэнергии по объектам электросетевого хозяйства за счет инвестированного уставного капитала в денежном выражении, Фактический убыток по итогам деятельности за 2009г. составил **44 409 тыс. руб.**

Причиной убытка, сложившегося по итогам деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» за **2010 год** явились, главным образом, высокие фактические затраты по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь» из-за покупки электроэнергии с учетом нерегулируемых цен у гарантирующих поставщиков. В связи с тем, что регулирующий орган произвел расчет расходов на оплату планового объема потерь только по регулируемой цене (0,38213 руб./кВтч), а средневзвешенная цена на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в 2010г. составила 0,83 руб./кВтч убыток на 2010г. составил 85 млн. руб.

В соответствии с п. 20 приказа ФСТ РФ от 06.08.04 г. № 20-э/2 экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов в течение расчетного периода регулирования, должны быть учтены при установлении тарифов на последующий расчетный период, то есть 2012 г.

Кроме того, по итогам работы за 2010г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» снизило плановый убыток на **33 271 тыс. руб.** за счет снижения затрат на оплату труда с ЕСН, покупку электроэнергии для компенсации потерь, прочих работ и услуг производственного характера на 4 млн. 567,2 тыс. руб., увеличения доходов при выявлении фактов бездоговорного потребления электроэнергии.

Для улучшения финансового состояния ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2011 году проведены следующие мероприятия:

1) Необходимая валовая выручка ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2011 год утверждена РСТ РБ в размере 327 млн. 409 тыс. руб., что выше НВВ утвержденного на 2010г. на 40 млн. 549 тыс. руб.

2) На предприятии разработаны и введены в действие «Программа снижения потерь» и «Программа управления издержками». Мероприятия по программе сокращения потерь (МСП):

- инструментальные проверки приборов учёта;
- выявление фактов бездоговорного и безучётного потребления электроэнергии; - замена вышедших из строя приборов учёта за счёт потребителей;
- проведение рейдов по отключению самовольно подключенных абонентов;
- установка общедомовых приборов учета по договорам, заключенным с управляющими компаниями;

- установка общедомовых приборов учёта в двухэтажных многоквартирных домах по программе АИИСКУЭ 2011-2013 г.

3) Советом директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго» утверждена программа в целях оздоровления финансового состояния общества:

4) Заключено мировое соглашение с ОАО «Бурятэнергосбыт» на сумму 47,0 млн. руб. (возмещение фактических затрат за 2009 г.)

В связи с убыточностью деятельности Общества в 2009, 2010 годах выплата дивидендов не производилась.

5. Закупочная деятельность

5.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности.

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию), и предотвращения возможных злоупотреблений со стороныкупающих сотрудников, Совет Директоров Общества на своём заседании 30.12.09 г. утвердил «Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго». Закупки любой продукции, товаров, работ, услуг, стоимость которых превышает 500 тыс. рублей (без НДС), осуществляются в соответствии с нормами данного положения.

Для формирования и проведения единой политики закупок товаров, работ и услуг Советом Директоров Общества 30.12.09 г. утвержден Центральный закупочный орган ОАО «Улан-Удэ Энерго», который осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго», а также Положением «О постоянно действующем Центральном закупочном органе ОАО «Улан-Удэ Энерго».

5.2. Способы закупок и условия их выбора:

Регламентированные закупки в 2010 г. проводились внепланово с использованием следующих способов закупки: открытый конкурс, открытый запрос предложений, закупка у единственного источника. Способ процедуры торгов по каждой закупке был определен в соответствии с требованиями «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Всего по итогам года открытые процедуры торгов составили – 60 %, закупки по единственному источнику – 40 % от общей суммы проведённых

закупок. При этом 12 % закупок по единственному источнику проведены после признания открытых процедур торгов несостоявшимися.

5.3. Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок

Порядок формирования и реализации ГКПЗ Общества определен «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго» и регламентом «Формирование годовой комплексной программы закупок».

Годовая комплексная программа закупок не была сформирована в 2009 г. на потребность 2010 года так как положение было утверждено Советом директоров Общества 30.12.2009 года, а согласно регламенту формирование ГКПЗ начинается в июне месяце предыдущего года и утверждается Советом директоров в сентябре, поэтому все закупочные процедуры объявлялись внеплановыми.

Реализация ГКПЗ Общества осуществлялась по согласованию с Центральным закупочным органом путем проведения регламентированных закупок способом, на сумму и в сроки, предусмотренные в ремонтной и инвестиционной программах.

5.4. Годовая отчетность о закупочной деятельности.

Исполнение ГКПЗ 2010г. по видам деятельности:

№ раздела	Наименование раздела	Планируемая цена лота млн. руб. (с НДС)	Фактическая цена лота, млн. руб. (с НДС)	Эффективность проведения закупки млн. руб. (с НДС)
1.	Новое строительство и расширение электросетевых объектов	21, 446	21, 107	0,339
1.2.	Работы, услуги	21, 446	21,107	0,339
1.2.	Материалы, оборудование, прочие товары			
2.	Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	10, 754	10, 550	0,204
2.1.	Работы, услуги	9, 584	9, 380	0,204
2.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	1, 170	1, 170	
3.	Энергоремонтное производство, техническое обслуживание	17, 008	15, 488	1,520
3.1.	Работы, услуги	1, 996	1, 990	0,0063
3.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	15, 011	13, 498	1,513
4.	ИТ-закупки	0,00		
5.	НИОКР	0,00		

№ раздела	Наименование раздела	Планируемая цена лота млн. руб. (с НДС)	Фактическая цена лота, млн. руб. (с НДС)	Эффективность проведения закупки млн. руб. (с НДС)
6.	Консультационные услуги	0,00		
7.	Услуги оценщиков	0,00		
8.	Прочие закупки	12, 155	12, 042	0,113
8.1.	Работы, услуги	6, 075	5, 996	0,079
8.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	6, 079	6, 045	0,034
	ВСЕГО:	61, 364	59, 187	2,176

Исполнение ГКПЗ 2010 г. по способам закупки:

Способ закупки	План	Факт
Открытый конкурс, млн. руб. (с НДС)	10, 000	0,00
Открытый конкурс, в %	4	4
Открытый запрос предложений, млн. руб. (с НДС)	53, 479	40, 933
Открытый запрос предложений, в %	68	56
Закупка у единственного источника, млн. руб. (с НДС)	13, 655	18, 289
Закупка у единственного источника, в %	28	40

Невыполнение плана проведения открытых конкурсов обусловлено тем, что по причине отсутствия участников открытый конкурс признан несостоявшимся.

Невыполнение плана проведения открытых запросов предложения обусловлено следующими причинами:

1. Изменение способа закупки с открытого запроса предложений на единственный источник по причине признания открытого запроса предложений несостоявшимся, в результате наличия одной конкурсной заявки. На основании п. 7.8.1.6 «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго» при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению ЦЗО нецелесообразно, а предоставленная заявка приемлема для Организатора.

2. Признание открытого запроса предложений несостоявшимся, в результате изменения ремонтной программы.

5.5. Основные показатели Годовой комплексной программы закупок на 2011 г.

На 2011 г. сформирована Годовая комплексная программа закупок на общую сумму 741, 742 млн. рублей (с НДС). В том числе по направлениям деятельности:

№ раздела	Наименование раздела	План ГКПЗ, млн. руб. (с НДС)
1.	Новое строительство и расширение электросетевых объектов	46, 709
1.2.	Работы, услуги	46, 709
1.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	0,00
2.	Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	41, 452
2.1.	Работы, услуги	22, 514
2.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	18, 938
3.	Энергоремонтное производство, техническое обслуживание	49, 263
3.1.	Работы, услуги	27, 068
3.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	22, 195
4.	ИТ-закупки	2, 160
4.1.	Работы, услуги	0, 646
4.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	1,514
5.	НИОКР	0,00
6.	Консультационные услуги	0,00
7.	Услуги оценщиков	0,00
8.	Прочие закупки	602, 158
8.1.	Работы, услуги	583, 030
8.2.	Материалы, оборудование, прочие товары	19, 128
	ВСЕГО:	741, 742

Годовая комплексная программа закупок на 2011 год по способам закупок:

Способ закупки	План
Открытый конкурс, млн. руб. (с НДС)	122, 368
Открытый конкурс, в %	41
Открытый запрос предложений, млн. руб. (с НДС)	54, 304
Открытый запрос предложений, в %	50
Закупка у единственного источника, млн. руб. (с НДС)	565, 070
Закупка у единственного источника, в %	9

6. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества

6.1. Финансовая информация об Обществе

6.1.1. Анализ финансовых результатов деятельности общества

млн.руб.

Наименование	2009	2010
Выручка, всего	11,0	438,7
<i>в том числе:</i>		
Передача электроэнергии	0	411,0
Тех. присоединение	0	21,0
Прочая продукция	11,0	6,7
Себестоимость, всего	70,8	557,9
<i>в том числе:</i>		
Передача электроэнергии	62,0	540,2
Тех.присоединение	0	15,1
Прочая продукция	8,8	2,6
Валовая прибыль	-59,8	-119,2
Проценты к получению	0	0,0
Проценты к уплате	0	0
Прочие доходы	23,4	18,4
Прочие расходы	19,0	4,2
Прибыль до налогообложения	-55,4	-105,0
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	11,0	20,6
Чистая прибыль (убыток)	-44,4	-84,4

Сравнительный анализ 2010г к 2009 г. не представляется возможным по следующим причинам:

1. деятельность начата с 01.07.09г.
2. отсутствие в 2009г. заключенных договоров на услуги по передаче электроэнергии
3. отсутствие в 2009г. утвержденных регулируемыми органами тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тех. присоединению.

6.1.2. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность.

По состоянию на 31.12.10 г. общая величина дебиторской задолженности составляет 16 079 тыс. руб., из них:

- по передаче электрической энергии – 6 389 тыс. руб. или 39,7%.
- прочая 9 690 тыс. руб. или 60,3%

Дебиторская задолженность по сравнению с началом года (на 01.01.2010г. – 12 402 тыс. руб.) увеличилась на 22,9% или на 3 677 тыс. руб.

Просроченная дебиторская задолженность по сравнению с началом года (на 01.01.2010г. – 4 720 тыс. руб.) увеличилась на 4 404 тыс. руб. и составила 9 124 тыс. руб. в том числе:

- ООО «Нетрон» - 3 992,1 тыс. руб. задолженность возникла с 31.05.2010г. за услуги по передачи электрической энергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго». Службой правового обеспечения ОАО «Улан-Удэ Энерго» подана апелляционная жалоба в арбитражный суд на решение суда от 21.01.2011г.;
- МУП ГЭС- 4 398,8 тыс. руб. задолженность возникла по договору аренды электросетевого имущества от 01.01.2009г. за период с 01.01.2009г. по 01.07.2009г. По определению АС РБ с 05.08.2010г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» включено в реестр кредиторов;
- УУЭК филиал ОАО «ТГК-14» – 473,1 тыс. руб. образовалась с 30.09.2010г. за выполненные работы по восстановлению повреждённых кабельных линий;
- ООО «Теплоэнергострой» – 173,4 тыс. руб. образовалась с 03.09.2010г. за выполненные работы по восстановлению повреждённых кабельных линий;

Кредиторская задолженность.

По состоянию на 31.12.10г. кредиторская задолженность составила 58 737 тыс. руб., в т.ч.:

- поставщики и подрядчики – 47 982 тыс. руб., или 81,69%;
- по оплате труда – 6 025 тыс. руб., или 10,3%;
- по оплате налогов – 1 890 тыс. руб., или 3,2%;
- во внебюджетные фонды – 187 тыс. руб., или 0,3%;
- по прочим кредиторам – 2 653 тыс. руб., или 4,5%;

Кредиторская задолженность по сравнению с началом года (на 01.01.2010г. – 270 716 тыс. руб.) уменьшилась на 78,3% или на 211 979 тыс. руб. по прочим краткосрочным обязательствам по договору размещения акций по факту передачи именных ценных бумаг владельцам.

Просроченная кредиторская задолженность составила 16 614 тыс. руб., из нее: ОАО «Бурятэнергосбыт» - 14 518 тыс. руб. за покупку э/э на компенсацию потерь; ОАО МРСК Сибири 880 тыс. руб. за услуги по управлению; ЗАО ФПГ Энергоконтракт – 299 тыс. руб. за спец. одежду; ОАО Теплоэнергосбыт Бурятии филиал ОАО «ТГК-14» – 276 тыс. руб. за отопление; ОАО «Бурятэнергосбыт» 144 тыс. руб. за э/э на хоз. нужды.

6.1.3. Расчет оборачиваемости счетов дебиторов, товарно-материальных ценностей и оборотного капитала (млн. руб.)

таблица 1

Показатели	Условные обозначения	Отчетный период
Выручка от реализации продукции товаров, работ и услуг	В	438,7
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ и услуг	С	557,9
Величина оборотного капитала		

Показатели	Условные обозначения	Отчетный период
А) на начало года	ОК 1	31,0
Б) на конец года	ОК 2	47,7
Сумма дебиторской задолженности		
А) на начало года	ДЗ 1	12,4
Б) на конец года	ДЗ 2	16,1
Производственные запасы		
А) на начало года	ПЗ 1	2,6
Б) на конец года	ПЗ 2	9,5
Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала, число оборотов	Кок	9,2
Длительность одного оборота оборотного капитала, дней	Док	40
Коэффициент оборачиваемости счетов дебиторов	Кдз	27,2
Длительность одного оборота счетов дебиторов, дней	Ддз	13
Коэффициент оборачиваемости ТМЦ		58,7
Сумма кредиторской задолженности		
а) на начало года	КЗ1	270,7
б) на конец года	КЗ2	58,7
Длительность оборота кредиторской задолженности (дн.)	Дкз	49

Оборачиваемость счетов дебиторов, товарно-материальных ценностей и оборотного капитала характеризуется следующими показателями:

- Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала, характеризующий полноту и количество оборотов, совершаемых оборотным капиталом. Значение коэффициента оборачиваемости оборотного капитала (Ком) соответствует 9 оборотам.
- Длительность одного оборота оборотного капитала (Док), составляет 40 дней.
- Коэффициент оборачиваемости счетов дебиторов, (Кдз) соответствует значению равному 27,2. Данный коэффициент показывает соотношение выручки от реализации работ, услуг, товаров к дебиторской задолженности.
- Длительность одного оборота счетов дебиторов, (Ддз) соответствует значению 13 дням.
- Коэффициент оборачиваемости ТМЦ, (Ктмц) значение данного показателя определяется отношением себестоимости реализованной продукции к производственным запасам и равно 58,7.
- Длительность одного оборота кредиторской задолженности, (Дкз) характеризует скорость погашения кредиторской задолженности предприятия, данный коэффициент соответствует значению 49 дням.

6.1.4. Анализ коэффициентов ликвидности (млн. руб.)

Таблица № 2

Актив	На нач отч. пер.	На конец отч. пер.	Уд. Вес на нач. пер., %	Уд. Вес на кон. Пер., %	Пассив	На нач отч. пер.	На конец отч. пер.	Уд. вес на нач. пер., %	Уд. вес на кон. пер., %
Наиболее ликвидные активы (A1)	9,7	12,8	2,7	2,3	Наиболее срочные обязательства (П1)	270,7	58,7	74,4	10,7
Быстрореализуемые активы (A2)	12,4	16,7	3,4	3,1	Краткосрочные пассивы (П2)	0	0	0	0
Медленно реализуемые активы (A3)	8,7	15,3	2,4	2,8	Долгосрочные пассивы (П3)	0,6	0,8	0,2	0,2
Труднореализуемые активы (A4)	332,8	502,6	91,5	91,8	Постоянные пассивы (П4)	92,3	487,9	25,4	89,1
Баланс	363,6	547,4	100	100	Баланс	363,6	547,4	100	100

Анализ структуры ликвидности баланса показал, что у ОАО «Улан-Удэ Энерго» наибольшая доля в активе баланса по степени ликвидности приходится на труднореализуемые активы А4 (внеоборотные активы, расходы будущих периодов и дебиторская задолженность свыше 12 месяцев), а в пассиве по степени срочности - постоянные пассивы П4 (Капитал и резервы, доходы будущих периодов и резервы предстоящих расходов и платежей).

Таблица № 3

(млн. руб.)

Показатели	Условные обозначения	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Нормативы
Коэффициент текущей ликвидности	КТЛ	0,1	0,8	1,0-2,0
Коэффициент быстрой ликвидности	Кб	0,08	0,5	0,8-1,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	Кал	0,04	0,2	0,2-0,7

- *Коэффициент текущей ликвидности (Ктл)*, на 01.01.2011г. показывает, что текущие обязательства не обеспечиваются текущими активами, и составляет 0,8 по состоянию на 01.01.2011г. Значение не соответствует нормативному, рост по сравнению с началом года объясняется снижением кредиторской задолженности. Необходимое значение коэффициента 1,0, оптимальное – не менее 2,0.
- *Коэффициент быстрой ликвидности (Кб)*, на 01.01.2011г. составил 0,5, по сравнению с началом года его значение увеличилось на 0,42. Низкий коэффициент быстрой ликвидности объясняется ростом наиболее ликвидных активов по сравнению с началом года, текущие обязательства снизились по сравнению с началом года.
- *Коэффициент абсолютной ликвидности (Кал)*, как наиболее жесткий показатель ликвидности показывает, какая часть текущих обязательств по кредитам и расчетам может быть погашена на дату составления баланса. На 01.01.11 г. показатель соответствует нормативному и составляет 0,2.

Показатели рентабельности

Показатели рентабельности отражают эффективность деятельности Общества:

Наименование показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Норматив
Рентабельность продаж, %	-402%	-19%	>0
Рентабельность собственного капитала, %	-48%	-17%	>0
Рентабельность активов, %	-12%	-15%	>0

Показатели рентабельности в сравнении с началом года являются несопоставимыми, так как на начало 2010 г. эти показатели характеризуют деятельность Общества за полугодие при отсутствии выручки за услуги по передаче электроэнергии и тех. присоединения.

6.1.5. Анализ коэффициентов финансовой устойчивости

Одна из важнейших характеристик финансового состояния предприятия – стабильность его деятельности в свете долгосрочной перспективы, которая связана с общей финансовой структурой предприятия, степенью его зависимости от кредиторов и инвесторов.

Таблица № 4
(млн. руб.)

Показатели	Условны е обозначе ния	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Нормативы
Собственный капитал	СИ	92,3	487,9	
Основной капитал	ОС	287,5	247,8	
Валюта баланса	ВБ	363,6	547,4	

Привлеченные средства	ПС	270,7	58,7	
Внеоборотные активы	ВА	332,6	499,7	
Оборотные активы	ОА	31,0	47,7	
Коэффициент финансирования	Кф	0,3	8,3	>1,0
Коэффициент инвестирования	Ки	0,3	2,0	>1,0
Коэффициент собственности (автономии)	Кс	0,3	0,9	>0,6
Коэффициент заемных средств	Кзс	0,7	0,1	<0,4
Коэффициент долга (долговой нагрузки)	Кд	2,9	0,1	<1,0
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	Косс	-7,8	-0,2	>0,1

Рассмотрим систему следующих показателей по данным таблицы № 4:

- Коэффициент финансирования (Кф), определяет финансовую устойчивость и характеризуется соотношением собственного капитала к привлеченным средствам. Значение данного показателя по состоянию на 01.01.2011г. увеличилось на 5,0 по сравнению с началом года и составило 8,3. Значение показателя соответствует нормативному значению (больше 1,0).
- Коэффициент инвестирования (Ки), (соотношение собственного капитала к основному) на 01.01.2011г. имеет значение равное 2,0, что соответствует нормативному (больше 1,0).
- Коэффициент собственности (Кс), (соотношение собственного капитала к общей величине средств предприятия по балансу) на 01.01.2011г. составил 0,9, что соответствует нормативному значению (больше 0,6).
- Коэффициент заемных средств (Кзс), представляет собой отношение привлеченных (заемных) средств к валюте баланса и на 01.01.2011г. составляет 0,1, что соответствует нормативу (меньше 0,4).
- Коэффициент долга (Кд), показывает соотношение привлеченных (заемных) средств к собственному капиталу и на 01.01.2011г. равно 0,1 и соответствует нормативному значению (меньше 1,0). Коэффициент долга снизился по сравнению с началом года на 2,8, что свидетельствует о значительном снижении зависимости предприятия от внешних инвесторов и кредиторов.
- Коэффициент обеспеченности собственными средствами (Косс), на 01.01.2011г. составил (-)0,2 и свидетельствует о том, что предприятие не обеспечено собственными средствами, для финансирования текущей деятельности Общество, но по сравнению с началом года положение улучшилось на 7,6.

Абсолютные показатели финансовой устойчивости

Абсолютными показателями финансовой устойчивости являются показатели, характеризующие состояние запасов и обеспеченность их источниками формирования (см. таб. № 5).

Таблица № 5
(млн. руб.)

<u>Показатели</u>	<u>Условные обозначения</u>	<u>На начало отчетного периода</u>	<u>На конец отчетного периода</u>
Источники формирования собственных оборотных средств	СИ	92,3	487,9
Внеоборотные активы	ВА	332,6	499,7
Наличие собственных оборотных средств	СОС	-240,3	-11,8
Долгосрочные пассивы	ДП	0,6	0,8
Наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов и затрат	СД	-239,7	-11,0
Краткосрочные заемные средства	КЗС	0	0
Общая величина основных источников формирования запасов и затрат	ОИ	-239,7	-11,0
Общая величина запасов (без НДС)	З	2,6	9,5
Общая величина запасов (с учетом НДС)	З	8,9	18,2
Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (без НДС)	^СОС	-242,9	-21,3
Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (с учетом НДС)	^СОС	-249,2	-30,0
Излишек (+), недостаток (-) собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов	^СД	-242,3	-20,5
Излишек (+), недостаток (-) общей величины основных источников формирования запасов	^ОИ	-242,3	-20,5
Трехкомпонентный показатель S	{^СОС; ^СД; ^ОИ}	{0;0;0}	{0;0;0}

Трехкомпонентный показатель (S) характеризует финансовое состояние ОАО «Улан-Удэ Энерго» на начало года как кризисное, что обусловлено тем, что значительная доля источников собственных средств направлялась на приобретение основных средств и других внеоборотных активов. Приобретение оборотного капитала - запасы не обеспечены источниками их покрытия.

По итогам года финансовые показатели улучшились, но меньше норматива (0).

На 01.01.2011г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» присваивается рейтинг В3 (предприятие с удовлетворительным финансовым состоянием), при котором сумма баллов аналитических показателей равна 11,0.

6.1.6. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

План по выручке от реализации услуг в 2010 г. выполнен на 101,9 % в т.ч. по видам деятельности:

- передача электроэнергии на 99,0%;
- тех. присоединение на 247,5 %;
- прочей деятельности на 94,6 %.

млн. руб.

Наименование	план	факт	откл.
Выручка от реализации продукции, работ и услуг	430,6	438,7	8,1
Сетевые услуги:	423,6	432,0	8,4
1. передача э/энергии по сетям	415,1	411,0	-4,1
2. технологическое присоединение	8,5	21,0	12,5
Прочая продукция (услуги)	7,0	6,7	-0,3

Невыполнение плана выручки по передаче электрической энергии на 4,1 млн. руб. связано с изменением объемов мощности при заключении доп. соглашения № 18.03.2638.09дс2 от 06.04.10 г. к договору № 18.03.2638.09 на оказание услуг по передаче электроэнергии с ОАО «Бурятэнерго».

Перевыполнение плана выручки по услугам за технологическое присоединение на 12,5 млн.руб. связано с расширением производства (установка нового оборудования, строительство зданий, сооружений) следующих наиболее крупных потребителей:

ООО «Сапфир» - на 57,1 кВт (0,1 млн. руб.);

ОАО «Бурятнефтепродукт» - на 205 кВт (0,4 млн. руб.);

БГСХА им. Филиппова В.Р. – в виде резервного источника питания выбрали подстанцию ОАО «Улан-Удэ Энерго», общая мощность присоединения составила-70кВт (0,2 млн. руб.);

МАУЗ ГСП № 2 - на 68кВт (0,2 млн. руб.);

Госцирк Бурятии - мощность по 2 категории присоединения (0,6 млн.руб.)

- ГБУ ХТК АП и ПРБ - 103 кВт (0,5 млн.руб.);

- ГБУ ХТК АП и ПРБ – 95 кВт (0,5 млн. руб.);

- ГБУ ХТК АП и ПРБ – 59,65 кВт (0,3 млн.руб.);

- Народные промыслы Бурятии ООО «Гэсэр» - 200 кВт (0,4 млн. руб.);

- Аюров А.Б. – 450 кВт (2,2 млн.руб.).

Снижение выручки от прочей продукции (услуг) от плана на 0,3 млн.руб. обусловлено переносом объектов строительства и реконструкции электросетевого комплекса на 2011 год (п. Солнечный, п. Забайкальский, п. Горький ул. Розы Люксембург) в связи с секвестированием бюджета города.

План по себестоимости выполнен на 95,3%, в т.ч.

- передача электроэнергии на 94,5%;

- тех. присоединение на 163,2%;
- прочей деятельности на 56,9 %.

Себестоимость за 2010 г.

млн. руб.

Наименование статей	план	факт	абс. откл	отн. откл(%)
Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	585,2	557,9	-27,3	-4,7
- покупная электроэнергия на компенсацию потерь	349,2	339,8	-9,4	-2,7
- покупная электроэнергия на хоз.нужды	1,1	0,8	-0,3	-27,3
- сырье и материалы	16	16,6	0,6	3,8
- работы и услуги производственного характера	7,0	4,8	-2,2	-31,4
- затраты на оплату труда	104,2	94,4	-9,8	-9,4
- страховые взносы	27,3	23,8	-3,5	-12,8
- амортизация основных средств и НМА	54,9	54,4	-0,5	-0,9
- услуги связи и передачи данных	0,9	0,8	-0,1	-11,1
- коммунальные услуги	3,1	2,4	-0,7	-22,6
- повышение квалификации и проф.переподготовка	0,7	0,7	0	0,0
- информационные услуги	1,2	1,2	0	0,0
- аудиторские услуги	0,4	0,2	-0,2	-50,0
- юридические услуги	0,3	0,1	-0,2	-66,7
- консультационные услуги	0,1	0,1	0	0,0
- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	5,3	5,4	0,1	1,9
- услуги по управлению	0,8	0,8	0	0,0
- услуги PR	0,3	0,5	0,2	66,7
- прочие работы и услуги сторонних организаций	1,5	1,4	-0,1	-6,7
- командировочные расходы	1	0,7	-0,3	-30,0
- арендная плата	6,1	5,9	-0,2	-3,3
- расходы на страхование	0,7	0,1	-0,6	-85,7
- налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	2,8	2,6	-0,2	-7,1
- другие расходы, относимые на себестоимость	0,3	0,3	0	0

По факту себестоимость продукции снижена на 27,3 млн. руб. или 4,7 %.
Факт составил 557,9 млн. руб., план 585,2 млн. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- покупная электроэнергия на компенсацию потерь на 9,4 млн.руб., при плане 349,2 млн.руб., факт составил 339,8 млн.руб. Снижение затрат на компенсацию потерь связано с уменьшением плановых потерь.

- затраты на оплату труда и страховые взносы при плане 131,4 млн.руб., факт составил 118,2 млн.руб., экономия составила 13,2 млн.руб. или 22,1%, связано с тем, что при расчете ФОТ на 2010 г. ММТС рабочего 1 разряда составляла 3 740 руб., по факту ММТС составила 3 569,5 руб., что меньше плана на 170,5 руб. или 4,5 %, фактически процент премирования в 2010 году составил 22%, при плане 30%, снижение за счет невыполнения показателей премирования отдельными структурными подразделениями.

- работы и услуги производственного характера на 2,2 млн.руб., факт составил 4,8 млн.руб., при плане 7,0 млн.руб. В 4 квартале планировалось проведение работ по договору от 28.06.10г. № 201/04 «Измерение и анализ показателей качества э/энергии в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго» для сертификации электрической энергии», от 06.09.10 г. № 254/04-10 «Расчет потерь напряжения и сертификации электрической энергии» для проверки соответствия показателей качества электрической энергии установленным требованиям на общую сумму 2,5 млн.руб. В связи с недостаточностью денежных средств было заключено дополнительное соглашение № 2 от 12.01.2011 г. о переносе сроков оплаты в 1 квартале 2011г.

- по прочим услугам экономия составила 3,0 млн.руб.

Увеличение затрат произошло по следующим статьям:

- по статье «Сырье и материалы» на 0,6 млн. руб., выполнение ремонтной программы в 4 квартале (из-за отсутствия денежных средств, планируемые ремонтные работы в 3 квартале по факту проведены в 4 квартале 2010 г.);

- по статье «Услуги PR» на 0,2 млн. руб., публикация бухгалтерской отчетности в средствах массовой информации (в связи с публичным размещением ценных бумаг) на сумму 0,1 млн. руб., сюжет в информационной программе о проведенных рейдах по выявлению несанкционированного подключения потребителей и хищения электроэнергии;

- по статье «Услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны» на 0,1 млн. руб., рост затрат по причине заключения доп.соглашения на охрану ПС «Горсад».

Среднесписочная численность персонала занятого основной деятельностью (ППП) составила 335 чел. при плане 345 чел.

Среднемесячная выручка от реализации продукции, работ и услуг на 1 работника среднесписочной численности (ППП) составила 109,2 тыс. руб./чел.

Среднемесячная заработная плата 1 работника в 2010 года 23,2 тыс. руб./чел.мес. при плане 24,8 тыс.руб./чел.мес. В бизнес-плане на 2010 г. при расчете ФОТ применялась месячная минимальная тарифная ставка рабочего

1 разряда в размере 3740 руб., фактически - 3569 руб., что меньше на 171 руб.

Прочие доходы составили 18,4 млн. руб., что на 8,4 млн. руб. или на 184,4 % выше плана -10,0 млн. руб., что обусловлено ростом доходов на 6,4 млн. руб. по выявлению фактов бездоговорного потребления электроэнергии.

Прочие расходы составили 4,2 млн. руб., что на 0,4 млн. руб. превышает план - 3,8 млн. руб. Увеличение связано с расходами по судебным издержкам. В целях защиты интересов Общества по иску к ОАО «Бурятэнергосбыт» о возмещении фактических затрат по передаче электроэнергии в 2009г. был заключен договор возмездного оказания юридических услуг с ООО Юридический центр «Гарантия права» (№ 247/12-10 от 25.08.10 г.).

Сальдо прочих доходов и расходов в 2010 г. составило 14,2 млн. руб. и превысило плановое на 8,0 млн. руб.

Убыток до налогообложения составил 105,0 млн. руб., что ниже планового на 43,4 млн. руб.

Фактический убыток Общества составил 84,4 млн. руб. при плане 118,6 млн. руб. Снижение планового убытка на 34,2 млн. руб. обусловлено:

- ростом выручки на 8,1 млн. руб.;
- снижение затрат по себестоимости на 27,3 млн. руб.;
- увеличением положительно сальдо прочих доходов и расходов на 8,0 млн. руб.;
- снижением размера отложенных налоговых обязательств на 9,2 млн. руб.

6.1.7. Бизнес-план на 2011 год

Планируемая выручка в бизнес-плане на 2011 год от реализации продукции, работ и услуг составит:

Наименование	млн. руб. план на 2011 г.
Выручка от реализации продукции, работ и услуг	1 573,6
Сетевые услуги:	1 383,6
1. передача э/энергии по сетям	1 347,1
2. технологическое присоединение	36,5
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	190,0

Увеличение плановой выручки на 1134,9 млн. руб. от факта 2010г. обосновано ростом выручки:

- от передачи электроэнергии на 936,1 млн. руб. в связи с заключением договора на услуги по передаче с ОАО «Бурятэнергосбыт» по методу расчета «котел снизу»;
- от услуг по тех.присоединению на 15,5 млн. руб. в связи ростом количества заявок от потребителей;
- прочей продукции (услуги) основной деятельности на 183,3 млн. руб.

Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) в бизнес-плане на 2011г. составят 1 495,5 млн. руб., в том числе:

- на передачу электроэнергии 1 309,9 млн. руб.;
- на услуги по тех.присоединению 36,7 млн. руб.;
- прочая продукция (услуги) 148,9 млн. руб.

		млн. руб.
№ п/п	Статьи затрат	План на 2011 г.
1.	Затраты, всего	1 495,5
	в том числе:	
1.1	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	328,9
1.2	Энергия на производственные и хоз. нужды	1,6
1.3	Сырье и материалы	42,7
2	Работы и услуги производственного характера, в том числе	856,9
2.1.	Услуги распределительных сетевых компаний	817,0
3	Затраты на оплату труда	129,5
4	Страховые взносы	43,9
5	Амортизация	57,7
6	Прочие затраты	34,4
6.1	услуги связи и передачи данных	0,9
6.2	коммунальные услуги	2,8
6.3	повышение квалификации и проф.подготовка	0,9
6.4	информационные услуги	2,8
6.5	аудиторские услуги	0,2
6.6	юридические услуги	0,08
6.7	консультационные услуги	0,3
6.8	услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	6,2
6.9	услуги по управлению	0,1
6.10	услуги PR	0,5
6.11	прочие работы и услуги сторонних организаций	9,9
6.12	Командировочные расходы	1,9
6.13	Аренда	2,7
6.14	Расходы на страхование	1,7
6.15	Налоги и сборы	2,8
6.16	Затраты на экологию (кроме налогов и сборов)	0,1
6.17	Другие расходы	0,5

Планирование затрат по статьям себестоимости произведено в соответствии с затратами, утвержденными регулирующими органами. По сетям г. Улан-Удэ:

- во исполнение задания по снижению затрат на покупку электроэнергии на компенсацию потерь снижены на 19,3 млн. руб. (утверждено 205,2 млн. руб., план 185,6 млн. руб.), увеличены затраты на приборы учета электроэнергии на 6 млн. руб.;

- запланированы затраты на сертификацию и проведение инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией на 1,1 млн. руб. в тарифе 0;

• запланированы затраты по межеванию земель на 8,4 млн. руб., в тарифе 0;

• увеличены затраты по арендной плате на 0,8 млн. руб. по причине заключения договоров аренды с начала года (утверждено -1,4 млн. руб., план - 2,2 млн. руб.).

По сетям г. Шарыпово от утвержденного тарифа предусмотрены:

- затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь – 1,5 млн. руб., в тарифе нет;
- затраты на услуги распределительных сетевых компаний – 1,6 млн. руб., в тарифе нет;
- затраты на оплату труда с соц. налогом 0,7 млн. руб.;
- увеличены затраты на ремонт на 0,9 млн. руб.;
- увеличены затраты на командировочные расходы на 0,3 млн. руб.

Среднесписочная численность персонала занятого основной деятельностью (ППП) в бизнес-плане на 2011 год составила 347 человек. В целях улучшения работы по учету полезного отпуска электроэнергии и потерь усилены участки транспорта электроэнергии на 7 единиц, водитель на спец/автотранспорт – 5 единица.

В бизнес-плане на 2011 год при расчете фонда заработной платы применялась месячная минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда в размере 4 316,54 руб., процент премирования составил 30%. ФОТ из себестоимости на 2011 год – 129,5 млн. руб., из них по передаче электроэнергии -109,3 млн. руб.; тех.присоединению – 17,7 млн. руб., прочие – 2,5 млн. руб.

Согласно ТБР по Бурятии:

- на услуги по передаче электроэнергии ФОТ составляет 109,3 млн. руб., ММТС рабочего 1 разряда 4316,54 руб., процент премирования – 35%;
- тех.присоединение – 10,0 млн. руб.

Среднемесячная выручка от реализации товаров, работ и услуг на 1 работника среднесписочной численности (ППП) составила 377,5 тыс. руб. в мес./чел. Среднемесячная заработная плата 1 работника в 2011 году составит 30,7 тыс. руб.

Прочие доходы в 2011г. запланированы в размере 17,3 млн. руб. в том числе:

- бездоговорное потребление 16,4 млн. руб.;
- проценты к получению 0,7 млн. руб.;
- от аренды 0,2 млн. руб.

Прочие расходы запланированы в размере 9,9 млн. руб. в том числе:

- проценты к уплате 0,7 млн. руб.;
- оплата услуг кредитных организаций 0,3 млн. руб.;
- затраты социального характера 1,9 млн. руб.;
- оплата труда работников производственной сферы 1,1 млн. руб.;
- добровольное медицинское страхование 0,3 млн. руб.;

- выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии 1,2 млн. руб.;
- расходы на управление капиталом 0,1 млн. руб.;
- расходы на проведение ежегодного собрания акционеров 0,2 млн. руб.;
- прочие расходы 4,1 млн. руб.

Положительное сальдо прочих доходов и расходов в 2011 г. составит 7,4 млн. руб.

Планируемая прибыль до налогообложения составит 85,5 млн. руб. Налог на прибыль и иные аналогичные платежи 24,3 млн. руб. Чистая прибыль Общества в 2011 году составит 61,2 млн. руб.

По согласованию с Советом директоров чистая прибыль Общества будет направлена на инвестиционную деятельность.

6.1.8 Обзор существенных сделок

6.1.9. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе. Описание применявшихся методов учета активов и метода учета затрат и налогов

1. Основа составления

Бухгалтерский учет в организации осуществляется под управлением главного бухгалтера. Приказом №273 от 30.12.2009г. утверждена Учетная политика Общества. Принятая учетная политика соответствует положению по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н «Учетная политика предприятия»; ПБУ 1/2008, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 года № 106н;

2. Активы и обязательства

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

3. Краткосрочные активы и обязательства

Активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты.

4. Нематериальные активы

К объектам нематериальных активов относятся создаваемые или приобретаемые на основе соответствующих договоров, патентов, свидетельств.

5. Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств от 13.10.2003 г. № 91н.

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

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В целях сближения бухгалтерского и налогового учета установлен лимит для отражения в составе МПЗ основных средств (в том числе книги и брошюры) стоимостью не более 20000 руб. за единицу (за исключением объектов электросетевого оборудования). Первичный учет поступления и выбытия таких основных средств организован применительно к порядку, принятому для учета МПЗ. В целях обеспечения сохранности, при списании этих объектов на затраты на производство, они принимались на забалансовый учет по счету 012.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов.

По земельным участкам амортизация не начислялась.

(Подробнее о методах и политике бухгалтерского учета изложено в разделе «Финансовая отчетность, примечания и комментарии»)

6.1.10. Система управления рисками

1. Потери электроэнергии.

Общество активно проводит мероприятия по снижению уровня потерь электроэнергии в сетях. К основным мероприятиям по снижению уровня потерь электроэнергии относятся: замена силовых трансформаторов на слабозагруженных подстанциях, применение самонесущего изолированного провода (СИП), установка приборов учета на границе балансовой принадлежности с потребителями, внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Уровень потерь электроэнергии в 2010 году составил 33,49 %

2. Хищения электроэнергии

В целях пресечения хищений Общество тесно сотрудничает с правоохранительными органами. Совместно с правоохранительными органами сотрудники службы безопасности Общества регулярно проводят рейды по выявлению случаев хищения энергооборудования. В 2010 году было выявлены незаконные подключения к сетям Общества и составлены акты на 7,9 млн. кВт*ч.

3. Действия конкурентных сетевых организаций

В целях поддержания конкурентоспособности Общества планируется осуществлять программу интеграции электросетевого хозяйства города, концентрацию объектов электроэнергетики у Общества, приобретение (аренда) электрических сетей от муниципальных образований и прочих юридических и физических лиц, в том числе через деятельность по технологическому присоединению, упрощению процедур оформления в собственность ВЛ и КЛ от юридических и физических лиц. Применение предусмотренных законодательством мер, понуждающих конкурентные сетевые организации заключать договоры оказания услуг по передаче электрической энергии на взаимовыгодных условиях (в том числе через ограничение подачи электроэнергии как потребителям Общества).

4. Несвоевременная оплата со стороны гарантирующего поставщика за услуги по передаче электрической энергии. Ведется работа по усилению деятельности управления транспорта электроэнергии по учету полезного отпуска электроэнергии потребителям и смежным сетевым организациям, защита интересов Общества с использованием антимонопольного законодательства, и законодательства об электроэнергетике.

5. Инфляционный риск.

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране, что сказывается на деятельности Общества в части сдерживания тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тех. присоединения в пределах прогнозируемого уровня инфляции, когда фактический уровень инфляции выше. Собственные Затраты в тарифной заявке на 2012г. и долгосрочную перспективу приняты с индексом-дефлятором к базовому 2011г. - 5,7%. Фактический уровень инфляции 2010г. составил 8,8%. Требуется усиление работы по обоснованию затрат с учетом инфляционных рисков.

6. Риски, связанные с изменением процентных ставок по кредитам и займам.

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, а также в соответствии с п.3 Правил тех. присоединения утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.03.07 №168 сетевая организация обязана заключить договор и провести мероприятия по тех. присоединению потребителя. Регулирующими органами даны рекомендации о привлечении кредитных ресурсов на строительство линий, что создает необходимость периодического привлечения финансовых ресурсов в виде кредитов. Поэтому данный риск для Общества весьма актуален. Возможность его минимизации видится в построении длительных договорных отношений с дружественными банками на взаимовыгодных условиях (возможны ограничения в соответствии со ст. 18 Федерального закона «О конкуренции»), использование инвестиционного капитала под невысокие проценты.

7. Ценные бумаги и акционерный капитал

7.1. Структура акционерного капитала

ОАО «Улан-Удэ Энерго» создано в процессе приватизации муниципального имущества муниципального образования «город Улан-Удэ» и частных инвестиций 20 ноября 2008г. с уставным капиталом в сумме 136 696 тыс. руб.

В 2010г. была проведена доп.эмиссия на сумму 480 млн. руб. и уставный капитал составил 616 696 тыс. руб. Распределение акций между акционерами произведено следующим образом:

№	Наименование	Сумма, руб.	% от общего объема
1.	ЗАО «Энерго-Инвест Холдинг»	462 521 999	75 минус 1 акция
2.	Муниципальное образование «городской округ Улан-Удэ» в лице МУ «Комитет по управлению имуществом и землепользованию г. Улан-Удэ»	154 174 001	25 плюс 1 акция
	ИТОГО:	616 696 000	100

Дополнительная эмиссия акций в размере 400 млн. руб. планируется в 2011г.:

7.2. Обращение акций на фондовом рынке

Акции ОАО «Улан-Удэ Энерго» на фондовом рынке не обращаются

7.3. Эмиссионная деятельность

В 2010 году на основании решений внеочередного общего собрания акционеров от 14 апреля 2009г. и решения Совета директора от 28 августа 2009г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществлена дополнительная эмиссия именных обыкновенных акций Общества путем закрытой подписки в количестве 480 млн. штук номинальной стоимостью 1 рубль одна акция.

29 декабря 2010г. осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг Общества за номером 1-01-22294-F-009 и отчета об итогах выпуска.

7.4. Информация о существенных фактах

К существенным фактам, имеющим значения для Общества необходимо отнести дополнительную эмиссию обыкновенных именных бездокументарных акций на сумму 480 млн. рублей. (информация о выпуске указана в п. 8.4. Отчета)

7.5. Информация о дочерних и зависимых хозяйственных обществах

Дочерних и зависимых обществ ОАО «Улан-Удэ Энерго» не имеет.

7.6. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц организации по состоянию на 31.12.2010г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Гаврилов Виктор Георгиевич	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
2.	Гендунова Гемаля Батовна	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
3.	Фазеева Марина Романовна	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2010	доли не имеет	доли не имеет
4.	Копыльцов Дмитрий Алексеевич	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
5.	Андрусенко Михаил Петрович	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2010	доли не имеет	доли не имеет
6.	ОАО «МРСК Сибири»	Россия, г. Красноярск	1. Лицо осуществляет полномочие единоличного исполнительного органа акционерного общества	01.09.2009	доли не имеет	доли не имеет
7.	ООО «Энергоинвест Холдинг»	Россия, г. Москва,	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	20.11.2008	74,9999999	74,999999
8.	МУ «Комитет по управлению имуществом и землепользованию г. Улан-Удэ»	Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций общества	20.11.2008	25,000001	25,000001

8. Структура и принципы корпоративного управления

8.1. Основные принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления - это исходные начала, лежащие в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Обществом.

Основными принципами корпоративного управления в Обществе являются:

1. Подотчетность. Подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством РФ служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

2. Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав. Общество обеспечивает защиту прав и законных интересов акционеров путем:

- обеспечения надежного способа учета прав собственности на акции, а также возможности свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций;
- обеспечения акционерам возможности реализации права на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;
- предоставления возможности участия в прибыли Общества.

3. Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также обеспечивает свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

4. Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

8.2. Органы управления и контроля Общества

Органы управления ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- Общее собрание акционеров – высший орган управления Общества;
- Совет директоров - осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров;

Исполнительные органы ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Решением Внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол №2 от 19.06.2009г.), полномочия единоличного исполнительного

органа переданы управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее ОАО «МРСК Сибири»). Между ОАО «Улан-Удэ Энерго» и ОАО «МРСК Сибири» был заключен договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Улан-Удэ Энерго» № 18.00.241.09 от 01.09.2009г.

Органы контроля ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества

9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной целью политики в области управления персоналом ОАО «Улан-Удэ Энерго» является обеспечение оптимального баланса процессов сохранения, обновления и поддержания количественного и качественного состава персонала в соответствии с потребностями Общества и состоянием рынка труда.

Принципами политики в области управления персоналом являются:

- подбор кадров по профессиональным, индивидуальным и психологическим качествам;
- своевременное и достаточное обеспечение Общества необходимым персоналом с трудовым потенциалом высокого качества;
- оптимизация численности и поддержание стабильности трудового коллектива Общества;
- создание, внедрение и совершенствование системы мотивации персонала Общества.

Регламенты, которыми руководствуется Общество в области управления персоналом:

- Отчетность в области управления персоналом;
- Прием, увольнение, перевод сотрудников;
- Оформление трудовых отношений с высшими менеджерами;
- Отчетность в области премирования Высших менеджеров;
- Учет рабочего времени.

9.2. Сведения о численности персонала

Среднесписочная численность персонала (чел.)			
2009г.	2010г.	Отклонение	
		+/-	%
162	335	173	106,8%

За 2010г. среднесписочная численность ОАО «Улан-Удэ Энерго» составила 335 человек, что на 173 человека больше факта 2009 года. В 2009 году прием сотрудников осуществлен с июля, фактическое количество месяцев отработанных сотрудниками составляет 6 месяцев, что объясняет резкое увеличение среднесписочной численности в 2010 году.

Так же отклонения среднесписочной численности объясняются структурными преобразованиями, происходившими в 2010 году:

- ввод персонала (Октябрьский РЭС, Железнодорожный РЭС, Советский РЭС, приказ № 6-ШР от 04.05.2010 года) 26 человек.
- вывод персонала (Служба механизации и автотранспорта, приказ № 10-ШР от 22.07.2010 года) 7 человек.
- заполнение вакансий 27 человек.

Штатная численность персонала

	01.01.2010	01.01.2011	Отклонение: "+" – прирост, "-" – снижение	
			[гр.4-гр.3]	[гр.4-гр.3]/гр.4
			ед.	%
1	3	4	5	6
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	368	368	0	0
Итого:	368	368	0	0

За период 2010 года штатная численность ОАО «Улан - Удэ Энерго» не изменилась.

Сведения об обеспеченности и движении персонала Общества

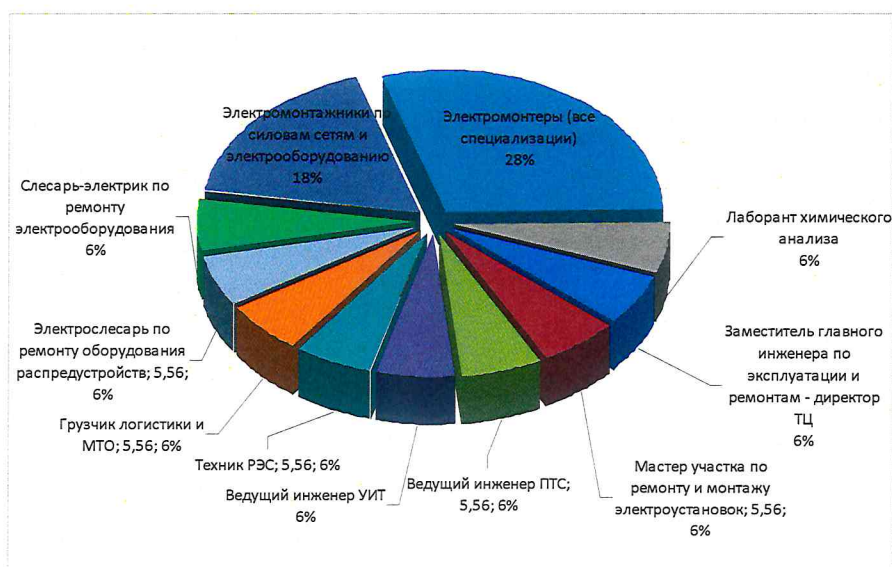
	Уровень обеспеченности ⁴ персоналом, %	
	31.12.2009	31.12.2010
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	71,5	89,8

На 31 декабря 2010 года наибольшее количество вакансий приходится на Технический блок, что составляет 77,8% от общего числа вакансий; 14,3% - руководители, 14,3% - специалисты, 71,4% - рабочие.

⁴ Соотношение среднесписочной численности к среднештатной численности (среднее значение штатной численности за год, полученное путем деления суммы значений штатной численности на каждое 1-ое число месяца на 12).

Сведения о структуре вакансий в Обществе на конец отчетного года по блокам

Наименование вакансии	% вакансии
Руководители ТЦ	11,11
Специалисты ТЦ	11,11
Специалист информационных технологий	5,56
Рабочие ТЦ	61,11
Специалист отдела безопасности и специальной работы	5,56
Рабочий логистики и МТО	5,56
Итого	100



Для обеспечения укомплектованности Общества квалифицированным персоналом основных специальностей реализованы следующие мероприятия по удержанию персонала:

- привлечение молодых специалистов, выпускников высших и средних учебных заведений;
- проведение гибкой ротации персонала с целью замещения дефицитных позиций: перевод работников на вышестоящую должность, с увеличением разряда (з/платы);
- реализация социальных льгот и гарантий.

Данные о движении персонала Общества в отчетном году:

Категории	Среднесписочная численность	Принято	Уволено	в том числе по собственному желанию
Руководители	43	12	18	11
Специалисты, служащие	96	36	21	16
Рабочие	196	58	40	20
Всего	335	106	79	47

Данные по уровням общей и активной текучести по Обществу за 2 года:

Категории	2009		2010	
	Общая текучесть, %	Активная текучесть, %	Общая текучесть, %	Активная текучесть, %
Руководители	57,1	57,1	41,9	37,2
Специалисты, служащие	32,6	23,3	21,9	21,5
Рабочие	17,3	13,3	20,4	15,8
Всего	25,6	21,6	23,6	20,0

Среднесписочная численность за 2010 год составила 335 человек. Количество уволенных сотрудников за 2010 год составило 79 человек. Из них 12 человек уволены по следующим основаниям Трудового кодекса РФ: 1 человек – как не выдержавший испытание; 7 человек – сокращение численности/штата работников; 1 человек уволен по собственному желанию по уважительной причине (уход на пенсию); в связи с призывом на военную службу – 1 человек; в связи со смертью – 1 человек; 1 человек уволен в связи с отсутствием у работодателя соответствующей работы, перевод на которую необходим работнику в соответствии с медицинским заключением; 67 человек - по причинам, попадающим под понятие активной текучести кадров, из них 16 руководителей, 20 специалистов, 31 рабочих.

Текучесть кадров за 2009 год: общая – 25,6 %; активная – 21,6 %.

Текучесть кадров за 2010 год: общая – 23,6 %; активная – 20,0 %.

Активная текучесть за 2010 год снизилась на 1,6 пункта по сравнению с 2009 годом.

Основная причина увольнения сотрудников – переход на работу к другому работодателю с наименьшей интенсивностью труда.

На ближайший год в рамках Программы поддержания и развития кадрового потенциала Общества запланированы следующие мероприятия:

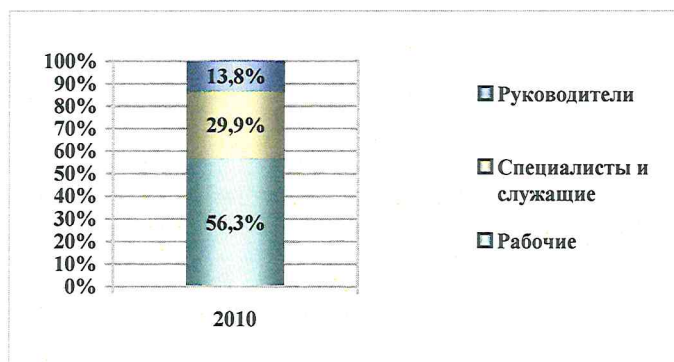
- реализация мероприятий по омоложению персонала в Обществе;
- развитие системы взаимодействия с учебными заведениями высшего, среднего профессионального образования;
- развитие системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;
- реализация работы с кадровым резервом;
- совершенствование системы мотивации персонала, социальных программ и социального партнерства в Обществе.

Структура работающих по Обществу

»	Руководители		Специалисты и служащие		Рабочие		Всего	
	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%*

Всего по Обществу	49	13,8	106	29,9	200	56,3	355	100
в т.ч.	49	13,8	106	29,9	200	56,3	355	100

* по отношению к численности Общества



Структура работающих по Обществу по категориям

Категории персонала / год	31.12.2009		31.12.2010	
	чел.	%	чел.	%
Всего по Обществу	325	100	355	100
в т.ч.				
руководители	41	13	49	13,8
специалисты и служащие	92	28	106	29,9
рабочие	192	59	200	56,3

Сведения о структуре персонала по функциональным блокам на конец отчетного года

Категории	Руководители		Специалисты и служащие		Рабочие		Всего	
	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%**
Всего по Обществу	49	13,8	106	29,9	200	56,3	355	100
в т.ч.								
ВМ	4	100						
Технический блок (в т.ч. Техническая инспекция)	27	11	47	19,3	170	69,7	244	68,7
Блок по развитию и реализации услуг	5	10,4	17	35,4	26	54,2	48	13,5
Блок экономики и финансов (в т.ч. Бухгалтерия)	4	28,6	10	71,4			14	3,9
Блок капитального строительства и инвестиций	1	20	4	80			5	1,4
Блок правового обеспечения (в т.ч. корпоративное управление, управление собственностью)	1	16,7	5	83,3			6	1,7
Блок ИТ и телекоммуникаций	1	14,3	5	71,4	1	14,3	7	2
Блок УП и орг.	1	20	4	80			5	1,4

проектирования								
Блок экономической безопасности и режима			1	100			1	0,3
Блок по работе с органами власти, общ.орг.и СМИ			1	100			1	0,3
Блок административного управления	3	25	7	58,3	2	16,7	12	3,4
Блок по логистике и МТО	2	28,6	4	57,1	1	14,3	7	2
Прочие			1	100			1	0,3

* по отношению к численности блока

** по отношению к численности Общества

Наибольший удельный вес в структуре персонала Общества занимают работники Технического блока – 68,7% (244 человека), Блок развития и реализации составляет 13,5% (48 человек), Блок экономики и финансов – 3,9% (14 человек), Блок административного управления – 3,4% (12 человек), Блоки по логистике и МТО, ИТ и телекоммуникаций – по 2% (по 7 человек), Блок правового обеспечения – 1,7% (6 человек), Блоки по УП и орг.проектированию, капитального строительства и инвестиций – по 1,4% (по 5 человек), Высшие менеджеры – 1,1%. Менее 1% в структуре занимают блоки по экономической безопасности режиму (1 человек), по работе с органами власти, общественными организациями и СМИ (1 человек). В категории «Прочие» находится 1 специалист СМК, в структуре Общества занимает – 0,3%.

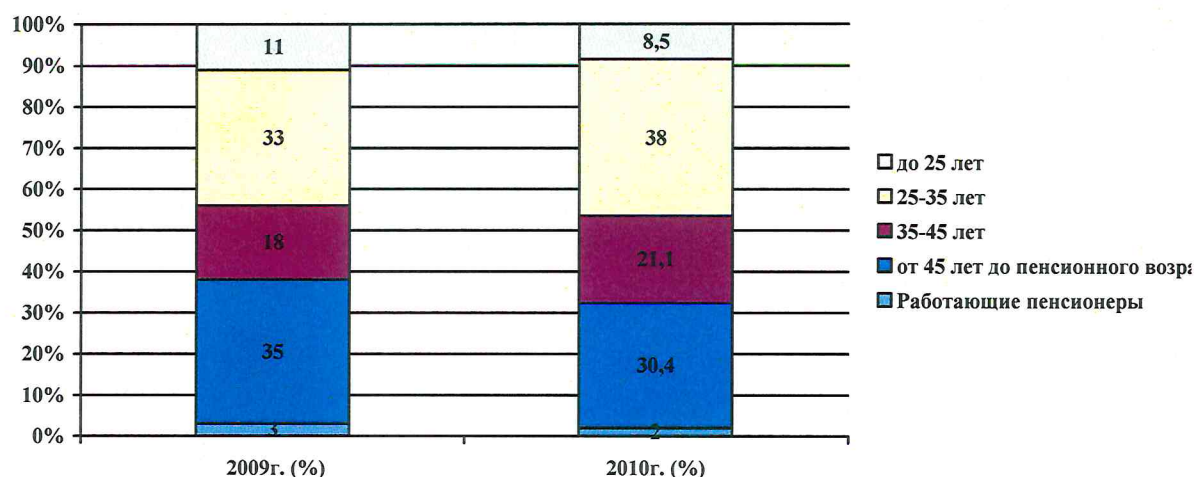
Численность Общества в 2010 году менялась:

- в Техническом блоке за счет сокращения сотрудников службы механизации и автотранспорта, а также заполнения вакансий по рабочим специальностям,

- в Блоке по развитию и реализации услуг в связи с введением в штатное расписание дополнительных единиц и приемом новых сотрудников в участки транспорта электроэнергии на должности контролеров и операторов.

Возрастной состав работников Общества

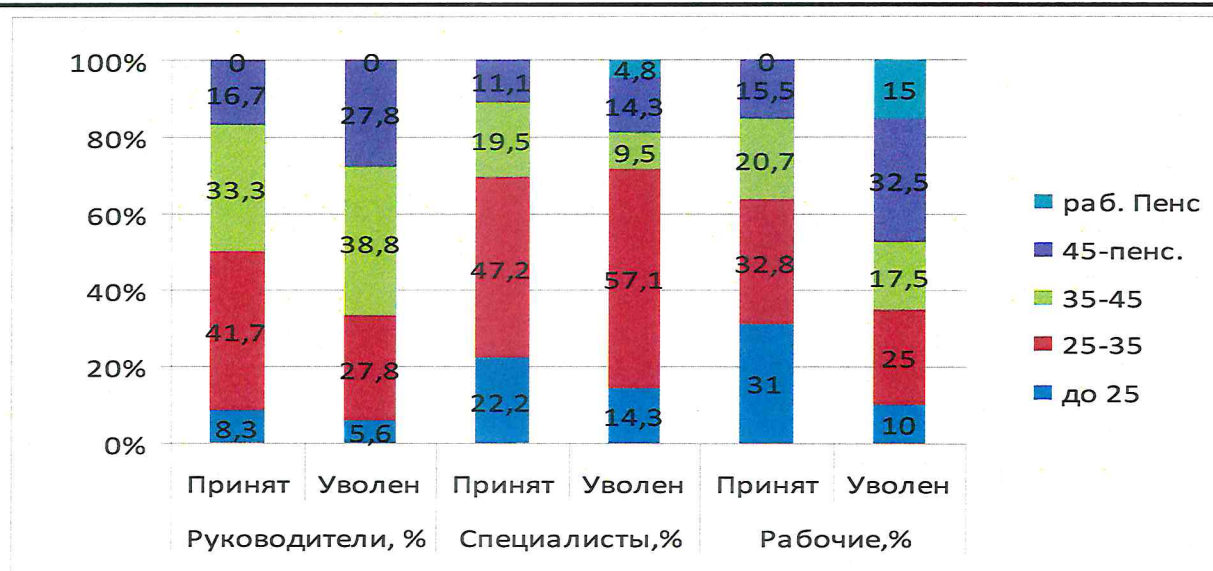
Категории персонала	2009		2010	
	чел.	%	чел.	%
1. работающие пенсионеры	9	3	7	2
2. от 45 лет до пенсионного	113	35	108	30,4
3. от 35 до 45 лет	59	18	75	21,1
4. от 25 до 35 лет	107	33	135	38,0
5. до 25 лет	37	11	30	8,5
Всего	325	100	355	100



Увеличение удельного веса сотрудников в 2010 году по сравнению с предыдущим годом по возрасту: 25-35 лет на 5%, 35-45 лет на 3,1%; и снижение удельного веса сотрудников в возрасте до 25 лет на 2,5%, от 45 лет до пенсионного на 4,6%, работающих пенсионеров на 1% обусловлено высвобождением работников пенсионного возраста, увольнением сотрудников в возрасте от 45 лет, приемом на работу сотрудников в возрасте до 35 лет, переход сотрудников из категории до 25 лет в категорию 25-35 лет.

Сведения о принятых и уволенных по категориям персонала (руководители, специалисты, рабочие) за отчетный год в разбивке по возрастным категориям

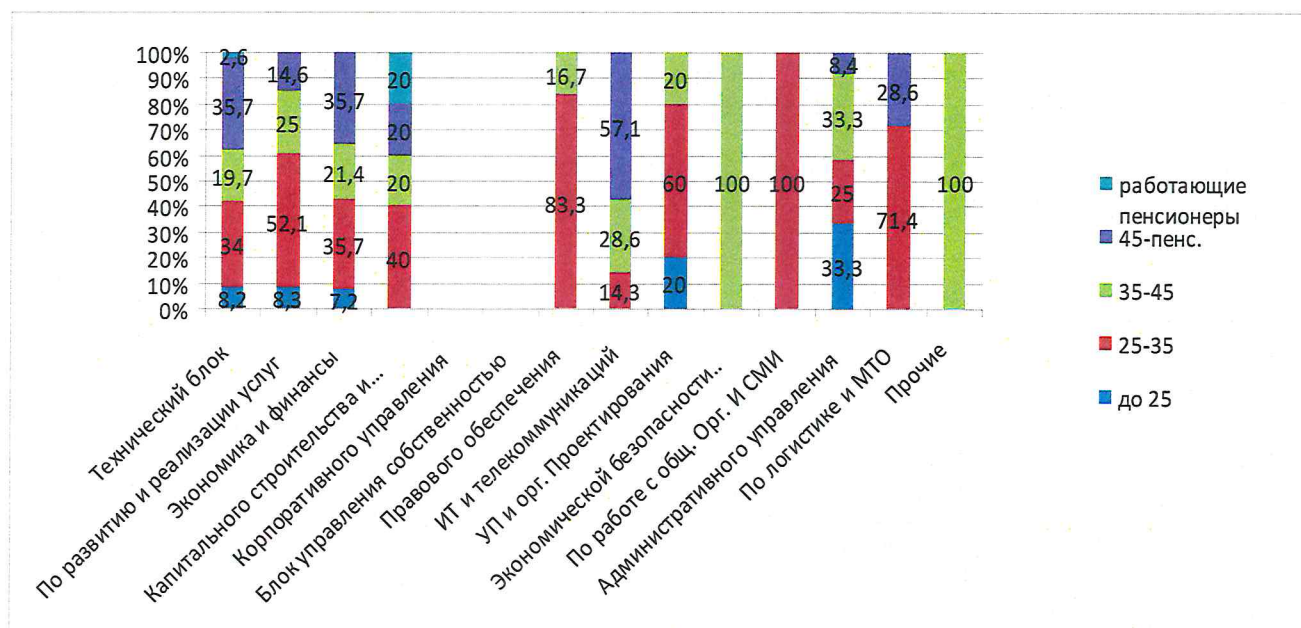
Категория	Руководители, %		Специалисты, %		Рабочие, %	
Возраст	Принят	Уволен	Принят	Уволен	Принят	Уволен
до 25	8,3	5,6	22,2	14,3	31	1
25-35	41,7	27,8	47,2	57,1	32,8	2
35-45	33,3	38,8	19,5	9,5	20,7	17,
45-пенс.	16,7	27,8	11,1	14,3	15,5	32,
Работающие пенсионеры	0	0	0	4,8	0	1
ИТОГО	100	100	100	100	100	10



Среди вновь принятых сотрудников Общества наибольший удельный вес составляет возрастная категория 25-35 лет (руководителей - 41%, специалистов – 47,2%, рабочих - 32,8%).

Среди увольняемых сотрудников наибольший удельный вес составляют возрастные категории: 35-45 лет для руководителей (38,8%), 25-35 лет для специалистов (57,1%), от 45 лет до пенсионного возраста для рабочих (37,5%).

Сведения о структуре персонала по возрасту внутри функциональных блоков на конец отчетного года



Возрастная категория 25-35 лет занимает наибольший удельный вес в Блоках: по развитию и реализации услуг – 52,1%, капитального строительства и инвестиций – 40%, правового обеспечения – 83,3%, УП и

орг.проектирования – 60%, по работе с общественными организациями и СМИ – 100%, логистики и МТО – 71,4%.

В Техническом блоке преимущественная возрастная категория – от 45 лет до пенсионного возраста (35,7%), доля сотрудников в возрасте 25-35 лет составляет 34%.

В Блоке ИТ и телекоммуникаций преимущественная возрастная категория – от 45 лет до пенсионного возраста (57,1%).

Возрастная категория 35-45 лет занимает наибольший удельный вес в Блоках: экономической безопасности и режима – 100%, административного управления – 33,3%, прочие(СМК) – 100%.

Средний возраст персонала Общества на конец отчетного периода составляет 38 лет.

Удельный вес работающих пенсионеров в Обществе составляет 2% (в Техническом блоке - 6 человек, в Блоке капитального строительства и инвестиций – 1 человек).

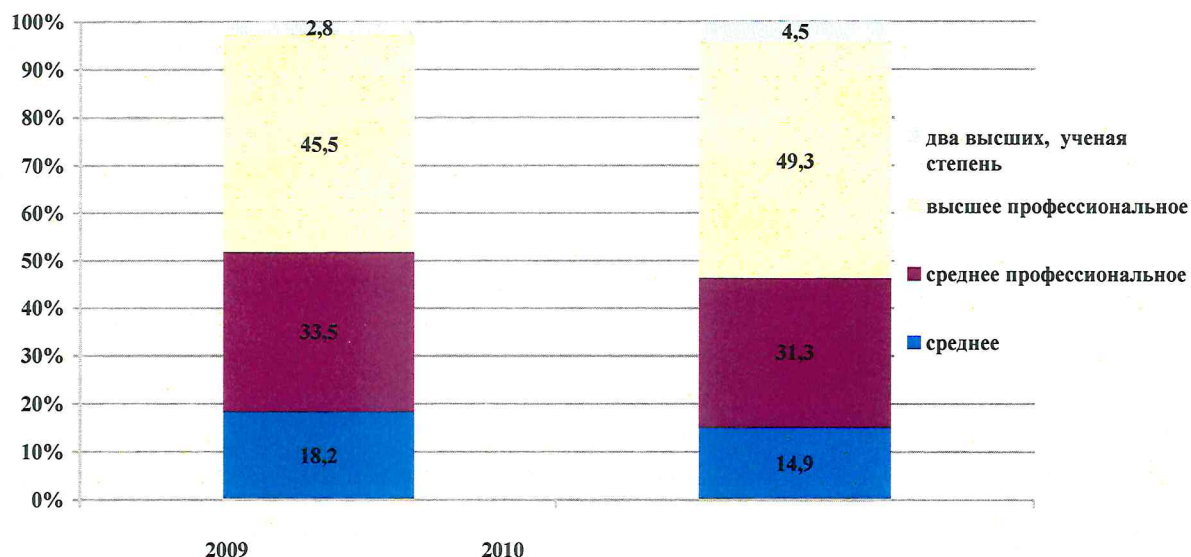
В Блоке капитального строительства с работающим пенсионером заключен срочный трудовой договор до 01 июля 2011 года, один из сотрудников Общества включен в резерв на данную должность. Также в рамках реализации программы развития кадрового потенциала Общества планируется высвобождение еще 2 пенсионеров в Техническом блоке, на данные должности будут привлечены выпускники ВУЗа, прошедшие практику в Обществе. Высвободившиеся пенсионеры будут привлечены к наставнической деятельности.

В 2010 году привлечен один выпускник целевой программы подготовки кадров.

Квалификационный состав работников в динамике за два года.

Уровень образования	31.12.2009		31.12.2010	
	СЧ	%*	СЧ	%*
два высших, ученая степень	9	2,8	16	4,5
высшее профессиональное	148	45,5	175	49,3
среднее профессиональное	109	33,5	111	31,3
среднее	59	18,2	53	14,9
Итого:	325	100	355	100

* отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

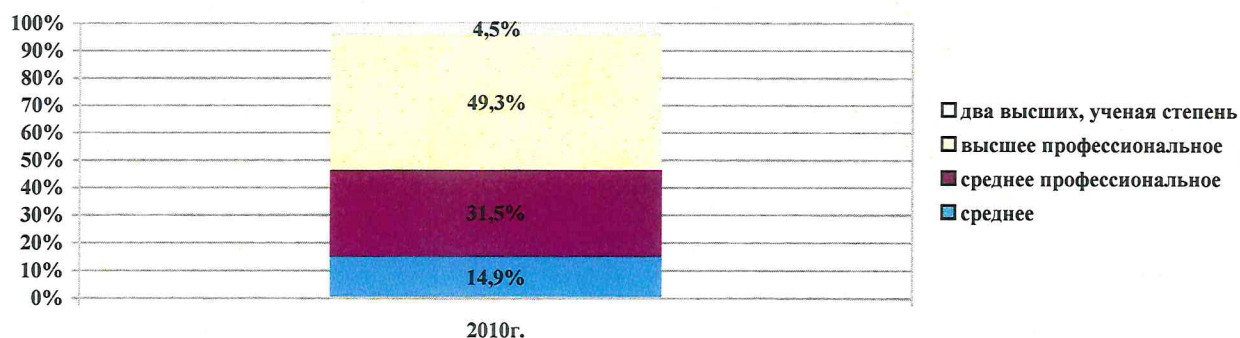


Информация о квалификационном составе работников за 2010 год

	два высших, ученая степень		высшее профессиональное		среднее профессиональное		среднее	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	16	4,5	175	49,3	111	31,5	53	14,9

* отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

Квалификационный состав работников за 2010 год



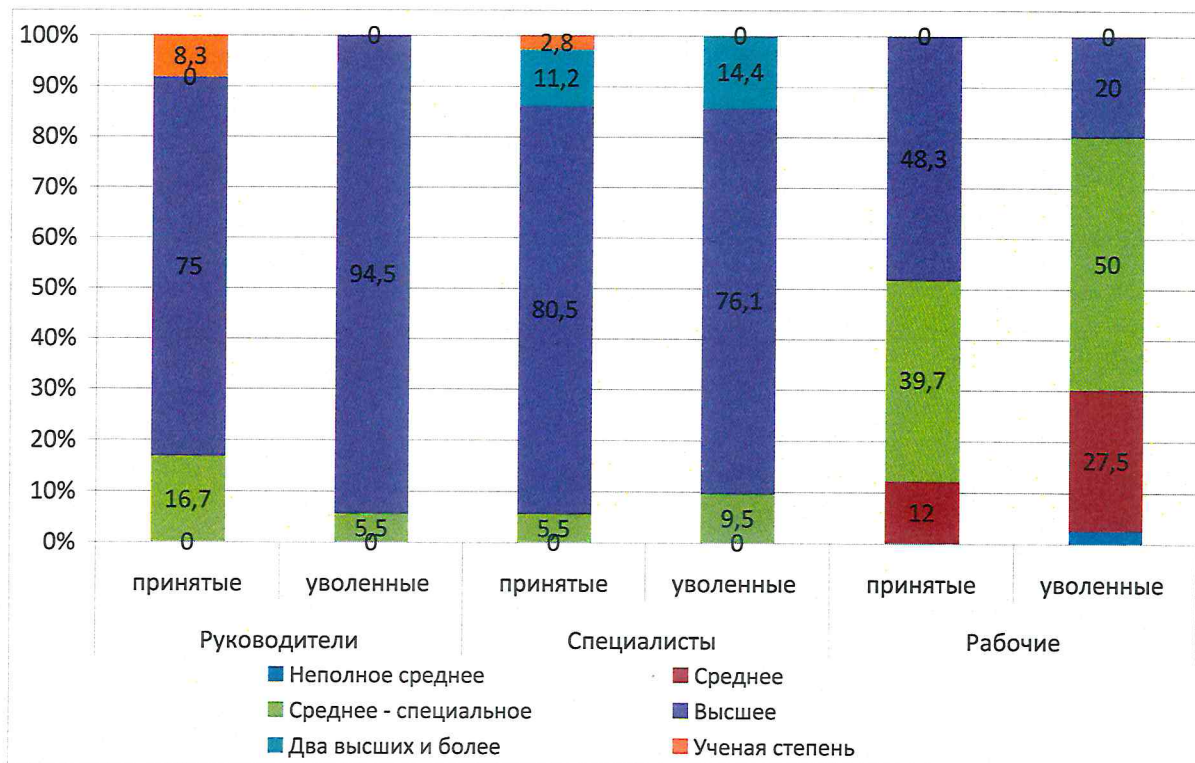
Сведения об уровне образования принятых и уволенных работников в отчетном году в разбивке по категориям.

Уровень образования	Руководители				Специалисты				Рабочие			
	принятые		уволенные		принятые		уволенные		принятые		уволенные	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
Ученая степень	1	8,3	0	0	1	2,8	0	0	0	0	0	0
Два высших и более	0	0	0	0	4	11,2	3	14,4	0	0	0	0
Высшее	9	75,0	17	94,5	29	80,5	16	76,1	28	48,3	8	20,0
Среднее-	2	16,7	1	5,5	2	5,5	2	9,5	23	39,7	20	50,0

специальное												
Среднее	0	0	0	0	0	0	0	0	7	12,0	11	27,5
Неполное среднее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2,5
Итого:	12	100	18	100	36	100	21	100	58	100	40	100

- отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

Сведения об уровне образования принятых и уволенных работников с разбивкой по категориям в 2010 году



На 01.01.2010 года уровень квалификации персонала составлял 69,8% (сотрудники с высшим и средним специальным образованием – 227 человек). На 01.01.2011 года уровень квалификации сотрудников, имеющих высшее и среднее специальное образование, составил 85,2% (300 человек) от общего количества сотрудников ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Повышение уровня квалификации персонала связано с приемом новых сотрудников с высшим и средним профессиональным образованием, получением специалистами Общества высшего образования по заочной форме обучения, и второго высшего образования. При приеме на работу новых сотрудников учитывается наличие профессионального образования (высшего, среднего). В 2010г. 15 сотрудников Общества обучаются по заочной форме по специальности «Электроснабжение», из них 13 человек в ВУЗах и 2 сотрудника в СУЗах.

9.3. Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала.

Сведения об общем числе обученных работников Общества и суммарных затратах на обучение за последние два года

	2009		2010	
	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.
»	17	80,0	84	720,1
Всего по Обществу	17	80,0	84	720,1

Данные о подготовке, переподготовке и повышении квалификации в отчетном году в разрезе категорий персонала

	<i>подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала</i>						<i>в том числе</i>	
	<i>ВСЕГО *</i>	<i>Проф. подготовка*</i>	<i>Повышение квалиф.</i>	<i>Проф. переподг.</i>	<i>Среднее проф. образование</i>	<i>Высшее проф. образование</i>	<i>Внутреннее обучение**</i>	<i>Внешнее обучение** *</i>
Число работников прошедших обучение								
<i>Руководители</i>	48	29	19	0	0	0	38	10
<i>Специалисты, служащие</i>	74	30	44	0	0	0	30	44
<i>Рабочие</i>	62	32	30	0	0	0	32	30
Всего по Обществу	184	91	93	0	0	0	100	84
Величина затрат на обучение								
<i>Руководители</i>	150,8	0	150,8	0	0	0	0	150,8
<i>Специалисты, служащие</i>	476,7	0	476,8	0	0	0	0	476,8
<i>Рабочие</i>	92,5	0	92,5	0	0	0	0	92,5
Всего по Обществу	720,1	0	720,1	0	0	0	0	720,1

* без учета вводных инструктажей

** обучающие мероприятия на базе собственных учебных центров или с привлечением внутренних преподавателей

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

В отчетном году подготовку, переподготовку и повышение квалификации прошло 184 сотрудника, из них 91 сотрудник прошел самостоятельную предэкзаменационную подготовку.

В течение года в соответствии с планом обучения ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2010 год, проводилось обучение персонала по следующим направлениям: промышленная безопасность, экономика и финансы, управление, право, экономика, техника и технология, информационные

технологии, техника безопасности и охрана труда. 84 сотрудника ОАО «Улан-Удэ Энерго» прошли курсы подготовки и повышения квалификации, что составило 23,8% от общей численности персонала. Внешнее обучение состоялось по следующим направлениям:

- Продвинутый пользователь ПК (Колледж ВСГТУ, г. Улан-Удэ);
- Повышение квалификации диспетчерского персонала (Новосибирский филиал ПЭИПК г. Новосибирск);
- Сметное дело (УНЦ «Грандсмета», г. Улан-Удэ);
- Курсы повышения квалификации «Контроль качества электроэнергии» (АНО УКЦ «Практика» г. Омск);
- Тарифное регулирование в энергетике методом RAB (АНО УКЦ «Практика» г. Омск);
- Энергоэффективность и энергоресурсоснабжение («Омский УЦ ЕЭС»);
- Программа в рамках требований Федерального закона от 21.07.2005 №94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» (НПО «Байкал-Тендер», г. Улан-Удэ)
- Так же Общество тесно сотрудничало с Негосударственным (частным) образовательным учреждением дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический университет» по программам подготовки, переподготовки и повышению квалификации рабочих, специалистов и руководителей.

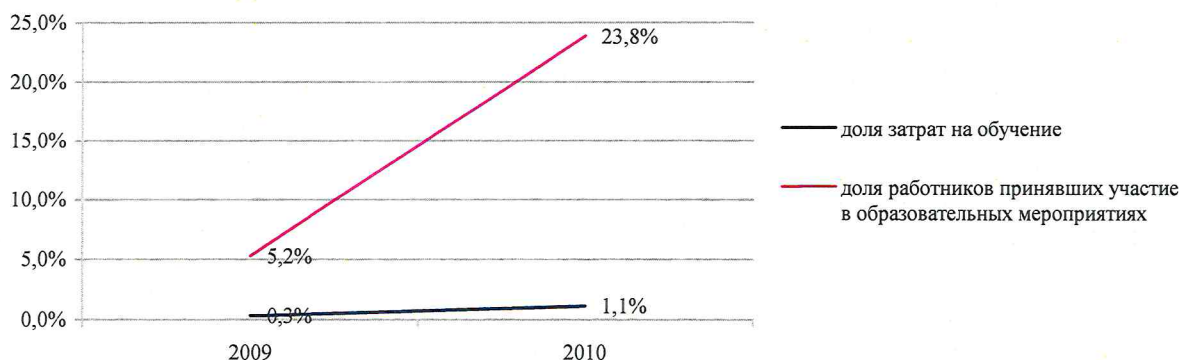
Проведено внутреннее обучение:

- специалистов, ответственных за формирование баз данных предприятия новой программе расчета технических потерь «РТП-3»;
- специалистов в области внедрения на предприятии системы менеджмента качества;
- руководителей, мастеров РЭС и технического центра по теме: «Монтаж, эксплуатация и ремонт ВЛ с СИП. Опыт эксплуатации СИП»;
- начальников структурных подразделений по годовой комплексной программе закупок;
- навыкам пользования в системе АСУД;
- начальников и заместителей начальников РЭС по программе «Школа начальников РЭС».

Динамика удельных показателей по обучению персонала за 2 года

	2009		2010	
	соотношение затрат на обучение к ФОТ, %	доля работников, прошедших обучение, %	соотношение затрат на обучение к ФОТ, %	доля работников, прошедших обучение, %
Всего по Обществу	0,3	5,2	1,1	23,8

Динамика удельных показателей по обучению персонала



Затраты на обучение в 2010г. увеличились в 9 раз, а количество обученных сотрудников в 5 раз, по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

В 2011г. в рамках Программы поддержания и развития кадрового потенциала Общества с целью повышения квалификации, подготовки и переподготовки персонала запланировано:

- дальнейшее сотрудничество с Бурятским филиалом НЧОУ ДПО «СибКЭУ».
- заключение договоров сотрудничества с ВУЗами и СУЗами с целью профессиональной переподготовки, получению высшего и среднего профессионального образования сотрудниками Общества;
- развитие внутреннего обучения путем внедрения системы тематических семинаров.

9.4. Работа с кадровым резервом Общества

В 2010г. сформирован кадровый резерв из числа перспективных сотрудников Общества на ключевые должности. 18 сотрудников вошли в число резервистов, из них трое включены в перспективный кадровый резерв и 1 в стратегический. Кадровый резерв сформирован на следующие должности: начальник оперативно-диспетчерской службы, начальник управления логистики и материально-технического обеспечения, начальник службы правового обеспечения и имущественных правоотношений, начальник управления делами, начальник отдела по управлению персоналом, начальник отдела перспективного развития и технологического присоединения, начальник службы планирования, балансов электроэнергии и нормирования потерь, начальник управления транспорта электроэнергии, главный бухгалтер, начальник отдела экономики и финансов, заместитель генерального директора по экономике и финансам, начальник Советского РЭС, начальник Железнодорожного РЭС, начальник Октябрьского РЭС, начальник отдела производственного контроля и охраны труда, начальник производственно-технической службы.

Мероприятием осуществленным в рамках работы с кадровым резервом является проведение «Дня резервиста», в ходе которого осуществляется проверка готовности работника, зачисленного в резерв, к исполнению функциональных обязанностей по должности, планируемой к замещению, также «День резервиста» способствует развитию управленческих навыков.

Данные о структуре кадрового резерва по возрасту и уровню образования

Категории резерва	Неполное среднее	Среднее	Средне-специальное	Высшее	Два высших и более	Ученая степень	Всего
на должности Высших менеджеров	0	0	0	1	0	0	1
на должности прочих руководителей	0	0	0	16	1	0	17
ИТОГО	0	0	0	17	1	0	18

Категории резерва	до 25 лет	от 25 до 35 лет	от 35 до 45 лет	от 45 лет до пенсионного возраста	работающие пенсионеры	Всего
на должности Высших менеджеров	0	0	1	0	0	1
на должности прочих руководителей	0	10	4	3	0	17
ИТОГО	0	10	5	3	0	18

Сотрудники, включенные в кадровый резерв Общества обладают потенциалом к управленческой деятельности; образованием, соответствующим требованиям должности; стажем работы в Обществе и по специальности.

В 2010г. 1 сотрудник включенный в кадровый резерв был назначен на вышестоящую должность.

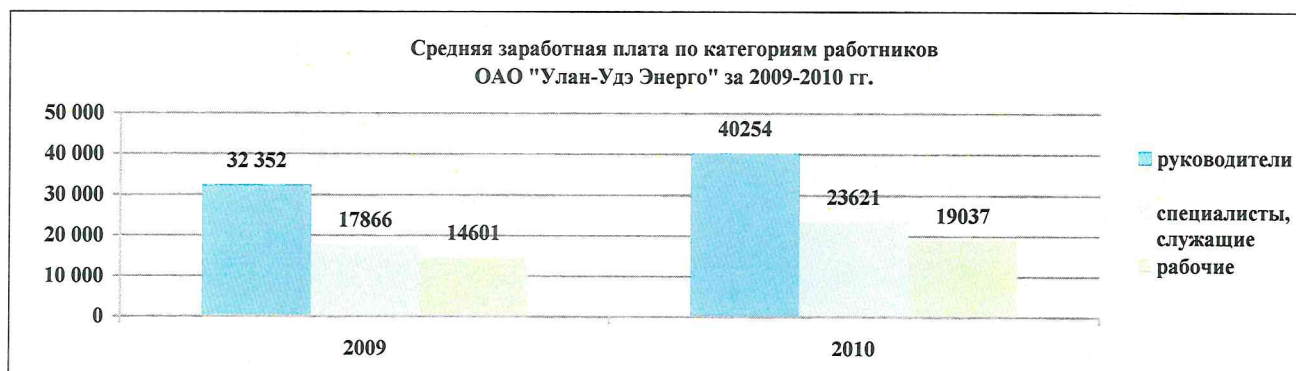
В 2011г. запланировано обучение сотрудников включенных в перспективный и стратегический кадровый резерв, а так же проведение «Дня резервиста». Запланировано комплексное психофизиологическое обследование сотрудников включенных в оперативный кадровый резерв. Планируется работа по подбору персонала для включения в кадровый резерв на ключевые должности, резерв на которые не сформирован.

9.5. Сведения о средней заработной плате в Обществе

В Обществе установлена повременно-премиальная система оплаты труда.

Сведения о средней заработной плате работников Общества по категориям

Категория	Средняя заработная плата, руб.	
	2009 г.	2010 г.
руководители	32 352	40 254
специалисты и пр.служащие	17 866	23 621
рабочие	14 601	19 037
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	17 907	23 073

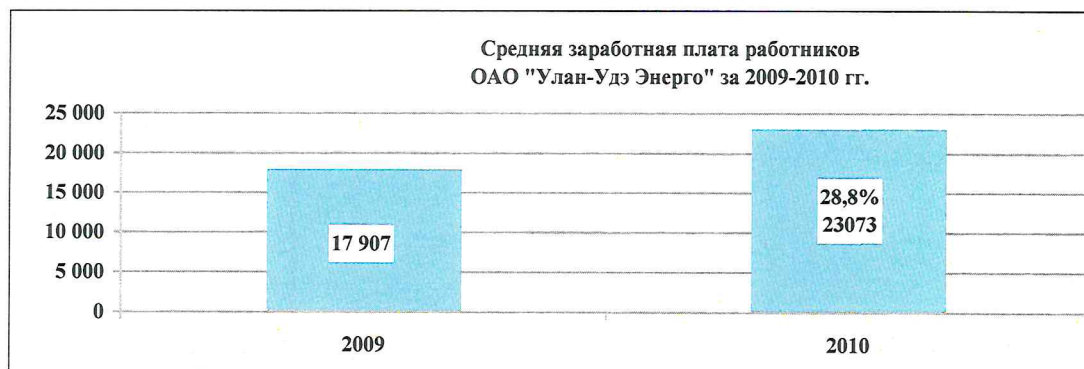


Средняя заработная плата в Обществе за 2009 год составила 17 907 рублей, что на 3% ниже средней заработной платы в промышленности республики Бурятия за 11 месяцев 2009 года, которая составляла 18 451 рублей,

Низкий уровень заработной платы работников ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2009 году по отношению к среднемесячной заработной плате в промышленности республики Бурятия обусловлен отсутствием тарифно-балансового решения на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго», в связи с чем отсутствовали выплаты материального стимулирования работников (текущее премирование и т.д.).

В 2010 году уровень среднемесячной заработной платы выше на 11% среднемесячной заработной платы в промышленности республики Бурятия за 2010 год. Среднемесячная заработная плата за 2010 год по Обществу составляет 23 073 рублей, по республике Бурятия среднемесячная заработная плата за 11 месяцев составляет 20 757 рублей.

Динамика роста средней заработной платы представлена на диаграмме



Рост уровня заработной платы работников за 2010 год обусловлен следующими причинами:

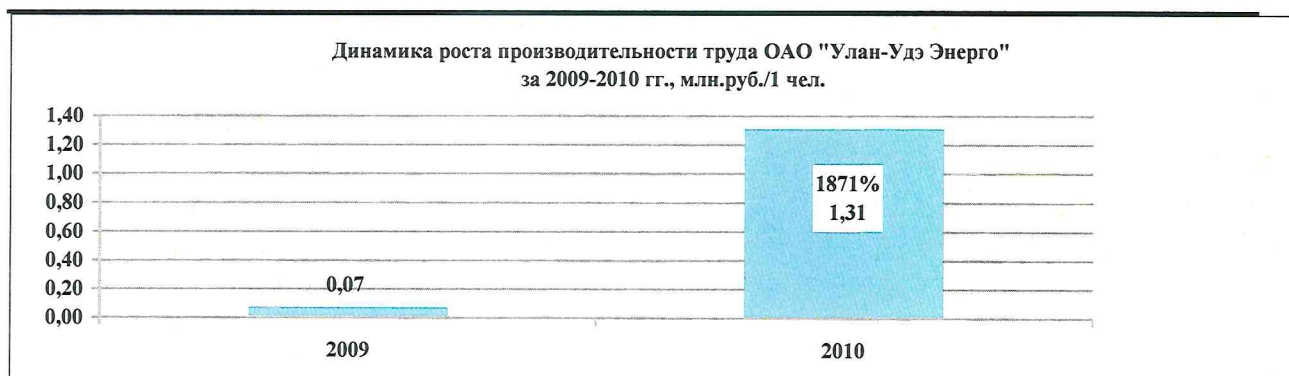
1. Индексация минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (Индексация за год составила 0,4% . Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 31.12.09 г. составляла 3 554 руб., на 31.12.10г. – 3 740 руб.).
2. Выплата сотрудникам премии по результатам выполнения показателей финансово-хозяйственной деятельности предприятия в размере 30 %, текущее премирование в 2009 году не производилось.
3. Выплата вознаграждения за выслугу лет.
4. Выплата премии за снижение потерь электрической энергии в распределительных сетях.
5. Увеличение выплат, связанных с режимом работы, условиями труда (оплата работы в сверхурочное время и праздничные, выходные дни).

Сведения о производительности труда

	Производительность, выручка/среднесписочная численность, млн. руб./1 чел		
	2009 г.	2010 г.	Процент роста
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0,07	1,31	1771%

Значительный рост производительности труда в 2010 году обусловлен низким уровнем выручки в 2009 году (в связи с отсутствием ТБР), которая составила всего 11,025 млн.руб. за счет оказания прочих разовых услуг.

В 2010 году выручка составила 438,8 млн.руб.



	Производительность труда, выручка/среднесписочная численность, (млн.руб./чел.)			Средний доход, тыс.руб.		
	2009г.	2010г.	Процент роста	2009г.	2010г.	Процент роста
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0,07	1,31	1871%	17907	23073	128,8%

Темпы роста производительности труда опережают темпы роста оплаты труда. Коэффициент опережения составляет 14,5.



Динамика изменения ММТС за 2010 г.

	В том числе по кварталам			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3554	3554	3554	3616

Соотношение минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда и прожиточного минимума в регионах присутствия

	Минимальная месячная тарифная ставка на 3 квартал 2010г., руб.	Прожиточный минимум по региону за 3 квартал 2010г., руб.	Отношение ММТС к прожиточному минимуму, %
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3554	5579	63,7

**Данные представлены за 3 квартал 2010 года по причине отсутствия статистических данных на более поздний период.*

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда по Обществу за 3 квартал составила 3554 рублей, что на 36,3 % ниже величины прожиточного минимума по республике Бурятия за 3 квартал 2010 года и 28,8 % ниже величины прожиточного минимума по республике Бурятия за 3 квартал 2009 года. Индексация ММТС за 2010 год составила 0,4%, увеличение ММТС произошло с 01.12.2010 года.

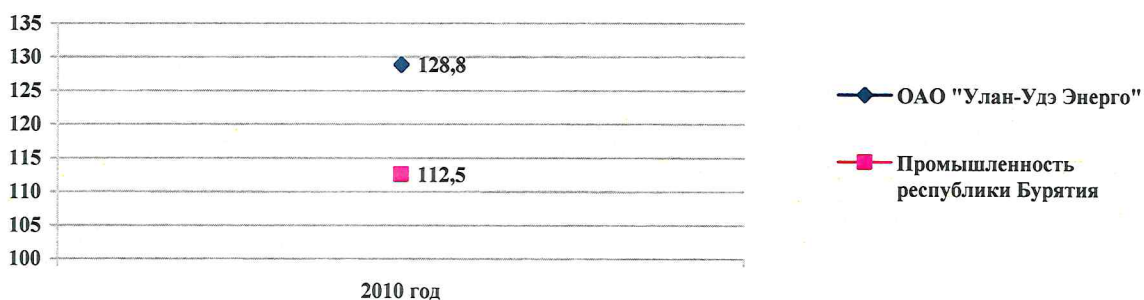
Сведения о средней заработной плате, руб.

	Факт 2009г	Факт 2010г	Среднее значение по региону 2009г. (за 11 месяцев)	Среднее значение по региону 2010г. (за 11 месяцев)
руководители	32 352	40 254		
специалисты	17 866	23 621		
рабочие	14 601	19 037		
Всего по Обществу	17 907	23 073	18 451	20 757

Темп роста заработной платы работников превысил на 16 % темп роста средней заработной платы в промышленности в республике Бурятия, при этом средняя заработная плата в промышленности республики за 11 месяцев 2010 год составила 20 757 руб.

Среднемесячная заработная плата в Обществе за 2010 год в сравнении с соответствующим периодом прошлого года выросла на 28,8 % и составила 23 073 руб., в том числе заработная плата рабочих составила 19 037 руб.

Сравнительная динамика темпов роста средней заработной платы ОАО "Улан-Удэ Энерго" и промышленности республики Бурятия



Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Улан-Удэ Энерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2010г.

Наименования	Средняя заработная плата за 2010 год		
	в регионе за 11 месяцев 2010 года, т. руб.	в Обществе, т. руб.	Коэффициент превышения уровня заработной платы работников филиала над уровнем заработной платы в регионе
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	20,8	23,1	1,11

Средняя заработная плата в Обществе за 2010 год на 11 % превысила среднемесячную заработную плату в республике Бурятия за 11 месяцев 2010 года и на 25% среднемесячную заработную плату в республике Бурятия за 11 месяцев 2009 года.

Сведения о средней заработной плате работников отдельных профессий и должностей

Наименования профессии	Средняя заработная плата (без учета северных надбавок и районных коэффициентов)	
	2009 год	2010 год
электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4-го разряда	10 479	15 553
электромонтер оперативно-выездной бригады 4-го разряда	11 149	19 093
водитель автомобиля 4-го разряда	7 574	14 254
электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики 5-го разряда	12 900	22 395

Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества

Состав средств на оплату труда работников списочного состава за 2010 год

Наименование статей	Весь персонал	В т.ч. занятый в основных видах деят-ти
Фонд заработной платы - всего	92686,7	92686,7
В т.ч. заработная плата по сдельным расценкам	0,0	0,0
В т.ч. поврем. ЗП по тариф. ставк., должн.окладам	40352,8	40352,8
Общая сумма тарифной части заработной платы	40352,8	40352,8
Доля тарифной части ЗП в общем ФОТ	43,5	43,5
Премии всего	11262,2	11262,2
За основные показатели произв.-хоз. деят-ти	9732,1	9732,1
К юбилейным датам	35,6	35,6
К праздникам	465,3	465,3
За подготовку и прохожден. осенне-зимнего периода	0,0	0,0
По итогам соревнования	17,6	17,6
За рационализаторские предложения	0,0	0,0
За выполнение особо важных заданий	250,0	250,0
За экономию топливно-энергетических ресурсов	0,0	0,0
Вознаграждение (премия) по итогам работы за год	0,0	0,0
Другие премии	761,6	761,6
Выплаты по сев. надбавкам и район. коэф-там	26704,3	26704,3
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	8409,2	8409,2
Вознаграждения за выслугу лет, стаж работы	439,9	439,9
Доплаты, связанные с реж.работы и усл-ми труда	3341,3	3341,3
Мат.помощь, включая доп. суммы к отпуску	0,0	0,0
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	2177,0	2177,0
Выплаты социального характера		
Выплаты социального характера - всего	448,1	448,1
из них компенсационные выплаты уволен. работникам	352,7	352,7
в т.ч. в соответствии с Компенсационной программой		
ИТОГО средства на оплату труда:	93134,8	93134,8
Справочно:		
Ср-ва на опл.тр., предусм. РЭК в тар.на э/э и т/э	104798,4	104798,4
Ср-ва на опл.тр. за счёт себ-сти, ком.и упр.расх.	94084,9	94084,9
Средства на оплату труда, выплаченные из прибыли	547,2	547,2
Средства на оплату труда, выплаченные из инвестиций	1356,1	1356,1

Состав фонда заработной платы работников Общества

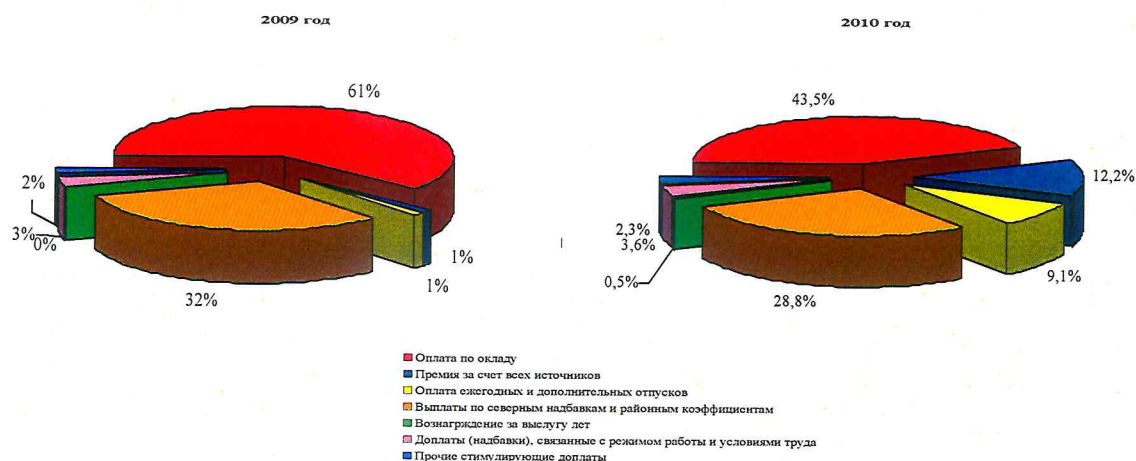
Виды выплат	2010 год		2009 год	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	40 352,8	43,5%	21 225,7	61%
Премия за счет всех источников	11 262,2	12,2%	309,7	1%
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	8 409,2	9,1%	278,2	1%
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	26 704,3	28,8%	11 135,0	32%

Вознаграждение за выслугу лет	439,9	0,5%	0,0	0%
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	3 341,3	3,6%	1 029,2	3%
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	0,0	0%	0,0	0%
Прочее	2 177,0	2,3%	834,5	2%
Итого	92 686,7	100%	34 812,3	100%

Наибольший удельный вес 43,5% в структуре заработной платы составляют выплаты по окладной части, что на 17,5% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (2009 г. - 61 % от общего ФЗП). Причина отклонения - увеличение доли выплат связанных с режимом работы, условиями труда, материального стимулирования, прочих доплат. Состав фонда заработной платы ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010г. изменился:

- На 17,5% снизилась тарифная часть (увеличение доли выплат связанных с режимом работы, условиями труда, материального стимулирования, прочих доплат);
- Увеличилась доля текущего премирования на 10,5% (в 2009 году премия сотрудникам не выплачивалась);
- Увеличилась доля единовременного премирования на 0,7% (премирование работников за выполнение особо - важного задания, премирование работников за снижение потерь электрической энергии в распределительных сетях);
- Увеличилась доля выслуги лет на 0,5 % (работники приобрели право на получение вознаграждения за выслугу лет с июля 2010 года);
- Увеличилась доля доплат (надбавок) на 0,6 %, связанных с режимом работы и условиями труда (увеличение количества часов работы в сверхурочное время, праздничные и выходные дни);
- Увеличилась доля стимулирующих доплат на 0,4% по отношению к 2009 году, в связи с оплатой труда за совмещение профессий, за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника.

Состав средней заработной платы ОАО «Улан-Удэ Энерго»



По итогам работы за 2010 год общий объем средств на оплату труда всего персонала включая внешних совместителей и лиц нечисленного состава составил 95 988,2 тыс. рублей, в том числе фонд заработной платы 95 540,1 тыс. рублей, выплаты социального характера 448,1 тыс. рублей.

По работникам списочного состава фонд оплаты труда составил 93 134,8 тыс. рублей, в том числе фонд заработной платы 92 686,7 тыс. рублей, выплаты социального характера 448,1 тыс. рублей.

**Средства на оплату труда с учетом выплат социального характера
ОАО «Улан-Удэ Энерго», тыс. руб.**

	За 2009г.			За 2010г.		
	ФОТ	ВСХ	ИТОГО	ФОТ	ВСХ	ИТОГО
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	36114,6	12,3	36126,9	92686,7	448,1	93134,8

9.6. Социальная политика Общества

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также поддержания здоровья персонала, непосредственного влияющего на надежность профессиональной деятельности проводятся культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

Культурно-массовая работа

Показатели	2009г.	2010г.
Количество мероприятий, шт.	1	13
Количество участников, чел.	34	406
Затраты, тыс.руб.	11,97	490

Спортивно-оздоровительная работа

Показатели	2009г.	2010г.
------------	--------	--------

Количество мероприятий, шт.	-	7
Количество участников, чел.	-	118
Затраты, тыс.руб.	-	95

Спортивные мероприятия:

В течение 2010 года сотрудники предприятия принимали участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях, организованных Комитетом городского хозяйства г.Улан-Удэ и ОО «Всероссийский Электропрофсоюз», а также спортивных соревнованиях Общества:

- в зимней спартакиаде КГХ г. Улан-Удэ, количество участников – 20 человек, заняли 2 место;

- в летней спартакиаде КГХ г. Улан-Удэ, приняла участие команда ОАО «Улан-Удэ Энерго» в количестве 34 человек, заняла 1 место;

- в отборочных соревнованиях филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» для участия в IV летней Спартакиаде ОАО «МРСК Сибири» - количество участников – 14 человек.

- в спартакиаде БРО ОО «Всероссийский Электропрофсоюз» команда заняла 2 место.

- в спортивных соревнованиях среди сотрудников Общества в Ацагатской долине.

- во Всероссийском «Кроссе нации» в г. Улан-Удэ, приняли участие 15 сотрудников.

- в спартакиаде посвященной профессиональному празднику «День Энергетика» организованной филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», приняли участие 25 человек.

- в лыжной гонке организованной КГХ г. Улан-Удэ, участвовали 10 человек.

- в соревнованиях между ОАО «Улан-Удэ Энерго» и филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», количество участников – 14 человек.

В 2010г. затраты на проведение и участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях составили: 95 тыс.руб., из них затраты профсоюза составили 21 тыс. руб., всего в 7 мероприятиях приняли участие 118 сотрудников Общества.

Культурно-массовые мероприятия

С начала 2010г. сотрудники предприятия приняли участие:

- в Конкурсе самодеятельности, организованной Комитетом городского хозяйства г.Улан-Удэ, количество участников - 3 человека, заняли 1, 2, 3 призовые места в различных номинациях;

- в митинге, посвященном празднованию «1 мая – Праздник весны и труда».

- в торжественных мероприятиях, посвященных празднованию 65-летия Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов;

- в конкурсе «Память сердца» с целью патриотического и духовного единения работников Общества;
- в мероприятии «Встреча знамени Победы», организованном ОАО «МРСК Сибири»;
- в тематическом конкурсе рисунка «Электроэнергия в нашей жизни» с целью пропаганды энергоэффективности, энергоресурсосбережения и профилактики электротравматизма;
- в мероприятии, посвященном «Дню знаний – 1 сентября», в котором приняли участие дети-первоклассники сотрудников Общества.
- в конкурсе профессионального мастерства водителей, количество участников – 15 человек;
- в конкурсе детского рисунка, количество участников - 15 детей сотрудников Общества;
- в конкурсе фотографии, количество участников - 10 сотрудников;
- в конкурсе на лучшее оформление кабинета к Новому году;
- Мероприятиях, посвященное профессиональному празднику «День энергетика», количество участников 150 сотрудников Общества.

Всего в 2010г. затраты на проведение и участие в культурно-массовых мероприятиях составили 490 тыс. руб. Участие приняло 406 сотрудников Общества.

10. Охрана труда

Затраты на охрану труда.

ОАО « Улан-Удэ Энерго »		Среднесписочная численность работающих, чел.	Израсходовано на мероприятия по охране труда тыс.руб.	в том числе:	На мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	На проведение санитарно - гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	На мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	Удельные затраты на охрану труда, тыс. руб.	Удельные затраты на СИЗ, тыс. руб.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	2008									
	2009	326	232,03		0	36,68	0	195,349	0,71	0,6
	2010	345	6665,2		1939,7	555,61	854,58	3315,23	19,3	9,6

1. Отчет о реализации программ по снижению травматизма за 2010 год.

На программу по предотвращению травматизма в 2010 году было затрачено 5004,02 тыс. рублей. Финансовые затраты на предрейсовый медосмотр оказались выше планируемых т.к. в конце 2 квартала увеличились расценки на данный вид услуги. По обеспечению электротехнического персонала комплектами костюмов из огнестойкого материала, устойчивого к воздействию электрической дуги были проведены торги, что привело к снижению цен поставщиками и экономии 1118.99 тыс. рублей. Финансовые средства со статьи приобретения сигнализаторов напряжения были перенаправлены на проведение периодического медосмотра персонала занятого во вредных условиях труда, предрейсовый медосмотр, компенсацию взамен получения спецпитания, приобретения моющих средств. Сигнализаторы напряжения не приобретались т.к. поставщиками не были предоставлены опытные образцы для испытаний. Мероприятия, не требующие финансовых затрат выполнены в полном объеме.

2. Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

Всего в Обществе 153 рабочих места, подлежащих аттестации. В 2010 году проведена аттестация рабочих мест в полном объеме. Рабочие места соответствуют действующим нормам и правилам. Работы по аттестации рабочих мест проводились ООО «Центр оздоровительных технологий» согласно договору № 197/14-09 от 30.11.2009г. на сумму 489600руб.

3. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты осуществляется в соответствии с утвержденными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты». Ежегодно разрабатываются и утверждаются планы поставки спецодежды и средств защиты. Планы поставки 2010года выполнены на 95%.

Наименование предприятия	Фактические затраты 2010 год, тыс. руб.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3315,23
Итого по ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3315,23

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

РСК	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, %
«Улан-Удэ Энерго»	90	90	90	90	0	100	100	100

5. Проведение психико-физиологического обследования персонала.

РСК	Прошедших ПФЛ обследование, чел			Отнесенных к группам риска, чел.					
	2008	2009	2010	2008		2009		2010	
				A-2	A-3	A-2	A-3	A-2	A-3
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0	0	32	0	0	0	0	5	1

В 2011 году запланировано проведение индивидуальной психокоррекционной работы с лицами, относящимся по результатам углубленного обследования к группе риска.

В 2010г. проведена вакцинация работников предприятия против клещевого энцефалита и сезонного гриппа.

6. Оснащение кабинетов охраны труда (уголков) в соответствии с требованиями ОРД, НТД.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» функционирует:

кабинет по охране труда -1 шт.

учебный полигон-1шт.

уголки по охране труда в количестве 10 шт.

Основными направлениями функционирования кабинета по охране труда в Обществе являются:

- проведение вводных инструктажей и инструктажей по безопасности труда;
- изучение нормативно-правовой и нормативной документации по охране труда;
- ознакомление с опасными и вредными производственными факторами, воздействию которых работники могут подвергаться на рабочих местах;
- ознакомление со средствами защиты от воздействия опасных и вредных производственных факторов;

- ознакомление с новейшими достижениями в области охраны труда, в создании безопасных условий и методов работы;
- обучение персонала безопасным способам выполнения работ и применения необходимых средств защиты, выработка устойчивых навыков в организации своего труда и умении использовать средства защиты;
- тренаж и проверка знаний по охране труда.

РСК	Кабинеты / Уголки	Количество кабинетов (уголков) по ОТ план 2010 г./факт 2010.				
		Исполнительный аппарат	ОДС	РЭС	ТЦ	Итого по Обществу
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Кабинеты	1	0	0	0	1
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Уголки	3	1	3	3	10

11. Охрана окружающей среды

11.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики.

Программа ОАО «Улан-Удэ Энерго» по реализации экологической политики заключается в охране окружающей среды, в минимальном воздействии Общества на окружающую среду. ОАО «Улан-Удэ Энерго» действует в соответствии с природоохранным законодательством, плодотворно сотрудничает с государственными природоохранными органами, проводит оценку воздействия на окружающую среду на всех стадиях развития и реконструкции производства, требует соблюдение всеми работниками экологических норм и правил.

Основными направлениями реализации экологической политики является повышение уровня экологической безопасности, рост капитализации Общества за счет обеспечения надежного и экологически безопасного транспорта и распределения электроэнергии, комплексного подхода к использованию природных ресурсов.

Достижение поставленной цели предусматривается на основе решения следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:

- снижение объемов выбросов в атмосферу;
- сокращение образования производственных отходов.

Направления решения этой задачи:

- технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- реализация мероприятий по энергосбережению;
- реализация мероприятий по охране окружающей среды;

2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Направления решения этой задачи:

- разработка внутренних нормативных документов в области охраны окружающей среды и гармонизация экологического законодательства с нормативно-правовой базой Общества;
- совершенствование системы управления Обществом в области охраны окружающей среды, природопользования, внедрение системы экологического менеджмента;
- проведение внутреннего экологического аудита;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего энергообъекты;
- формирование экологической отчетности;
- соблюдение подрядчиками, производящими работы на объектах Общества стандартов и норм в области экологической безопасности,

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» разработана и утверждена «Программа реализации экологической политики» на 2010 год, выполнение которой считается приоритетным направлением деятельности Общества.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2009, 2010 гг. с разбивкой по платежам представлена в таблице №1 и на диаграмме №1.

Таблица №1

Год	Плата за размещение отходов производства и потребления, тыс. руб.	Плата за загрязнение атмосферного воздуха, тыс. руб.		Всего, тыс. руб.
		от стационарных источников	от передвижных источников	
2009 год	7,058	0,990	0,595	8,643
2010 год	12,475	1,196	1,016	14,687

Диаграмма №1



Анализ динамики платежей за негативное воздействие на окружающую среду показывает, что плата в 2010 году выросла на **41,1 %** по сравнению с 2009 годом. Основными причинами роста является тот факт, что платежи 2009 года состоят из платежей только II полугодия, а также повысились коэффициенты, учитывающие инфляцию.

На предприятии разработан план мероприятий по охране окружающей среды, согласованный с природоохранными органами, проект предельно допустимых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ (ПДВ), проект нормативов образования отходов (ПНООЛР) находится в стадии разработки. В настоящее время собраны и представлены материалы в Управление Росприроднадзора по Республике Бурятия для получения лицензии на осуществление деятельности по обращению с опасными отходами. По мере необходимости вся разрешительная природоохранная документация своевременно обновляется.

Перечень значимых мероприятий в области охраны природы за 2010 год

В 2010 году согласно выполнения программы реализации экологической политики 2009-2011 гг. в ОАО «Улан-Удэ Энерго» были проведены следующие мероприятия:

- разработан проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проведена инвентаризация выбросов вредных веществ в атмосферу;
- проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух;
- регулярно проводится контроль токсичности выхлопных газов автотранспорта;
- подготовлены и представлены в соответствующие органы формы статистической отчетности 2-ТП (воздух) и сведения об источниках негативного воздействия на окружающую среду;

- организовано место временного хранения отхода 1 класса опасности «Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак» в соответствии со стандартом предприятия СО 2.050/1.12, приобретен демеркуризационный комплект;
- заключены договоры на сдачу отходов с организациями, имеющими лицензию – на передачу отработанного трансформаторного масла (ООО «Гидротехнологии Сибири»), обезвреживание отходов (ООО «Центр инженерных работ «ВКТ»), утилизация отходов (ИП Тонконогов Д.С.), передача лома цветных металлов (ООО «Плазма»);
- проведена инвентаризация отходов производства;
- определен класс токсичности отходов;
- определен компонентный состав отходов;
- подготовлены и представлены в соответствующие органы формы статистической отчетности 2-ТП (отходы) и сведения об источниках негативного воздействия на окружающую среду.

Общее количество образованных отходов за отчетный период составило 50,192 тонн (в том числе отходы I класса опасности – 0,023 тонн), из них использовано -0,483 тонны, передано другим предприятиям - 48,572 тонны, в том числе для использования – 20,329 тонн, для обезвреживания – 0,203 тонны, для захоронения – 28,040 тонн. Хранение на собственных объектах -1,137 тонн.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект
1	2	3	4
1.	Повышение квалификации на курсах по теме «Обеспечение экологической безопасности»	18,000	Обеспечение экологической безопасности
2.	Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ и разработка проекта ПДВ	17,250 (30 % предоплата)	Соблюдение природоохранного законодательства
3.	Санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	10,025	Соблюдение природоохранного законодательства
4.	Обустройство места временного хранения отработанных ртутьсодержащих ламп. Приобретение демеркуризационного комплекта	3,450	Обеспечение экологической безопасности
5.	Определение класса опасности токсичных отходов производства и потребления	15,874	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
6.	Определение компонентного состава	7,485	Снижение

	отхода		негативного воздействия на окружающую среду
	Итого:	72,084	

Динамика экологических затрат за 2009 г., 2010 гг.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2010 год по ОАО «Улан-Удэ Энерго» составили 284,03 тыс. рублей.

Рост затрат на природоохранную деятельность за 2010 год по сравнению с 2009 годом связан с разработкой и выполнением экологической программы ОАО «Улан-Удэ Энерго»/

Таблица № 3

Наименование	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. рублей	
	2009 г.	2010 г.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	79,206	284,030

Квалификация экологического персонала. Сведения о проведении экологического обучения персонала

В 2010 году по ОАО «Улан-Удэ Энерго» экологическое обучение прошел 1 сотрудник - заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер в Межотраслевом региональном институте подготовки кадров при ВСГТУ по программе: "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления».

Затраты на целевое обучение и повышение квалификации по экологии в 2010 году составили 18,0 тыс. рублей.

Таблица № 4

Наименование филиалов	Персонал, занятый решением экологических задач	Персонал, прошедший курс экологического обучения	Затраты на обучение, тыс. руб.
	2010г.	2010 г.	2010г.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	10	1	18,0

Персонал предприятия в своей деятельности придерживается основных направлений и принципов экологической политики ОАО "Улан-Удэ Энерго". Регулярно повышается квалификация персонала, занятого работами, связанными с решением экологических задач.

В целях ведения работы по экологической безопасности в соответствии с требованиями федеральных законов, а также во исполнение природоохранных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду в ОАО

«Улан-Удэ Энерго» согласно введенных приказов, назначены ответственные специалисты за организацию экологической работы.

На 2011 год запланировано обучение в Межотраслевом региональном институте подготовки кадров при ВСГТУ одного руководителя по программе: "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и семи специалистов по программе «Обеспечение экологической безопасности в области обращения с опасными отходами».

На 2012 год запланировано обучение одного специалиста по программе "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и двух специалистов по программе «Обеспечение экологической безопасности в области обращения с опасными отходами».

Сведения о проведении экологического аудита

В 2010 году в ОАО "Улан-Удэ Энерго" внутренний экологический аудит проводился с 09.08.2010 г. по 16.08.2010 г. Аудит проводился силами обученных специалистов.

Цель проведения внутреннего экологического аудита:

- оценить соответствие деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» требованиям природного законодательства;
- оценить соответствия технического состояния мест временного накопления и хранения отходов 1- 5 класса опасности требованиям по экологической безопасности.

По результатам проведенного внутреннего экологического аудита разработаны и рекомендованы к исполнению корректирующие мероприятия.

В результате проведения аудита члены аудиторской группы пришли к выводу, что эксплуатация производственных объектов ОАО «Улан-Удэ Энерго» не оказывает значительного влияния на окружающую природную среду, а при условии реализации всех корректирующих мероприятий будет полностью соответствовать природоохранным нормативам и правилам.

Во исполнение приказа ОАО «МРСК Сибири» № 430 от 25.08.2010 г., а также приказа ОАО «Улан-Удэ Энерго» № 444 - П от 07.10.2010 г., был проведен экологический аудит в период с 14.10.2010 года по 15.10.2010 года в рамках совместных внутренних аудитов интегрированной системы менеджмента согласно п.8 Программы совместных внутренних аудитов ИСМ СО 7.002/0-03.

В результате совместного аудита было выявлено ряд несоответствий. В целях исключения подобных несоответствий и замечаний были разработаны корректирующие мероприятия (приказ №490-П от 10.11.2010 г. «О проведении корректирующих мероприятий по итогам совместного аудита по ОАО «Улан-Удэ Энерго»).

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

В рамках разработки и внедрения интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2010 году были внедрены и применяются в работе стандарты организации:

- СО 5.111.12-01 «Производственный экологический контроль. Положение»;
 - СО 3.083/1.12-00 «Планирование в области охраны окружающей среды. Регламент»;
 - СО 2.064/1.12-00 «Идентификация законодательных требований в области охраны окружающей среды и охраны труда. Методика»;
 - СО 3.052/1.12-00 «Экологическая безопасность. Регламент»;
- 11.5. - СО 2.050/1.12-00 «Обращение с отходами 1 класса опасности. Рабочая инструкция»;
- СО 2.074/11-00 «Применение в работе сорбента «Унисорб - БИО». Рабочая инструкция»;
- СО 2.076/11-00 «Порядок обращения с отходами производства и потребления 2-5 классов опасности. Рабочая инструкция».

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» действует методика идентификации и оценки значимости экологических аспектов. По результатам проведенной идентификации был разработан и утвержден Реестр значимых экологических аспектов предприятия.

Построение эффективной системы экологического менеджмента, отвечающей международному стандарту ИСО 14001, является приоритетной целью в области экологии ОАО "Улан-Удэ Энерго".

Применение перспективных технологий и решений при транспорте и распределении электрической энергии

Постепенная замена маслonaполненного оборудования на вакуумное обеспечивает экологическую чистоту эксплуатации. Уменьшаются потери мощности при использовании в электрических сетях компактных распределительных устройств.

Для обработки промасленного грунта планируется в 2011 году приобретение биопрепарата «Унисорб-Био» в ООО «НПО Экосорб» (г. Красноярск) и обработка загрязненного грунта.

Первоочередные экологические задачи

На 2011 год сформирована экологическая Программа, средства на ее выполнение, предусмотрены в бизнес-плане:

1. Производственный контроль за загрязнением атмосферного воздуха, проведение мониторинга почвы согласно программе производственного

контроля (Заключение договоров с аккредитованными лабораториями на проведение лабораторных исследований);

2. Обучение специалистов в области экологической безопасности;

3. Получение лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами;

4. Разработка проекта ПНООЛР;

5. Получение разрешительной документации в области экологической безопасности;

6. Приобретение биосорбента «Унисорб-Био»;

12. Приложения

12.1 Бухгалтерская отчетность за отчетный период

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 201 0 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество "Улан-Удэ Энерго" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Передача электроэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое Акционерное Общество по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр-т 50-летия Октября д. 28

КОДЫ

0710001

2010 12 31

86350092

326481003

40.10.2

47

49

384

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	29	-
Основные средства	120	287521	247809
Незавершенное строительство	130	33479	51554
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	168000
Отложенные налоговые активы	145	11589	32361
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	332618	499724
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2555	9514
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2319	6640
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	236	2874
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	6349	8679
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	12402	16079
в том числе покупатели и заказчики	241	5343	12470
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	12600
Денежные средства	260	9691	235
Прочие оборотные активы	270	-	576
ИТОГО по разделу II	290	30997	47683
БАЛАНС	300	363615	547407

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	136696	616696
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(44409)	(128841)
ИТОГО по разделу III	490	92287	487855
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	612	815
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	612	815
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	270716	58737
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	51396	47982
задолженность перед персоналом организации	622	2943	6025
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	679	187
задолженность по налогам и сборам	624	1000	1890
прочие кредиторы	625	214698	2653
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	270716	58737
БАЛАНС	700	363615	547407
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	368010	392383
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1300	1300
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 01.01г.по 31.12 201 0 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество "Улан-Удэ Энерго" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Передача электроэнергии по ОКВЭДОрганизационно-правовая форма/форма собственности Открытое Акционерное Общество по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2010	12	31
86350092		
326481003		
40.10.2		
47	49	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	438711	11025
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(557932)	(70857)
Валовая прибыль	029	(119221)	(59832)
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	(119221)	(59832)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	-	4
Проценты к уплате	070	(-)	(-)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	18449	23431
Прочие расходы	100	(4213)	(18986)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(104985)	(55383)
Отложенные налоговые активы	141	20773	11589
Отложенные налоговые обязательства	142	(203)	(612)
Текущий налог на прибыль	150	(-)	(3)
Дополнительные показатели	151	(17)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(84432)	(44409)
СПРАВОЧНО		(-)	(-)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	428	102
Базовая прибыль (убыток) на акцию		(137)	(325)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		-	19	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет		-	132	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы		X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		-	-	-	-
		-	-	-	-

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 01.01. по 31.12.2010г.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество "Улан-Удэ Энерго"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Передача электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое Акционерное Общество

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2010	12	31
86350092		
326481003		
40.10.2		
47	49	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		-	-	-	-	-
200 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
		X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года		136696	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	(44409)	(44409)
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд		X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций		-	-	X	-	-
увеличения номинальной стоимости акций		-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		-	X	X	-	-
		-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		(-)	X	X	-	(-)
уменьшения количества акций		(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица		(-)	X	X	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года		136696	-	-	(44409)	(44409)
20 10 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		-	-	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
		X	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 2

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	136696	-	-	(44409)	92287
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	(84432)	(84432)
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	480000	X	X	-	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	(-)	-	-	-	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	(-)	(-)
		-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	616696	-	-	(128841)	487855

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код	3		4	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	92287		487855	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 01.01. по 31.12. 20 10 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество "Улан-Удэ Энерго" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Передача электроэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое Акционерное Общество по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2010	12	31
86350092		
326481003		
40.10.2		
47	49	
384		

Показатель		За отчетный	За аналогичный период
наименование	код	период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года		9691	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		440306	10585
Поступление денег со счета внутри организации		-	-
		-	-
Прочие доходы		20146	6518
Денежные средства, направленные:		(494215)	(61967)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(361377)	(18570)
на оплату труда	160	(80912)	(28035)
на выплату дивидендов, процентов	170	(-)	(-)
на расчеты по налогам и сборам	180	(24792)	(13562)
		(-)	(-)
		(-)	(-)
на прочие расходы		(27134)	(1800)
социальные выплаты		(22657)	-
прочие		(4477)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности		(33763)	(44864)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	14988
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	4
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	6400	67950
		-	-
		-	-
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
		-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(48194)	(14409)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(-)	(15000)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(187000)	(101500)
Прочие расходы		(12455)	-
		-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(241249)	(47967)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг		265556	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		9700	-
прочие доходы		-	587
		-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)		(9700)	(-)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(-)	(-)
прочие расходы		(-)	(587)
		(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		265556	102522
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(9456)	9691
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		235	9691
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за период с 01.01.по 31.12 20 10 г.

Форма № 5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 Организация Открытое Акционерное Общество "Улан-Удэ Энерго" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности Передача электроэнергии по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
Открытое Акционерное Общество
 Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2010	12	31
86350092		
326481003		
40.10.2		
47	49	
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	32	-	(-)	32
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	32	-	(0)	32
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Прочие	040	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	3	32
в том числе:			

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания		116642	-1395	(-)	115247
Сооружения и передаточные устройства		18795	5682	(-)	24477
Машины и оборудование		150771	11180	(-)	161951
Транспортные средства		3275	2291	(-)	5566
Производственный и хозяйственный инвентарь		-	-	(-)	-
Рабочий скот		-	-	(-)	-
Продуктивный скот		-	-	(-)	-
Многолетние насаждения		-	-	(-)	-
Другие виды основных средств		5994	-5920	(-)	74
Земельные участки и объекты природопользования		115	2847	(-)	2962
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		-	-	(-)	-
Итого		295592	14685	(-)	310277

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	8071	62468
в том числе:			
зданий и сооружений		1042	27729
машин, оборудования, транспортных средств		6756	34725
других		273	14
Передано в аренду объектов основных средств - всего		-	-
в том числе:			
здания		-	-
сооружения		-	-
		-	-
		-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию		-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего		368010	392383
в том числе:			
		-	-
		-	-
		-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		107258	-
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
		-	-
		-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
		-	-
		-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг		-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката		-	-	(-)	-
		-	-	-	-
Прочие		-	-	(-)	-
Итого		-	-	(-)	-
	код	На начало	На конец		
		отчетного года	отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности		-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало	Поступило	Списано	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
в том числе:		-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Справочно.			код	На начало	На конец
			2	отчетного года	отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			код	За отчетный	За аналогичный
			2	период	период
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы				3	предыдущего года
				-	4
				-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало	Поступило	Списано	Остаток на конец
наименование	код	отчетного периода			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
в том числе:		-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Справочно.			код	На начало	На конец
			2	отчетного года	отчетного периода
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами				-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные				-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	168000	-	12600
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	168000	-	12600
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	168000	-	12600
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		12402	16079
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		5343	12470
авансы выданные		450	300
прочая		6609	3309
долгосрочная - всего		-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		-	-
авансы выданные		-	-
прочая		-	-
Итого		12402	16079
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		270716	58737
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		51396	47982
авансы полученные		15	1839
расчеты по налогам и сборам		1679	2077
кредиты		-	-
займы		-	-
прочая		217626	6839
долгосрочная - всего		-	-
в том числе:			
кредиты		-	-
займы		-	-
		-	-
		-	-
		-	-
Итого		270716	58737

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	16615	5241
Затраты на оплату труда	720	94647	34272
Отчисления на социальные нужды	730	23778	8785
Амортизация	740	54427	5258
Прочие затраты	750	368465	17301
Итого по элементам затрат	760	557932	70857
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	2874	236
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего		-	-
в том числе:			
векселя		-	-
Имущество, находящееся в залоге		-	-
из него:			
объекты основных средств		-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения		-	-
прочее		-	-
		-	-
		-	-
Выданные - всего		-	-
в том числе:			
векселя		-	-
Имущество, переданное в залог		-	-
из него:			
объекты основных средств		-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения		-	-
прочее		-	-
		-	-
		-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-

12.2. Пояснительная записка

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УЛАН-УДЭ ЭНЕРГО»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА**

Пояснительная записка

1. Общие сведения. Органы управления обществом

Полное наименование - Открытое акционерное общество «Улан-Удэ Энерго»
Сокращенное наименование ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Юридический адрес: 670034 г. Улан-Удэ, проспект -50-летия Октября 28.

Дата и номер государственной регистрации - 20 ноября 2008 года. ОГРН №1080327000599

Регистрирующий орган: Межрайонная инспекция ФНС №9 по республике Бурятия.

Учредителями компании являются:

Муниципальное образование городской округ «Город Улан – Удэ» полномочия, которого осуществляет Комитет по управлению имуществом и землепользованию города Улан – Удэ и Общество с Ограниченной ответственностью «Энергоинвест – Холдинг».

Уставный капитал на 01.01.2010 г. составляет 616 696 000 (шестьсот шестнадцать миллионов шестьсот девяносто шесть тысяч) рублей.

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

Общая территория обслуживания составляет 347,6 км.²

В состав компании входят 3 района электрических сетей это –

- Октябрьский;
- Советский;
- Железнодорожный;

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 г. составила 335 человек.

Основным направлением деятельности открытого акционерного общества «Улан-Удэ Энерго» в соответствии с Уставом является:

- оказанием услуг по передаче электрической энергии;
- оперативно-технологическим управлением;
- оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- осуществлением функций по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;
- осуществлением контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества;
- деятельностью по эксплуатации электрических сетей;
- оказанием услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов;
- оказанием услуг по доверительному управлению имуществом;
- осуществлением операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществлением агентской деятельности;
- проектно-сметными, изыскательскими, научно-исследовательскими и конструкторскими работами;
- оказание транспортно-экспедиционных услуг;
- оказанием консалтинговых, консультационных и информационных услуг;
- эксплуатацией по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;
- обеспечением работоспособности и исправности оборудования электрических сетей в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведением технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства;
- проведением испытаний и измерений энергоустановок (в том числе потребителей);
- обеспечением работоспособности и исправности, проведением технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства;

- разработкой долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;
- развитием электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитием сетей технологической связи и телемеханики, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- эксплуатацией взрывоопасных, химически опасных и пожароопасных производственных объектов;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в РФ» и законодательством РФ;
- организацией и проведением мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством и иными нормативными актами Российской Федерации;
- осуществлением иных видов деятельности, не запрещенных федеральным законодательством и другие виды деятельности.

В состав Совета Директоров Общества входят:

фамилия, имя, отчество	должность
<i>Гендунова Гемаля Батоевна</i>	Заместитель мэра по развитию инфраструктуры. Председатель СД ОАО «Улан-Удэ Энерго»
<i>Гаврилов Виктор Георгиевич</i>	Первый заместитель мэра г.Улан-Удэ
<i>Фазеева Марина Романовна</i>	Генеральный директор ЗАО «Основа Холдинг»
<i>Копыльцов Дмитрий Алексеевич</i>	Управляющий директор-директор Омского представительства, директор по экономике и финансам
<i>Андрусенко Михаил Петрович</i>	Главный экономист ЗАО «Основа Холдинг»

Руководство текущей деятельностью Общества в 2010г. на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа исполнял генеральный директор ОАО МРСК Сибири - Андропенко Александр Владимирович.

Контроль над организацией финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет Ревизионная комиссия.

В состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.10г. входят (протокол собрания учредителей от 14.07.10г.):

№ п/п	ФИО	должность
1	Лобаров Баир Голотович	Начальник Ревизионного управления Комитета по финансам Администрации г.Улан-Удэ
2	Волкова Елена Викторовна	Главный бухгалтер ЗАО «Основа Холдинг»
3	Петина Ольга Михайловна	Бухгалтер ЗАО «Основа Холдинг»

2. Учетная политика

2.1. Основа составления

Бухгалтерский учет в организации осуществляется под управлением главного бухгалтера.

Приказом №273 от 30.12.2009г. утверждена Учетная политика Общества. Принятая учетная политика соответствует положению по ведению бухгалтерского учета и отчетности

в Российской Федерации, приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н «Учетная политика предприятия»; ПБУ 1/2008, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 года № 106н;

2.2. Активы и обязательства

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.3. Краткосрочные активы и обязательства

Активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты.

2.4. Нематериальные активы

К объектам нематериальных активов относятся создаваемые или приобретаемые на основе соответствующих договоров, патентов, свидетельств.

2.5. Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств от 13.10.2003 г. № 91н.

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

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В целях сближения бухгалтерского и налогового учета установлен лимит для отражения в составе МПЗ основных средств (в том числе книги и брошюры) стоимостью не более 20000 руб. за единицу (за исключением объектов электросетевого оборудования). Первичный учет поступления и выбытия таких основных средств организован применительно к порядку, принятому для учета МПЗ. В целях обеспечения сохранности, при списании этих объектов на затраты на производство, они принимались на забалансовый учет по счету 012.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов.

По земельным участкам амортизация не начислялась. Основные средства в разрезе групп приведены в пояснении 3.1

2.6. Инвестиции в акции

Вложения в акции Обществом в отчетном периоде не осуществлялось.

2.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Инструмент, инвентарь, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе МПЗ на счете 10 «Материалы».

При отпуске материально-производственных запасов в производство их оценка производится исходя из средней стоимости.

Учет «Спецодежды» осуществляется на счете 11. Спецодежда со сроком эксплуатации не более 1 года списывается на затраты производства по мере отпуска в эксплуатацию и числится на забалансовом счете до полного физического или морального износа, но не менее срока годности спецодежды. Расчет амортизации по спецодежде со сроком эксплуатации более года производится линейным способом, с учетом срока полезного использования.

2.8. Резервы по сомнительным долгам

По итогам проведения годовой инвентаризации перед составлением годовой бухгалтерской отчетности Общество резерв по сомнительным долгам не создавало.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.10. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме, указанной в первичных бухгалтерских документах, предъявленных к оплате, по обоснованным ценам и тарифам.

2.11. Признание дохода

Выручка от оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от оказания услуг признавалась для целей налогообложения по НДС, по мере выставления счета – фактуры и акта выполненных работ, не зависимо от поступления денежных средств на счета банка.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Нематериальные активы (строка 110 Бухгалтерского баланса)

За отчетный период Обществом по веб-ресурс «www.uuenergo.ru» (32 000руб.) начислена амортизация в размере 29 333,33 руб.

3.2. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса) в тыс. руб.

Наименование основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.10г	Остаточная стоимость на 31.12.10г
Машины и оборудование	161951	131201
Транспортные средства	5566	3661
Здания	115247	87518
Линии электропередач и устройства к ним	24477	22407
Земля	2962	2962
Другие основные средства	74	60
Итого:	310277	247809

В течение отчетного периода приобретено основных средств на сумму 12 954 тыс. руб., введено в эксплуатацию объектов основных средств на 14 685 тыс. руб. (в т числе 1 731 тыс. руб. на основании инвентаризации) Амортизация за период 2010г. составила 54 398 тыс. руб.

3.3. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов основных средств. На конец отчетного периода осталось в незавершенном строительстве 51 554 тыс. руб. Ввод объектов капитального строительства планируется в III кв. 2011г.

3.4. Финансовые вложения (строка 140, 250 Бухгалтерского баланса)

Обществом произведены финансовые вложения в ценные бумаги на сумму 187 000 тыс. руб. в том числе:

-долгосрочные на сумму 169 000 тыс. руб. из них 1 000 тыс. руб. предъявлена к оплате в 2010г.;

-краткосрочные на сумму 18 000 тыс. руб. из них 5 400 тыс. руб. предъявлена к оплате в 2010г.

3.5. Материально-производственные запасы (строка 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 6 640 тыс. руб. Поступление в 2010г. сырья, материалов и других аналогичных ценностей составило- 22 809 тыс. руб., было 18 488 тыс. руб.

3.6. Расходы будущих периодов (строка 216 Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода сумма расходов будущих периодов составила 2 874 тыс. руб. в том числе:

Наименование расходов будущих периодов	Сумма (тыс.руб.)
Программный продукт «Зарплата и кадры»	7
Программный продукт «1С бухгалтерия»	10
Программный продукт «РТП -3»	160
Программный продукт «Антивирус Касперского»	88

Программный продукт «Wint Tarriff»	3
Программный продукт	22
Измерение и анализ показателей качества электрической энергии	983
Страхование	47
Лицензия на осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерения	3
Аренда банковского сейфа	2
Разрешение на выбросы загрязняющих веществ	1
Сертификат соответствия №РОСС (сертификация эл.энергии)	1196
Отпускные	108
Проведение периодических испытаний в электрических сетях	244
Итого:	2 874

3.7. Дебиторская и кредиторская задолженность (строка 240, 620 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества в 2010 году являлось оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, цена (тариф) на которые утвержден Республиканской службой по тарифам по РБ. Расшифровка дебиторской задолженности по строки 240 (Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

№	Дебиторская задолженность составляет: в т.ч.	16 079
1	Покупатели, заказчики в т.ч.	12 470
	ФГУП ВГТРК	138
	МУП ГЭС	4 399
	ООО «Гевс Плюс»	62
	ООО «Красноярскэнергосбыт»	322
	ОАО «МРСК Сибири»	1 275
	ООО «Красноярскэнерго-филиал МРСК Сибири»	193
	ООО «Нетрон»	4 463
	ИП «Полянский М.А.»	137
	ООО «Стекломастер»	15
	ООО УУУЭК ТГК-14	473
	ООО «Теплоэнергострой»	173
	МАУ «Улан-Удэдорстрой»	820
2	Авансы выданные в т. ч.	300
	ООО РН-Карт-Бурятия	229
	ОАО «Сибирьтелеком»	2
	ООО «Техноцентр»	3
	ИП Цыденова Н.Ю.	18
	ИП «Есаджанянц Е.В.»	30
	ИП «Литошко»	17
	УФПС РБ Почта России	1
3	Прочие дебиторы в т.ч.	3309
	Расчеты по страхованию имущества	30
	По налогам в Федеральный бюджет не возмещен НДС (в арбитражном суде)	2975
	Госпошлина	8

Переплата по платежам (ТФОМС)	1
НДС с авансов полученных	281
ГОУ ВПО ВСГТУ	2
ОАО «Промсвязьбанк»	1
НП «Энергоаудиторы Сибири»	11

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда, задолженность перед бюджетом. Задолженность перед бюджетными и внебюджетными фондами является текущей.

Расшифровка кредиторской задолженности по строки 620 (Бухгалтерского баланса)

в тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	58 737
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	47 982
НЧОУ ДПО СКЭУ	16
ОАО «Бурятэнергосбыт»	27 066
ООО «Омск-Энергосервис»	1 220
ИП Будаев Г.Н.	5
ИП Бредний ВВ	23
НП Байкал - Тендер	20
ООО «Автокран- Сервис»	2
ЗАО «Востокэнергокомплект»	622
МУП Водоканал	12
МУЗ Городская поликлиника №3	48
МУП ГЭС	32
Комитет по имуществу и землепользованию	50
ООО ОБ Купол	467
ООО «Навиком»	53
ОАО «МРСК Сибири»	960
ОАО МТС	17
НИС ВСГТУ	525
ООО Ростелеком	6
ООО «Гевс Плюс»	22
ООО «К-Сервис»	9
УУЭК филиал ОАО ТГК-14	730
ООО Промсвязь	29
ООО Хлебушек	3
ООО Центр Плюс	3
ИП Бредний РИ	9
ФГП ЗАО «Энергоконтракт»	299
ЗАО ЭЛСИ	8 278
ООО «Юнит»	30
ООО «Красноярскэнергосбыт»	360
ОАО «Мехколонна №15»	5 195
ООО «Красноярскэнерго-филиал МРСК Сибири»	124
ЗАО «Радиян Электромонтажная фирма»	1 350
ДНТ «Радужное»	6
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	77
ООО «У Эммина»	53
ТСЖ «Аршан - 2»	2
ООО «Сувенирка»	2
ООО «ЦКТ СТАФФ»	2
ООО «Рострой»	18
ООО «Забайкалспецодежда»	21
ООО «Зенит»	216
Задолженность по оплате труда (строка 622 баланса)	6025

Задолженность внебюджетным фондам (строка 623 баланса)	187
Задолженность по налогам и сборам (строка 624 баланса)	1890
Прочие кредиторы, всего (строка 625 баланса)	2653
Расчеты по алиментам	209
НДС с авансов выданных	281
Расчеты по договорам гражданско-правового характера	320
СФ ООО «Юман»	2
ООО «Бурятэнерго-филиал МРСК Сибири»	2
Авансы полученные в т.числе	1839
ООО «Теплоэнерго-спецмонтаж»	1835
Физические лица	4

3.8. Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

Объявление о дополнительном размещении акций в размере 480 000 тыс. руб. было сделано на основании решения общего собрания акционеров (протокол №1 от 28.04.2009г.)

На основании изменений и дополнений, вносимых в Устав «о дополнительном размещении акций» 30.07.2009г. внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц об увеличении уставного капитала на сумму 480 000 тыс. руб.

30.12.2010г. получено уведомление № 10-ЕК-03/30441 о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг за № 1-01-22294-F-001D (зарегистрировано 28.12.2010г.)

После отчетной даты в период между окончанием года и подписанием бухгалтерской отчетности за 2010год сданы документы (расписка от 29.03.2011г.) для государственной регистрации изменений статьи 4 «Уставный капитал Общества» Устава ОАО «Улан-Удэ Энерго»

По состоянию на 31.12.2010г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 616 696 000 рублей.

3.9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

Доходы по обычным видам деятельности (строка 010 отчета о прибылях и убытках):

тыс. руб.

Наименование доходов	2010г.
Выручка всего (стр.010 формы №2)	438 711
в том числе:	
Выручка от услуг по передаче электрической энергии	411 068
Выручка от тех.присоединения	20 981
Выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	6 662
Выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	0

Расходы по обычным видам деятельности (строка 020 отчета о прибылях и убытках):

тыс. руб.

Наименование расходов	2010г.

Себестоимость всего (стр.020 формы №2)	557 932
в том числе:	
Затраты на оплату труда и отчисления	116 201
Амортизация ОС	54 398
Амортизация НМА	29
Материалы	16 615
ГСМ	2 648
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	341 141
Прочие	26 900

3.10. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы (строка 090 отчета о прибылях и убытках):

тыс. руб.

	2010г.
Прочие доходы, всего	18 449
в т.ч.:	
Доходы от сдачи в аренду	229
Доходы от реализации материальных ценностей	555
Доходы и материалы, оприходованные от списания, ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке	2
Имущество в излишке в результате инвентаризации	1 785
Поступление в возмещение причиненных убытков, в том числе безоговорочное потребление электроэнергии	15 695
Возмещение расходов на обучение	22
Страховые возмещения	21
Другие доходы	140

Прочие расходы (строка 100 отчета о прибылях и убытках):

тыс. руб.

	2010г.
Прочие расходы, всего	4 213
В т.ч.:	
Расходы от реализации материальных ценностей	477
Услуги банков	222
Взносы отчисления в НКО	200
Материальная помощь, премии, единовременные выплаты,	784
Услуги по оценке	1 000
Культ.-масс. и спортивные мероприятия	575
Убытки прошлых лет	132
Услуги СМИ и прочие	94
Плата за негативное воздействие	13
Госпошлина, судебные издержки по исполнительному производству	624
расходы на управления капиталом	65
расходы по организации выпуска ценных бумаг	20
Прочие расходы	7

3.11. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продаж для расчета налога на прибыль и НДС по методу начисления.

В 2010 году условный доход по налогу на прибыль составил 20 997 тыс. руб. Постоянные налоговые обязательства составили 534 тыс. руб., постоянные налоговые активы 106 тыс. руб. Отложенные налоговые обязательства составили 203 тыс. руб., отложенные налоговые активы 20 773 тыс. руб.

3.12. Убыток на акцию.

Убыток на 1 акцию за 2010 год составил 0,137 руб.

Величина разводненной прибыли, приходящейся на акцию не рассчитывается, вследствие того, что у Общества отсутствуют конвертируемые ценные бумаги и сделки купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости эмитент.

3.13. Аффилированные лица

Ниже приводится перечень аффилированных лиц организации по состоянию на 31.12.2010г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Гаврилов Виктор Георгиевич	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
2.	Гендунова Гемалия Батовна	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
3.	Фазеева Марина Романовна	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2010	доли не имеет	доли не имеет
4.	Копыльцов Дмитрий Алексеевич	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2009	доли не имеет	доли не имеет
5.	Андрусенко Михаил Петрович	-	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.06.2010	доли не имеет	доли не имеет
6.	ОАО «МРСК Сибири»	Россия, г. Красноярск	1. Лицо осуществляет полномочие единоличного исполнительного органа акционерного общества	01.09.2009	доли не имеет	доли не имеет
7.	ООО «Энергоинвест Холдинг»	Россия, г. Москва,	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем	20.11.2008	74,9999999	74,999999

			20 процентами голосующих акций общества			
8.	МУ «Комитет по управлению имуществом и землепользованию г. Улан-Удэ»	Россия, Республика Бурятия, г.Улан-Удэ	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций общества	20.11.2008	25,000001	25,000001

3.14. Условные обязательства.

В 2010 году Общество участвует в ряде процессов различных судебных инстанций, в том числе:

- Обращение в Арбитражный суд РБ с иском о взыскании суммы неосновательного обогащения за период январь-декабрь 2010 года в размере 7 774 337,81 руб. (НДС в том числе).
- Обращение в Арбитражный суд РБ с иском о возмещении частичной суммы налога на добавленную стоимость в размере 6 104 582 рубля. Согласно решения от 14.03.2011г. (которое вступит в законную силу по истечению 2 месяцев) МРИ ФНС №2 обязано сумму налога на добавленную стоимость в размере 6 104 582 рубля возместить,

3.15. События после отчетной даты

К существенным событиям после отчетной даты Общество относит намерения произвести дополнительную эмиссию акций на общую сумму 400 млн. рублей. Из них – 100 млн. рублей - имущество акционера МО «Городской округ города Улан-Удэ»; 300млн. рублей денежные средства ООО «Энергоинвест Холдинг». Размещение акций будет произведено путем закрытой подписки. Количество ценных бумаг ориентировочно 400 млн. штук. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительной эмиссии - 1 рубль. Сроки эмиссии II-IV кварталы 2011 год.

12.3. Заключение независимого аудитора Общества

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "УЛАН-УДЭ ЭНЕРГО" ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2010 ГОД

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО - Открытое акционерное общество "Улан-Удэ Энерго"
г. Улан-Удэ

Краткие сведения об ОАО "Улан-Удэ Энерго"

Открытое акционерное общество "Улан-Удэ Энерго" зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 9 по Республике Бурятия.

Свидетельство о государственной регистрации юридических лиц и внесении записи в ЕГРЮЛ серии 03 № 001404197 от 20.11.2008 г.

ОГРН 1080327000599, ИНН 0326481003, КПП 032601001

Юридический адрес: 670034, Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, Проспект 50 лет Октября, д.28

Фактический адрес: 670042, Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Жердева, д.12

Телефоны: (3012) 43-12-67, 41-56-50

E-mail: uue@uuenergo.ru

Лицами, ответственными за составление бухгалтерской отчетности по итогам проверяемого периода, в Обществе являлись:

Генеральный директор: Куколев Александр Андреевич

Главный бухгалтер: Лобастова Людмила Николаевна

АУДИТОР – Общество с ограниченной ответственностью "Бизнес - Консультации"
г. Улан-Удэ

Краткие сведения об ООО "Бизнес - Консультации"

ООО "Бизнес - Консультации" зарегистрировано Межрайонной инспекцией ФНС России № 2 по Республике Бурятии.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 17.11.2005 г. № 000941407

ОГРН 1050303055505, ИНН 0326029439, КПП 032601001

Юридический адрес: 670000, Россия, Республика Бурятия, г.Улан-Удэ, ул. Балтахинова, д.17

Почтовый адрес: 670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, а/я 9565

Телефоны: (3012) 21-19-18, 21-51-78

E-mail: bkaudit@yandex.ru

ООО "Бизнес – Консультации" является членом Некоммерческого партнерства "Российская Коллегия аудиторов" (Свидетельство № 0711-ю, решение Совета РКА от 23 апреля 2007 г.), включенного в Государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Минфина России от 22.12.2009 г. № 675.

В аудите принимали участие следующие аудиторы:

➤ Васильева Ольга Михайловна

- Руководитель группы, главный специалист,
аудитор
квалификационный аттестат аудитора
№ А 031123, ОРНЗ 21005012237

- | | |
|-------------------------------|----------------------|
| ➤ Шангина Нина Константиновна | - Главный специалист |
| ➤ Щербакова Алла Сергеевна | - Ведущий специалист |

Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО "Улан-Удэ Энерго" за период с 1 января по 31 декабря 2010 года включительно.

Бухгалтерская отчетность ОАО "Улан-Удэ Энерго" состоит из:

- ✧ Бухгалтерского баланса (форма № 1) по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- ✧ Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) за 2010 год;
- ✧ Отчета об изменениях капитала (форма № 3) за 2010 год;
- ✧ Отчета о движении денежных средств (форма № 4) за 2010 год;
- ✧ Приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5) за 2010 год;
- ✧ Пояснительной записки за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Бухгалтерская отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО "Улан-Удэ Энерго" в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" (в редакции последующих изменений и дополнений), Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 г. № 43н, и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Исполнительный орган ОАО "Улан-Удэ Энерго" 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 Федеральным законом от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности"; федеральными, внутрифирменными стандартами и методиками аудиторской деятельности; другими нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных

искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

В результате проведенного аудита финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Улан-Удэ Энерго" за 2010 год нами не обнаружены серьезные нарушения установленного порядка ведения бухгалтерского учета, которые могли бы существенно повлиять на достоверность бухгалтерской отчетности. Отдельные замечания по принятой учетной политике и порядка ведения бухгалтерского и налогового учета нашли свое отражение в Отчете аудиторской организации исполнительному органу ОАО "Улан-Удэ Энерго". В ходе аудиторской проверки Обществом были приняты своевременные и эффективные меры, направленные на устранение выявленных недостатков и нарушений.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему ЗаклЮчению годовая бухгалтерская отчетность ОАО "Улан-Удэ Энерго" за 2010 год, достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Улан-Удэ Энерго" по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 3.8 пояснительной записки к бухгалтерской отчетности за 2010 год: в графе 4 по строке 410 "Уставный капитал" формы №1 "Бухгалтерский баланс" на 31 декабря 2010 года отражен уставный капитал Общества в размере 616 696 тыс. руб. Увеличение уставного капитала Общества произошло в результате дополнительной эмиссии акций, которые были размещены в 2010 году путем закрытой подписки. Государственная регистрация изменений в Устав Общества произошла после окончания отчетного года.

12.4. Заключение ревизионной комиссии Общества

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год

г. Улан-Удэ

12 мая 2011 года

В соответствии с Федеральным законом №208-ФЗ от 24.11.1995 г. «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Улан-Удэ Энерго» Ревизионной комиссией проведена проверка годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год.

В результате проведенной проверки установлено:

1. Данные, содержащиеся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год, на основании выборочной проверки документов, предоставленных Ревизионной комиссии, во всех существенных отношениях могут быть признаны достоверными.

2. Фактов нарушения установленного правовыми актами РФ порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой отчетности не выявлено.

Учитывая изложенное, Ревизионная комиссия ОАО «Улан-Удэ Энерго» имеет достаточные основания для подтверждения достоверности во всех существенных отношениях данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «Улан-Удэ Энерго» и годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Председатель Ревизионной комиссии


Е.В. Волкова

Секретарь Ревизионной комиссии


О.М. Петина

Член Ревизионной комиссии


Б.Б. Лабаров

С заключением ознакомлены:

Генеральный директор ОАО «Улан-Удэ Энерго» _____ А.А. Куколев

Главный бухгалтер ОАО «Улан-Удэ Энерго» _____ Л.Н. Лобастова

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год

г. Улан-Удэ

12 мая 2011 года

В соответствии с Федеральным законом №208-ФЗ от 24.11.1995 г. «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Улан-Удэ Энерго» Ревизионной комиссией проведена проверка годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год.

В результате проведенной проверки установлено:

1. Данные, содержащиеся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2010 год, на основании выборочной проверки документов, предоставленных Ревизионной комиссией, во всех существенных отношениях могут быть признаны достоверными.
2. Фактов нарушения установленного правовыми актами РФ порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой отчетности не выявлено.

Учитывая изложенное, Ревизионная комиссия ОАО «Улан-Удэ Энерго» имеет достаточные основания для подтверждения достоверности во всех существенных отношениях данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «Улан-Удэ Энерго» и годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

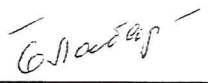
Председатель Ревизионной комиссии

 Е.В. Волкова

Секретарь Ревизионной комиссии

 О.М. Петина

Член Ревизионной комиссии

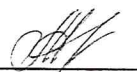
 Б.Б. Лабаров

С заключением ознакомлены:

Генеральный директор ОАО «Улан-Удэ Энерго»

 А.А. Куколев

Главный бухгалтер ОАО «Улан-Удэ Энерго»

 Л.Н. Лобастова

12.5. Информация о существенных фактах

В 2010г. была завершена процедура дополнительной эмиссии акций на сумму 480 млн. руб. и уставный капитал составил 616 696 тыс. руб

12.6. Контактная информация для акционеров и инвесторов

Открытое Акционерное Общество «Улан-Удэ Энерго»
Юридический Адрес 670042 г. Улан-Удэ, ул. Жердева 12
Почтовый адрес 670042, г. Улан-Удэ, ул. Жердева 12
ОГРН 1080327000599
ИНН 0326481003
КПП 032301001
Банк Бурятский филиал ОАО «Промсвязьбанк»
р/с 40702810870000822401
к/с 30101810400000000730
БИК 048142730
Тел.: 8 (3012) 43-12-67
Факс: 8 (3012) 41-56-50
Email: uue@uuenergo.ru

Генеральный директор

Куколев Александр Андреевич - действующий на основании устава.

Секретарь совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Лубсанов Зорикто Нимаевич Email: znl@uuenergo.ru

Ведущий специалист сектора по корпоративному управлению.

Филина Наталья Викторовна Email: nvf@uuenergo.ru

12.7. Информация об использовании кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 года №421/р

Общество соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления. стремится следовать рекомендациям российского Кодекса корпоративного поведения (рекомендован к применению ФКЦБ России распоряжением от 04.04.2002 г. №421/р) и принципам корпоративного управления, признанным в передовой международной практике (Принципы корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития).

12.8. Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров Общества

В отчетном году Обществом было заключено 3 сделки, признаваемые в соответствии с законодательством РФ сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 172 120 108,36 рублей.

- Решением Совета директоров (протокол от 22.07.2010 года) одобрено заключение договора подряда между ОАО «Бурятсетьремонт» и ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Стороны Договора:

«Заказчик» - ОАО «Улан-Удэ Энерго»;
«Подрядчик» - ОАО «Бурятсельремонт».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить работы по капитальному ремонту зданий ТП-678, ТП-317, ТП-301, РП-2, РП-5 в соответствии с техническим заданием Заказчика, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Цена Договора:

Цена, выполняемой по Договору работы является окончательной и составляет 1 990 308,36 (Один миллион девятьсот девяносто тысяч триста восемь рублей тридцать шесть копеек) рублей, в том числе НДС 18% 303 606,36 (триста три тысячи шестьсот шесть рублей тридцать шесть копеек) рублей. Цена работы (Смета) является твердой, Подрядчик не вправе требовать увеличения твердой цены. Стоимость оборудования и материалов, используемых Подрядчиком при выполнении строительно-монтажных работ, в целях исполнения предмета Договора, включена в цену Договора.

- Решением Совета директоров (протокол от 22.07.2010 года) одобрено заключение договора купли-продажи ценных бумаг между ЗАО «Основа Холдинг» и ОАО «Улан-Удэ Энерго»,

Стороны Договора:

«Продавец» - ЗАО «Основа Холдинг»;
«Покупатель» - ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Предмет Договора:

Продавец продает, а Покупатель покупает простые векселя.

Цена Договора:

За векселя, являющиеся предметом договора, Покупатель уплачивает Продавцу цену в размере 170 000 000 (Сто семьдесят миллионов) рублей, НДС не облагается

Решением Совета директоров (протокол от 20.07.2010 года) одобрено заключение договора аренды имущественного комплекса между Муниципальным Учреждением «Комитет по управлению имуществом и землепользованию города Улан-Удэ» и Открытым Акционерным Обществом «Улан-Удэ Энерго»

Стороны Договора:

«Арендодатель» - Муниципальное Учреждение «Комитет по управлению имуществом и землепользованию города Улан-Удэ».
«Арендатор» - ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Предмет договора:

Предоставление во временное владение и пользование за плату имущественного комплекса.

Цена Договора:

Арендная плата на момент заключения настоящего договора составляет	110 000 рублей.
Сумма арендной платы по договору в год	110 000 руб.
НДС %	19 800 руб.
Всего с учетом НДС	129 800 руб.

12.9. Сведения о размере вознаграждения (компенсации расходов) управляющей организации и лиц, занимающих должности членов Совета директоров по результатам отчетного года

Размер вознаграждения Управляющей компании «МРСК – Сибири» выполнявшей функции единоличного исполнительного органа Общества за 2010 год составил 960 тыс. рублей.