

**ОАО «ХОЛДИНГ МРСК»**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ ОАО «ИНГУШЭНЕРГО»**

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержден Советом директоровОАО «Ингушэнерго»Протокол № от  | Утвержден общим собранием акционеров ОАО «Ингушэнерго»Протокол № от |

**годовой отчет открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ингушэнерго» за 2012 г.**

Место нахождения: 366720, Россия, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Муталиева, 23

Почтовый адрес: 366720, Россия, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Муталиева, 23

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Исполняющий обязанности** **Генерального директора****ОАО «Ингушэнерго»** |  |  **К.Б. Жангуразов** |
|  |  |  |
|  |  |  |
| **Главный бухгалтер****ОАО «Ингушэнерго»** |  |  **П.М. Баркинхоева** |

### **Оглавление**

Обращение к акционерам

1. Общие сведения

Ключевая информация

Территория ответственности

Положение в отрасли

Краткая история

Ключевые события 2012 года

Приоритетные направления деятельности

Факторы риска и система внутреннего контроля и управления рисками

2. Финансовый отчет

Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Распределение чистой прибыли

Состояние чистых активов Общества

Внеоборотные активы

3. Производственный отчет

Результаты производственной деятельности

Взаимодействие с потребителями

Ресурсосбережение и энергоэффективность

4. Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Направление и структура капитальных вложений

Долгосрочная инвестиционная программа

5. Корпоративное управление

Принципы и документы

Органы управления и контроля

Аудитор

Регистратор

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества

Дочерние и зависимые общества

Информация о сделках

Информационная прозрачность

6. Акционерный капитал

Общие сведения о ценных бумагах

Структура акционерного капитала

7. Информационные технологии

8. Кадровая политика

9. Связи с общественностью, органами государственной власти,

конгрессно-выставочная деятельность

10. Перспективы развития

Контактная информация

Глоссарий

#### Приложения к годовому отчету:

*(размещены в электронном виде на компакт-диске в конце годового отчета)*

**1. Финансовая отчетность по РСБУ за 2012 год**

**2. Аудиторское заключение по финансовой отчетности по РСБУ за 2012 год**

**3. Заключение Ревизионной комиссии**

**4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения**

**5. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность**

**6. Участие в коммерческих организациях**

**7. Участие в некоммерческих организациях**

#### Обращение к акционерам

**Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Исполняющего обязанности Генерального директора**

Уважаемые акционеры!

ОАО «Ингушэнерго» входит в Группу компаний ОАО «Холдинг МРСК» - крупнейшую инфраструктурную организацию России, оказывающую услуги по передаче электроэнергии в 69 субъектах Российской Федерации.

До 14.12.2011 года управление ОАО «Ингушэнерго» осуществляла управляющая организация ОАО «МРСК Северного Кавказа» на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества от 29.09.2006 года №109-09/06.

Решением Совета директоров от 14.12.2011 года (протокол от 19.12.2011 г. №95) полномочия управляющей организации ОАО «МРСК Северного Кавказа» прекращены. Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Ингушэнерго» назначен Жангуразов Кральбий Борисович, чьи полномочия продлены на новый срок в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» от 14.12.2012 года (Протокол от 18.12.2012 г. №106).

В течение 2012 года ОАО «Ингушэнерго», являясь гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории Республики Ингушетия, направляло свою деятельность на обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей, эффективную работу на оптовом и розничном рынках электроэнергии и финансовое оздоровление Общества.

В отчетном году Советом директоров Общества было проведено 11 заседаний, на которых рассмотрены вопросы, связанные со стратегией его развития на долгосрочную перспективу, улучшением финансового состояния, ~~с~~ решением производственных задач.

В 2012 году объем закупленной электроэнергии составил 699,0 млн. кВтч. Основным направлением инвестиций для ОАО «Ингушэнерго» являлось приобретение объектов основных средств, не требующих монтажа. Бизнес-планом Общества на 2012 год были предусмотрены капитальные вложения в сумме 500,0 тыс. руб. без НДС, фактически освоено – 575,0 тыс. руб.

В 2012 году дивиденды акционерам Общества не выплачивались. Годовым общим собранием акционеров от 06.06.2012 года (протокол от 08.06.2012г. №13) было принято решение не выплачивать дивиденды акционерам за 2011 год.

По итогам 2012 года убыток составил 303 684 тыс. рублей.

За отчетный период Советом директоров Общества были приняты следующие ключевые решения:

* утвержден бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу на 2012 год (протокол от 31.01.2012г. № 97);
* утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2012 год (протокол от 31.01.2012г. № 97);
* утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2012 год (протокол от 18.04.2012г. № 100);
* утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 год (протокол от 04.06.2012 г. № 102);
* утверждено Положение о работе Центрального закупочного органа Общества (протокол от 04.06.2012г. № 102);
* об участии Общества в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) (протокол от 04.06.2012 г. № 102);
* утвержден бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу на период 2013-2017 годы (протокол от 28.12.2012 г. № 107);
* утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2013 год (протокол от 28.12.2012 г. № 107).

Созданная в Обществе система социального партнерства позволяет соблюдать баланс интересов работников и работодателя, сохранять социальную стабильность, не допуская снижения достигнутого уровня материальной защищенности сотрудников компании.

В целях реализации корпоративной политики, базирующейся на учете интересов акционеров Компании, и следуя принципам информационной открытости, Общество регулярно публиковало на своем сайте <http://ingushenergo.ru> отчеты о соблюдении Кодекса корпоративного управления.

Подводя итоги 2012 года, Совет директоров и Исполняющий обязанности Генерального директора выражают искреннюю благодарность акционерам Общества за поддержку деятельности Компании, а всем работникам ОАО «Ингушэнерго» - за добросовестный труд, слаженную и эффективную работу.

В 2013 году перед ОАО «Ингушэнерго» стоят следующие задачи:

1. Обеспечение 100% оплаты за текущее потребление электроэнергии и погашение части дебиторской задолженности;

2. 100% оплата электроэнергии, поставляемой с ОРЭМ;

3. Утверждение тарифов на 2013 год, обеспечивающих безубыточную работу;

4. Эффективная организация работы с потребителями на розничном рынке с учетом новых механизмов ценообразования, в том числе учитывающих расчеты по нерегулируемым ценам.

Решение указанных задач создаст предпосылки для наиболее полной реализации интересов акционеров Общества за счет его прибыльной работы и повышения капитализации.

С наилучшими пожеланиями успешной совместной работы в 2013 году,

**Председатель Совета директоров Исполняющий обязанности**

**ОАО «Ингушэнерго» Генерального директора**

**В.М. Федотов ОАО «Ингушэнерго»**

### **1. Общие сведения**

#### Ключевая информация

* Общество основано в 1992 г.;
* Сектор функционирования – электроэнергетика;
* Регион функционирования – территория Республики Ингушетия, Российская Федерация;
* Является единственным гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории Республики Ингушетия;
* Осуществляет покупку и продажу электроэнергии (мощности) на оптовом рынке;
* Осуществляет продажу электроэнергии (мощности) собственным потребителям;
* Основной вид деятельности: торговля электроэнергией.

Стратегия развития ОАО «Ингушэнерго» включает в себя следующие задачи:

* обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей Республики Ингушетия с сохранением утвержденного среднего тарифа на установленном уровне;
* сохранение и расширение клиентской базы;
* обеспечение укрепления и долгосрочного расширения бизнеса с увеличением объема рентабельных продаж;
* взаимодействие с органом исполнительной власти Республики Ингушетия в области государственного регулирования тарифов в целях установления экономически обоснованных тарифов;
* мероприятия по снижению затрат (в т.ч. продуманная программа закупок и др.);
* снижение уровня дебиторской задолженности потребителей за поставленную электроэнергию, достижение положительной динамики соотношения собственных и заемных средств и усиление платежной дисциплины;
* сохранение финансовой устойчивости Компании и партнерских отношений с кредитными организациями;
* разработка стратегии эффективных взаимоотношений с потребителями электроэнергии, с сетевой компанией и поставщиками электроэнергии.

Миссия ОАО «Ингушэнерго» заключается в обеспечении реализации права любого добросовестного потребителя на территории Республики Ингушетия на надежную и бесперебойную поставку электроэнергии в объеме, соответствующем его потребностям, сохранении и развитии позиций Компании на рынке электроэнергии.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

* поставка (продажа) электрической энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
* приобретение электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
* оказание услуг по сбору средств с населения за оказанные коммунальные услуги населению.

Сегодня электроэнергетика Республики Ингушетия выполняет свою основную миссию – нести свет и тепло потребителям электрической энергии.

#### Территория ответственности

Республика Ингушетия расположена на северном склоне Большого Кавказского хребта и на параллельных ему малых: Терском, Сунженском и Скалистом хребтах. Протяженность территории с севера на юг 120 км, с запада на восток – 50 км. Граничит: на юге – с Республикой Грузия, на западе – с Республикой Северная Осетия-Алания, на севере – со Ставропольским краем, на востоке – с Чеченской республикой. Ингушетия входит в состав Российской Федерации.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго» обслуживает электроэнергией потребителей Республики Ингушетия. Территория обслуживания составляет 3,9 тыс. кв. км. Численность населения Республики Ингушетия составляет 467 тысяч человек.

#### Положение в отрасли

ОАО «Ингушэнерго» является дефицитной энергосистемой с общим потреблением электроэнергии 625,1 млн. кВтч. Основным и главным направлением хозяйственной деятельности ОАО «Ингушэнерго» является покупка и сбыт электроэнергии.

По состоянию на 01.01.2013 ОАО «Ингушэнерго» осуществляет продажу электрической энергии 49 985 физическим и 3 199 юридическим лицам. ОАО «Ингушэнерго» не имеет конкурентов в основном виде деятельности на территории Республики Ингушетия. С учетом социальных и экономических условий в Республике Ингушетия создание энергосбытовых компаний - конкурентов в ближайшее время маловероятно.

#### Краткая история

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14.08.1992 №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-экономического комплекса в акционерные общества», от 15.08.1992 №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05.11.1992 №1334 «О реализации в энергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ОАО «Ингушэнерго» является правопреемником общества «Грозэнерго» в части предприятия «Ингушские электрические сети».

До 12.09.2007 ОАО «Ингушэнерго» осуществляло свою деятельность как нереформированное Общество, занимаясь поставкой и передачей электрической энергии.

С 12.09.2007 Общество осуществляет свою деятельность как энергосбытовая компания и гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Республики Ингушетия.

В зоне обслуживания расположены следующие административные районы: Магасский, Назрановский, Малгобекский, Сунженский, Карабулакский, Джейрахский.

В составе Общества имеются следующие структурные подразделения:

Магасское энергосбытовое отделение;

Назрановское энергосбытовое отделение;

Малгобекское энергосбытовое отделение;

Сунженское энергосбытовое отделение;

Карабулакское энергосбытовое отделение.

Джейрахское энергосбытовое отделение.

До декабря 2011 года функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляло ОАО «МРСК Северного Кавказа» по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Ингушэнерго» от 29.09.2006г. №109-09/2006 (одобрен решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» от 04.09.2006г. (протокол от 08.09.2006г. №4).

На основании решения Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» (Протокол от 19.12.2011г. № 95) полномочия Управляющей организации ОАО «МРСК Северного Кавказа» прекращены досрочно*,* Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Ингушэнерго» назначен Жангуразов Кральбий Борисович.

В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» с 01.07.2008 доля ОАО «Холдинг МРСК» в уставном капитале Общества составляет 49,0015%.

#### Ключевые события 2012 года

|  |
| --- |
| **Законодательство** |
| 29 декабря 2011 | Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике. |
| 29 декабря 2011 | Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» утверждены Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность). |
| 4 мая 2012 | Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» утверждены Основные положения розничных рынков электрической энергии. Основные положения закрепили новые требования к гарантирующим поставщикам по качеству обслуживания потребителей. |
| 30 октября 2012 | Приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э утверждены новые методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков. С 2013 года сбытовые надбавки устанавливаются в виде процента от стоимости электроэнергии, приобретаемой на оптовом рынке, исходя из нормы доходности гарантирующего поставщика. |
| **Внутренние документы** |
| 10 января 2012 | Подписано Соглашение о внесении изменений и дополнений в Коллективный договор ОАО «Ингушэнерго» на 2009-2011 годы и продлении срока его действия на период 2012 года. |
| 18 апреля 2012 | Решением Совета директоров (протокол №100 от 18.04.2012г.) утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2012 год. |
| 10 декабря 2012 | Утверждены Стандарт качества обслуживания потребителей (покупателей) и Программа мероприятий повышения качества обслуживания потребителей электрической энергии ОАО «Ингушэнерго» (Приказ от 10.12.2012 №156). |
| **Экономика и финансы** |
| 31 января 2012 | Решением Совета директоров (протокол №97 от 31.01.2012г.) утвержден бизнес-план, включающего инвестиционную программу, целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2012 год. |
| 25 декабря 2012 | Решением Совета директоров (протокол №107 от 28.12.2012г.) утвержден бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу, на период 2013 – 2017 г.г. |
| **Взаимодействие с органами власти** |
| 7 февраля 2012 | В г. Ессентуки, в аппарате полномочного представителя Президента РФ в СКФО состоялось заседание рабочей группы по реализации мероприятий, направленных на повышение платежной дисциплины и обеспечение надежного электроснабжения.  |
| 31 октября 2012 | Совещание по проблемам неплатежей с участием представителей Министерства энергетики РФ, Правительства РИ, ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Ингушэнерго», а также руководителей и предприятий-должников республики. |
| 16 ноября 2012 | В г. Москва, под руководством заместителя председателя Правительства РФ – Полпреда СКФО Александра Хлопонина состоялось совещание по вопросам развития ТЭК Северного Кавказа. Обсуждались проблемы хищения энергоресурсов и погашения задолженностей за потребленную электроэнергию. Кроме того, одним из главных поручений полномочного представителя президента РФ в СКФО стало создание специальной Комиссии по проблемам ТЭК в СКФО. |
| 1 декабря 2012 | В г. Пятигорске, под руководством министра энергетики РФ Александра Новака прошло совещание по вопросам развития топливно-энергетического комплекса Северо-Кавказского Федерального округа.  |
| 10 декабря 2012 | Состоялось совещание под руководством Председателя Правительства РФ Дмитрия Медведева по вопросам развития топливно-энергетического комплекса СКФО. |
| 12 декабря 2012 | Состоялась межрегиональная видеоселекторная пресс-конференция с участием и.о. генерального директора обществ-гарантпоставщиков К.Б. Жангуразова, посвященная итогам совещаний по вопросам развития ТЭК СКФО, проведенных Председателем Правительства РФ Дмитрием Медведевым 10.12.12 г., министром энергетики РФ Александром Новаком  - 01.12.12, а также деятельности Рабочей группы  по платежам электроэнергии Полномочного представителя Президента РФ в СКФО Александра Хлопонина. В период с августа по декабрь 2012 года специальная рабочая группа по вопросам урегулирования платежной дисциплины в республиках СКФО совместно с топ-менеджментом компаний – гарантирующих поставщиков и правительственных структур республик СКФО добилась значительного повышения платежной дисциплины как на розничных, так и на оптовом рынке электроэнергии. |
| **Взаимодействие с акционерами и инвесторами** |
| 31 августа 2012 | В связи со вступлением в силу отдельных требований Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 4 октября 2011 г. N 11-46/пз-н, с 31 августа 2012 г. для обязательного раскрытия информации в сети Интернет Общество использует страницу распространителя информации на рынке ценных бумаг - ЗАО «СКРИН» (<http://disclosure.skrin.ru/disclosure/0602013494>) |
| Август 2012г. | Создан официальный сайт ОАО «Ингушэнерго» (<http://ingushenergo.ru/>) на котором размещена информация для акционеров и инвесторов Общества (Устав и иные внутренние нормативные документы Общества, протоколы органов управления, информация об аудиторе, регистраторе и т.д.). |
| **Акции и PR-кампании** |
| 20 апреля 2012 | В рамках экологической акции «Сохраним энергию леса» в республиках Северо-Кавказского региона прошла высадки деревьев и других зеленых насаждений. |
| 28 мая 2012 | Состоялась торжественная церемония награждения 3 лучших потребителей электроэнергии по итогам конкурса «Золотая опора» за 2011 год. |

#### Приоритетные направления деятельности

Основным направлением хозяйственной деятельности ОАО «Ингушэнерго», как энергосбытовой компании, является покупка и реализация электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынке электрической энергии и мощности, и ее продажа потребителям (в т.ч. гражданам).

 В соответствии с Приказом ФСТ России от 03.04.2007 № 47-э ОАО «Ингушэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республики Ингушетия.

С 12.09.2007 Общество осуществляет свою деятельность по двум основным направлениям:

* покупка и продажа электроэнергии потребителям;
* продажа электроэнергии сетевым компаниям.

Отношения с потребителями строятся на основе договоров энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии.

Деятельность Общества направлена на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, эффективную работу на оптовом и розничном рынках электроэнергии и его финансовое оздоровление. Особое внимание уделяется решению таких вопросов, как:

* оптимизация издержек сбытовой деятельности;
* улучшение организации сбытовой деятельности на розничном рынке;
* повышение инвестиционной привлекательности;
* эффективное использование рыночных механизмов при осуществлении деятельности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и повышение их эффективности;
* осуществление мер по снижению дебиторской и кредиторской задолженности;
* увеличение рентабельности капитала;
* повышение информационной открытости и укрепление деловой репутации.

Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности Общества приведен в разделах «Финансовый отчет», «Производственный отчет», «Инвестиционная деятельность», «Корпоративное управление», «Акционерный капитал».

#### Факторы риска и система внутреннего контроля и управления рисками

**Организационная структура системы внутреннего контроля и управления рисками в**

**ОАО «Ингушэнерго»:**

**Общее собрание акционеров (ОСА)**

(контроль и решение наиболее принципиальных вопросов деятельности Общества)

**Единоличный исполнительный орган –**

**исполняющий обязанности генерального директора Общества**

**(**подотчетен Совету директоров, несет ответственность за функционирование

 системы внутреннего контроля и управления рисками Общества)

**Совет директоров Общества**

(подотчетен ОСА, определяет политику управления рисками и осуществляет оценку эффективности)

управления рисками**)**

**Руководители и специалисты подразделений Общества**

(осуществляют непосредственную оценку эффективности управления рисками,

а также контроль соблюдения процедур управления рисками)

**Стратегические риски и риски внешней среды**

*Страновые риски*

Мировой финансовый кризис 2008-2009 годов внес значительные коррективы в условия работы большинства хозяйствующих субъектов России, спровоцировав отток капитала и спад в сферах промышленного производства, торговли и инвестиций, снизив совокупное потребление энергоресурсов. В середине 2009 года экономика страны начала преодолевать негативные последствия кризиса.

Тенденции к усилению позиций российской экономики продолжились в 2010 году. Однако, согласно сценарию развития Минэкономразвития России, преодолеть предкризисный уровень развития экономика страны сможет только в 2014 году.

Социально-экономическая ситуация в России характеризуется стабильностью, на фоне которой реализация рисковых событий, связанных с отсутствием устойчивости в социально-политических аспектах, оценивается как маловероятная.

*Региональные и отраслевые риски*

ОАО «Ингушэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Республики Ингушетия, входящей в Северо-Кавказский федеральный округ. На функционирование и развитие энергетической отрасли на Северном Кавказе влияют следующие негативные факторы: слабое развитие крупной промышленности, зависимость северокавказских республик от дотаций федерального уровня, высокая изношенность электросетевого хозяйства, социально-экономическая напряженность региона, географические и климатические особенности региона.

Для минимизации влияния данных факторов осуществляется комплекс мероприятий по повышению уровня физической защиты недвижимых объектов и персонала Общества.

Минимизация данного риска осуществляется путем вовлечения органов исполнительной власти в решение споров с целью проведения конструктивных переговоров на совместных совещаниях с руководителями организаций-дебиторов Общества.

Дополнительным фактором, который может привести к снижению доли розничного рынка, является самостоятельный выход крупных потребителей Общества на оптовый рынок электроэнергии (мощности).

Таким образом, региональные и отраслевые риски имеют умеренное влияние на реализацию энергетического потенциала Северо-Кавказского федерального округа.

**Риски регуляторного характера**

*Риски, связанные с тарифным регулированием*

В связи с реализуемой в настоящее время Правительством Российской Федерации политикой сдерживания роста тарифов на товары и услуги субъектов естественных монополий существуют риски установления регулирующими органами тарифов сбытовой надбавки ниже экономически обоснованных уровней. Для минимизации риска Обществом проводится работа по подготовке обосновывающих материалов при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.

*Риски, связанные с антимонопольным регулированием*

Контроль соблюдения антимонопольного законодательства осуществляет Федеральная антимонопольная служба, которая предупреждает и пресекает факты злоупотребления доминирующим положением субъекта естественной монополии.

Для минимизации рисков, связанных с антимонопольным регулированием, Общество строго контролирует соблюдение действующего законодательства о конкуренции.

В целях соблюдения стандартов раскрытия информации Общество руководствуется Положением, регламентирующим формирование, сбор и раскрытие информации, которое определяет взаимодействие внутренних структурных подразделений при раскрытии информации в соответствии с внешними нормативными документами.

Общество оценивает риски нарушения антимонопольного законодательства как умеренные со средним уровнем материальности.

*Риски, связанные с регулированием на оптовом рынке электроэнергии и мощности*

Основным риском функционирования гарантирующего поставщика на оптовом рынке является лишение статуса субъекта оптового рынка в связи с наличием неурегулированной задолженности перед поставщиками оптового рынка электроэнергии (мощности), и, как следствие, лишение Общества статуса Гарантирующего поставщика.

В случае реализации этого риска Общество потеряет потребителей на розничном рынке, вследствие их перехода на обслуживание к другой энергосбытовой компании или к другому Гарантирующему поставщику (действующему на территории субъекта РФ или определенному по результатам конкурса на право осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика).

Мероприятиями по снижению риска являются:

урегулирование задолженности перед поставщиками оптового рынка электроэнергии (мощности) путем заключения соглашений о реструктуризации задолженности;

изыскание денежных средств для своевременных расчетов по текущим обязательствам с поставщиками с целью снижения уровня кредиторской задолженности Общества.

**Финансовые риски**

*Валютные, процентные риски*

Деятельность ОАО «Ингушэнерго» осуществляется на территории Российской Федерации. Учитывая, что расчеты по всем финансово-хозяйственным операциям Общество производит в рублях, а договоры на приобретение товаров и услуг в иностранной валюте не заключаются, прямому влиянию валютных рисков Общество не подвержено.

*Процентные риски*

Для осуществления своей деятельности Общество может привлекать заемные средства в качестве источников финансирования хозяйственной деятельности, в связи с чем оно может быть подвержено риску увеличения процентных ставок по займам. В целях минимизации данного риска Общество будет проводить работу по взаимодействию с кредитными организациями в целях привлечения заемных средств под минимальные проценты с максимально удобными условиями заимствования. Риски этой группы оцениваются как минимальные.

*Риски, связанные с влиянием инфляции*

Рост уровня инфляции способствует обесценению просроченной дебиторской задолженности Общества, а также увеличению запланированных расходов в связи с ограничением их уровня утверждаемыми регулятором тарифно-балансовыми решениями на планируемый период.

Индекс роста потребительских цен в декабре 2010 года по данным Росстата составил 8,8% к декабрю 2009 года. Процентная ставка рефинансирования в течение 2010 года снижалась Центробанком России четыре раза – с 8,5% до 7,75%, что говорит о тенденции к снижению уровня инфляции.

С целью минимизации инфляционных рисков и снижения их последствий Общество уделяет особое внимание существующим договорным отношениям с покупателями с целью сокращения объемов дебиторской задолженности. В случае существенного роста инфляции Общество намерено повышать операционную эффективность деятельности путем снижения операционных издержек и увеличения оборачиваемости активов.

*Риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентами*

Риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентов по заключенным договорам, включают в себя срыв поставки товаров и выполнения работ (услуг), а также финансовые потери в случаях, когда договором предусмотрено авансирование. Для минимизации указанных рисков в Обществе проводится работа по обеспечению контроля проведения процедур закупок с учетом регламентирующих документов, контроля исполнения обязательств контрагентами, а также заключению договоров с условиями минимального авансирования.

**Операционные и технологические риски**

*Риски, связанные с закупочной деятельностью и логистикой*

Основными рисками, связанными с закупочной деятельностью, являются риски снижения прозрачности закупок, нарушения сроков их проведения и превышение стоимости закупок по сравнению с запланированной.

В Обществе в целях снижения рисков осуществляется организация эффективного контроля целевого расходования средств, направленная на совершенствование закупочной деятельности. Прозрачность закупок в ОАО «Ингушэнерго» подтверждается большой долей открытых торговых процедур, а также торгов, проведенных с использованием электронной информационно-аналитической торговой интернет-площадки «b2b-energo». Организационное управление закупками обеспечивается Центральным закупочным органом, который определяет политику Общества в области закупок.

*IT-риски*

Внедрение современных информационных технологий создает необходимость уделять пристальное внимание вопросу информационной безопасности. Утечка или потеря информации сопряжены с финансовыми и репутационными последствиями для Общества.

В ОАО «Ингушэнерго» проводится комплексная работа по оптимизации IT-инфраструктуры и минимизации информационных рисков с целью предупреждении несанкционированного доступа к данным, а также аварий и сбоев в работе программно-аппаратного комплекса ИТ-инфраструктуры.

*Риски корпоративного управления*

Деятельность ОАО «Ингушэнерго» в области корпоративного управления ориентирована на защиту прав всех акционеров, учет их интересов и полное информационное взаимодействие с ними. С этой целью помимо годовых Общих собраний акционеров Обществом периодически проводятся встречи руководства с акционерами для разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдается предусмотренный законодательными актами порядок раскрытия информации эмитентами ценных бумаг. Общество намерено и в дальнейшем работать в направлении улучшения практики корпоративного управления.

Риски ухудшения качества корпоративного управления, возникновения конфликта интересов между различными группами акционеров, оцениваются как минимальные.

*Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве, таможенном и валютном регулировании*

Для минимизации правовых рисков Общество осуществляет свою деятельность в четком соответствии действующему налоговому, гражданскому, антимонопольному, природоохранному и иному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нем. Все хозяйственные операции Общества проходят предварительную правовую экспертизу на соответствие действующему законодательству и интересам Общества.

Поскольку Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность на внешнем рынке, риски, связанные с изменением таможенного и валютного законодательства, отсутствуют.

*Риски, связанные с судебной работой*

Общество является участником судебных процессов, выступая в них как истцом, так и ответчиком. В связи с этим, в ходе участия Общества в судебных процессах, возможна реализация следующих рисков:

* неверное/некорректное толкование судебными органами норм материального и процессуального права;
* недостаточная доказательная база по делам о взыскании дебиторской задолженности Общества;
* злоупотребление процессуальными правами другими участниками процесса;
* изменение сложившейся положительной судебной практики, в связи с изменением правовой позиции Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ;
* трудности в исполнении решений суда;

Эти недостатки могут оказать воздействие на способность Компании обеспечивать защиту прав и интересов, и, как следствие, стабильно осуществлять операционную деятельность.

С целью сокращения вероятности реализации рисков, связанных с судебной работой, постоянно проводится мониторинг нормативно-правовых актов, регламентирующих проведение судебных процессов, отстаиваются в вышестоящих судебных инстанциях позиции, принятые представителями Общества, оспаривается неправомерное принятие решений по результатам судебных процессов.

В этой связи вероятность реализации вышеприведенных рисков оценивается Обществом как умеренная.

### **Раздел 2. Финансовый отчет**

**Анализ финансового состояния и результатов деятельности**

По итогам деятельности Общества за 2012 год получены следующие ключевые показатели эффективности (КПЭ), утвержденные Советом директоров Общества (решение от 31.01.2012 №97).

**Плановые КПЭ и сведения об их фактическом выполнении**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения |  2012г. (план) | 2012г.(факт) | 2013г. (план) |
| Рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком | % | -5,7 | -22,9 | -16,7 |
| Справочно: |   |  |  |  |
| Чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком | тыс.руб. | -103 312 | -303 684 | -320 790 |
| Собственный капитал на начало года | тыс.руб. | -1 821 824 | -1 323 883 | -1 367 641 |
| Оплата поставленной электроэнергии | % | 79,49 | 112,9 | 70,7 |

Показатель «Рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком» не выполнен по причине превышения фактического убытка Общества над плановым на 200,3 млн.руб.

**Финансовые результаты деятельности Общества за 2010-2012 гг.**

 Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | Отклон.2011 от2010, тыс.руб. | 2011/2010,% | отклонение2012 от2011, тыс.руб. | 2012/2011,% | Среднегодовойрост% |
| Выручка | 787 004 | 1 020 744 | 1 109 037 | 233 740 | 130 | 88 293 | 109 | 119 |
|  - от продажи электроэнергии конечным потребителям электроэнергии; | 543 152 | 684 195 | 814 725 | 141 043 | 126 | 130 530 | 119 | 123 |
|  - от продажи электроэнергии сетевым компаниям; | 223 069 | 314 273 | 252 812 | 91 204 | 141 | -61 461 | 80 | 111 |
|  - от продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии; | 20 737 | 22 268 | 41 492 | 1 531 | 107 | 19 224 | 186 | 147 |
|  - прочая | 45 | 8 | 8 | -37 | 18 | 0 | 100 | - |
| Себестоимость (в т.ч. коммерческие расходы) | 992 191 | -1 164 883 | -1 195 757 | -2 157 074 | -117 | -30 874 | 103 | -7 |
| Прибыль от продаж | -205 187 | -144 139 | -86 720 | 61 048 | 70 | 57 419 | 60 | 65 |
| - от основной деятельности | -205 187 | -144 147 | -86 728 | 61 040 | 70 | 57 419 | 60 | 65 |
| - от прочей | 0 | 8 | 8 | 8 | - | 0 | 100 | - |
| Чистая прибыль | 58 252 | -1 097 047 | -303 684 | -1 155 299 | -1 883 | 793 363 | 28 | -928 |
| EBITDA | 79 423 | -1 079 763 | -309 808 | -1 159 186 | -1 360 | 769 955 | 29 | -665 |
| Займы и кредиты | 35 061 | 186 782 | 136 165 | 151 721 | 533 | -50 617 | 73 | 303 |
| Базовая прибыль на акцию | 4 887,7 | -92,05 | -25,48 | -4 979,8 | -2 | 66,6 | 28 | 13 |
| Разводненная прибыль на акцию | 4 887,7 | -92,05 | -25,48 | -4 979,8 | -2 | 66,6 | 28 | 13 |

По итогам деятельности Общества за 2012 год убыток от продаж составил 86 720 млн.руб., чистый убыток составил 303 684 млн.руб. Снижение уровня чистого убытка относительно значения за 2011 год на 793,36 млн.руб. обусловлено списанием дебиторской задолженности в размере 236,2 млн.руб. и созданием резерва по сомнительным долгам в размере 619,9 млн.руб.

**Ключевые финансовые коэффициенты и индикаторы деятельности ОАО «Ингушэнерго» за 2012 год**

 Таблица 3

|  |
| --- |
| **Ключевые финансовые коэффициенты и индикаторы деятельности Общества** |
|  |  |  |  |  |
|   | Наименование показателя | **2010** | **2011** | **2012** |
| 1 | **Стоимость чистых активов** | **-226 836** | **-1 323 883** | **-1 627 567** |
| 2 | **Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %** | **-927%** | **-204%** | **-151%** |
| 3 | **Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, %** | **-6%** | **-1%** | **-1%** |
| 4 | **Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью), %** | **-993%** | **-1781%** | **-2822%** |
| 5 | **Уровень просроченной кредиторской задолженности, %** | **88%** | **93%** | **95%** |
| 6 | **Рентабельность активов**  | **3,1%** | **-79,4%** | **-36,4%** |
| 7 | **Рентабельность капитала** | **25,7%** | **-82,9%** | **-18,7%** |
| 8 | **Коэффициент текущей ликвидности**  | **0,82** | **0,50** | **0,32** |
| 9 | **Коэффициент срочной ликвидности** | **0,80** | **0,48** | **0,31** |
| 10 | **Коэффициент автономии собственных средств**  | **-0,12** | **-0,96** | **-1,95** |
| 11 | **Соотношение собственного и заемного капитала**  | **-0,11** | **-0,49** | **-0,66** |

Стоимость чистых активов на конец 2012г. составила -1 627,6 млн.руб. Отрицательное значение чистых активов, показателей рентабельности обусловлено созданием резерва по сомнительным долгам в сумме 619,9 млн.руб., а также списанием долгов, не реальных ко взысканию, в сумме 236,2 млн.руб. Необходимость создания резерва по сомнительным долгам обусловлена приказом Минфина РФ от 24.12.2010 №186н в целях выполнения принципа осмотрительности бухгалтерского учета и формирования достоверной информации о финансовых результатах деятельности Общества.

Динамика показателей ликвидности характеризует снижение платежеспособности Общества. Коэффициент текущей ликвидности по состоянию на 31.12.2012 составляет 0,32, т.е. оборотные активы Общества могут покрыть 32% краткосрочных обязательств. Коэффициент срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2012 составляет 0,31. Снижение показателей связано с увеличением краткосрочных обязательств, обусловленным недоплатой конечных потребителей розничного рынка электроэнергии. Кроме того, в результате создания резерва по сомнительным долгам и списания долгов, не реальных к взысканию, произошло снижение дебиторской задолженности.

Коэффициент автономии имеет отрицательное значение в результате получения Обществом чистого убытка в сумме 303 684 тыс.руб.

**Рыночные показатели работы в 2010-2012гг.**

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Примечание**  | **2010** | **2011** | **2012** | **Откл. 2011 от 2010** | **Откл. 2012 от 2011** | **Среднегодовой рост, %** |
| P/E  | капитализация/чистая прибыль | 0,20 | -0,01 | -0,04 | -0,22 | -0,03 | 77,97 |
| P/S  | капитализация/выручка | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | -15,43 |
| EV  | Стоимость компании с учетом всех источников финансирования = сумма рыночной капитализации предприятия и его чистой задолженности | -10 276 | 64 502 | 131 554 | 74 778 | 67 052 | -311,87 |
| EV/EBITDA | - | -0,13 | -0,06 | -0,42 | 0,07 | -0,36 | 278,50 |
| Debt/ EBITDA | - | 0,44 | -0,17 | -0,44 | -0,61 | -0,27 | 7,45 |

Рыночные показатели работы за отчетный период ухудшились по сравнению с 2011г., за счет получения чистого убытка.

**Информация о структуре выручки и себестоимости продукции ОАО «Ингушэнерго»**

**за 2010 – 2012гг., тыс. руб.**

 Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2010 | 2011 | 2012 |
| Выручка, в т.ч. | 787 003 | 1 020 744 | 1 109 037 |
|  - от продажи электроэнергии конечным потребителям; | 543 152 | 684 195 | 814 725 |
|  - от продажи электроэнергии сетевым компаниям; | 223 069 | 314 273 | 252 812 |
|  - от продажи электроэнергии на оптовом рынке; | 20 737 | 22 268 | 41 492 |
|  - прочая | 45 | 8 | 8 |
| Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего | 992 292 | 1 164 883 | 1 195 757 |
| Материальные затраты | 478 301 | 538 842 | 560 472 |
| Покупная электроэнергия | 474 834 | 534 293 | 557 193 |
| Сырье и материалы | 3 467 | 4 549 | 3 279 |
| Работы и услуги производственного характера | 465 946 | 573 007 | 579 920 |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования | 0 | 0 | 0 |
| Услуги сетевых компаний по передаче э/э | 465 930 | 570 773 | 579 920 |
| Прочие услуги производственного характера | 16 | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда | 18 269 | 18 795 | 24 151 |
| ЕСН | 5 005 | 7 150 | 7 529 |
| Амортизация основных средств и НМА | 518 | 515 | 766 |
| Отчисления НПО (НПФ энергетики) | 0 | 543 | 544 |
| Другие затраты, относимые на себестоимость | 24 253 | 26 031 | 22 376 |

Выручка от продажи товарной продукции (без НДС) за 2012 год составила 1109,03 млн. руб., в том числе:

- от продажи электроэнергии конечным потребителям – 814,72 млн. руб. (рост 19% к 2011г. и 49% к 2010г.);

- от продажи электроэнергии на компенсацию потерь – 252,8 млн. руб. (снижение 19,5% к 2011г. и рост 13,3% к 2010г.);

- от продажи электроэнергии на оптовом рынке – 41,5млн. руб. (рост 86,3% к 2011г. и 101,0% к 2010г.)

Затраты на производство и реализацию продукции за 2012 год составили 1195,7 млн.руб, что на 30,8 млн.руб. выше факта за 2011 года, в том числе:

- стоимость покупной энергии 557,2 млн. руб. (46,6 % от общего объема затрат);

- стоимость услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии 579,92 млн. руб. (48,5% от общего объема затрат).

**Состояние чистых активов Общества, тыс.руб.**

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | по итогам2010 г. | по итогам2011 г. | по итогам2012 г. |
| Чистые активы | -226 836 | -1 323 883 | -1 627 567 |
| Размер уставного капитала | 12 | 12 | 12 |

Чистые активы Общества за рассматриваемый период ниже уставного капитала Общества. Основной причиной отрицательной стоимости чистых активов является убыточность Общества, обусловленная наличием совокупного непокрытого убытка в сумме 1 627,6 млн.руб. В целях финансового оздоровления Общества разработана Программа урегулирования кредиторской задолженности гарантирующих поставщиков, являющихся ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» и функционирующих в республиках Северо-Кавказского федерального округа и Республике Калмыкия, с использованием мер государственной поддержки. В настоящее время Программа находится на согласовании в ОАО «Холдинг МРСК». Ее реализация позволит избежать банкротства гарантирующих поставщиков – ДЗО ОАО «Холдинг МРСК».

### 3. Производственный отчет

#### Результаты производственной деятельности

#### Общая характеристика ОРЭМ

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 N 1172 утверждены Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, устанавливающие с 1 января 2011г. правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, включая регулирование отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Согласно Приложению №3 данного Постановления Республика Ингушетия, на территории которой в качестве гарантирующего поставщика, функционирует ОАО "Ингушэнерго", входит в перечень территорий ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования на оптовом рынке до 1 января 2015 года – покупка всех объемов электрической энергии и мощности, учтенных в прогнозном балансе на текущий период регулирования по регулируемым ценам.

В 2012 году ОАО «Ингушэнерго» приобретало электрическую энергию (мощность) в следующих секторах ОРЭМ:

- регулируемый (РД) – торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;

- нерегулируемый:

- конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед (РСВ) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

- конкурентный отбор заявок для балансирования системы (БР) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии;

- торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ);

- по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций (ДПМ АЭС/ГЭС).

Общий объем покупки электрической энергии в 2012г. (без учета продажи) составил в 699,3 млн.кВт.ч., в т.ч.:

- по регулируемым договорам – 640,7 млн.кВт.ч. (91,6%);

- на рынке на сутки вперед – 41,0 млн.кВт.ч.(5,9%);

- на балансирующем рынке – 17,7 (2,5%) млн.кВт.ч.

В общем объеме покупки объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, составил:

- в сетях ОАО «ФСК ЕЭС» - 13,9 млн.кВт.ч.;

- в «прочих» сетях 0,7 млн.кВт.ч.

Продажа электрической энергии в 2012г. составила 59,6 млн.кВт.ч. электрической энергии, в т.ч. на РСВ - 25,7 млн.кВт.ч., и БР – 33,9 млн.кВт.ч.

Таким образом сальдированное значение покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в 2012г. сложилось на уровне 625,1 млн.кВт.ч.

**Натуральные показатели**

Таблица 3.1.1 Динамика фактического потребления электроэнергии потребителями Республики Ингушетия в 2010-2012 гг.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2010** | **2011** | **откл.2011/****2010** | **2012** | **откл.2012/****2011** |
| **млн.кВт\*ч** | **млн.кВт\*ч** | **%** | **млн.кВт\*ч** | **%** |
| 553,0 | 614,3 | 11,1 | 625,1 | 1,8 |

Рисунок 3.1.1 Динамика фактического потребления электроэнергии в 2010-2012гг.

Как следует из представленных в таблице 3.1.1 и рисунке 3.1.1 данных, ежегодно наблюдается рост потребления электроэнергии. В 2012 году увеличение составило 1,8% или 10,8 млн.кВт\*ч

Таблица 3.1.2 Структура покупки электроэнергии в 2011-2012 гг., млн.кВт\*ч:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование****Показателя/период** | **Регулируемый сектор** | **Покупка по свободным (нерегулируемым) ценам** | **Покупка****Итого** |
| 2012 год | 622,0 | 3,1 | 625,1 |
| 2011 год | 559,0 | 55,3 | 614,3 |
| откл. 2012/2011, млн.кВт\*ч/*(%)* | 63,011,3% | -52,2-94,5% | 10,81,8% |

В 2012 году по сравнению с 2011 годом по ОАО «Ингушэнерго» вследствие профицитного баланса по электроэнергии наблюдается увеличение объемов покупки электроэнергии по регулируемым ценам на 63 млн. кВт\*ч или 11,3% и снижение объемов покупки электроэнергии в свободных секторах оптового рынка на 52,2 млн.кВт\*ч или 94,5 %.

Таблица 3.1.3 Структура покупки мощности в 2012 году,МВт:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование****Показателя/период** | **Покупка на оптовом рынке** | **Покупка****Итого** |
| **Регулируемый сектор** | **Свободные** **сектора** |
| 2012 год | 153,7 | 0,4 | 154,1 |
| 2011 год | 145,0 | 7,0 | 152,0 |
| откл. 2012/2011, МВт *(%)* | 8,76,0% | -6,6-94,3% | 2,11,4% |

По данным таблицы 3.1.3, на рынке мощности наблюдается следующая тенденция: объем покупки мощности в свободных секторах оптового рынка – снизился по сравнению с 2011 годом на 94,3%. Рост общего объема покупки составил незначительные 1,4%.

**Ценовые показатели оптового рынка.**

Табл.3.1.4 Цена на покупку электроэнергии в разрезе секторов оптового рынка, руб/МВт\*ч:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя/ период** | **Покупка на оптовом рынке** | **Покупка э/э****Итого** |
| **Регулируемый сектор** | **РСВ** | **БР** |  |
| 2012 год | 421,0 | 1163,4 | 1501,1 | 471,2 |
| 2011 год | 421,4 | 1134,3 | 1344,2 | 504,3 |
| откл. 2012/2011, руб/МВт\*ч/*(%)* | -0,4-0,1% | 29,12,6% | 156,911,7% | -33,1-6,6% |

Из данных представленных в таблице 3.1.4 видно, что в 2012 году произошло снижение цены электроэнергии по регулируемым договорам на 0,1%, в связи с этим произошло снижение общей цены на покупку на 6,6%. Цены на покупку электроэнергии в свободных секторах увеличились: на 2,6% на РСВ и на 11,7% на БР.

Таблица 3.1.5 Цена на покупку мощности в разрезе секторов оптового рынка, тыс.руб/МВт:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование****показателя/ период** | **Покупка на оптовом рынке** | **Покупка мощности****Итого** |
| **Регулируемый сектор** | **Свободные** **сектора** |
| 2012 год | 119,4 | 185,0 | 119,6 |
| 2011 год | 108,3 | 164,8 | 110,9 |
| откл. 2012/2011, тыс.руб/МВт/*(%)* | 11,110,2% | 20,212,3% | 8,77,8% |

Из приведенных в таблице 3.1.5 данных видно, что цена на мощность по регулируемым договорам в 2012 году выросла на 10,2%, в свободном секторе рост составил 12,3%. Общая цена покупки мощности на оптовом рынке в 2012 году сложилась на 7,8% выше, показателя 2011 года.

**Стоимостные показатели покупки электроэнергии и мощности.**

Таблица 3.1.6 Структура стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2011-2012гг., (млн. руб. с учетом НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование****показателя** | **Регулируемый сектор** | **Свободные****сектора** | **Итого покупка**  |
| **э/э** | **мощность** | **э/э** | **мощность** |
| 2012 год | 309,0 | 259,8 | 38,6 | 1,2 | 608,5 |
| 2011 год | 277,9 | 222,4 | 87,6 | 16,3 | 604,2 |
| откл. 2012/2011, млн.руб.*/(%)* | 31,111,2% | 37,416,8% | -49,0-55,9% | -15,1-92,6% | 4,30,7% |

Из представленных в таблице 3.1.6 данных следует, что по итогам 2012 года стоимость покупки электроэнергии (мощности) на оптовом рынке для ОАО «Ингушэнерго» составила 608,5 млн. руб., что на 4,3 млн. руб. или на 0,7% больше, чем в 2011 году.

В 2012 году произошло увеличение фактического потребления электрической энергии на 1,8% и мощности на 1,4% в сравнении с 2011г. Это обусловлено тем, что на территории Республики Ингушетия ежегодно наблюдается рост потребления электрической энергии, а основным потребителем является население. В данной категории потребителей отмечается увеличение численности и улучшение благосостояния. Кроме того, на рост потребления повлияли аномальные температурные перепады в зимние и летние месяцы, что в свою очередь повлекло использование электроприборов (нагреватели и кондиционеры) в интенсивном режиме.

Общая стоимость покупки электроэнергии и мощности в 2012 г. возросла незначительно (0,7%), не смотря на увеличение фактического потребления. Существенное влияние оказал профицитный прогнозный баланс электроэнергии и мощности в 2012 г., так как произошло увеличение объемов покупки по регулируемым договорам и, как следствие, снижение объемов покупки в свободных секторах ОРЭМ по сравнению с 2011 годом.

Таким образом, функционирование ОАО «Ингушэнерго» в особых условиях, положительно влияет на показатели деятельности в 2012 году:

* незначительный рост стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке на фоне сохраняющегося роста электропотребления в Республике Ингушетия по отношению к 2011 году;
* снижение цены электроэнергии для конечных потребителей республики привело к положительной динамике платежных показателей.

В 2012 году ОАО «Ингушэнерго» удалось добиться положительных результатов деятельности, которые отразились в замедлении роста кредиторской задолженности перед поставщиками электрической энергии (мощности).

**Взаимодействие с потребителями**

По результатам производственной деятельности ОАО «Ингушэнерго» в 2012 году наблюдается увеличение объема потребленной электроэнергии. Это обусловлено ростом строительства жилищного комплекса, вводом в строй новых производственных сельскохозяйственных объектов. По сравнению с 2011 годом, потребление электроэнергии конечных потребителей увеличилось на 58,5 млн. кВт.ч., т.е. на 18,3 %.

Прирост объема продаж в 2012 году по отношению к 2011 году составил 85,4 млн. руб. Уровень реализации, с учетом компенсации потерь, в 2012 году по отношению к 2011 году увеличился на 57,7% и составил 112,9%.

При этом следует отметить, что уровень реализации (оплаты) по конечным потребителям составил 56,4 %, тогда как аналогичный показатель за 2011 год составил 74,9%.

Стоит обратить внимание, что между ОАО «Ингушэнерго» и ОАО «Ингушэнергосеть» в 2012 году был проведен зачет встречных однородных требований в размере 1056,5 млн. рублей.

Анализ расчетов конечных потребителей за период 2008-2012 гг. показал отрицательную динамику платежной дисциплины потребителей.

Так, уровень расчетов конечных потребителей (без учета компенсации потерь) за указанный период снизился на 45% и в 2012 году составил 56,4%, а по отношению к 2011 году этот показатель снизился на 18,5%.

Одной из основных причин низкого уровня платежей в Республике Ингушетия является отсутствие в 2012 году платежей со стороны предприятий ВКХ (водоканалы) за электроэнергию. В результате по состоянию на 01 января 2013 года задолженность предприятий ВКХ (водоканалы) перед ОАО «Ингушэнерго» достигла 743,1 млн. руб. Прирост задолженности за 2012 год составил 293,9 млн. руб., уровень оплаты 5,5%.

 Кроме того, остается проблема платежей со стороны предприятий, финансируемых из республиканского и местного бюджетов, задолженность которых на 01 января 2013 года составила 54,1 млн. руб.

**Состояние расчетов с потребителями**

 **Таблица 1.** Расчеты с потребителями ОАО «Ингушэнерго» в 2010 – 2012 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование группы потребителя** | **Объем продаж**  | **Реализация**  | **Недоплата, млн. руб.** |
| **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **отклонения 2011 г. от 2010 г.** | **отклонения 2012 г. от 2011 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **отклонения 2011г. от 2010г.** | **отклонения 2012 г. от 2011 г.** |
| млн. руб**.** с НДС | млн. руб**.** с НДС | млн. руб**.** с НДС | млн. руб**.** с НДС | % | млн. руб**.** с НДС. | % | млн. руб**.** с НДС | % | млн. руб**.** с НДС | % | млн. руб**.** с НДС | % | млн. руб**.** с НДС | % | млн. руб**.** с НДС | % | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** |
| Промышленные потребители | 116 | 156 | 146 | 40 | 34 | -9 | -6 | 110 | 95 | 146 | 90 | 152 | 104 | 29 | 26 | 12 | 9 | 6 | 16 | -5 |
| Непромышленные потребители | 40 | 52 | 57 | 12 | 29 | 5 | 10 | 41 | 102 | 49 | 94 | 55 | 96 | 8 | 19 | 6 | 13 | -1 | 3 | 2 |
| Сельскохозяйственные потребители | 1 | 2 | 2 | 0 | 18 | 0 | 1 | 1 | 90 | 2 | 99 | 1 | 86 | 0 | 29 | 0 | -13 | 0 | 0 | 0 |
| Население | 260 | 283 | 428 | 23 | 9 | 145 | 51 | 260 | 100 | 280 | 100 | 192 | 45 | 23 | 9 | -90 | -32 | 0 | 0 | 236 |
| Федеральный бюджет | 68 | 84 | 88 | 16 | 24 | 4 | 5 | 76 | 112 | 73 | 98 | 90 | 103 | 7 | 9 | 8 | 9 | -8 | 1 | -2 |
| Местный бюджет | 121 | 166 | 158 | 45 | 37 | -8 | -5 | 138 | 114 | 169 | 99 | 165 | 104 | 26 | 19 | 1 | 0 | -17 | 1 | -7 |
| Предприятия ЖКХ | 252 | 296 | 317 | 44 | 17 | 21 | 7 | 151 | 60 | 58 | 20 | 19 | 6 | -93 | -61 | -40 | -68 | 101 | 238 | 298 |
| **Итого по конечным потребителям** | **859** | **1038** | **1196** | **179** | **21** | **158** | **15** | **778** | **91** | **777** | **75** | **675** | **56** | **-1** | **-0,1** | **-102** | **-13** | **-81** | **261** | **521** |
| Потери РСК | 263 | 371 | 298 | 108 | 41 | -73 | -20 | 195 | 74 | 0 | 0 | 1012 | 339 | -195 | -100 | 1012 | 0 | 68 | 371 | -714 |
| Потери прочих сетевых компаний (ТСО) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого:** | **1122** | **1409** | **1494** | **287** | **26** | **85** | **6** | **973** | **87** | **777** | **55** | **1687** | **113** | **-195** | **-20** | **909** | **117** | **149** | **632** | **-193** |

**Динамика фактического потребления за 2010-2012 гг.**

Потребление ОАО «Ингушэнерго» за 2010 – 2012 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование группы потребителя** | **Потребление электроэнергии, млн. кВт.ч.** | **Отклонения 2011 г. от 2010 г.** | **Отклонения 2012 г. от 2011 г.** |
| **2010 год** | **2011 год** | **2012 год** | **млн. кВт.ч.** | **%** | **млн. кВт.ч.** | **%** |
| Промышленные | 28,0 | 29,0 | 27,9 | 1,0 | 3,6 | -1,1 | -3,7 |
| Непромышленные | 9,5 | 9,6 | 11,0 | 0,2 | 1,8 | 1,4 | 14,1 |
| Энергосбытовые компании |   |   |   |   |   |   |   |
| Сельскохозяйственные | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,0 | -3,8 | 0,0 | 2,9 |
| Население | 179,2 | 176,9 | 231,1 | -2,2 | -1,3 | 54,2 | 30,6 |
| Федеральный бюджет | 16,4 | 15,7 | 17,1 | -0,7 | -4,2 | 1,4 | 8,9 |
| Местный бюджет | 28,7 | 30,8 | 29,9 | 2,0 | 7,1 | -0,8 | -2,7 |
| Предприятия ЖКХ | 60,9 | 57,3 | 61,2 | -3,6 | -5,8 | 3,8 | 6,7 |
| **Итого по конечным потребителям** | **322,9** | **319,6** | **378,4** | **-3,3** | **-1,02** | **58,9** | **18,4** |
| Потери РСК | 230,1 | 294,6 | 246,7 | 64,5 | 28,03 | -47,9 | -16,3 |
| Потери ТСО |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВСЕГО** | **553** | **614,2** | **625,1** | **61,2** | **11,06** | **11,0** | **1,8** |

**Динамика полезного отпуска за 2008-2012 гг.**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Прирост 2012г. - 2011г. |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| млн. кВт. ч. | % |
| 318,9 | 344,7 | 322,9 | 319,6 | 378,4 | 59,5 | 18,6 |

Анализ динамики полезного отпуска конечным потребителям за период с 2008 года по 2012 год показал рост потребления электроэнергии. Прирост в 2012 года в сравнении с 2011 годом составил 59,5 млн. кВт. ч., или 18,6%. При сопоставлении с приведенной ниже динамикой потребления можно утверждать, что увеличение полезного отпуска происходило за счет увеличения потребления, а не за счет снижения потерь электроэнергии в сетях.

**Динамика потерь электроэнергии за 2008-2011 гг.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Год | Прирост 2012г. – 2011г. |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| млн. кВт.ч. | % |
| Потери электроэнергии, млн.кВт.ч. | 174,9 | 186,3 | 230,1 | 294,6 | 246,7 | 47,9 | 16,2 |
| Уровень потерь, % | 35 | 35,09 | 41,6 | 48,0 | 39,5 | -8,9 | - |

Потери электроэнергии в сетях за период с 2008 г. по 2012 г. сохранялись на высоком уровне, в 2012 году потери снизились на 8,9% и увеличились в натуральном выражении на 47,9 млн. кВт. ч., или на 16,2 %.

**Структура потребления электроэнергии за 2011-2012 гг.**

млн. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отрасль | 2011г. | *доля, %* | 2012г. | *доля, %* | *Темп прироста, %* |
| Промышленные потребители | 155,8 | 11,0 | 146,5 | *9,8* | *-1,2* | *-1,2* |
| Непромышленные потребители | 51,8 | 3,6 | 56,96 | *3,8* | *0,2* | *0,2* |
| Энергосбытовые компании (ОПП) |  |  |  |  |  | *0* |
| Сельскохозяйственные потребители | 1,7 | 0,1 | 1,7 | *0,1* | *0* | *0* |
| Население | 282,5 | 20,1 | 427,8 | *28,6* | *8,5* | *8,5* |
| Бюджет | 249,9 | 17,8 | 246,2 | *16,5* | *-1,3* | *-1,3* |
| Предприятия ЖКХ | 295,9 | 21,1 | 316,6 | *21,2* | *0,1,* | *0,1* |
| **Итого по конечным потребителям** | **1037,8** | **73,7** | **1195,7** | ***80,0*** | ***6,3*** |  |
| Потери РСК | 370,8 | 26,3 | 298,3 | *20* | *-6,3* | *-6,3* |
| Потери ТСО |  |  |  |  |  | *0* |
| **Итого** | **1408,6** | **100,0** | **1494** | **100** | ***0*** | *0* |



В 2012 г. в структуре продаж электроэнергии по сравнению с 2011 г. существенных изменений не произошло.

Так, по населению полезный отпуск увеличился на 145,3 млн. руб., что привело к увеличению его доли в продажах на 8,5% и составило 28,6%. Данный факт связан с изменением порядка взаимодействия ОАО «Ингушэнерго» с сетевыми организациями по включению полезного отпуска в расчеты с потребителями, относящимися к населению. По группе «ЖКХ» произошло незначительное увеличение на 0,1%., что составляет 21,2 % от общего потребления. По группе предприятий непромышленной группы увеличение также было незначительным -0,2%, что составило 3,8% от общего потребления.

Снижение потребления по группе бюджетных предприятий - 0,1%.

По промышленным потребителям потребление снизилось на 9,3 млн. руб., что привело к уменьшению его доли на 1,2% и составило 9,8%.

**Динамика дебиторской задолженности в 2010-2012 гг., млн.руб.**

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | **2010** | **2011** | **2012** |
|  группы/потребителя | на 01.01.10 | на 31.12.10 | рост/снижение | на 01.01.11 | на 31.12.11 | Рост/снижение | на 01.01.12 | на 31.12.12 | Рост/снижение |
|   | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | % |
| Промышленные потребители | 86,6 | 92,2 | 5,5 | 6,4 | 92,2 | 61,7 | -30,5 | -33,1 | 61,7 | 56,4 | -5,3 | -8,6 |
| Непромышленные потребители | 6,5 | 5,8 | -0,7 | -10,6 | 5,8 | 4,8 | -1,0 | -17,6 | 4,8 | 6,8 | 2,0 | 42,7 |
| ОПП |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Сельское хозяйство | 4,1 | 4,2 | 0,1 | 3,5 | 4,2 | 1,1 | -3,1 | -73,9 | 1,1 | 1,4 | 0,2 | 22,6 |
| Население | 292,9 | 293,1 | 0,2 | 0,1 | 293,1 | 115,7 | -177,4 | -60,5 | 115,7 | 351,4 | 235,8 | 203,8 |
| Федеральный бюджет | 4,5 | -3,5 | -8,0 | -178,6 | -3,5 | 7,3 | 10,8 | -306,8 | 7,3 | 5,0 | -2,3 | -31,3 |
| Местный бюджет | 97,5 | 80,2 | -17,3 | -17,7 | 80,2 | 61,2 | -19,0 | -23,7 | 61,2 | 54,1 | -7,1 | -11,6 |
| Предприятия ЖКХ | 124,9 | 225,9 | 101,0 | 80,9 | 225,9 | 463,7 | 237,8 | 105,2 | 463,7 | 761,7 | 298,0 | 64,3 |
| **Итого по конечным потребителям** | **617,0** | **698,0** | **81** | **13,1** | **698,0** | **715,4** | **17,4** | **2,5** | **715,4** | **1236,8** | **521,4** | **72,9** |
| Потери РСК | 546,5 | 614,7 | 68,2 | 12,5 | 614,7 | 985,6 | 370,9 | 60,3 | 985,6 | 271,4 | -714,2 | -72,5 |
| Потери ТСО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого:** | **1163,5** | **1312,7** | **149,2** | **12,8** | **1312,7** | **1701,0** | **388,3** | **29,6** | **1701,0** | **1508,2** | **-192,8** | **-11,3** |

Дебиторская задолженность за потребленную электроэнергию с учетом компенсации потерь сетевыми компаниями по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 1 508,2 млн. руб. Дебиторская задолженность конечных потребителей за потребленную электроэнергию составила 1236,8 млн. руб. Задолженность территориальной сетевой компании за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, снизилась в 2012 г. на 714,2 млн. руб. (72,5%) и составила 271,4 млн. руб.

Снижение дебиторской задолженности произошло по группе «промышленные потребители» на 8,6%, по группе предприятий, финансируемых из федерального и местного бюджетов, произошло соответственно на 31,3% и 11,6%.

По группе «Население» произошло увеличение дебиторской задолженности на 235,8 млн. руб., что в процентах составило 203,8%, что связано с изменением расчетов потребления этих потребителей.

По группе предприятий «сельское хозяйство» задолженность увеличилась на 1,4 млн. руб. и составила 22,6%.

Наибольший удельный вес в общей величине дебиторской задолженности конечных потребителей приходится на предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 761,7 млн. руб., основной долг приходится на предприятия ВКХ.

Так, по состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность предприятий ВКХ составила 743,1 млн. руб., при этом задолженность в 5,5 млн. руб. является нереальной к взысканию (мертвой).

**Структура дебиторской задолженности потребителей электроэнергии на розничном рынке по состоянию на 31.12.2012**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование группы** | **Дебиторская задолженность на 31.12.2012 ВСЕГО**  |  | **в том числе:** |
| **текущая** |  | **просроченная** |
| **всего** |  | **в том числе:** |
| **рабочая** | **мораторная** | **нереальная к взысканию (мертвая)** |
| **всего, в т.ч.** | **Рестр-я**  | **исковая** | **прочее (актуальная)** |
| *1* | *2**(3+4)* | *3* | *4**(5+9+10)* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | *10* |
| Промышленные потребители | 56,4 | 0,0 | 56,4 | 25,2 | 0,0 | 0,0 | 25,2 | 0,0 | 31,2 |
| Непромышленные потребители | 6,8 | 0,0 | 6,8 | 6,8 | 0,0 | 0,0 | 6,8 | 0,0 | 0,0 |
| Энергосбытовые компании |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сельскохозяйственные потребители | 1,4 | 0,0 | 1,4 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,0 | 0,0 |
| Население , в т.ч. | 351,4 | 22,6 | 328,8 | 328,8 | 0,0 | 4,8 | 324,0 | 0,0 | 0,0 |
| Федеральный бюджет | 5,0 | 0,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 |
| Местный бюджет | 54,1 | 0,0 | 54,1 | 20,5 | 0,0 | 0,2 | 20,3 | 0,0 | 33,6 |
| Предприятия ЖКХ | 761,7 | 27,2 | 734,5 | 729,0 | 0,0 | 711,1 | 17,9 | 0,0 | 5,5 |
| Итого по конечным потребителям | 1236,8 | 49,8 | 1187 | 1116,7 | 0 | 716,1 | 400,6 | 0 | 70,3 |
| Потери РСК | 271,4 | 0,0 | 271,4 | 271,4 | 0,0 | 0,0 | 271,4 | 0,0 | 0,0 |
| Потери ТСО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВСЕГО | 1508,2 | 49,8 | 1458,4 | 1388,1 | 0,0 | 716,1 | 672,0 | 0,0 | 70,3 |

Дебиторская задолженность за потребленную электроэнергию с учетом компенсации потерь сетевыми компаниями по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 1508,24 млн. руб., в том числе:

- текущая задолженность – 49,8 млн. руб.;

- просроченная задолженность – 1 458,4 млн. руб.

Наибольшая по величине задолженность - у группы предприятий жилищно-коммунального хозяйства, долг которых по состоянию на 31 декабря 2012 года составил 761,7 млн. руб. или 50,5% от общей величины задолженности, при этом 5,5 млн. руб. из указанной задолженности являются нереальными к взысканию (мертвой задолженностью).

 Следующая по величине - задолженность группы «Население», которая по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 351,4 млн. руб. или 23,2% от общей величины задолженности, задолженность территориальной сетевой компании за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь – 271,4 млн. руб., что составляет 17,9% от общей величины задолженности.

Задолженность промышленных предприятий - 56,4 млн. руб., что составляет 3,7% от общей величины задолженности, в том числе 31,2 млн. руб. из указанной суммы является нереальной к взысканию (мертвой).

Задолженность предприятий, финансируемых из местного бюджета, составляет 54,1 млн. руб., или 3,5% от общей величины задолженности, при этом 33,6 млн. руб. из указанной задолженности является нереальной к взысканию (мертвой).

Всего нереальная к взысканию (мертвая) задолженность составляет 70,3 млн. руб. или 4,6% от общей величины задолженности по ОАО «Ингушэнерго».

В 2012 году в ходе претензионо-исковой работы Обществом в суд направлено 1144 иска о взыскании задолженности в отношении потребителей-неплательщиков на сумму 727,5 млн. руб., принято 728 судебных актов о взыскании задолженности в отношении потребителей-неплательщиков на сумму 265,7 млн. руб., из них в отношении бюджетных организаций принято 32 судебных акта на общую сумму 8493 тыс. руб.

**Работа с потребителями-неплательщиками в 2012 году.**

**Информация по введению частичного и полного ограничения потребления электрической энергии потребителям - неплательщикам по заявкам энергосбытовых компаний.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование РЭС | Количество направленных заявок от ЭСК | выполнено | Не выполнено сетевой компанией | Отмена ЭСК |
| шт. | в т.ч. по причине | «холостой» выезд бригады без выполнения ограничения |
| шт.  | шт. | всего, шт. | в т. ч. |
| отсутствия технической возможности отключения | объекты, относящиеся к «Перечню..» Приложения ПП РФ № 442 от 04.05.2012 | отсутствия акта аварийной брони | подключ. к сетям прочих собств. | по вине РСК | по вине ЭСК | Недопуск потр. | шт. |
| НРЭС | 2811 | 869 | 245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 245 | 245 | 0 | 0 | 1697 |
| МРЭС | 4157 | 1835 | 835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 835 | 835 | 0 | 0 | 1487 |
| СРЭС | 1952 | 1390 | 180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180 | 180 | 0 | 0 | 382 |
| КРЭС | 1261 | 520 | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 | 38 | 0 | 0 | 703 |
| МагРЭС | 1625 | 849 | 160 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 160 | 0 | 0 | 616 |
| **Итого:** | **11 806** | **5 463** | **1 458** | **0** | **0** | **0** | **0** | **14 58** | **1 458** | **0** | **0** | **4 885** |

В 2012 году в целях снижения дебиторской задолженности и недопущения неоплачиваемого отпуска электроэнергии в сетевые организации было направлено 11 806 заявок на ограничение режима потребления электроэнергии потребителей - неплательщиков, из них выполнено 5 463 заявки, снято с ограничения по причине оплаты – 4 885, не отработано по вине сетевой организации – 1 458. Основную долю неотработанных заявок составляют 1 097 заявки по частному сектору, 361 заявки по юридическим лицам ООО «Ингушэнерго».

**Информация о безучетном потреблении электроэнергии**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Составлено актов** | **Оплачено по актам** |
| **шт.** | **тыс. кВт\*ч** | **тыс. руб.** | **шт.** | **тыс. руб.** |
| Всего | 210 | 735,71 | 3036,9 | 4 | 9,5 |
| По юридическим лицам | 64 | 448,07 | 2433,4 | 0 | 0 |
| По физическим лицам | 146 | 287,64 | 603,5 | 4 | 9,5 |

В 2012 году составлено 210 актов о безучетном потребления электроэнергии на 735,71 тыс. кВт.ч. на сумму в 3036,9 тыс. руб. По юридическим лицам составлено 64 акта безучетного потребления электроэнергии на 448,07 тыс. кВт.ч. на сумму в 2433,4 тыс. руб. По физическим лицам составлено 146 актов безучетного потребления электроэнергии на сумму 603,5 тыс. руб., из них по 4 актам безучетного потребления оплачено 9,5 тыс. руб.

**Информация о тарифах на электроэнергию**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2010г.** | **2011г.** | **2012г.** |
| **Сбытовая надбавка руб./МВт.ч** | **Сбытовая надбавка с 01.01.2011г. руб./МВт.ч** | **Темп роста****2011/2010** | **Сбытовая надбавка с 01.05.2011г. руб./МВт.ч** | **Темп роста****2012/2011** | **Сбытовая надбавка руб./МВт.ч****с 01.01.2012г.** | **Темп роста 2012/2011** | **Сбытовая надбавка руб./МВт.ч с 01.03.2012г.** | **Темп роста 2012/2011** |
| 109,3 | 128,3 | 17,38% | 125,6 | 14,9% | 102,0 | -18,7 | 93,81 | -22,0 |

В 2012 году в целях приведения темпов прироста тарифов в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172., сбытовая надбавка ОАО «Ингушэнерго» была установлена на уровне 93,81руб.МВт.ч. произошло уменьшение к 2011 составил -22,0%.

**Обслуживание потребителей**

**Очное обслуживание**

Обслуживание потребителей электроэнергии осуществляется в почтовых отделениях, территориально расположенных в городах и районных центрах Республики Ингушетия. Расчетно-биллинговая система учета энергосбытовой деятельности, объединенная в единую сеть данных с центром в административном здании ОАО «Ингушэнерго», позволяет оперативно обслуживать клиентов (формирование счетов-извещений, прием оплаты за потребленную электроэнергию). В настоящий момент ведутся переговоры с компаниями, осуществляющими услуги по приему платежей (электронные платежные системы, терминалы) для внедрения альтернативных способов оплаты абонентам за потребленную электроэнергию, устанавливаются кассовые аппараты в районных энергосбытовых отделениях. Основной упор для оптимизации качества оказываемых услуг клиентам делается на заочное обслуживание.

**Заочное обслуживание**

В качестве заочного обслуживания в настоящий момент используется только обслуживание в контактном центре по телефону 8-800-200-99-97. Контактный центр осуществляет обслуживание строго в соответствии со Стандартом обслуживания клиентов энергосбытовыми компаниями утвержденным Советом директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа» (Протокол от 27.12.2007 № 17). При работе с клиентами, имеющими задолженность за потребленную электроэнергию, услуги контактного центра используются для уведомления об имеющейся задолженности и о планируемом отключении энергоснабжения. Информация о существующем сервисе для клиентов размещается на платежных документах энергосбытового общества, кроме того, информация о существующем едином номере контактного центра регулярно размещается в региональных средствах массовой информации и на сайте энергосбытового общества.

В настоящий момент ведутся работы по созданию интерактивного личного кабинета клиента в сети Интернет, с размещением информации об истории поступивших платежей, приема данных о показаниях прибора учета потребителя и формирования платежных документов для оплаты услуг. В перспективе планируется производить оплату за потребленную электроэнергию из личного кабинета на странице ОАО «Ингушэнерго» в сети Интернет.

#### Ресурсосбережение и энергоэффективность

**Информация об объеме энергоресурсов,**

**использованных ОАО «Ингушэнерго» в 2012 г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п. | Наименование оборудования, материалов | Тип, марка материалов | Ед. изм. | Количество | Сумма, тыс. руб.с НДС  |
| 1. | Бензин  | АИ-92 | л | 95 620 | 2 801 |
| 2. | Бензин  | АИ-95 | л | 0 | 0 |
| 3. | Моторные масла | - | л | 0 | 0 |
| 4. | Трансмиссионные масла | - | л | - | - |
| 5. | Пластические смазки | - | л | - | - |
| 6. | Охлаждающие и тормозные жидкости | - | л | - | - |
|  | Всего по предприятию |  |  | 95 620 | 2 801 |

Примечание: В таблице представлена информация об использованных Обществом в отчетном году энергоресурсах. Прочие ресурсы не использовались. Учет потребления электрической и тепловой энергии, а также газа не ведется в связи с тем, что все располагаемые Обществом помещения и здания используются на праве аренды.

#### Раздел 4. Инвестиционная деятельность

Бизнес-планом ОАО «Ингушэнерго» на 2012г. были предусмотрены капитальные вложения в сумме 500 тыс. руб. (без НДС), фактически освоено – 310 тыс. руб. без НДС, в тч. приобретена оргтехника для нужд энергосбытовых отделений на сумму 310 тыс. руб. (без НДС).

**Выполнение инвестиционной программы Общества в 2012 г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование****филиала** | **Освоение** | **Ввод ОФ** | **Финансирование** | **Ввод мощности** | **Прирост мощности** |
| тыс.руб., без НДС | тыс.руб., без НДС | тыс.руб., с НДС | МВА | км | МВА | км |
| ОАО «Ингушэнерго» | 310 | 310 | 366 | - | - | - | - |
| Итого по Обществу | 310 | 310 | 366 | - | - | - | - |

**Объем капитальных вложений за период 2010-2012гг., тыс.руб. (без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиефилиала | 2010 | 2011 | 2012 | Среднегодовой рост, 2011/2010 % | Среднегодовой рост,2012/2011 % |
| ОАО «Ингушэнерго» | 1 161 | 555 | 310 | 52,2 | 44,1 |
| Итого по Обществу | 1 161 | 555 | 310 | 52,2 | 44,1 |

Освоение капитальных вложений ОАО «Ингушэнерго» в 2010 году составило 1,161 млн. руб., в 2011 году – 0,555 млн. руб., в 2012 году – 0,310 млн. руб. без НДС.

**Направление и структура капитальных вложений**

Основным направлением инвестиций для ОАО «Ингушэнерго» является приобретение объектов основных средств, не требующих монтажа. В 2012 году было осуществлено приобретение компьютерной техники на сумму 310 тыс. руб. без НДС.

**Структура капитальных вложений (тыс. руб. без НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|   | **2010** | **2011** | **2012** |
| **Направления инвестиционной деятельности – итого:** | **702** | **555** | **575** |
|  *ТПиР* | - | - | - |
|  *Новое строительство*  | - | - | - |
|  *Прочее*  | 702 | 555 | 310 |
| В т.ч. по программам | - | - | - |
| *Технологическое присоединение* | - | - | - |
| *Реновация основного и вспомогательного оборудования* | - | - | - |
| Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | - | - | - |
| Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | - | - | - |
| Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | - | - | - |
| Применение инновационных технологий и оборудования | - | - | - |
| Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов | - | - | - |
| Пополнение аварийного запаса | - | - | - |

За анализируемый период привлечение заемных ресурсов под инвестиционные проекты, а также непрофильные инвестиции не осуществлялись.

**Объем капитальных вложений на период до 2017 г., (тыс. руб., без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Направления капиталовложений | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| ТПиР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новое строительство | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочее | 936 | 1 030 | 110 | 920 | 1030 |

### **5. Корпоративное управление**

#### Принципы и документы

Корпоративное управление в Обществе построено на соблюдении Обществом законодательства РФ, основывается на уважении прав и законных интересов акционеров Общества, направлено на увеличение эффективности деятельности Общества, в том числе на увеличение стоимости активов Общества, создание рабочих мест и поддержание финансовой стабильности и прибыльности Общества.

Уважение прав и законных интересов участников Общества, инвесторов и других заинтересованных лиц осуществляется на основе соблюдения принципов:

- обеспечения прав акционеров и других заинтересованных лиц, основанном на четком соблюдении норм действующего законодательства РФ;

- опубликования информации, подлежащей раскрытию, в форме списка аффилированных лиц, а также годового отчета в сети Интернет, повышения уровня корпоративного управления в Обществе;

- выполнения обязательств перед акционерами и кредиторами Общества.

Основные принципы корпоративного управления Общества обеспечивают:

1. Реальную возможность осуществления акционерами своих прав, связанных с участием в Обществе за счет:
* надежного и эффективного учета прав собственности на акции и возможности для акционеров свободного и быстрого отчуждения акций. Регистратором Общества с 14.02.2007 является ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС» (http://www.rostatus.ru), имеющее большой опыт работы и обеспечивающее надежный учет прав собственности и быстрое и качественное обслуживание акционеров по всей России (центральный офис расположен в г. Москве и имеет филиалы в крупных городах РФ).
* обеспечения права акционеров на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров.
* прозрачного и доступного механизма определения размера дивидендов.
* регулярного и своевременного раскрытия Обществом информации о его деятельности.

2. Возможность получения всеми акционерами эффективной защиты в случае нарушения их прав.

3. Осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества.

4. Подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров и акционерам.

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

При осуществлении корпоративной деятельности Общество руководствуется следующими основными внутренними документами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование документа** | **Орган управления, утвердивший документ (дата и номер протокола)** | **Раздел сайта Общества http://ingushenergo.ru, где находится полный текст документа** |
| Устав ОАО «Ингушэнерго» (в новой редакции) | Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» от 10.06.2011 (протокол от 14.06.2011 №12) | Раздел сайта «Акционерам и инвесторам»/«Устав и внутренние документы» |
| Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго | Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» (протокол от 13.06.2003 №38) | Раздел сайта «Акционерам и инвесторам»/«Устав и внутренние документы» |
| Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» | Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» (протокол от 06.06.2002 №3) | Раздел сайта «Акционерам и инвесторам»/«Устав и внутренние документы» |
| Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго» | Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго», (протокол от 06.06.2002 №3) | Раздел сайта «Акционерам и инвесторам»/«Устав и внутренние документы» |
| Кодекс корпоративного управления ОАО «Ингушэнерго» | Решение Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» (протокол от 15.11.2006 №22) | Раздел сайта «Акционерам и инвесторам»/«Устав и внутренние документы» |

Помимо утвержденного Советом директоров Кодекса корпоративного управления, при осуществлении своей деятельности менеджмент Общества руководствуется принципами и рекомендациями Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28.11.2001 и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002.

На корпоративном Интернет-сайте Общества (<http://ingushenergo.ru>) размещена полная информация об Обществе, в том числе списки аффилированных лиц, годовая бухгалтерская отчетность, информация по итогам общих собраний акционеров, а также Устав Общества и другие внутренние документы, регламентирующие деятельность органов управления и контроля Общества, что повышает информационную прозрачность Общества.

В связи с тем, что в отношении ценных бумаг ОАО «Ингушэнерго» не осуществлялась регистрация проспекта (проспектов) ценных бумаг, на Общество не распространяется обязанность по раскрытию информации в соответствии с п. 4 ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг». В случаях, предусмотренных главой VIII Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ от 04.10.2011 N 11-46/пз-н, обязательную к раскрытию информацию ОАО «Ингушэнерго» публикует на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - ЗАО «СКРИН» (<http://disclosure.skrin.ru/disclosure/0602013494>), а также в печатных изданиях.

####

#### Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

* Общее собрание акционеров;
* Совет директоров;
* Генеральный директор.

#### Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и согласно Уставу Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
2. реорганизация Общества;
3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
5. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
6. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
7. дробление и консолидация акций Общества;
8. принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
9. избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
10. избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
11. утверждение Аудитора Общества;
12. принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);

13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

13.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

14) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;

15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

06.06.2012г. состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества(протокол от 08.06.2012 №13), на котором были приняты следующие решения

- утвержден годовой отчет Общества;

- утверждена годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества по результатам 2011 финансового года;

- утверждено распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2011 финансового года;

- избран Совет директоров Общества;

- избрана Ревизионная комиссия Общества;

- утвержден аудитор Общества - ЗАО «КПМГ»;

Кроме того, годовым Общим собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2011 г.

#### Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и согласно Уставу Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;

5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;

7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

11) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

13) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

15) внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

16) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), и прекращении участия Общества в других организациях;

17) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определён кредитной политикой Общества, а так же принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствии с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

19) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

20) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

21) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

22) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

23) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

24) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

25) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

26) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

27) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указаны случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

28) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

В соответствии с пунктом 16.1. статьи 16 Устава Общества количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 (Семь) человек.

В своей деятельности Совет директоров Общества руководствуется Федеральным Законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных общества» и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (текст Положения размещен на веб-сайте <http://ingushenergo.ru>)

В 2012 году состоялось 11 заседаний Совета директоров Общества (заочная форма проведения), на которых рассмотрены следующие ключевые вопросы, касающиеся развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности:

- утвержден бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу, на 2012 год (Протокол от 31.01.2012 №97);

- утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2012г. (Протокол от 31.01.2012 №97);

- утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2012 год (Протокол от 18.04.2012 №100);

- утверждена годовая комплексная программа закупок на 2012 год (Протокол от 04.06.2012 №102);

- утвержден внутренний документ Общества: Положение о работе Центрального закупочного органа Общества (Протокол от 04.06.2012 №102);

- одобрено участие Общества в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики (Протокол от 04.06.2012 №102);

- утвержден отчет об исполнении бизнес-плана Общества, включающего инвестиционную программу, за 2011г. (Протокол от 04.06.2012 №102);

- утверждены итоги выполнения целевых значений годовых ключевых показателей эффективности Общества за 2011г. (Протокол от 04.06.2012 №102);

- утвержден план работы Совета Директоров Общества на 2012-2013 годы (Протокол от 13.08.2012 №103);

- назначен исполняющий обязанности Генерального директора Общества на новый срок (Протокол от 18.12.2012 № 106);

- утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2013г. (Протокол от 28.12.2012г. №107);

- утвержден бизнес-план Общества. включающий инвестиционную программу. На период 2013-2017гг. (Протокол от 28.12.2012г. №107);

- утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2013г. (Протокол от 28.12.2012г. №107).

Подробная информация о решениях, принятых Советом директоров ОАО «Ингушэнерго» в 2012 году, размещена на сайте Общества по адресу: http://ingushenergo.ru.

Содержащиеся в настоящем Годовом отчете сведения о физических лицах раскрываются с соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области персональных данных. Обществом получено согласие физических лиц, персональные сведения которых содержатся в настоящем Годовом отчете, на раскрытие указанных сведений.

В течение отчетного периода в ОАО «Ингушэнерго» действовало два состава Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 (Семь) человек.

**Персональный Состав Совета директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 10.06.2011 (протокол от 14.06.2011 №12)[[1]](#footnote-1)\***

1. Хорошунов Николай Геннадиевич(Председатель Совета директоров Общества)
2. Хохолькова (Иванова) Ксения Валерьевна (Заместитель Председателя Совета директоров Общества)
3. Бикмурзин Адель Фяритович
4. Вологжанина Светлана Александровна
5. Коляго Денис Станиславович
6. Панарин Андрей Валерьевич
7. Харин Андрей Николаевич

**Период полномочий – 10.06.2011-06.06.2012.**

**Должности указаны по состоянию на 31.12.2011.**

**Хорошунов Николай Геннадиевич (Председатель Совета директоров Общества)**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1981

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

в настоящее время – ОАО «Холдинг МРСК», заместитель начальника Департамента взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии;

Иные должности, занимаемые за последние 5 лет:

04.2006-04.2009 гг. - ОАО «МРСК Центра», начальник отдела балансов электрической энергии;

04.2009-12.2009 гг. ОАО «АтомЭнергоСбыт», заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг;

2010-2011 гг. – ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела реализации услуг и взаимодействия с клиентами Департамента транспорта электроэнергии и взаимодействия с клиентами;

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

- ОАО «Нурэнерго», член Совета директоров;

- ОАО «Севкавказэнерго», член Совета директоров;

- ОАО «Тываэнергосбыт», член Совета директоров;

- ОАО «Янтарьэнергосбыт», член Совета директоров.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Хохолькова (Иванова) Ксения Валерьевна**

**(заместитель Председателя Совета директоров Общества)**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

10.2005-30.06.2008 гг. - ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра;

с 01.07.2008 г. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Бикмурзин Адель Фяритович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2003-2008 гг. ОАО РАО «ЕЭС России», главный эксперт Дирекции Совета директоров;

С 2008 г. – ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

- ОАО «Энергосервис Волги», член Совета директоров;

- ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик», член Совета директоров.

**Вологжанина Светлана Александровна**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

06.2003-09.2007 гг. – ООО «Проктер энд Гэмбл», специалист отдела корпоративных финансов;

09.2007-05.2008 гг. - ООО «Уралэнергоуголь», финансовый контролер;

05.2008-09.2008 гг. - ООО «УК Конфедерация», финансовый специалист;

с 09.2008 гг. - ОАО «Холдинг МРСК», Ведущий эксперт Центра стратегии и развития, главный эксперт отдела стратегии и развития Центра стратегии, развития и инноваций

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Коляго Денис Станиславович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1980

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

- с 2009 г. по настоящее время - ОАО «Холдинг МРСК», заместитель начальника Департамента, начальник отдела корпоративных финансов Департамента финансов;

- с 2004 г. по 2009 г. ОАО «ФСК ЕЭС», руководитель управления финансов ЦУ МРСК.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

- ОАО «НИЦ Урала», член Совета директоров;

- ОАО «Каббалкэнерго», член Совета директоров;

- ОАО «ВОЛС ВЛ», член Совета директоров.

**Панарин Андрей Валерьевич**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005 г. по 2008 г. - ОАО РАО «ЕЭС России», главный эксперт Департамента регулирования отношений собственности.

с 01.07.2008 г. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела методологии управления собственностью и предотвращения несостоятельности Департамента управления собственностью.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Харин Андрей Николаевич**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

11.2006-08.2011 - ОАО «МРСК Северного Кавказа», Директор по корпоративному управлению;

с 01.08.2011 - ОАО «МРСК Северного Кавказа», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Персональный состав Совета директоров избран решением Годового общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» 06.06.2012 (протокол от 08.06.2012 №13)

1. Федотов Владимир Михайлович (Председатель Совета директоров Общества)

2. Хохолькова (Иванова) Ксения Валерьевна (Заместитель Председателя Совета директоров Общества)

3. Коляго Денис Станиславович

4. Жангуразов Кральбий Борисович

5. Алиев Шамиль Али-Магомедович

6. Хорошунов Николай Геннадиевич

7. Сергутин Алексей Владимирович

Должности указаны по состоянию на 31.12.2012г.

**Федотов Владимир Михайлович (Председатель Совета директоров Общества)**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 06.06.2012

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005-2008 гг. – ОАО «ОГК-6», начальник отдела учета объемов и расчетов стоимости поставки, Управление оптового рынка;

2008-2009 гг. - ОАО «ОГК-1», начальник отдела управленческой отчетности департамента управленческого учета;

2009-2011 гг. - ОАО «ЦФР», начальник департамента стратегии и развития;

с 2011 гг. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник департамента взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

с 2012 г. - ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», председатель Совета директоров;

с 2012 г. - ОАО «Севкавказэнерго», председатель Совета директоров;

с 2012 г. – ОАО «Каббалкэнерго», председатель Совета директоров.

**Хохолькова (Иванова) Ксения Валерьевна**

**(заместитель Председателя Совета директоров Общества)**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

10.2005-30.06.2008 гг. - ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра;

с 01.07.2008 г. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Коляго Денис Станиславович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1980

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

15.01.2003 – 02.07.2008 г. ОАО «ФСК ЕЭС», руководитель управления финансов ЦУ МРСК.

с 02.07.2008 г. по настоящее время - ОАО «Холдинг МРСК», заместитель начальника Департамента финансов;

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

с 2012 г. - ОАО «Калмэнергосбыт», Председатель Совета директоров;

с 2012 г. - ОАО «Управление ВОЛС ВЛ», член Совета директоров;

**Жангуразов Кральбий Борисович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 06.06.2012

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006-2007 гг. – ОАО «МРСК Северного Кавказа», начальник Департамента оптового и розничного рынка;

2007-2011 гг. - ОАО «МРСК Северного Кавказа», Директор по работе с рынками электроэнергии, Исполнительный директор по энергосбытовой деятельности;

2011-2012г.г. – ОАО «МРСК Северного Кавказа», заместитель Генерального директора-исполнительный директор по энергосбытовой деятельности;

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

К.Б. Жангуразов также входит в состав органов управления и контроля следующих организаций:

с 2011 г. – ОАО «Каббалкэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Севкавказэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Калмэнергосбыт», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», Исполняющий обязанности Генерального директора.

с 2012 г. - ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», член Совета директоров;

с 2012 г. – ОАО «Калмэнергосбыт», член Совета директоров;

с 2012 г. – ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», член Совета директоров;

с 2012 г. – ОАО «Севкавказэнерго», член Совета директоров;

с 2012г. – ОАО «Каббалкэнерго», член Совета директоров.

**Алиев Шамиль Али-Магомедович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 06.06.2012

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

28.08.2006 г. – 02.10.2009г., ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ведущий инженер по договорной работе;

05.10.2009 г. – 01.08.2012г., ОАО «МРСК Северного Кавказа», начальник отдела развития розничного рынка;

С 07.08.2012г. – ОАО «Каббалкэнерго», начальник отдела организации и контроля договорной работы Управления по организации работе с субъектами электроэнергетки.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Хорошунов Николай Геннадиевич**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1981

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

в настоящее время – ОАО «Холдинг МРСК», заместитель начальника Департамента, начальник отдела управления энергосбытовыми компаниями Департамента энергосбытовой деятельности;

Иные должности, занимаемые за последние 5 лет:

04.2006-04.2009 гг. - ОАО «МРСК Центра», начальник отдела балансов электрической энергии;

04.2009-12.2009 гг. ОАО «АтомЭнергоСбыт», заместитель Генерального директора по реализации услуг;

2009-2010 гг. – ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела реализации услуг и взаимодействия с клиентами Департамента транспорта электроэнергии и взаимодействия с клиентами;

с 2011 г. – ОАО «Холдинг МРСК», заместитель начальника Департамента - начальник отдела управления энергосбытовыми компаниями Департамента взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет.

Организации, в которых член Совета директоров Общества входит в органы управления и контроля:

с 2010 г. - ОАО «Нурэнерго», член Совета директоров;

с 2010 г. - ОАО «Севкавказэнерго», член Совета директоров;

с 2011 г. - ОАО «Тываэнергосбыт», член Совета директоров;

с 2011 г. - ОАО «Янтарьэнергосбыт», член Совета директоров;

**Сергутин Алексей Владимирович**

Дата избрания в состав Совета директоров ОАО «Ингушэнерго»: 06.06.2012

Год рождения: 1961

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

15.12.2008-29.06.2012 гг. – ОАО «Холдинг МРСК», директор по экономике;

01.08.2012-12.02.2013гг. - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», первый заместитель генерального директора.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

В 2012 г. членами Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» не совершались сделки по приобретению и (или) отчуждению акций Общества. Сделок между ОАО «Ингушэнерго» и членами Совета директоров Общества в течение отчетного периода не совершалось.

Начисление и выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества от 22.05.2008 (Протокол №8).

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 7 (Семи) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1 Положения Председателю (Заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров увеличивается на 50%.

Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров (в случае допуска акций к торгам на ММВБ-РТС).

Суммарный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров за 2012 г., составляет 2 026 тыс. руб. с учетом налогов.

**Размер вознаграждения, выплаченного в 2012 году членам Совета директоров Общества**

|  |  |
| --- | --- |
| **ФИО** | **Вознаграждение за участие** **в заседании Совета директоров,** **рублей** |
| Федотов Владимир Михайлович | 138 210 |
| Хохолькова Ксения Валерьевна | 270 230 |
| Хорошунов Николай Геннадиевич | 359 275 |
| Коляго Денис Станиславович | 270 230 |
| Сергутин Алексей Владимирович | 92 140 |
| Жангуразов Кральбий Борисович | 92 140 |
| Алиев Шамиль Али-Магомедович | 92 140 |
| Бикмурзин Адель Фяритович | 178 090 |
| Вологжанина Светлана Александровна | 178 090 |
| Панарин Андрей Валерьевич | 222 260 |
| Харин Андрей Николаевич | 133 920 |
| **ИТОГО** | **2 026 725** |

**Генеральный директор (единоличный исполнительный орган) Общества**

В соответствии со ст. 19 Устава ОАО «Ингушэнерго» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор действует от имени Общества без доверенности, в том числе с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества. В соответствии со ст. 19 Устава ОАО «Ингушэнерго» Генеральный директор Общества выполняет следующие функции:

* обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
* организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
* распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
* издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
* утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
* утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;
* в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
* осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
* распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
* не позднее, чем за 45 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
* представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
* решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

В связи с прекращением 14.12.2011г. договора с управляющей организации ОАО «МРСК Северного Кавказа» решением Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» (Протокол от 19.12.2011 № 95) Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Ингушэнерго» назначен Жангуразов Кральбий Борисович.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» (Протокол от 18.12.2012 №106) Жангуразов Кральбий Борисович назначен Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Ингушэнерго» на новый срок.

**Жангуразов Кральбий Борисович**

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006-2007 гг. – ОАО «МРСК Северного Кавказа», начальник Департамента оптового и розничного рынка;

2007-2011 гг. - ОАО «МРСК Северного Кавказа», Директор по работе с рынками электроэнергии, Исполнительный директор по энергосбытовой деятельности;

2011-2012 гг. – ОАО «МРСК Северного Кавказа», заместитель Генерального директора-исполнительный директор по энергосбытовой деятельности;

К.Б. Жангуразов также входит в состав органов управления следующих организаций:

с 2011 г. – ОАО «Каббалкэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Севкавказэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», Исполняющий обязанности Генерального директора; с 2011 г. - ОАО «Калмэнергосбыт», Исполняющий обязанности Генерального директора;

с 2011 г. - ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», Исполняющий обязанности Генерального директора.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет.

Порядок определения и утверждения и изменения размера должностного оклада Генерального директора Общества, а также видов премирования закреплен в Положении о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Ингушэнерго» (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол от 15.07.2011 № 88). Решением Совета директоров от 18.04.2012 (Протокол №100) внесены изменения в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определять условия трудового договора с Генеральным директором и подписывать его от имени Общества.

Премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от итогов выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). Квартальными КПЭ являются коэффициент срочной ликвидности и процент оплаты услуг по передаче электроэнергии (нарастающим итогом), годовыми КПЭ - рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, и оплата поставленной электроэнергии.

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме. В 2012 г. исполняющему обязанности генерального директора Общества выплачено вознаграждение в сумме 70 454 руб. 36 коп. с учетом налогов.

**Сведения о размере вознаграждения, льгот и компенсации расходов лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества,**

**в 2012 году, руб.**

|  |  |
| --- | --- |
| Заработная плата | 70 454 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Льготы | 0 |
| **Всего** | **70 454** |

В 2012 году сделки между Обществом и лицом, осуществлявшим полномочия единоличного исполнительного органа Общества, не совершались.

####

#### Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и согласно ст. 20 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии относится:

1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
4. проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
5. контроль за сохранностью и использованием основных средств;
6. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
7. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
8. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
9. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
10. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
11. осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии со ст. 20 Устава Общества количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

В 2012 г. действовало два состава Ревизионной комиссии.

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранной на годовом Общем собрании акционеров 10.06.2011 (протокол от 14.06.2011 №12)

1. Кормушкина Людмила Дмитриевна (Председатель Ревизионной комиссии Общества)

2. Циндик Юлия Анатольевна

3. Попова Ольга Викторовна

4. Мешалова Галина Ивановна

5. Синицына Ольга Сергеевна

**Должности указаны по состоянию на момент избрания.**

**Кормушкина Людмила Дмитриевна (Председатель Ревизионной комиссии Общества)**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Занимаемые должности за 5 лет:

08.07.2004- 30.06.2008 - ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита;

с 29.07.2008 – 2011 - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками;

с 2011 - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Циндик Юлия Анатольевна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 18.06.2010

Год рождения: 1976

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006-2008 - ОАО РАО «ЕЭС России», специалист внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита;

2008-2011 - ОАО «Холдинг МРСК», ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

c 2011 - ОАО «Холдинг МРСК», ведущий эксперт отдела контроля инсайдерской информации Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Попова Ольга Викторовна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения:1975

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007-2008 - ГК «Независимость», специалист по МСФО;

2008-2010 - ЗАО «Медиа 3», Ведущий специалист по МСФО;

с 2010 г. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Мешалова Галина Ивановна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1957

Образование: высшее

Занимаемые должности за 5 лет:

05.05.2004г. - 14.08.2009г. ОАО «Энергоконсалтинг», главный специалист отдела управленческого консалтинга;

с 28.08.2009 - ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

 Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Синицына Ольга Сергеевна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005-2010 - ООО «ФинЭкспертиза», руководитель проектов;

с 2010 - ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Ингушэнерго» 06.06.2012 (протокол от 08.06.2012 №13)

1. Кормушкина Людмила Дмитриевна (Председатель Ревизионной комиссии Общества)

2. Мешалова Галина Ивановна

3. Филиппова Ирина Александровна

4. Синицына Ольга Сергеевна

5. Попова Ольга Викторовна

Должности указаны по состоянию на 31.12.2012.

**Кормушкина Людмила Дмитриевна (Председатель Ревизионной комиссии Общества)**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Занимаемые должности за 5 лет:

с 29.07.2008 – ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Мешалова Галина Ивановна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1957

Образование: высшее

Занимаемые должности за 5 лет:

05.05.2004г. - 14.08.2009г. ОАО «Энергоконсалтинг», главный специалист отдела управленческого консалтинга;

с 28.08.2009 - ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

 Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Филиппова Ирина Александровна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 06.06.2012г.

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Март 2006г. – ноябрь 2009г. - ООО «Энергоконсалтинг», главный специалист;

С декабря 2009г. - ОАО «Холдинг МРСК», ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

**Синицына Ольга Сергеевна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005-2010 - ООО «ФинЭкспертиза», руководитель проектов;

с 2010 - ОАО «Холдинг МРСК», главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет

**Попова Ольга Викторовна**

Дата избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго»: 10.06.2011

Год рождения:1975

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2008-2010 - ЗАО «Медиа 3», ведущий специалист по МСФО;

с 2010 г. - ОАО «Холдинг МРСК», начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

В 2012 г. члены Ревизионной комиссии Общества не совершали сделок по приобретению и (или) отчуждению акций Общества.

Начисление и выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ингушэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества от 22.05.2008 (Протокол №8).

Суммарный размер вознаграждений, начисленных членам Ревизионной комиссии за 2012 г., составляет 491 тыс. руб. с учетом налогов.

#### Аудитор

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Ингушэнерго» (Протокол от 08.06.2012 № 13) утвержден аудитор ЗАО «КПМГ» (является членом саморегулируемой организации – Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), включенной в единый государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов 28 декабря 2009 года, реестровый № 10301000804 и расположенное по адресу: Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д. 3/9, строение 3) для осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

Размер вознаграждения аудитора одобрен Советом директоров ОАО «Ингушэнерго» (Протокол от 27.11.2012г. № 105) и составляет 303 495 рублей, в том числе НДС.

В 2012 г. ЗАО «КПМГ» не оказывались Обществу неаудиторские услуги. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

#### Регистратор

Решением Совета директоров ОАО «Ингушэнерго» от 25.10.2006г. (Протокол №21) утвержден регистратор Общества – Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС», которое, в соответствии с Договором на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг от 16.05.2007 №88-07, осуществляет хранение реестра по эмиссионным ценным бумагам Общества.

Дата, с которой регистратор осуществляет хранение реестра владельцев ценных бумаг Общества: 16.05.2007г.

Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1

ИНН: 7707179242

ОГРН: 1027700003924

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

номер: 10-000-1-00304

дата выдачи: 12.03.2004

дата окончания действия: бессрочная

наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества: 16.05.2007г.

Телефон, факс: (495) 974-83-45, 974-83-50.

E-mail: office@rostatus.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rostatus.ru>.

#### Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Решения о выплате дивидендов по акциям принимаются Общим собранием акционеров Общества. Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая по данным бухгалтерской отчетности. Общими собраниями акционеров Общества за период с 2010 по 2012 гг. не принимались решения о начислении и выплате дивидендов.

#### Дочерние и зависимые общества

ОАО «Ингушэнерго» не имеет дочерних и зависимых обществ.

#### Информация о сделках

Информация о совершенных ОАО «Ингушэнерго» в 2012 г. крупных сделках и сделках в совершении которых имеется заинтересованность представлена в Приложении к Годовому отчету.

#### Информационная прозрачность

ОАО «Ингушэнерго» стремится предоставлять акционерам и другим заинтересованным сторонам полную и достоверную информацию о своей деятельности в соответствии с требованиями законодательства и рекомендациями передовых стандартов на принципах регулярности и оперативности.

Информационная прозрачность ОАО «Ингушэнерго» – это комплекс целей, средств и механизмов, направленных на наиболее полное удовлетворение информационных потребностей акционеров и иных заинтересованных лиц в достоверной информации о Компании, ее деятельности и обеспечение возможности свободного и необременительного доступа к данной информации.

В связи с тем, что в отношении ценных бумаг ОАО «Ингушэнерго» не осуществлялась регистрация проспекта (проспектов) ценных бумаг, на Общество не распространяется обязанность по раскрытию информации в соответствии с п. 4 ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг». В случаях, предусмотренных главой VIII Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ от 04.10.2011 N 11-46/пз-н, обязательную к раскрытию информацию ОАО «Ингушэнерго» публикует на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - ЗАО «СКРИН» (<http://disclosure.skrin.ru/disclosure/0602013494>), а также в печатных изданиях.

На сайте компании в разделе «Акционерам и инвесторам» можно ознакомиться с Уставом компании, а также с документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля.

ОАО «Ингушэнерго» предоставляет акционерам годовой отчет. Состав информации, раскрываемой в годовом отчете, определяется Советом директоров с учетом международной практики. С текстом годового отчета Общества за 2012 год можно будет ознакомиться в сети Интернет на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу – <http://ingushenergo.ru>, в информационном ресурсе – ленте новостей (агентства ЗАО «СКРИН») по адресу - <http://disclosure.skrin.ru/disclosure/0602013494> после его утверждения годовым общим собранием акционеров.

### **6. Акционерный капитал**

**Общие сведения о ценных бумагах**

Уставный капитал ОАО «Ингушэнерго» по состоянию на 31.12.2012 составляет 11 918 (Одиннадцать тысяч девятьсот восемнадцать) руб.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая в размере 11 918 (Одиннадцать тысяч девятьсот восемнадцать) штук на общую сумму по номинальной стоимости 11 918 (Одиннадцать тысяч девятьсот восемнадцать тысяч) руб.

У Общества отсутствуют привилегированные акции.

Общество не имеет на своем балансе собственных акций. Выкуп Обществом собственных акций не планируется.

Структура акционерного капитала

Список акционеров, владеющих более 5% акций ОАО «Ингушэнерго», по состоянию на 31.12.2012г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Тип**  | **Наименование** | **Место нахождения** | **Количество голосующих акций, шт.** | **Доля в голосующих акциях, %**  |
| 1. | владелец | Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» | 107996, г. Москва, Уланский переулок, д. 26 | 5 840 | 49,0015 |
| 2. | акции неустановленного лица  | - | - | 5 840 | 49,0015 |

Акции Общества не допущены к торгам у организатора торговли на рынке ценных бумаг.

### **7. Информационные технологии**

**Развитие сети связи Общества и Интернет технологий.**

Отдел вычислительной техники ОАО «Ингушэнерго» обслуживает парк компьютерной техники, расположенный как в исполнительном аппарате (г. Назрань), так и в 6 районных энергосбытовых отделениях. Каждое отделение в своем головном офисе имеет внутреннюю 100 мегабитную локальную сеть Ethernet, которые связанны в единую сеть с посредством Wi-Fi соединений на базе оборудования Motorola Canopy, защищенных от не санкционированного проникновения. Благодаря беспроводной сети Wi-Fi повышается скорость сбора данных из районов на централизованный сервер. В связи с этим увеличивается контроль над сбором платежей с населения. Наряду с этим применяются средства для удаленного программного контроля, основанные на стандартных решениях Microsoft и специализированное лицензионное ПО Radmin разработки компании Famatech.

****

**Рисунок 1. Схема вычислительной сети ОАО "Ингушэнерго".**

Такой формат связи не удовлетворяет потребностям компании по качеству передачи данных. Для улучшения обмена данными был разработан проект планового перехода единой корпоративной сети ОАО «Ингушэнерго» с Wi-Fi технологии передачи данных на волоконно-оптические каналы связи (далее ВОКС) и реализован в части переходя исполнительного аппарата ОАО «Ингушэнерго» на ВОКС. Также в 2012 году был подключен резервный канал связи по технологии ADSL. А для проведения видео конференции и стабильной работы автоматизированной системы управления документооборотом (АСУД) провели выделенную линию.

В состав IT-инфраструктуры ОАО «Ингушэнерго» входит более 130 единиц ПК и оргтехники. Источником финансирования IT-закупок является амортизация основных средств, поставки оборудования осуществляются централизованно. Общество оснащено вычислительной и оргтехникой в полном объеме и на первый план выходит модернизация оборудования. Это включает в себя замену морально устаревших персональных компьютеров, периферийного оборудования, серверов.

В ОАО «Ингушэнерго» для автоматизации энергосбытовой деятельности использовались программные комплексы как собственной разработки, так и приобретенные у сторонних поставщиков. В результате эксплуатации АСУЭД «РБС» компания получила централизованную структуру учета электроэнергии, контроль за текущей работой отделения и исполнением требований аппарата управления в режиме реального времени, т.е. реализацию оперативного управления в реальном времени. Контроль за работой районных отделений сосредоточен в аппарате управления «Ингушэнерго». Таким образом, топ-менеджмент компании имеет доступ ко всей информации предприятия, вплоть до отдельного потребителя самого отдаленного участка, в режиме он-лайн.

Отличительной особенностью для ОАО «Ингушэнерго» стало возможность информирования потребителей через Центр информационной поддержки клиентов (Call-центр) по вопросам энергоснабжения по бесплатной телефонной линии 8(800)2009997. Операторы сообщают потребителям о состоянии лицевого счета, о способах погашения задолженности, о плановых и аварийных отключениях, о порядке замены электросчетчика и т.д.

Приоритетными направлениями внедрения и использования информационных технологий в 2012и 2013 году были:

В части развития ИТ-инфраструктуры:

* Создание единого телекоммуникационного информационного пространства, включая ОАО «Ингушэнерго» и удаленные энергосбытовые отделения.
* Модернизация парка рабочих станций и приобретение серверов.

Парк рабочих станций ОАО «Ингушэнерго» требовал модернизации по причине введения новых корпоративных норм и необходимости актуальных обновлений программного обеспечения. Сотрудниками ОАО «Ингушэнерго» был проведен анализ существующего парка техники и предложено наиболее выгодное решение, максимально удовлетворяющее требованиям ОАО «Ингушэнерго». Таким образом, для более эффективного функционирования ИТ-инфраструктуры, повышения скорости работы, надежности и соответствия системы международным стандартам был модернизирован парк рабочих станций в компании ОАО «Ингушэнерго». В кротчайшие сроки, компанией ОАО «Ингушэнерго», был успешно реализован проект по модернизации части ИТ-инфраструктуры. Сделан ряд действий, позволяющих обеспечить соответствие системы новым корпоративным стандартам. В рамках проекта произведена настройка системы учетных записей и параметров доступа пользователей, обновлено ПО на всех рабочих станциях компании.

В 2013 г. ОАО «Ингушэнерго» было закуплено и заменено в каждом подразделении ОАО «Ингушэнерго» шесть серверов (HP Proliant ML110 G7) для программы Энергоофис, а также ежегодно планомерно обновляется парк рабочих станций в всех энергосбытовх отделениях ОАО «Ингушэнерго».

В части развития информационных систем:

* Оптимизация эксплуатации единого энергосбытового программного комплекса «РБС» с целью унификации процессов энергосбытовой деятельности по всему Северному Кавказу.
* Активное использование автоматизированной системы управления документооборотом (АСУД).

Приобретение программы 1С:Документооборот 8" для компании ОАО «Ингушэнерго» позволит в комплексе решает задачи автоматизации учета документов, взаимодействия сотрудников, контроля и анализа исполнительской дисциплины:

* централизованное безопасное хранение документов,
* оперативный доступ к документам с учетом прав пользователей,
* регистрация входящих и исходящих документов,
* просмотр и редактирование документов,
* контроль версий документов,
* полнотекстовый поиск документов по их содержанию,
* работа с документами любых типов: офисными документами, текстами, изображениями, аудио- и видеофайлами, документами систем проектирования, архивами, приложениями и т.д.,
* коллективная работа пользователей с возможностью согласования, утверждения и контроля исполнения документов,
* маршрутизация документов, настраиваемая по каждому виду документов в отдельности,
* автоматизированная загрузка документов из электронной почты и со сканера,
* учет и контроль рабочего времени сотрудников.

Использование программы "1С:Документооборот 8" позволяет:

* упорядочить работу сотрудников с документами, исключить возможность утери версий или пересечения фрагментов при одновременной работе;
* сократить время поиска нужной информации и суммарное время коллективной обработки документов;
* повысить качество готового материала (проектов, документации и пр.) за счет решения большого количества спорных вопросов и упорядочивания работы пользователей.
* Сопровождение программы 1С Предприятиеи 1С Зарплата и управление персоналом версии 8.2. и 1С «Предприятие 8.2».
* Обеспечение взаимодействия 1С Предприятие v.8.2 и АСУЭД «РБС» в части обмена информацией об оплате электроэнергии и выставления полезного отпуска электроэнергии.
* Приобретение лицензионного антивирусного программного обеспечения Антивирус Касперского.
* Приобретение и установка комплекта программного обеспечения «Контур - экстерн» для своевременной сдачи отчетов в ИФНС, ПФР и т.д. через интернет.
* Создание сайта ОАО «Ингушэнерго» ingushenergo.ru
* Установка платёжных терминалов в территориальных подразделениях ОАО «Ингушэнерго» для удобства и контроля платежей потребителей (потребитель сможет оплатить по квитанции в местах где установлены платёжные терминалы и получить информацию по всем своим платежам).

Основные направления и задачи планируемые на 2013 год:

 Модернизация каналов связи в здании ОАО «Ингушэнерго». В течение последних нескольких лет ОАО «Ингушэнерго» активно переходят на работу в электронном формате. При этом главными требованиями к компьютерным сетям таких организаций являются надежность связи, высокая скорость передачи больших объемов информации и безопасность. Основными задачами, поставленными перед специалистами компании ОАО «Ингушэнерго», стало увеличение скорости подключения участников сети, создание возможностей для централизованного управления сетевым оборудованием и организация защиты от несанкционированного доступа в компьютерную сеть извне.

Для решения поставленных задач, компанией ОАО «Ингушэнерго» был разработан проект, предусматривающий:

- Монтаж магистральных волоконно-оптических линий связи, связывающих ЦОД с этажными распределительными узлами, с применением кабеля AMP OM3, обладающего высокими эксплуатационными характеристиками;

- Монтаж новых и реконструкцию имеющихся узлов коммутации, позволяющих устранить дефицит горизонтальных линий связи структурированной кабельной сети.

- Полное тестирование и маркировку линий связи СКС здания;

- Организацию системы бесперебойного электропитания на базе решений APC, обеспечивающей не менее 15 минут работы активного сетевого оборудования при отключении ресурса;

- Построение сети передачи данных, в основу которой положена многоуровневая модульная архитектура;

- Организацию защищенного доступа в сеть Интернет с применением межсетевых экранов;

Благодаря чему передачи данных с многоуровневой модульной архитектурой реализованное ОАО «Ингушэнерго» решение значительно будут превосходит ранее имевшуюся в ОАО «Ингушэнерго».

Производительность: по сравнению с имевшимся ранее решением, новая сетевая инфраструктура позволит в 10 раз увеличить скорость информационного обмена между пользователями и серверами, располагающимися в ЦОД, что, в конечном счете, позволит одновременно работать большему числу пользователей с имеющимися и перспективными бизнес-приложениями;

* Установка FTP сервера для эффективной передачи данных между удаленными энергосбытовыми отделениями.

Изменения в законодательстве РФ и структурные реформы на рынке энергетики
приведут к формированию новой системы организации учета и сбережения
энергоресурсов, определения и распределения потерь субъектов рынка. Появится
потребность в создании полноценной системы, позволяющей устранять причины,
влияющие на достоверность учета.

### **8.** **Кадровая политика**

Кадровая политика ОАО «Ингушэнерго», направлена на обеспечение Общества высококвалифицированными кадрами, обладающими знаниями и навыками, необходимыми для достижения успешных результатов производственной и экономической деятельности.

Основными целями кадровой политики Общества являются:

формирование и поддержание высококвалифицированного и работоспособного коллектива;

формирование и работа с кадровым резервом;

создание благоприятных условий для работы персонала;

формирование и укрепление корпоративной культуры Общества;

развитие системы профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;

развитие персонала на основе внедрения новых современных управленческих технологий.

Для достижения целей и выполнения поставленных задач в Обществе предусмотрены следующие приоритетные направления:

определение особой категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;

разработка и внедрение в Обществе мероприятий по омоложению персонала;

совершенствование системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников в направлении внедрения гибких технологий обучения;

совершенствование системы мотивации.

Среднесписочная численность персонала в 2012 году составила 109,9 человек, что выше на 6,7% уровня 2011 года и обусловлено созданием нового структурного подразделения по организации работы с субъектами электроэнергетики.

**Численность персонала**

Уровень обеспеченности Общества персоналом на конец 2012 года составил 74%

**Структура персонала по категориям**

 Как и в предыдущие годы, наибольший удельный вес в структуре Общества имеет категория «специалисты» (56 %).

**Структура персонала по возрасту**

Сохранение возрастных характеристик обеспечивается за счет сбалансированной политики высвобождения пенсионеров и привлечения на работу в Общество молодых специалистов.

**Структура персонала по образованию**

Кадровая политика Общества, направлена на привлечение и удержание высококвалифицированных кадров, продолжает расти доля работников имеющих высшее образование - по сравнению с 2010 годом доля таких специалистов выросла на 10 процентных пунктов.

**Обучение и развитие персонала**

Организация процесса поддержания и развития кадрового потенциала, включает в себя комплекс следующих мероприятий:

- развитие взаимодействия с региональными образовательными учреждениями высшего и среднего профессионального образования;

- совершенствование системы подготовки, переподготовки и обучения персонала;

- внедрение программ внутреннего обучения, дистанционных тренингов, специальных профильных подготовительных курсов;

- совершенствование системы подготовки кадрового резерва;

- развитие системы наставничества, проведение мастер-классов опытными работниками;

- развитие социальных программ.

Одним из важнейших направлений деятельности в области кадровой политики Общества, нацеленным на поддержание уровня квалификации работников, является обучение персонала.

Процесс профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации осуществляется в соответствии с требованиями Правил работы с персоналом электроэнергетики РФ, утвержденными приказом Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 № 49.

Повышение квалификации персонала в 2012 году проводилось согласно утвержденному в ОАО «Ингушэнерго» плану повышения квалификации.

В 2012 году работники Общества проходили подготовку в таких специализированных учебных заведениях как НОУ «Учебный комбинат» г. Ессентуки «Энергоменеджмент»; НОУ «Международный институт сотрудничества Восток-Запад».

Основной акцент был сделан на подготовке персонала в области взаимодействия с клиентами.

 **Кадровый резерв**

Формирование и развитие кадрового резерва – одно из важнейших направлений в работе с персоналом. В Обществе сформирован кадровый резерв на руководящие должности. При отборе кандидатов учитывались их профессиональные навыки и знания, практический опыт, умение работать с людьми. В состав кадрового резерва включены работники, имеющие высшее образование, опыт работы в электроэнергетике, доказавшие свою профессиональную компетентность высокими результатами трудовой деятельности. Их отличает целеустремленность, ответственность, лидерский потенциал.

Всего в кадровый резерв Общества зачислено 46 работников, отвечающих вышеперечисленным требованиям.

Для резервистов были сформированы планы индивидуального развития, направленные на освоение профессиональных знаний и совершенствование управленческих качеств под руководством наставников - более опытных и квалифицированных работников Общества, занимающих руководящие должности.

**Социальная ответственность**

 Социальные льготы и гарантии предоставляются работникам в соответствии с Коллективным договором, выполнение обязательств по которым в 2012 году не опускалось ниже уровня 98 %

 В целях обеспечения оптимальных условий для реализации прав работников, предусмотренных Федеральным законом Российской Федерации от 15.12.2001 № 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации» для работников с участием представителей Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики были проведены информационно-разъяснительные мероприятия по реализации прав работников в рамках обязательного пенсионного страхования.

В 2012 году Общество продолжило реализацию Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики.

Так, в 2012 году в Обществе утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения, объем финансирования Программы составил 326 100 рублей.

В целях реализации государственной молодежной политики Российской Федерации, в соответствии с приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 24.12.2010 № 555 «Об утверждении положения о Совете молодежи» в Обществе функционирует Совет молодежи, созданный в 2011 году. В апреле 2012 года Советом молодежи Общества были организованы мероприятия в рамках Всероссийской акции «Электросетевой комплекс - за охрану окружающей среды», инициированной ОАО «Холдинг МРСК».

В целях укрепления корпоративного духа компании, развития культурных традиций работниками в Обществе поддерживаются и пропагандируются такие направления социальной политики, как занятия физкультурой и спортом, здоровый образ жизни, регулярно проводятся культурно-массовые мероприятия, посвященные празднованию общегосударственных и профессионального праздников.

Также, работники Общества принимают активное участие в отборочных соревнованиях, проводимых среди работников ОАО «МРСК Северного Кавказа» и управляемых Обществ, проведенных с целью формирования сборной команды для участия во Всероссийских спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса.

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

ОАО «Ингушэнерго» в отчетном году строило свою работу по связям с общественностью в соответствии с требованиями Департамента информационной политики и коммуникаций ОАО «Холдинг МРСК», Департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Северного Кавказа», приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 15.11.2010 № 488 «О реализации единой внутренней и внешней информационной политики ОАО «Холдинг МРСК».

За 2012 год опубликовано 8 интервью руководителей и специалистов Общества, в СМИ содержалось 49 упоминаний об ОАО «Ингушэнерго». Подавляющее большинство вышедших в свет материалов носило позитивный по отношению к энергетикам характер.

Из крупных PR-мероприятий в 2012 году во внешнем информационном пространстве следует отметить PR-акцию «Золотая опора» (поощрение лучших потребителей электроэнергии), празднование Дня энергетика.

Реализованы следующие целевые коммуникационные программы:

- PR-кампания «Гарант стабильности» (освещение работы сбытовой компании как гарантирующего поставщика)

- Комплексная коммуникационная программа по информационному обеспечению выполнения Комплексной Программы по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии.

Реализуя данную программу, ОАО «Ингушэнерго» провело совещания с главами районных администраций, встречи с Советами старейшин и участковыми инспекторами полиции, духовенством республики и ряд других мероприятий, которые были освещены в республиканских средствах массовой информаций: ГТРК «Ингушетия», газетах «Сердало» и «Ингушетия», а также в электронных СМИ.

ОАО «Ингушэнерго» регулярно принимает участие в совещаниях, конференциях, семинарах, которые проводятся в республике и за пределами. В ходе этих мероприятий общественности предоставляется полная и актуальная информация, полно и объективно освещающая все аспекты деятельности Общества. Это относится и к информационным запросам, касающиеся ОАО «Ингушэнерго».

Выстроенные коммуникации с региональными органами государственной власти и управления, в том числе и информационными структурами, позволяют Обществу заручаться поддержкой в реализации своих инициатив.

### **10. Перспективы развития**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.09.2010 №1485-р утверждена Стратегия социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа до 2025 года.

Стратегическое планирование является важнейшим фактором обеспечения устойчивого социально-экономического развития Республики Ингушетия.

Основными стратегическими направлениями деятельности ОАО «Ингушэнерго» в 2013 году и на период до 2025 года являются:

- обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей Республики Дагестан и увеличение объема полезного отпуска электроэнергии;

- сохранение и расширение клиентской базы, за счет предоставления дополнительных услуг;

- внедрение Единого стандарта обслуживания клиентов и методики определения коэффициента лояльности клиентов;

- реализация мероприятий по повышению качества обслуживания клиентов на основе утвержденного Стандарта;

- внесение изменений в систему мотивации персонала Компании для соблюдения принципов клиентоориентированного подхода путем включения в систему ключевых показателей эффективности сотрудников Компании показателей качества оказываемых услуг и обслуживания потребителей;

- развитие инфраструктуры очного и заочного сервисов обслуживания клиентов;

- оптимизация бизнес-процессов взаимодействия с потребителями, соблюдение единых принципов при оказании услуг;

- развитие каналов коммуникации между сотрудниками внутри компании и автоматизация процессов информационного обмена между сотрудниками при оказании услуг потребителям с целью сокращения сроков обслуживания и повышения качества услуг;- целенаправленная работа с государственными органами тарифообразования по установлению экономически обоснованных тарифов;

- снижение уровня дебиторской задолженности потребителей за поставленную электроэнергию, активизация претензионно-исковой работы, достижение положительной динамики соотношения собственных и заемных средств и усиление платежной дисциплины;

- улучшение финансового состояния Компании и партнерских отношений с кредитными организациями;

- выполнение утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) и уровня рентабельности Общества;

- дальнейшее развитие расчетно-биллинговой системы «Бытовые потребители», консолидация серверов энергосбытовых отделений на уровне исполнительного аппарата Общества;

- продолжение работ по модернизации ИТ-инфраструктуры;

- совершенствование взаимоотношений с потребителями электроэнергии, с территориальными сетевыми компаниями и поставщиками электроэнергии;

- улучшение условий труда, повышение квалификационного уровня и материального стимулирования работников Компании.

**Поддержание и развитие кадрового потенциала**

Организация процесса поддержания и развития кадрового потенциала, включает в себя комплекс следующих мероприятий:

- развитие взаимодействия с региональными образовательными учреждениями высшего и среднего профессионального образования;

- совершенствование системы подготовки, переподготовки и обучения персонала;

- внедрение программ внутреннего обучения, дистанционных тренингов, специальных профильных подготовительных курсов;

- совершенствование системы подготовки кадрового резерва;

- развитие системы наставничества, проведение мастер-классов опытными работниками;

- реализация социальных программ.

### **Контактная информация**

Адрес Общества: 366720, Россия, Республика Ингушетия, Назрановский район, г. Назрань, ул. Муталиева, д. 23.

Адрес Общества в сети Internet: <http://ingushenergo.ru/>

**Контактный телефон (приемная)**: (87322) 22-96-64

Адрес электронной почты: prsbit\_energo@mail.ru

**Контактный телефон для акционеров**: (8793) 40-16-81

Контактное лицо: Шопин Андрей Александрович (секретарь Совета директоров)

Адрес электронной почты: shopin-aa@ukgp-sk.ru

**Банковские реквизиты:**

Расчетный счет 40702810460350101629

в доп. офисе №2 Ставропольского филиала банка «Возрождение», г. Пятигорск

БИК 042618672, кор./счет 30101810000000000672

ИНН /КПП 7707083893/060606001

в Ингушском отделении №8633 Северо-Кавказского банка Сбербанка России

**Аудитор**

Наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное наименование: ЗАО «КПМГ»

Юридический адрес:Олимпийский проспект, д. 18/1, ком. 3035, г.Москва, Россия, 129110

Почтовый адрес: Пресненская набережная, д.10, Блок «С», 31 этаж, г. Москва, Россия, 123317

Телефоны:(495) 937 4477

Адрес электронной почты:moscow@kpmg.ru

Член саморегулируемой организации –

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (НП АПР)

(номер в едином государственном реестре саморегулируемых организаций аудиторов 10301000804, адрес: Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д. 3/9, строение 3)

**Регистратор**

Наименование: Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное наименование: ЗАО «РО «СТАТУС»

Адрес: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1

Адрес в сети Интернет: [http://www.rostatus.ru](http://www.rostatus.ru/)

Адрес электронной почты: office@rostatus.ru

Телефоны:

Для эмитентов (495) 974-83-45

Для акционеров (495) 974-83-47

По общим вопросам (495) 974-83-50

Данные о лицензии регистратора:

Номер лицензии: 10-000-1-00304

Дата выдачи: 12.03.2004

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

### **Глоссарий**

В настоящем Годовом отчете используются следующие понятия, определения и сокращения.

**АББРЕВИАТУРЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

EBITDA - (прибыль до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений)

АО-энерго - открытое акционерное общество энергетики и электрификации

АСКУЭ - автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов

АСУД - Автоматизированная система управления документооборотом

ВВП - валовой внутренний продукт

ВРП - валовой региональный продукт

ГТРК - государственная телерадиовещательная компания

ГУП - государственное унитарное предприятие

Г. - год

ДЗО - дочернее и зависимое общество

ЕИО - единоличный исполнительный орган

ЕСН - единый социальный налог

ЕЭС - единая энергетическая система России

ЗАО - закрытое акционерное общество

И.о. исполняющий обязанности

КПЭ - ключевые показатели эффективности

Млн. - миллион

Млрд. - миллиард

ММВБ - Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»

МРСК - межрегиональная распределительная сетевая компания

МУП - муниципальное унитарное предприятие

НВВ - необходимая валовая выручка

НДС - налог на добавленную стоимость

ОАО - открытое акционерное общество

ООО - общество с ограниченной ответственностью

ОРЭМ - оптовый рынок электроэнергии и мощности

ОТС - Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетическом комплексе

Российской Федерации

РСБУ - российские стандарты бухгалтерского учета

РТС - Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС»

Руб. - рубль

РФ - Российская Федерация

РИ - Республика Ингушетия

РСТ - республиканская служба по тарифам

РЭК - региональная энергетическая комиссия

РЭС - районные электрические сети.

СВКиУР - система внутреннего контроля и управления рисками

СКФО - Северо-Кавказский федеральный округ

СМИ - средства массовой информации

ТСО - территориальная сетевая организация

Тыс. - тысяча

ФАС - России Федеральная антимонопольная служба

ФГУП - федеральное государственное унитарное предприятие

ФКЦБ - России Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

ФСТ - России Федеральная служба по тарифам

ФСФР - России Федеральная служба по финансовым рынкам

**ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ**

КВт\*час (Киловат- час) - единица измерения количества произведенной и потребленной электроэнергии. Используется преимущественно для измерения потребления

электроэнергии в быту, народном хозяйстве и для измерения выработки

электроэнергии в электроэнергетике

МВт (Мегаватт) – единица измерения электрической мощности равная 1 миллиону ватт.

Литр (л) - метрическая единица измерения объёма.

1. \* Содержащиеся в настоящем Годовом отчете сведения о физических лицах раскрываются с соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области персональных данных. Обществом получено согласие физических лиц, персональные сведения которых содержатся в настоящем Годовом отчете, на раскрытие указанных сведений. [↑](#footnote-ref-1)