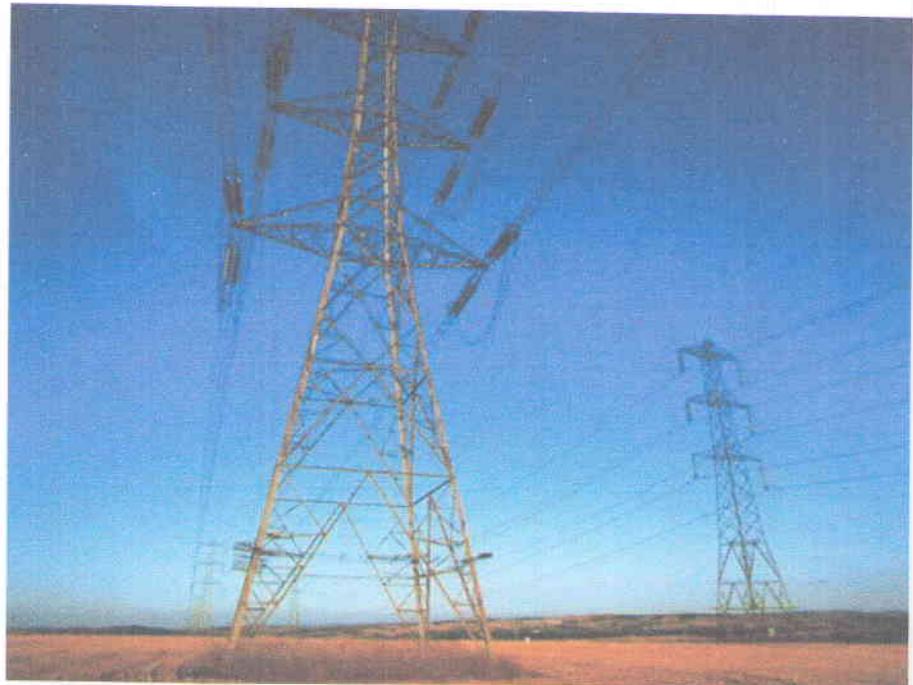


ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014



Настоящий Годовой отчет составлен по итогам
деятельности АО «Батыс транзит» за 2014 год

г. Алматы, 2015

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДСТВА

Обращение Председателя Совета директоров	3
Обращение Председателя Правления	4

1. ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Миссия, видение	5
1.2. Общие сведения, история компании	5-7
1.3. Бизнес модель	7
1.3.1. Структура энергетической системы.....	8
1.4. Структура акционерного капитала.....	8
1.5. Информация об акционерах	9-10
1.6. Организационная структура, производственная структура	10

2. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ

2.1. Основные и существенные события за 2012-2014 гг.	11
2.2. Итоги реализации приоритетных задач	12
2.3. Информация о достижениях и неудачах	12

3. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1. Анализ рынка электроэнергии Актюбинской области.....	12-18
3.2. Доля рынка, маркетинг и оказываемые услуги	18
3.3. Информация об услуге по передаче электроэнергии и тарифах	19
3.3.1. Договоры с потребителями и их исполнение	19
3.3.2. Технологические потери	19
3.3.3. Тариф	19

4. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Финансово-экономические показатели и анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов	20-26
--	-------

5. УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

5.1. Анализ рисков	26
5.1.1. Эксплуатационные риски	26-27
5.1.2. Финансовые риски	27-29
5.1.3. Административные риски	29
5.1.4. Карта рисков.....	30
5.2. Система управления рисками	30-32

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6.1. Система корпоративного управления, ее принципы	32-33
6.2. Общие сведения	33
6.3. Структура корпоративного управления	33-34
6.4. Совет директоров	34-36
6.5. Комитеты Совета директоров и их функции	37
6.6. Исполнительный орган	37-38
6.7. Внутренний контроль и аудит	38-39
6.8. Информация о дивидендах	40
6.9. Информационная политика в отношении существующих и потенциальных инвесторов, ее основные принципы	40
6.10. Информация о вознаграждениях	40-41
6.11. Отчет о соблюдении Обществом положений кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию	41-43

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.1. Система организации труда работников	44-45
7.2. Ответственность в сфере экологии, природоохранная политика	44-45

8. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД

9. ГЛОССАРИЙ, КОНТАКТЫ	45-46
------------------------------	-------

10. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА И ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ С ПРИМЕЧАНИЯМИ	46-47
--	-------

.....48

Обращение Председателя Совета директоров Искакова Аскара Кежековича

Уважаемые акционеры, дамы и господа,

Позвольте представить вашему вниманию наш очередной годовой отчет и подвести итоги деятельности АО «Батыс транзит» за 2014 год.

Несмотря на поздний запуск плавильного цеха №4 АО «ТНК «Казхром», прошедший год был для нашего Общества удачным. В целом нам удалось реализовать поставленные задачи и вывести Общество на положительный собственный капитал.

2014 год стал еще одним важным этапом нашего развития. Сегодня АО «Батыс транзит» позиционируется как первый успешный концессионер в Казахстане, и мы гордимся этим. С 2009 года, момента запуска межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан - Актюбинская область» по сетям Общества было передано 6 785 043 988 кВт.ч электроэнергии. За это время в результате замещения Российской электроэнергии из Северных источников Казахстана, потребители Актюбинской области сэкономили свыше 7 млрд. тенге.

Наиболее значимым событием 2014 года стало принятие Советом директоров Общества Стратегии развития АО «Батыс транзит» до 2022 года, которая должна обеспечить дальнейший эффективный и прибыльный рост бизнеса в интересах акционеров.

В 2014 году мы продолжили развитие системы корпоративного управления Общества по примеру лучших мировых практик и законодательных требований. Так, на заседаниях Совета директоров были приняты Политика в области существенных корпоративных событий, а также Политика о корпоративных конфликтах и конфликтах интересов в Обществе.

В течение 2014 года Совет директоров и Правление рассматривали вопросы касательно ключевых рисков, связанных со стратегическими целями Общества. С целью выявления, оценки, управления, мониторинга и предоставления отчетности в отношении значительных рисков были утверждены соответствующие нормативные документы по управлению рисками.

Для повышения прозрачности работы и совершенствования практики раскрытия информации на официальном сайте Общества постоянно размещается информация о проведенных заседаниях Общего собрания акционеров и Совета директоров, а также принятых решениях.

В начале 2014 года я был избран Председателем Совета директоров и инициировал процесс усиления Совета директоров. С гордостью сообщаю, что в феврале прошлого года к нам в команду присоединился Жандосов Ораз Алиевич.

Жандосов О.А. отлично вписался в должность независимого директора, его бесспорный профессионализм, знания и опыт помогут нашему Обществу укрепить текущие позиции и развиться дальше. Его опыт на должностях Президента АО «KEGOC», Председателя Агентства по регулированию естественной монополии и защите конкуренции, Председателя Национального банка, Министра финансов, Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан уже внесли заметный вклад в работу Совета директоров в прошедшем году.

В текущем году Совет директоров продолжит работу над усовершенствованием системы корпоративного управления создав необходимые для Общества Комитеты, а также над усилением руководящего состава Общества.

В завершение хотел бы поблагодарить всех членов Совета директоров, Правление и работников Общества за внесенный ими вклад для достижения положительных результатов.

С уважением, А. Искаков

Обращение Председателя Правления Ибрагимова Курмангазы Бейсембаевича

Уважаемые друзья и партнеры, дамы и господа,

Наступивший год имеет особое значение для АО «Батыс транзит» так как мы отмечаем свой 10-летний юбилей.

С момента основания в 2005 году Обществом был пройден долгий и сложный путь полный испытаний и достижений. Оглядываясь назад можно отметить, что нам всегда удавалось найти выход из самых сложных ситуаций, прежде всего благодаря совместным усилиям нашей команды, поддержки Совета директоров и помощи Акционеров.

Сегодня АО «Батыс транзит» является эталоном концессионных проектов, первым успешным концессионером в Казахстане. Достигнув устойчивого и стабильного финансового положения, мы не стоим на месте, а стремимся постоянно развиваться и идти дальше.

Прошедший 2014 год стал для нашего Общества особенно удачным и результаты подтверждают, что мы отлично справились с поставленными задачами.

За отчетный период сумма выручки превысила 5,37 млрд. тенге, а объем переданной электроэнергии – 1,39 млрд. кВт.ч, что на 3% больше плановых показателей. Доходы Общества достигли 4,80 млрд. тенге, а показатель EBITDA – 3,98 млрд. тенге. Прибыль после уплаты налогов составила 1,032 млрд. тенге, что на 32% больше планового показателя и в 3,2 раза больше результата 2013 года.

Высокие производственные и экономические показатели отчетного периода подтверждают эффективность деятельности Общества и позволяют нам с уверенностью смотреть в будущее.

Ключевым событием прошедшего года можно отметить принятие Обществом Стратегии развития АО «Батыс транзит» до 2022 года. При ее разработке мы выделили 9 наиболее важных задач для обеспечения стабильного развития бизнеса и устойчивого роста прибыли:

- 1) обеспечение надежной работы и эксплуатации активов;
- 2) обеспечение растущей потребности региона доступом к дополнительным энергоисточникам;
- 3) энергосбережение и инновационное развитие;
- 4) обеспечение требований безопасности и охраны здоровья;
- 5) минимизация влияния деятельности Общества на экологию;
- 6) развитие неосновной деятельности;
- 7) повышение уровня корпоративного управления;
- 8) совершенствование системы управления человеческими ресурсами;
- 9) социальная ответственность.

Приступив к реализации Стратегии, наше Общество вошло в новый этап своего развития. В итоге к 2022 году мы добьёмся ежегодной передачи электроэнергии по сетям Общества в объеме, превышающем 3 млрд. кВт.ч и обеспечим до 17 млрд. тенге накопленной прибыли. Безусловно, это серьезная задача, но наше Общество не боится трудностей, и мы сможем достигнуть этой цели.

В 2015 году Общество продолжит дальнейшее улучшение производственных и экономических показателей, способствовать росту доходности и увеличению прибыли.

В заключение хочу поблагодарить моих коллег за успешную работу и за вклад каждого. Перед нами поставлены новые цели и задачи для достижения, которых мы обладаем достаточным потенциалом и всеми необходимыми ресурсами.

С уважением, К. Ибрагимов

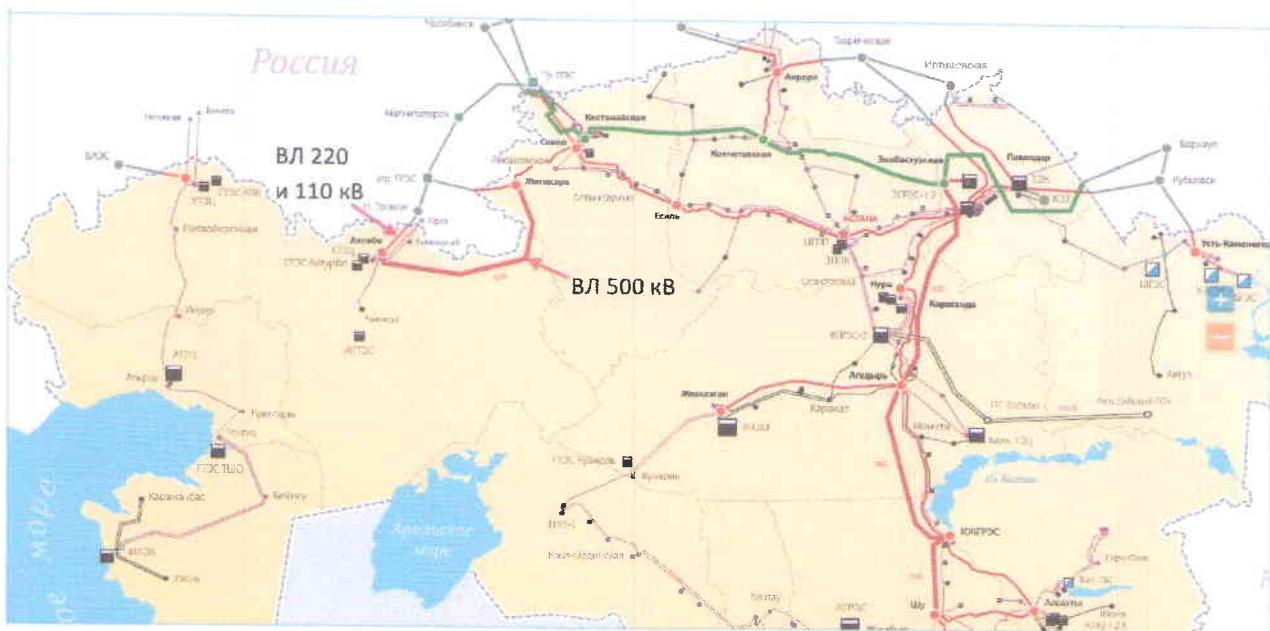
1. ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Миссия, видение

Содействие развитию электроэнергетики Казахстана путем участия в усовершенствовании структуры Единой энергетической системы Казахстана. Поддержка реализации государственной политики в области государственно-частного партнерства в Казахстане.

1.2. Общие сведения, история компании

Исторически электрические сети Актюбинской области не имели прямой связи с единой энергосистемой Казахстана и энергодефицит региона покрывался за счет поставок российской электроэнергии.



С целью присоединения Актюбинской области к Единой энергосистеме Казахстана, а также уменьшения зависимости региона от поставок российской электроэнергии, 7 октября 2005 года было принято постановление Правительства Республики Казахстан № 1008 «О мерах по реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область».

Для реализации проекта по концессии в Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан на конкурсной основе было выбрано товарищество с ограниченной ответственностью «Мехэнергострой».

ТОО «Мехэнергострой» совместно с акционерным обществом «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» создали акционерное общество «Батыс транзит», которое было зарегистрировано 22 ноября 2005 года в Департаменте юстиции города Алматы Министерства юстиции Республики Казахстан.

28 декабря 2005 года между Правительством Республики Казахстан в лице Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и акционерным обществом «Батыс транзит» было заключено Концессионное соглашение о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область».

которое предварительно одобрено постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 декабря 2005 года № 1217.

7 сентября 2006 года на подстанции «Ульке», на месте начала будущей межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» Президентом Республики Казахстан Назарбаевым Н.А. осуществлена закладка памятного гранитного камня.

Строительство межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» было начато в сентябре 2006 года и завершено в декабре 2008 года. Начало коммерческой эксплуатации – февраль 2009 года.

Со дня запуска до 31 декабря 2014 года по линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» было передано свыше 6,78 млрд. кВт.ч электроэнергии, при этом, более низкий тариф за услуги по передаче электроэнергии (на 10-15% ниже российского) позволил потребителям Актюбинской области сэкономить свыше 7 млрд. тенге.

Но благоприятные обстоятельства имели и отрицательные последствия по причине недостаточной загруженности линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область». В период 2009-2011 годы АО «Батыс транзит» вели убыточную деятельность, при этом по состоянию на 31 декабря 2011 года сумма накопленных убытков превышал 1 млрд. тенге.

С целью увеличения объема передаваемой электроэнергии по своим сетям 30 марта 2012 года между АО «Батыс транзит» и АО «ТНК «Казхром» (группа ENRC) было заключено соглашение о сотрудничестве для обеспечения внешним электроснабжением вновь строящегося плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

По условиям соглашения АО «Батыс транзит» приняло на себя обязательства построить за счет собственных или привлеченных средств две одноцепные линии электропередачи ВЛ 220 кВ от ПС «Ульке» до ГПП-2 АЗФ Казхром, а также снизить тариф за услуги по передаче электроэнергии. АО «ТНК «Казхром», в свою очередь, приняло обязательство существенно увеличить объем потребляемой электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит».

Строительство двух одноцепных линий электропередачи ВЛ 220 кВ было начато в мае 2012 года и завершено в мае 2013 года.

4 июля 2013 года состоялся официальный запуск указанных линий электропередачи ВЛ 220 кВ.

В июне 2014 года в ходе рабочего визита в Актюбинскую область Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев произвел запуск плавильного цеха №4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

В связи с ожидаемым увеличением объема передаваемой электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит», планируется увеличение расходов на покупку электроэнергии для покрытия технологических потерь. С учетом имевших место, за последние два года, ограничений по свободным мощностям у источников генерации, АО «Батыс транзит» запланировало строительство собственной электростанции с вырабатываемой мощностью до 100 МВт. Проект планируется к реализации в рамках вновь принятого Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам совершенствования инвестиционного климата».

С целью применения в строительстве электростанции опыта развитых стран, Общество обратилось в Агентство США по торговле и развитию (USTDA), которое поддержало и предоставило АО «Батыс транзит» грант на сумму 744 тыс. долларов на разработку ТЭО. Соответствующее соглашение было подписано 30 июня 2014 года перед консульством США в городе Алматы.

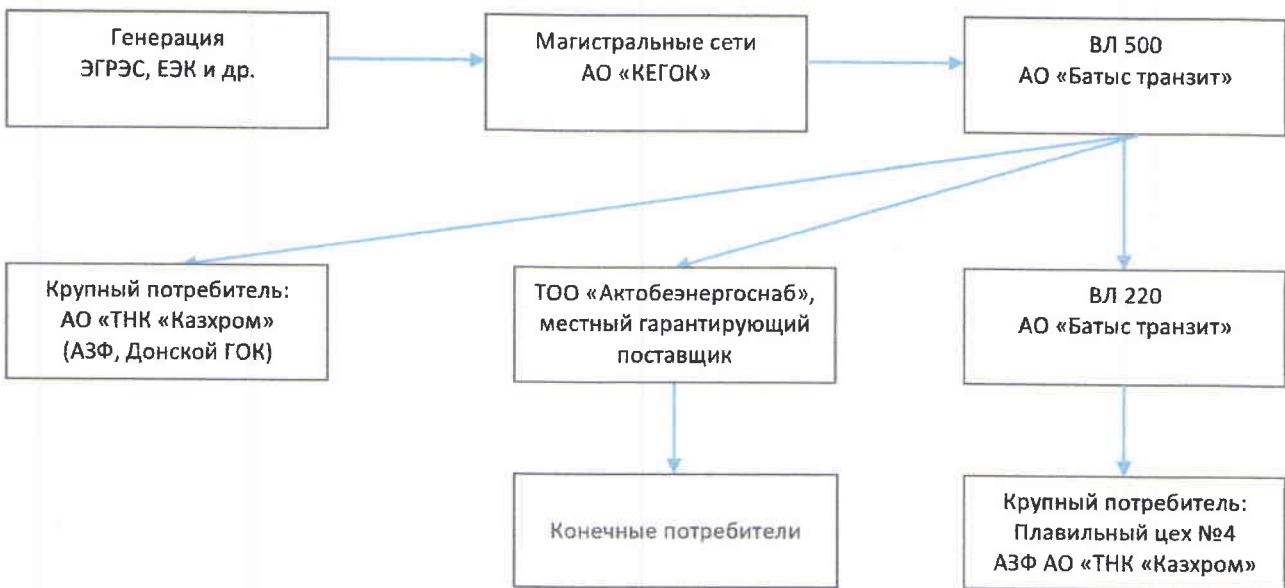
Основная цель разработки ТЭО - это поддержка АО «Батыс транзит» в определении наиболее высокотехнологичного и экономичного метода производства 25-100 МВт

электроэнергии. Для этого будут определены концепция, техническая и экономическая целесообразность электростанции для производства 25-100 МВт электроэнергии. Во время исследования также будут изучены вопросы использования источника чистой энергии, а также возобновляемых источников энергии.

30 декабря 2014 года Департамент Комитета по регулированию естественной монополии и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области согласовало ходатайство АО «Батыс транзит» на осуществление следующими видами иной деятельности:

- 1) Консультирование по тарифообразованию Субъектов естественной монополий осуществляющих свою деятельность по договорам концессии;
- 2) Консультирование по трансфертному ценообразованию;
- 3) Разработка финансово-экономических моделей сроком от 5 и более 20 лет;
- 4) Консультирование в подготовке проспектов ценных бумаг;
- 5) Разработка бизнес планов компаний с отражением всех существенных аспектов деятельности;
- 6) Консультирование в подготовки компаний для продажи и помошь в поиске инвесторов (долевых и долговых);
- 7) Помощь в участии в государственных программах (гранты, субсидии и пр.);
- 8) Юридическое консультирование по вопросам законодательства Республики Казахстан, в том числе по вопросам государственно-частного партнерства, законодательства о концессиях и вопросам правового режима субъектов естественных монополий осуществляющих свою деятельность по договорам концессии;
- 9) Организация и проведение презентаций, семинаров-тренингов, конференций, включая привлечение профессиональных лекторов для освещения соответствующей тематики;
- 10) Абонентское обслуживание деятельности компании (аутсорсинг);
- 11) Технический надзор строительства и/или реконструкций линий электропередач;
- 12) Технический надзор строительства и/или реконструкций подстанций и средств автоматики;
- 13) Технический надзор строительства и/или реконструкций строительства солнечных электростанции.

1.3. Бизнес модель



1.3.1. Структура энергетической системы

- 1 уровень – Генерация;
- 2 уровень – АО «КЕГОК»;
- 3 уровень – АО «Батыс транзит»;
- 4 уровень – АО «Актобеэнергоснаб», АО «ТНК «Казхром»;
- 5 уровень – Конечные потребители.

1 уровень:

Генерация – на первом уровне находятся станции генерирующие электрическую энергию. В основном это крупные станции, находящиеся на Севере Казахстана.

2 уровень:

АО «КЕГОК» - является системным оператором единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в собственности которой находятся сети напряжением 0,4-1150 кВ. Компания осуществляет свою деятельность на всей территории Казахстана и имеет филиалы во всех регионах.

3 уровень:

АО «Батыс транзит» - является межрегиональной сетевой компанией, под управлением которой находятся сети напряжением 220-500 кВ. Сети АО «Батыс транзит» проложены на территории Костанайской и Актюбинской областях.

4 уровень:

ТОО «Актобеэнергоснаб» - энергоснабжающая организация, которая закупает электроэнергию в целях электроснабжения конечных потребителей. Регулирующим органом ТОО «Актобеэнергоснаб» является Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, которое регулирует цены субъектам, занимающим доминирующее (монопольное) положение. Цены ТОО «Актобеэнергоснаб» на электрическую энергию формируются в соответствии с «Правилами ценообразования на регулируемых рынках», утвержденными Постановлением Правительства РК и согласовываются Агентством;

АО «ТНК «Казхром» - предприятие, выпускающее высококачественный феррохром различных марок, которое закупает электроэнергию для Актюбинского завода ферросплавов и Донского горно-обогатительного комбината. Является ключевым потребителем Общества.

5 уровень:

Конечными потребителями являются – хозяйства, находящиеся на территории, Актюбинской области, которые можно разбить на следующие основные группы: промышленные потребители, бюджетные потребители, сельхоз потребители и население.

1.4. Структура акционерного капитала

На дату государственной регистрации уставный капитал АО «Батыс транзит» составлял 300 000 000 (триста миллионов) тенге. Количество объявленных и размещенных акций – 30 000, из них простых – 30 000, привилегированных – 0. Номинальная стоимость одной акции 10 000 (десять тысяч) тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года 80% пакета акций АО «Батыс транзит» в количестве 24 000 штук принадлежит ТОО «Мехэнергострой», 20% пакета акций АО «Батыс транзит» в количестве 6 000 штук принадлежит АО «KEGOC».

Сделки с акциями АО «Батыс транзит» в отчетном периоде не производились, соответственно, изменений в составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, за отчетный период не было.



1.5. Информация об акционерах

По состоянию на 31 декабря 2014 года акционерами АО «Батыс транзит» являются:

1) Товарищество с ограниченной ответственностью «Мехэнергострой» – владеет 80% пакета простых акций в количестве 24 000 штук (KZ1C53510018).

Дата первичной регистрации 3 февраля 2003 года.

Адрес: 050013, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Маркова, д. 13.

Основные виды деятельности:

- строительство, реконструкция и ремонт линий электропередачи и электрических подстанций всех типов и классов напряжений;
- монтажные, сварочные и электротехнические работы;
- строительство малых ГЭС.

2) Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» – владеет 20% пакета простых акций в количестве 6 000 штук (KZ1C53510018).

АО «KEGOC» создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 года № 1188 «О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан».

Дата первичной регистрации 11 июля 1997 г.

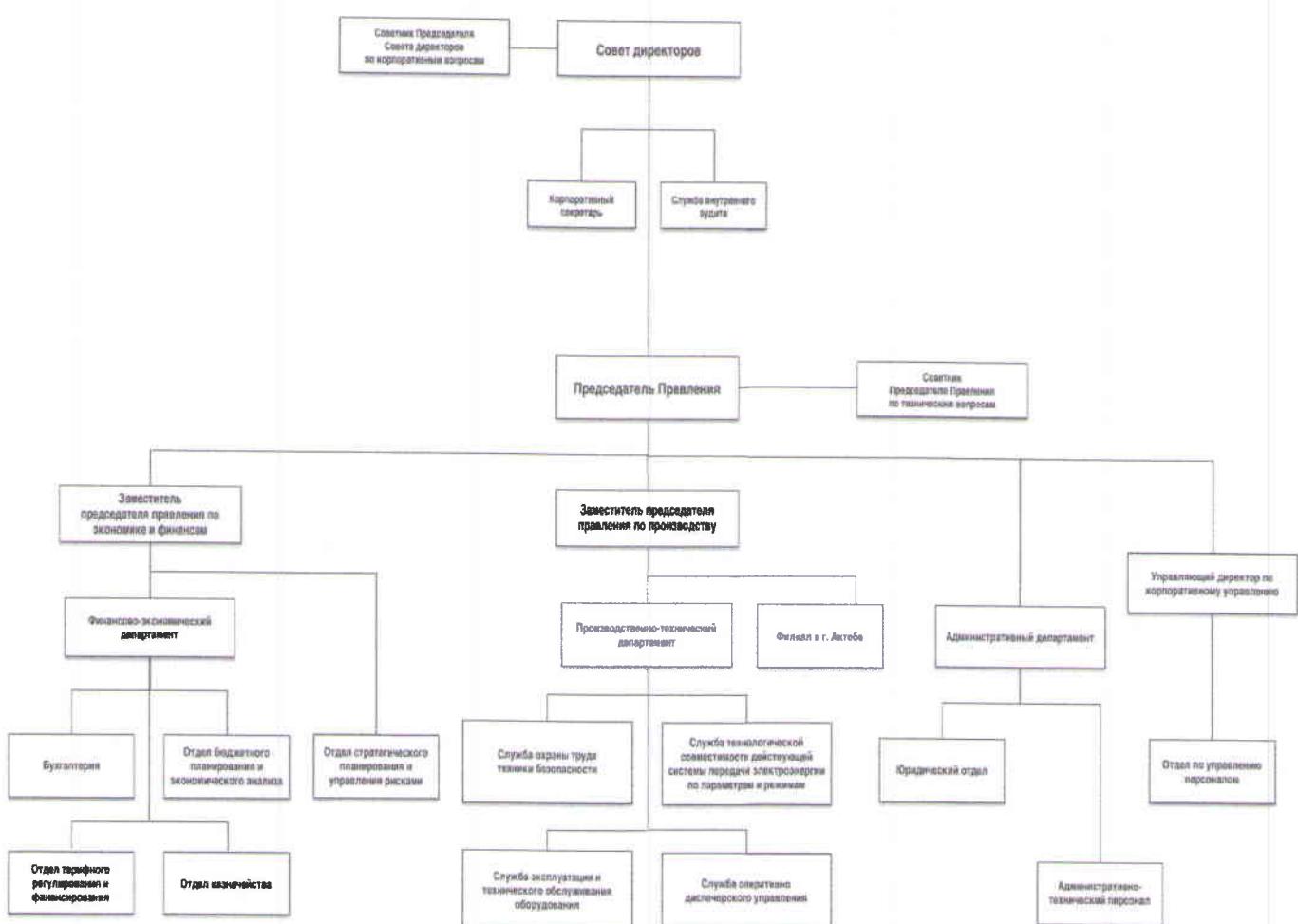
Адрес: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Сарыарка, Бейбитшилик, д.37.

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, обеспечение ее технического обслуживания и поддержание в эксплуатационной готовности;
- оказание услуг по технической диспетчеризации, централизованное оперативно-диспетчерское управление режимами работы Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, включая составление фактических балансов и формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии;
- обеспечение надежности работы Единой электроэнергетической системы (ЕЭС) Республики Казахстан;
- оказание услуг по регулированию и резервированию электрической мощности, организации балансирования производства-потребления электрической энергии;
- оказание услуг по физическому урегулированию дисбалансов электрической энергии;
- осуществление последующего финансового урегулирования дисбалансов электрической энергии в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- приобретение вспомогательных услуг для обеспечения готовности необходимых объемов и структуры оперативных резервов электрической мощности, регулирования активной и реактивной мощностей, по запуску энергосистемы из обесточенного состояния;
- осуществление организации функционирования балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени и рынка системных и вспомогательных услуг;
- взаимодействие с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы;
- осуществление технического и методического руководства по созданию Единой информационной системы, автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, сопряженных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики;
- обеспечение равных условий для доступа к национальной электрической сети;
- обеспечение участников оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан информацией, не затрагивающей сведения, составляющие коммерческую и иную охраняемую законом тайну;

- согласование вывода в ремонт основного оборудования электростанций, подстанций, линий электропередачи, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем технологического управления и обеспечения их готовности к работе;
- участие в разработке режимов работы гидроэлектростанций с учетом их водно-хозяйственных балансов и режимов работы Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;
- осуществление разработки долгосрочного прогнозирования балансов электрической энергии;
- осуществление купли-продажи электрической энергии на технологические и производственные нужды для обеспечения договорных величин перетоков с энергосистемами сопредельных государств, а также при возникновении дисбаланса, не покрываемого балансирующим рынком электрической энергии, в целях поддержания нормативной частоты электрического тока в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- согласование проектирования и строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций.

1.6. Организационная структура, производственная структура



2. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ

2.1. Основные и существенные события 2012-2014 гг.

2012 год

28 февраля АО «Батыс транзит» с целью снижения финансовых расходов путем субсидирования процентной ставки по займу Евразийского банка развития внесло в Министерство финансов Республики Казахстан заявку на участие в Программе посткризисного восстановления;

14 марта в соответствии с приказом № 152 Министерства финансов Республики Казахстан АО «Батыс транзит» допущено к участию во втором этапе Программы посткризисного восстановления;

30 марта между АО «Батыс транзит» и АО «ТНК «Казхром» подписано соглашение о сотрудничестве касательно строительства двух одноцепных линий электропередачи 220 кВ для внешнего электроснабжения плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром»;

30 мая начало строительства двух одноцепных линий электропередачи 220 кВ для внешнего электроснабжения плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром»;

18 июня для финансирования строительства двух одноцепных линий электропередачи 220 кВ для внешнего электроснабжения плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром» получен заем Евразийского банка развития на сумму 3 млрд. тенге;

27 декабря года в соответствии с решением Совета по оздоровлению под председательством Премьер-министра Республики Казахстан Ахметова С.Н. от 27 декабря 2012 (протокол № 17-5/И-76) АО «Батыс транзит» определено участником Программы посткризисного восстановления (оздоровление конкурентоспособных предприятий).

2013 год

29 мая завершено строительство и сданы в эксплуатацию две вновь построенные одноцепные линии электропередачи 220 кВ соединяющие ПС «Ульке» с ГПП-2 плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром»;

4 июля состоялся официальный запуск линии электропередачи 220 кВ соединяющей ПС «Ульке» с ГПП-2 плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром»;

24 декабря между АО «Батыс транзит» и Евразийским банком развития заключен договор об ипотеке №276 и договор залога движимого имущества № 277;

2014 год

3 апреля Рейтинговое агентство «Эксперт-Казахстан» по итогам 2013 года присвоило АО «Батыс транзит» звание «Лучший проект государственно-частного партнерства»;

30 июня Агентство США по торговле и развитию (USTDA), предоставило АО «Батыс транзит» грант на сумму 744 тыс. долларов на разработку ТЭО для строительство газовой электростанции;

30 декабря Департамент Комитета по регулированию естественной монополии и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области согласовал ходатайство АО «Батыс транзит» на осуществление иной деятельности в сфере оказания консалтинговых услуг и услуг по управлению концессионными и ГЧП проектами.

2.2. Итоги реализации приоритетных задач

Строительство межрегиональной линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан

– Актюбинская область» в рамках концессионного соглашения позволило осуществить реализацию следующих приоритетных задач:

- развитие генерирующих мощностей в Северном регионе Казахстана;
- обеспечение энергетической независимости и безопасности страны;
- усовершенствование структуры и повышение надежности Единой энергетической системы страны;
- создание энергетической основы для развития экономики Западного Казахстана;
- снижение зависимости потребителей Актюбинской области от поставок российской электроэнергии;
- покрытие дефицита электроэнергии Актюбинской области за счет экономичных северных станций;
- снижение тарифа на электроэнергию конечным потребителям на 15%;
- повышение надежности электроснабжения потребителей.

В период эксплуатации межрегиональной линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» по состоянию на 31 декабря 2014 года:

- перечислено более 1,6 млрд. тенге налогов и сборов, в том числе 1,3 млрд. тенге НДС;
- пенсионным фондам, страховым компаниям и другим финансовым институтам, держателям инфраструктурных облигаций АО «Батыс транзит» выплачено купонных вознаграждений на сумму более 13,5 млрд. тенге;
- после трехлетней убыточной деятельности АО «Батыс транзит» последние три года завершает с прибылью: 2012 год завершило с чистой прибылью 716 618 тыс. тенге, 2013 год - 324 492 тыс. тенге, 2014 год - 1 032 938 тыс. тенге.

2.3. Информация о достижениях и неудачах

В рамках реализации Государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014 гг. на территории г. Актобе осуществлено строительство нового плавильного цеха №4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

29 мая 2013 года АО «Батыс транзит» ввело в эксплуатацию две одноцепные линии электропередачи ВЛ 220 кВ для внешнего электроснабжения нового плавильного цеха №4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

К сожалению, по причине аварии в плавильном цехе №4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром» существенно снизилось потребление электроэнергии, что не позволило достичь Обществу ожидаемых результатов в 2014 году.

3. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1. Анализ рынка электроэнергии Актюбинской области

За период с 2011 по 2014 годы в Актюбинской области увеличилось потребление электроэнергии на 11%. В целом темп прироста энергопотребления по отношению к предыдущим годам демонстрирует некоторую волатильность (диаграмма 1).

Так, в 2014 году прирост энергопотребления по области составил 7% (4 236 314 тыс.кВт.ч), в то время как в 2013 году по отношению к 2012 году прирост составлял 1%, в 2012 году по отношению к 2011 году - 3%.

Диаграмма 1. Динамика энергопотребления Актюбинской области за период 2011-2014 годы

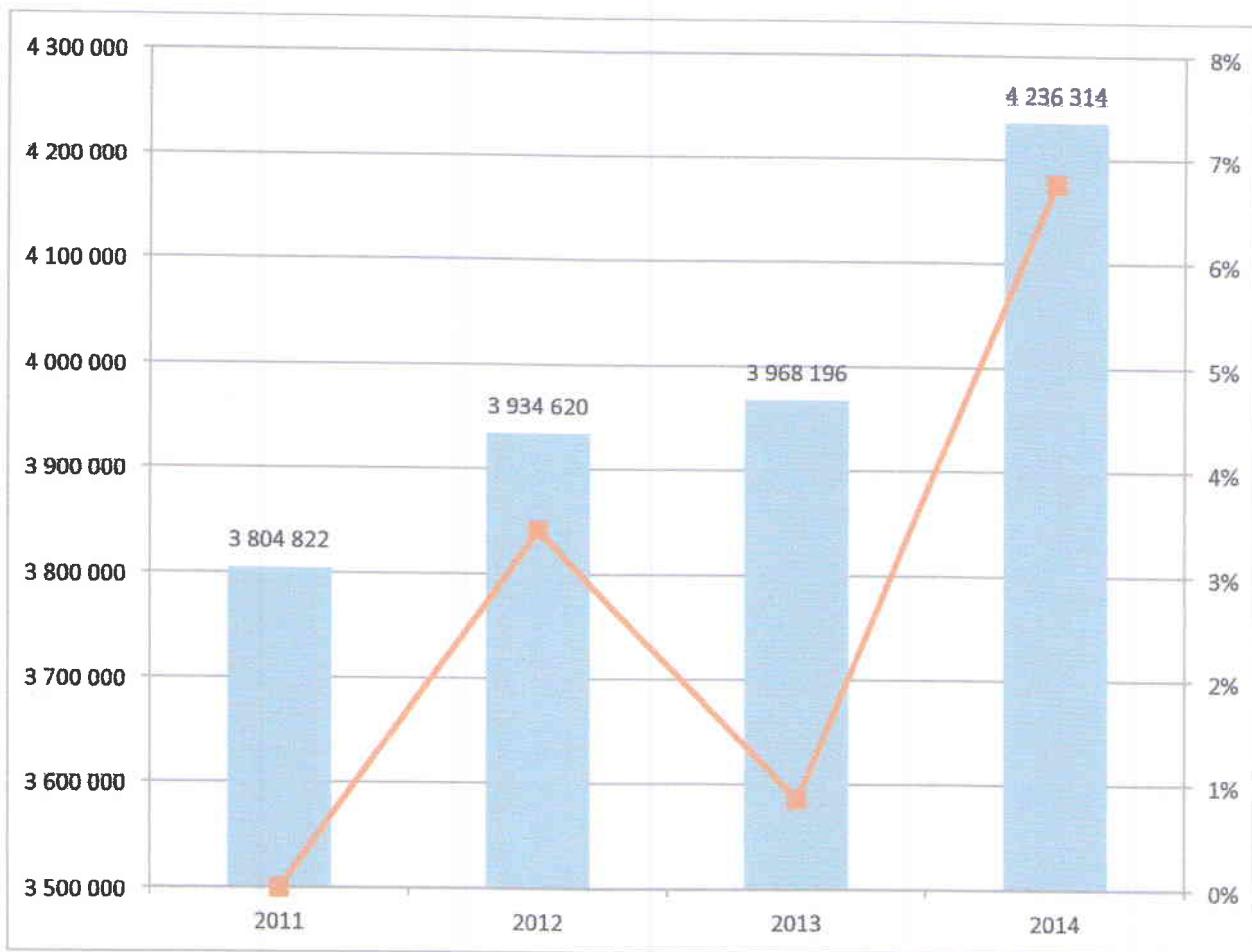


Таблица 1. Объем энергопотребления Актюбинской области за период 2011-2014 годы

	2011	2012	2013	2014
Энергопотребление Актюбинской области	3 804 822	3 934 620	3 968 196	4 236 314
Прирост по отношению к предыдущему году	-	3%	1%	7%

За последние четыре года ситуация с энергодефицитом Актюбинской области была относительно стабильна, хотя и наблюдались небольшие колебания (диаграмма 2).

Так, в 2014 году дефицит электроэнергии области в сравнении с предыдущим годом вырос на 2% и составил 34% (1 457 517 тыс.кВт.ч) от общего объема энергопотребления области, тогда как в 2013 году энергодефицит снизился до 32% (1 266 138 тыс.кВт.ч) с 39% (1 532 458 тыс.кВт.ч) в

2012 году за счет выработки электроэнергии местными источниками. Дефицит электроэнергии в 2011 году составил 30% (1 151 876 тыс.кВт.ч).

Диаграмма 2. Динамика энергодефицита Актюбинской области за период 2011-2014 годы

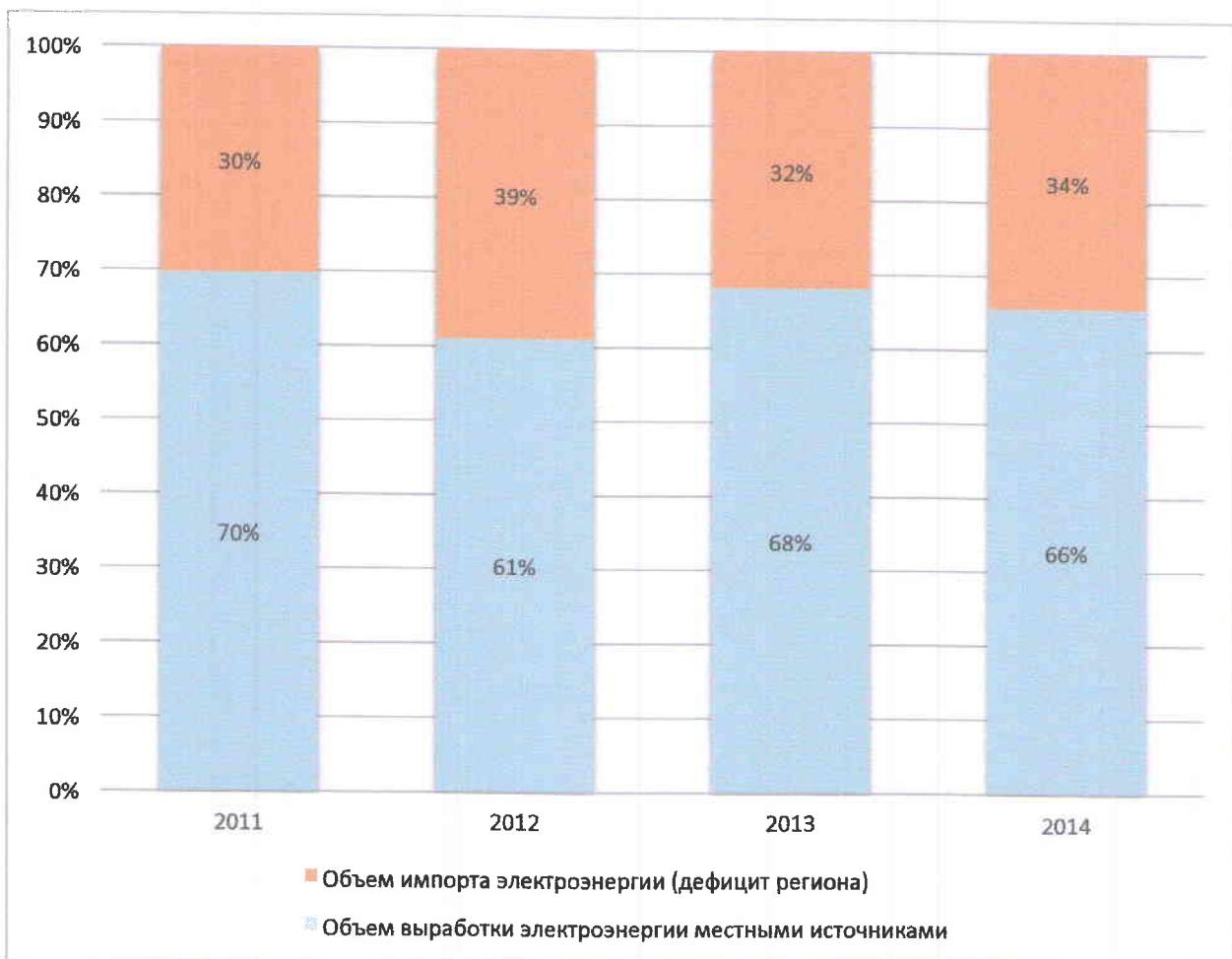


Таблица 2. Источники потребляемой электроэнергии за период 2011-2014 годы

	в тыс. кВт.ч							
	2011		2012		2013		2014	
Объем выработки электроэнергии местными источниками	2 652 947	70%	2 402 161	61%	2 702 058	68%	2 778 797	66%
Объем импорта электроэнергии (дефицит региона)	1 151 876	30%	1 532 458	39%	1 266 138	32%	1 457 517	34%
ИТОГО	3 804 822	100%	3 934 620	100%	3 968 196	100%	4 236 314	100%

В период с 2011 по 2014 годы наблюдается значительное увеличение казахстанского содержания и покрытие энергодефицита Актюбинской области по ВЛ-500кВ Батыс транзит (диаграмма 3).

В результате принятых мер, общая доля российской электроэнергии в регионе снизилась с 30% в 2011 году до 5% в 2014 году.

Диаграмма 3. Доли источников покрытия энергодефицита Актюбинской области за период 2011-2014 годы

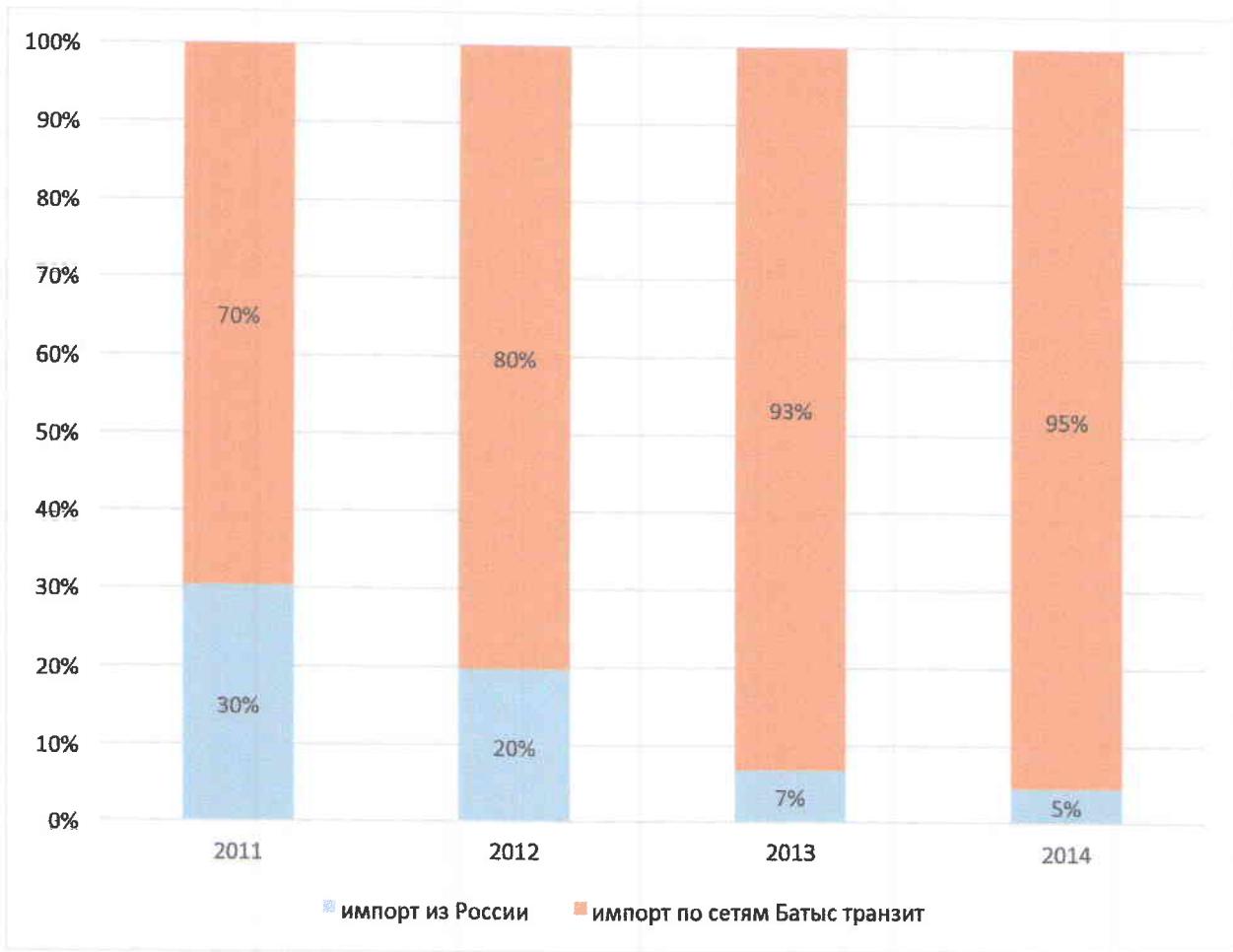


Таблица 3. Источники покрытия энергодефицита Актюбинской области за период 2011-2014 годы
в тыс. кВт.ч

	2011		2012		2013		2014	
импорт из России	349 919	30%	302 809	20%	87 525	7%	65 780	5%
импорт по сетям Батыс транзит	801 796	70%	1 229 388	80%	1 178 613	93%	1 391 445	95%
ИТОГО	1 151 715	100%	1 532 197	100%	1 266 138	100%	1 457 225	100%

За анализируемый период доля поставки электроэнергии в Актюбинскую область по ВЛ-500кВ Батыс транзит выросла с 21% в 2011 году до 33% в 2014 году (диаграмма 4).

Также в регионе действуют постоянные крупные местные источники генерации, такие как: ГТУ АЗФ с 26% долей; Жанажолская ГТЭС со стабильной долей 19% и Актюбинская ТЭЦ с долей - 16%.

Диаграмма 4. Доли энергокомпаний на рынке электроэнергии Актюбинской области за период 2011-2013 годы

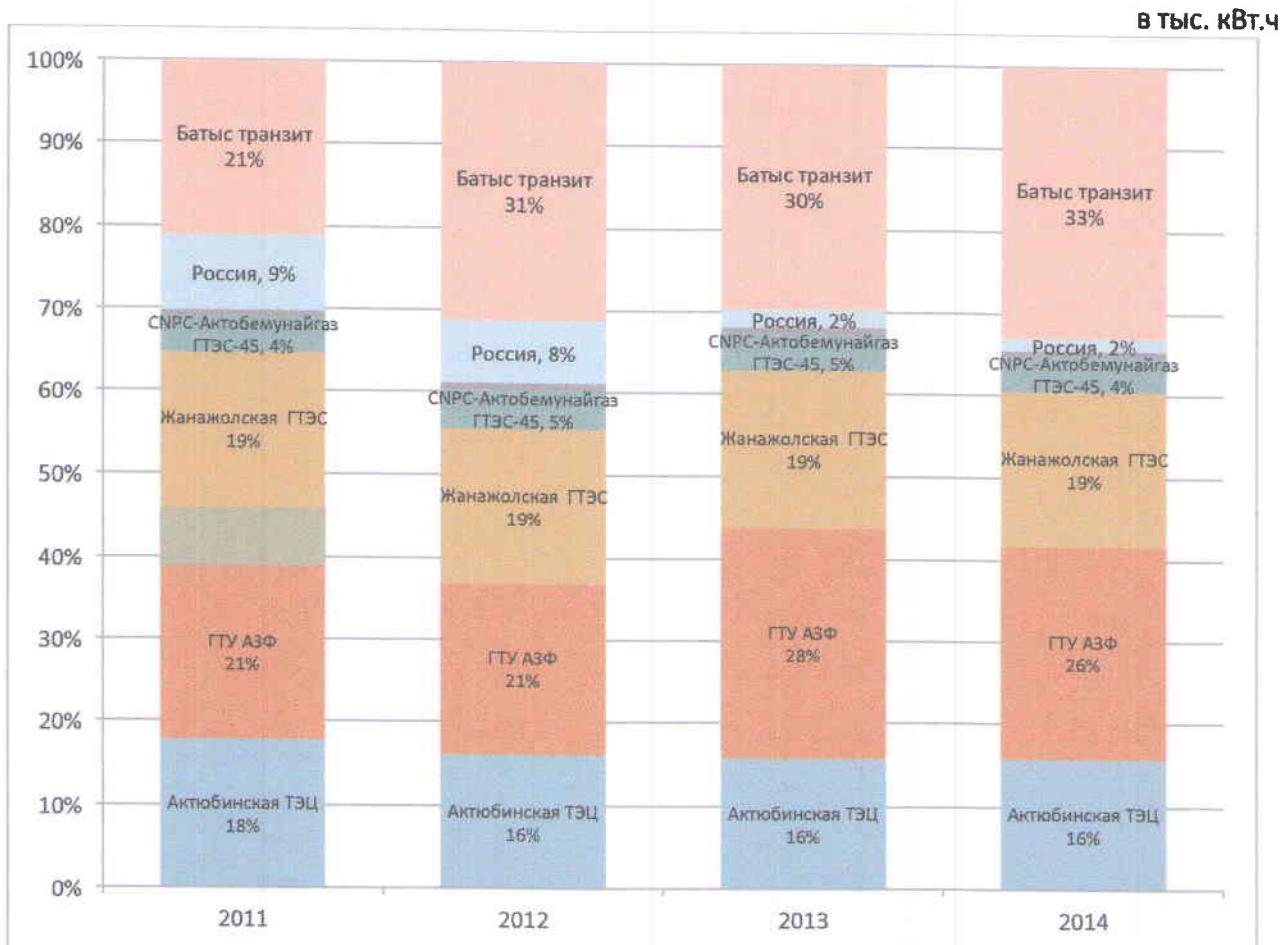


Таблица 4. Поставщики электроэнергии Актюбинской области за период 2011-2014 годы

	2011	2012	2013	2014
Актюбинская ТЭЦ	677 214	631 356	625 686	667 073
ГПУ АЗФ	800 100	819 717	1 108 214	1 092 058
ПГУ АЗФ	270 166	-	-	-
Жанажолская ГТЭС	710 867	732 507	759 731	790 466
CNPC-Актобемунайгаз ГТЭС-45	166 922	184 856	181 656	186 920
Адай-Энергия	27 678	33 725	26 771	25 130
ANB-Энерджи	-	-	-	17 150
импорт из России	349 919	302 809	87 525	65 780
импорт по ВЛ-500кВ Батыс транзит	801 796	1 229 388	1 178 613	1 391 445
из других обл. РК (ЗКРЭК)	160	262	-	292
ИТОГО	3 804 822	3 934 620	3 968 196	4 236 314

Общее потребление электроэнергии в Актюбинской области в 2014 году составило 4,236 млрд. кВт.ч. В сравнении с показателями за аналогичный период 2013 года (3,968 млрд. кВт.ч) потребление выросло на 268,118 млн. кВт.ч, или на 6,76%.

Выработка электроэнергии местными станциями за 12 месяцев 2014 года составила 2,779 млрд. кВт.ч, что выше показателя 2013 года на 76,74 млн. кВт.ч, или на 2,8%. При этом рост производства электроэнергии был обеспечен в основном за счет Актюбинской ТЭЦ и Жанажольской ГТЭС (41,4 и 30,7 млн. кВт.ч соответственно).

Доля покрытия потребления электроэнергии области местными станциями составила 66%, то есть уменьшилась по сравнению с показателем 2013 года на 2%. Соответственно, дефицит электроэнергии в регионе в 2014 году увеличился на 191,379 млн. кВт.ч, а объем переданной электроэнергии от внешних источников составил 1,457 млрд. кВт.ч, или 34% от общего потребления региона.

Организациями, осуществляющими передачу электроэнергии от внешних источников для покрытия дефицита электроэнергии Актюбинской области, являются АО «Батыс транзит» и АО «KEGOC».

АО «Батыс транзит» осуществляет передачу электрической энергии за счет перетока от ПС «Житикара» (г. Житикара Костанайской области) по межрегиональной линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» до ПС «Ульке» (г. Актобе Актюбинской области).

АО «KEGOC» осуществляет передачу электрической энергии за счет перетока по межгосударственным ЛЭП 220 кВ, связывающим Актюбинскую область с энергосистемой Российской Федерации. Также существует связь между Актюбинской областью и Российской Федерацией по ЛЭП 110 кВ.

По данным фактического баланса Системного оператора, объем передачи электроэнергии за 2014 год в Актюбинскую область составил 1,457 млрд. кВт.ч, в том числе из северных источников Казахстана по межрегиональной линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» – 1,391 млрд. кВт.ч; из России по межгосударственным ЛЭП 220 кВ – 51,4 млн. кВт.ч, ЛЭП 110 кВ – 14,4 млн. кВт.ч. При этом доля покрытия дефицита электроэнергии от внешних источников по ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» от станций Северного Казахстана увеличилась по сравнению с показателем за аналогичный период 2013 года с 93% до 95%, а по ЛЭП 220 кВ из Российской Федерации уменьшилась с 6,44 до 3,52%. Также наблюдалось увеличение передачи электроэнергии по ЛЭП 110 кВ из Российской Федерации с 0,47 до 0,98%.

В связи с повышением объемов потребления электроэнергии и увеличением дефицита электроэнергии в регионе, произошло увеличение объемов передачи электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит». В абсолютном выражении объем передачи электроэнергии в 2014 году увеличился по сравнению с объемом передачи в 2013 году на 212,83 млн. кВт.ч, или на 18,1%.

Таким образом, анализ рынка электроэнергии Актюбинской области показал, что в период 2013-2014 г.:

- 1) общее потребление электроэнергии в Актюбинской области выросло на 268,118 млн. кВт.ч (с 3 968,2 до 4 236,3), или на 6,76%;
- 2) выработка электроэнергии местными станциями увеличилась на 76,74 млн. кВт.ч (с 2 702,05 до 2 778,80), или на 2,84%;
- 3) дефицит в регионе увеличился на 191,38 млн. кВт.ч (с 1 266,13 до 1 457,52), или на 15,1%;
- 4) доля покрытия общего потребления электроэнергии Актюбинской области:
 - местными станциями – уменьшилась с 68 до 66%;

- по ЛЭП 220 кВ и 110 кВ из Российской Федерации – снизилась с 2,3 до 1,1%;
- по ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» из северных источников Казахстана увеличилась с 29,7 до 32,9%.

3.2. Доля рынка, маркетинг и оказываемые услуги

За отчетный период доля покрытия электроэнергии местными источниками уменьшилась на 2%, составив 66% общего энергопотребления Актюбинской области. В результате энергодефицит Актюбинской области в 2014 году увеличился на 191 379 тыс. кВт.ч составив 34% или 1 457 517 тыс. кВт.ч.

Суммарное поступление энергодефицита области обеспечивался за счет внешних источников, в том числе по ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» (таблица 5).

Таблица 5. Источники электроэнергии Актюбинской области за период 2012-2014 гг.

	ед. изм.	2012		2013		2014	
Суммарная выработка местными источниками	тыс. кВт.ч	2 402 161	61%	2 702 058	68%	2 778 797	66%
Суммарное поступление электроэнергии из внешних источников (дефицит региона)	тыс. кВт.ч	1 532 458	39%	1 266 138	32%	1 457 517	34%
ИТОГО	тыс. кВт.ч	3 934 620	100%	3 968 196	100%	4 236 314	100%

С целью увеличения доли АО «Батыс транзит» в покрытии энергодефицита Актюбинской области Общество в 2012-2014 г. вело целенаправленную работу над уменьшением доли импортируемой электроэнергии из России в Актюбинский регион. В результате в 2013 году объем передаваемой электроэнергии по ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» для покрытия энергодефицита области составил 1 178 613 тыс. кВт.ч, что равен 93%, в 2014 году – 1 391 445 тыс. кВт.ч, что равен 95% (таблица 6).

Таблица 6. Внешние источники покрытия энергодефицита Актюбинской области за 2012-2014 гг.

	ед. изм	2012		2013		2014	
Поставки из России	тыс. кВт.ч	302 809	20%	87 525	7%	65 780	5%
Поставки из северных источников по ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область»	тыс. кВт.ч	1 229 388	80%	1 178 613	93%	1 391 445	95%
ИТОГО	тыс. кВт.ч	1 532 197	100%	1 266 138	100%	1 457 517	100%

3.3. Информация об услуге по передаче электроэнергии и тарифах

3.3.1. Договоры с потребителями и их исполнение

В 2014 году АО «Батыс транзит» заключило договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии по межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» со следующими контрагентами:

- 1) ТОО «Актобеэнергоснаб», энергоснабжающей организацией Актюбинской области (гарантирующий поставщик) в объеме 449 348 тыс. кВт.ч;
- 2) ТОО «Интер РАО Центральная Азия», поставщик электроэнергии для ТОО «Восход-Oriel» в объеме 43 711 тыс. кВт.ч;
- 3) АО «ТНК «Казхром» в общем объеме 2 248 089,1 тыс. кВт.ч, из них 2 001 287,3 тыс. кВт.ч – филиал «Актюбинский завод ферросплавов» и 246 801,8 тыс. кВт.ч – филиал Донской горно-обогатительный комбинат;
- 4) АО «KEGOC» для покрытия технологических потерь и собственных нужд для Актюбинского филиала АО «KEGOC» в объеме 101 350,3 тыс. кВт.ч.

Планируемый объем передачи электроэнергии в 2014 году по заключенным договорам составлял 2 842 498,472 тыс. кВт.ч.

Фактический объем передачи электроэнергии в 2014 году составил 1 391 445 тыс. кВт.ч, отклонение составило 1 451 053 тыс. кВт.ч, процент выполнения составил 49,0%.

Анализ рынка производства и потребления электроэнергии Актюбинской области за 2014 год показал, что снижение объема передачи электрической энергии связано с тремя факторами:

- авария печи плавильного цеха №4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром»;
- увеличение выработки электроэнергии энергопроизводящими организациями Актюбинского региона (76,739 млн. кВт.ч);
- завышение потребителями договорных объемов передачи электрической энергии.

3.3.2. Технологические потери

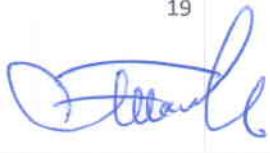
В 2014 году Общество осуществило закуп электрической энергии для возмещения технологического расхода (нормативно-технических потерь) и покрытия собственных (хозяйственных) нужд для обеспечения работы оборудования и всего производственного процесса.

Фактический объем потребления электроэнергии для возмещения технологического расхода и покрытия собственных нужд подстанций в 2014 году составил 62 706 тыс. кВт.ч на общую сумму 680 160 тыс. тенге. Отклонение связано с передачей меньшего объема передачи электроэнергии по сетям Общества в сравнении с запланированными объемами 205 668 тыс. кВт.ч.

3.3.3. Тариф

В соответствии с приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Актюбинской области от 22.06.2011 года № 102-ОД АО «Батыс транзит» утвержден тариф на услуги по передачи электроэнергии на уровне 3,45 тенге за 1 кВт.ч без учета НДС, который действует с августа 2011 года по настоящее время.

В связи с ожидаемым увеличением объемов передаваемой электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит», а также новыми требованиями законодательства, в текущем году планируем подать заявку на утверждение тарифа за услуги по передаче электроэнергии на 5 летний период.



4. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Финансово-экономические показатели и анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов

В результате деятельности отчетный период Общество завершило с чистой прибылью - **1 032 938 тыс. тенге**, что более чем в три раза превосходит показатель предыдущего 2013 года (324 492 тыс. тенге).

Объем передаваемой электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит» в 2014 году вырос в сравнении с предыдущим годом на 18% и составил 1 391 445 тыс. кВт.ч. Загрузка ЛЭП-500 достигла 44% (таблица 7).

Таблица 7. Отчет о прибылях и убытках за период 2011-2014 годы

	ед. изм	2011	2012	2013	2014
Объем транзита электроэнергии	тыс.кВт.ч	801 796	1 229 388	1 178 613	1 391 445
Загрузка линии	%	25%	39%	37%	44%
Доход от оказания услуг	тыс.тенге	2 602 572	4 241 389	4 066 214	4 800 486
Себестоимость оказанных услуг	тыс.тенге	1 092 267	1 478 555	1 588 096	1 963 972
Амортизация ОС и НМА	тыс.тенге	491 130	793 807	822 468	1 083 145
Потери электроэнергии	тыс.кВт.ч	67 543	68 571	64 699	62 736
коэффициент потерь	%	8,42%	5,58%	5,49%	4,51%
Валовый доход	тыс.тенге	1 510 306	2 762 834	2 478 119	2 836 515
Административные расходы	тыс.тенге	114 472	123 209	159 219	149 387
Расходы на финансирование	тыс.тенге	2 134 028	1 820 940	1 887 945	1 583 698
Итого от основной деятельности	тыс.тенге	(738 194)	818 686	430 954	1 103 429
Доходы от финансирования	тыс.тенге	28 040	17 775	58 379	62 924
Прочие доходы	тыс.тенге	56 147	103 316	151 736	294 480
Прочие расходы	тыс.тенге	409 934	27 725	171 810	155 483
Итого от прочей деятельности	тыс.тенге	(325 748)	93 366	38 305	201 920
Прибыль (убыток) периода до налогообложения	тыс.тенге	(1 063 942)	912 052	469 260	1 305 345
Налог на прибыль	тыс.тенге	(197 086)*	195 433*	144 768*	272 407*
Прибыль (убыток) периода после налогообложения	тыс.тенге	(866 856)	716 618	324 492	1 032 938
Итоговая прибыль (убыток) после налогообложения	тыс.тенге	(1 870 777)	(1 154 159)	(829 667)	203 274
EBITDA	тыс.тенге	1 563 958	3 529 212	3 182 746	3 975 743

*Здесь КПН является оценочным показателем в соответствии с аудиторским заключением и не является налоговым обязательством.



Основные потребители услуг в 2014 году: ТОО «Актобеэнергоснаб» с долей 38%, Акtyбинский завод ферросплавов АО «ТНК «Казхром» - 37% и Донской ГОК АО «ТНК «Казхром» - 20% (диаграмма 5).

Диаграмма 5. Потребление электроэнергии по ВЛ-500кВ Батыс транзит в 2014 году

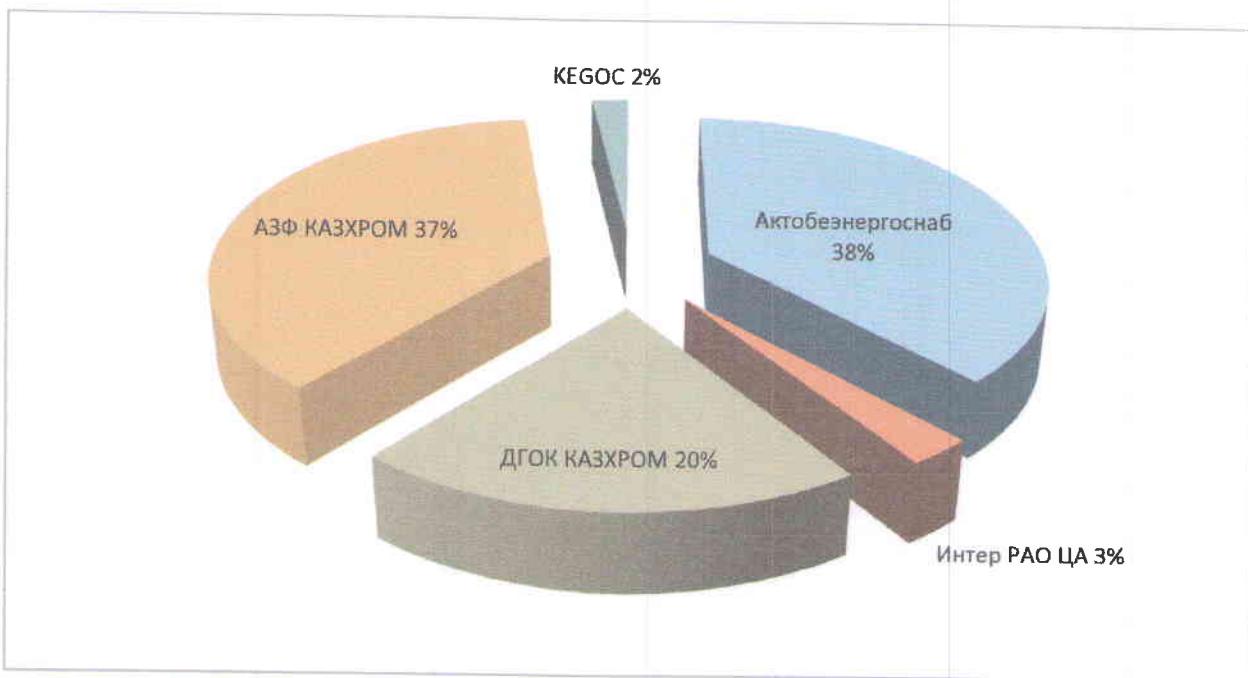


Таблица 8. Потребители электроэнергии через сети Общества за период 2011-2014 годы

	2011	2012	2013	2014	в тыс. кВт.ч
Актобеэнергоснаб	251 587 627	398 970 551	449 876 014	527 905 835	
Казэнергоресурс/Интер РАО ЦА	39 532 000	39 695 180	35 093 000	37 354 980	
ДГОК КАЗХРОМ	308 143 261	299 985 736	301 444 199	280 931 540	
АЗФ КАЗХРОМ	172 286 405	455 468 971	360 834 342	517 359 677	
KEGOC	30 247 023	35 267 656	31 365 317	27 893 257	
ИТОГО	801 796 316	1 229 388 094	1 178 612 872	1 391 445 289	

Себестоимость услуг по передачи электроэнергии в 2014 году составила 1 963 972 тыс. тенге и выросла в сравнении с предыдущим годом на 24%.

Основной статьей расходов, повлиявшей на рост себестоимости, является амортизация основных средств и нематериальных активов, которая составила 1 083 145 тыс. тенге и выросла на 32% в сравнении с предыдущим годом (диаграмма 6).

Увеличение расходов по амортизации, обусловлен применением производственного метода амортизации и напрямую зависит от объема передачи электроэнергии. Росту себестоимости также способствовало увеличение расходов на потери электроэнергии на 8%, в связи с увеличением объема транзита; эксплуатационные расходы, а также расходы по налогу на имущество по ЛЭП-220.

Диаграмма 6. Динамика основных статей расходов, входящие в себестоимости услуг за период 2011-2014 годы (в тенге)

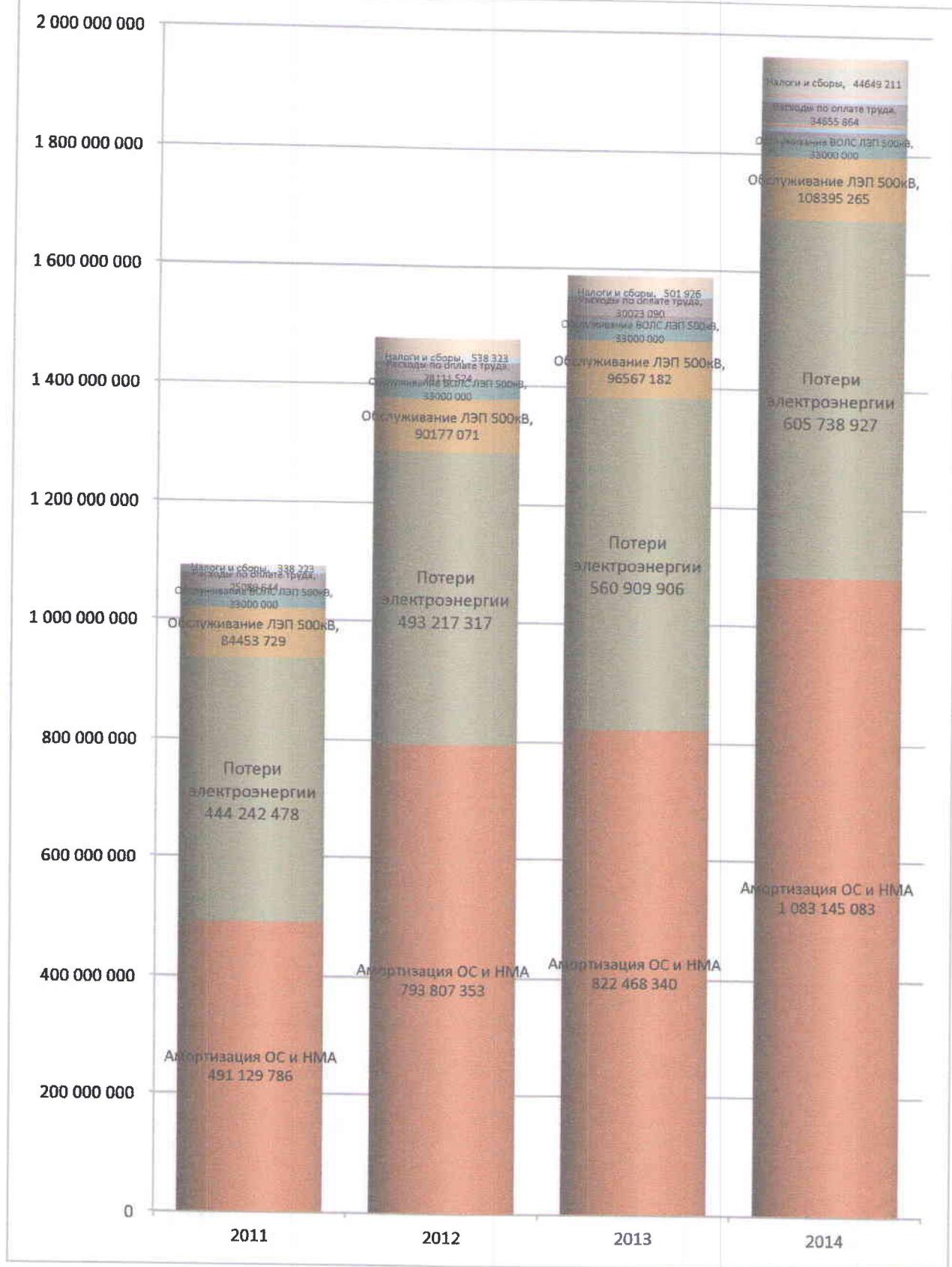


Диаграмма 7. Структура себестоимости услуг за период 2011-2014 годы

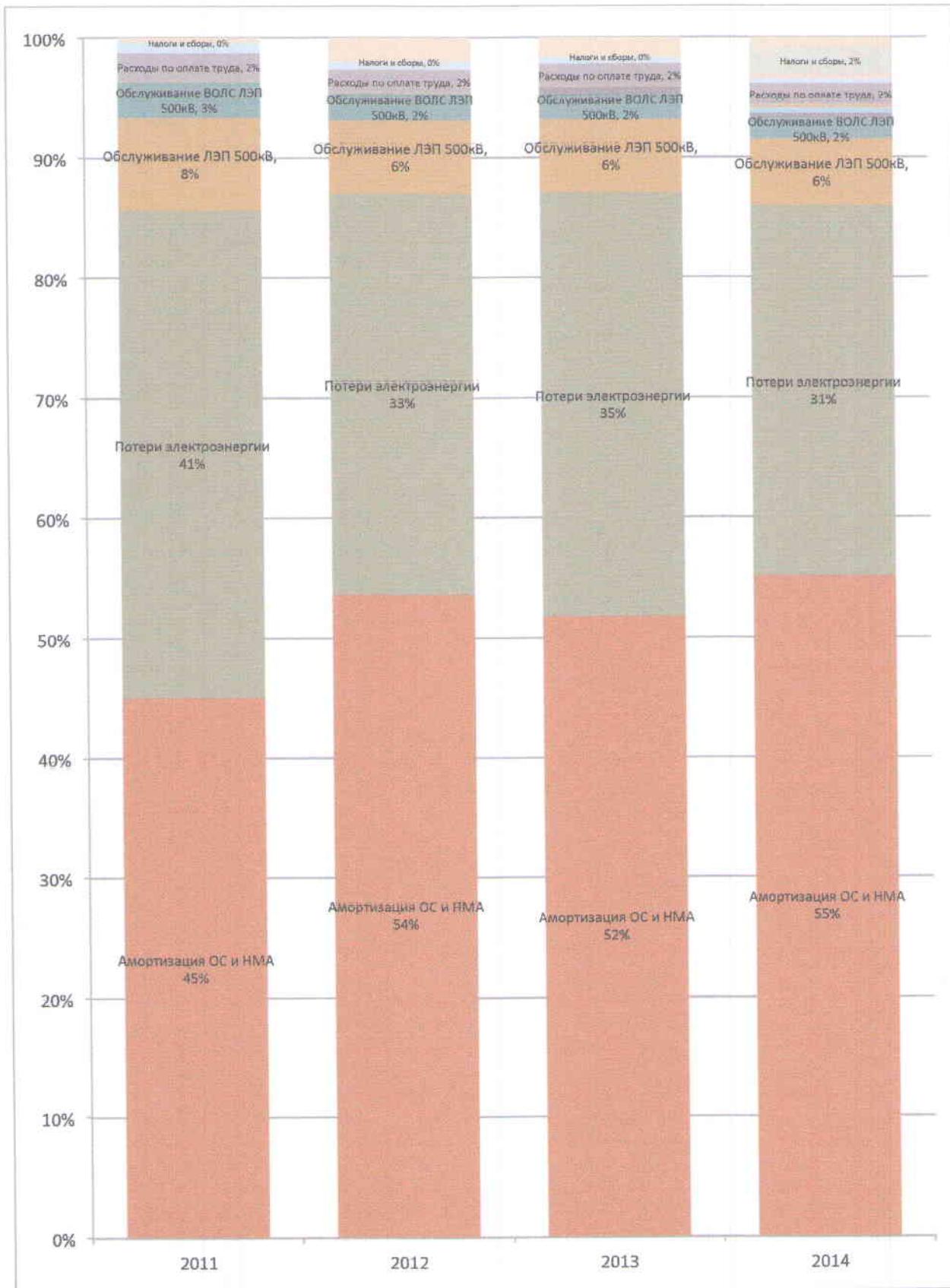


Таблица 9. Основные статьи себестоимости услуг за период 2011-2014 годы

в тыс. тенге

	2011	2012	2013	2014
Себестоимость оказанных услуг:				
Амортизация ОС и НМА	491 130	793 807	822 468	1 083 145
Потери электроэнергии	444 242	493 217	560 910	605 739
Обслуживание ЛЭП 500кВ	84 454	90 177	96 567	108 395
Обслуживание ВОЛС ЛЭП 500кВ	33 000	33 000	33 000	33 000
Охрана ЛЭП 500кВ	-	-	9 494	9 415
Обслуживание ЛЭП 220кВ	-	-	-	8 736
Обслуживание ВОЛС ЛЭП 220кВ	-	-	-	2 118
Охрана ЛЭП 220кВ	-	-	-	2 387
Аренда помещения (производственное)	586	651	-	848
Энергоснабжение для шкафов ВОЛС	48	59	52	54
Расходы по оплате труда	25 090	28 112	30 023	34 656
Страхование ЛЭП 500кВ	9 150	9 690	8 903	8 360
Страхование ЛЭП 220кВ	-	-	-	5 754
Налоги и сборы	338	538	502	44 649
Прочие производственные расходы	4 228	29 302	25 399	16 715
ИТОГО	1 092 267	1 478 555	1 588 096	1 963 972

Основными статьями себестоимости услуг по передачи электроэнергии являются расходы по амортизации производственных основных средств и нематериальных активов, а также расходы на потери электроэнергии. В 2014 году доля расходов по амортизации составила 55% (1 083 145 тыс. тенге), доля расходов на потери электроэнергии составила - 31% (605 739 тыс. тенге).

Таблица 10. Статьи расходов на финансирование за период 2011-2014 годы

в тыс. тенге

	2011	2012	2013	2014
Расходы на финансирование:				
Купонные вознаграждения	1 575 557	1 304 324	1 303 448	1 039 935
Амортизация дисконта по облигациям	125 976	143 873	156 070	171 355
Вознаграждения по банковским заемм	400 384	331 553	391 531	332 342
Расходы по % в связи с дисконтированием временной финансовой помощи	32 110	41 189	36 897	40 066
ИТОГО	2 134 028	1 820 940	1 887 945	1 583 698

Расходы на финансирование в 2014 году составили 1 583 698 тыс.тенге и снизились по сравнению с предыдущим годом на 16%. На снижение расходов на финансирование главным образом повлияло снижение ставки купона по облигационным займам с 7,1% в 8-м купонном периоде до 5,0% в 9-м купонном периоде.

Ставка купона по инфраструктурным облигациям АО «Батыс транзит» привязана к уровню индекса потребительских цен за 12 месяцев (январь-январь) + 0,5% маржа. Также в 2014 году



снизились расходы по вознаграждениям по банковским займам в связи с погашением части основного долга, а также получением субсидий по программе оздоровления.

Основными статьями расходов на финансирование являются расходы по купону по инфраструктурным облигациям АО «Батыс транзит» – 66% (1 039 935 тыс. тенге). Сумма облигационного займа по состоянию 31.12.2014г. составляет 18 822 350 тыс. тенге. Ставка купона с января по март 2014 года составляла 7,1%, а с апреля по декабрь 2014 года – 5,0% годовых. В апреле 2014 года был выплачен купон за восьмой купонный период в размере 1 336 387 тыс. тенге.

Вознаграждения по банковским займам, привлеченные для завершения строительства ВЛ 500кВ и для строительства новой ВЛ 220кВ, составили 21% (332 342 тыс. тенге) от общей суммы расходов на вознаграждение. Суммарный основной долг по банковским займам по состоянию на 31.12.2014г. составил 2 201 020 тыс. тенге. В 2014 году была также погашена часть основного долга по банковским займам (в соответствии с графиком) на сумму 2 201 020 тыс.тенге, а также вознаграждения по ним в размере 341 342 тыс. тенге. Ставка вознаграждения по банковским займам также привязана к индексу потребительских цен + 3% маржа и пересчитывается дважды в год. В среднем за 2014 год процентная ставка составила 8,8% годовых.

Диаграмма 8. Динамика статей расходов на финансирование за период 2011-2014 годы (в тыс. тенге)

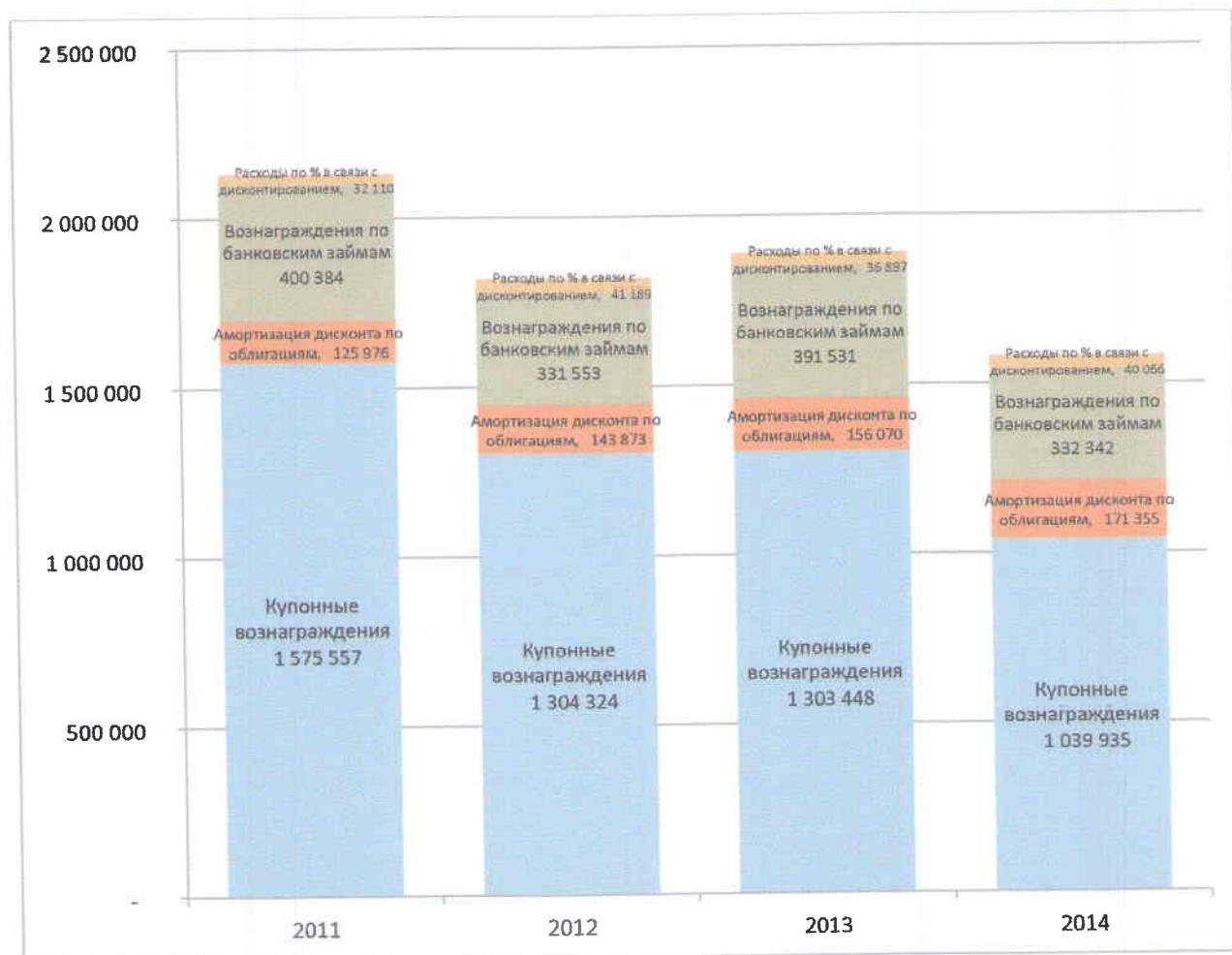
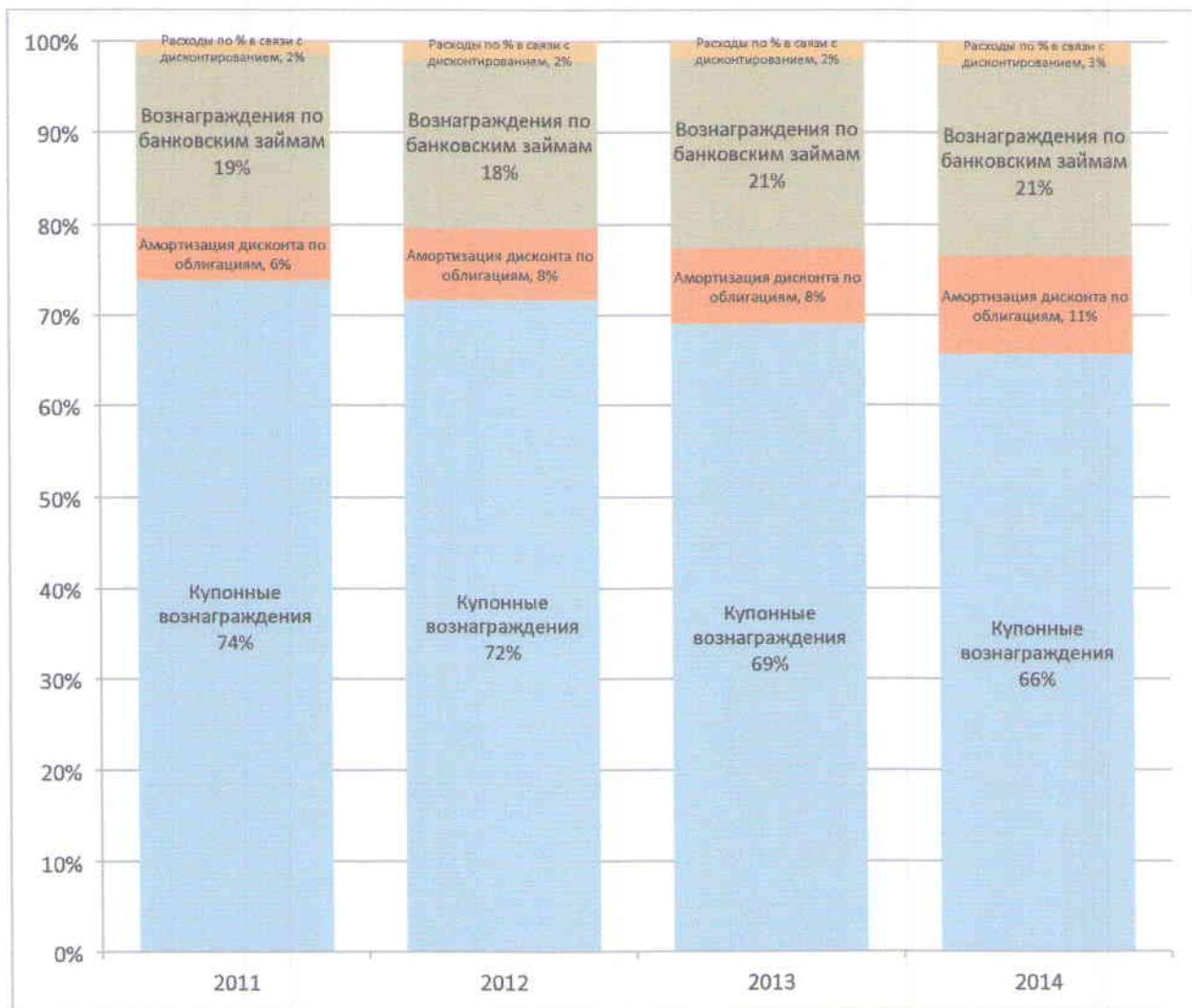


Диаграмма 9. Структура статей расходов на финансирование за период 2011-2014 годы



Административные расходы, которые составили в 2014 году 149 387 тыс. тенге, снизились в сравнении с предыдущим годом на 6%. Основными статьями административных расходов в 2014 году являются расходы по оплате труда административного персонала – 58%, расходы на финансовые и консалтинговые услуги – 12%, а также расходы по аренде административного помещения – 11%.

5. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

5.1. Анализ рисков

5.1.1. Эксплуатационные риски

Эксплуатационные риски – это риски, которые непосредственно связаны с эксплуатацией оборудования и объекта строительства, а также риск прямых или косвенных потерь, вызванных ошибками или несовершенством процесса линии электропередачи.

Ни один эксплуатационный риск АО «Батыс Транзит» в 2014 году не получил рейтинг ключевого риска.

К умеренным эксплуатационным рискам АО «Батыс транзит» в 2014 году относятся:

- **Технологические нарушения при эксплуатации.** Общество осознает, что отказ в работе оборудования, автоматики, а также недоработки, допущенные при строительстве и выявленные в ходе эксплуатации, могут стать причинами прекращения электроснабжения;
- **Природные явления и катастрофы.** Линия электропередачи 500 кВ Житикара – Ульке находится в зоне повышенной грозовой активности, вследствие чего 95% отключений линии связано с воздействием грозовых перенапряжений. В связи с этим в инвестиционную программу АО «Батыс транзит» ежегодно закладываются мероприятия, направленные на повышение грозоупорности ВЛ и смягчение рисков природного характера.

Таблица 11. Рейтинги эксплуатационных рисков Общества

Код риска	Наименование риска	Степень влияния от 1 до 5	Степень вероятности наступления риска от 1 до 5	Рейтинг риска (незначительный, умеренный, ключевой)
Э-1	Риск сверхнормативных потерь при передаче электрической энергии	1	1	незначительный
Э-2	Технологический отказ средств диспетчерского управления НЭС	2	1	незначительный
Э-3	Технологические нарушения при эксплуатации	4	2	умеренный
Э-4	Несанкционированный риск хищения	2	1	незначительный
Э-5	Устаревание производственных мощностей	1	1	незначительный
Э-6	Недостаточные производственные мощности	2	1	незначительный
Э-7	Риски строительно-монтажных работ	2	1	незначительный
Э-8	Отказ систем АСКУЭ и балансирующего рынка	1	1	незначительный
Э-9	Риск зависимости от поставщиков электроэнергии	2	1	незначительный
Э-10	Природные явления и катастрофы	4	2	умеренный

5.1.2. Финансовые риски

Финансовые риски – вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий в форме потери дохода и капитала в ситуации неопределенности условий осуществления финансовой деятельности.

Рыночный риск обусловлен в первую очередь потребностью Актюбинского региона в покрытии энергодефицита за счет внешних источников. На сегодняшний день дефицит электроэнергии в регионе составляет около 34%. Однако он может быть сокращен за счет выработки электроэнергии местными источниками.



Все идентифицированные в 2014 году финансовые риски Общества имеют умеренные и ключевые рейтинги:

- **Риск конкуренции.** Альтернативой АО «Батыс транзит» в вопросе внешнего электроснабжения для Актюбинского региона является российская компания ОАО «Интер РАО ЕЭС». Особенностью электроэнергии, поставляемой из России, является ее дифференцированная стоимость в зависимости от времени суток. В ночное время российская электроэнергия Актюбинской области обходится дешевле казахстанской. Однако в основное, дневное время стоимость электроэнергии, поставляемой через ВЛ 500 кВ АО «Батыс транзит», значительно ниже, чем от российского источника. Поэтому доля Общества в покрытии энергодефицита региона составляет около 95%;
- **Процентный риск.** В связи с тем, что ставка купона по инфраструктурным облигациям Общества, а также ставка вознаграждений по привлеченным банковским заеммам привязаны к уровню инфляции, ее высокий уровень может значительно увеличить расходы, связанные с обслуживанием долговых обязательств компании;
- **Ценовой риск.** Немаловажную роль в получении прогнозируемого дохода Обществом играет утверждение обоснованного тарифа на передачу электроэнергии по ВЛ 500 кВ. Как субъект естественной монополии, АО «Батыс транзит» при формировании, утверждении и исполнении тарифа и тарифной сметы руководствуется Законом РК от 9 июля 1998 года № 272-І «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и другими нормативно-правовыми актами Республики Казахстан. Если утвержденный тариф окажется ниже необходимого, то Общество не сможет покрыть свои текущие расходы и получить запланированную прибыль, а также столкнется с проблемой окупаемости капитальных вложений;
- **Риск применения временного компенсирующего тарифа.** Общество осознает, что такие факторы как незаконное завышение тарифа, неисполнение инвестиционных программ, нецелевое использование средств амортизационных отчислений и отклонение исполнения статей затрат тарифной сметы более чем на 5% от утвержденных уполномоченным органом размеров может привести к применению временного компенсирующего тарифа;
- **Риск ликвидности.** Принимая во внимание тот факт, что данный концессионный проект финансировался за счет облигационных и банковских заемов, проблемы с низкой ликвидностью могут привести к тому, что Общество не сможет своевременно отвечать по своим долговым обязательствам перед кредиторами.

На сегодняшний день Общество генерирует достаточно денежных средств, чтобы своевременно погашать свои обязательства перед кредиторами и покрывать свои текущие расходы.

- **Валютный риск.** Компания имеет незначительное количество операций с иностранной валютой. В этой связи рейтинг данного риска невысокий;
- **Риск дефолта.** Банк, в котором Общество аккумулирует денежные средства (депозит) для выплаты основного долга, может быть неспособен вернуть денежные средства Обществу, и как результат, стать причиной неисполнения Обществом своих обязательств перед облигационерами. Невыполнение гарантированных объемов потребителями также может стать причиной неисполнения этих обязательств.

Таблица 12. Рейтинг финансовых рисков Общества

Код риска	Наименование риска	Степень влияния от 1 до 5	Степень вероятности наступления риска от 1 до 5	Рейтинг риска (незначительный, умеренный, ключевой)
Ф-1	Риск конкуренции	2	5	ключевой
Ф-2	Процентный риск	1	4	умеренный
Ф-3	Ценовой риск	3	4	ключевой
Ф-4	Риск применения временного компенсирующего тарифа	4	1	умеренный
Ф-5	Риск ликвидности	3	2	умеренный
Ф-6	Валютный риск	3	2	умеренный
Ф-7	Риск дефолта	4	1	умеренный

5.1.3. Административные риски

Административные риски – это риски, связанные с администрированием деятельности Общества, в том числе возможные потери в результате изменения законодательства, налоговой системы и т. д. Также имеют место юридические риски (возможность утраты права собственности, образования убытков в связи с ошибками при заключении договоров и контрактов, появления претензий третьих лиц, наличие не выявленных обременений объекта и пр.).

Ни один административный риск АО «Батыс транзит» в 2014 году не получил рейтинг умеренного либо ключевого риска. Однако, в целом административные риски в казахстанских условиях имеют особое значение. Нередки случаи, когда в ходе реализации проектов существенно меняются условия, выполнения которых требуют органы местного управления или государственной власти (налоговый режим, требования по выполнению обязательств по развитию городской инфраструктуры, условия подключения к инженерным сетям и т. д.).

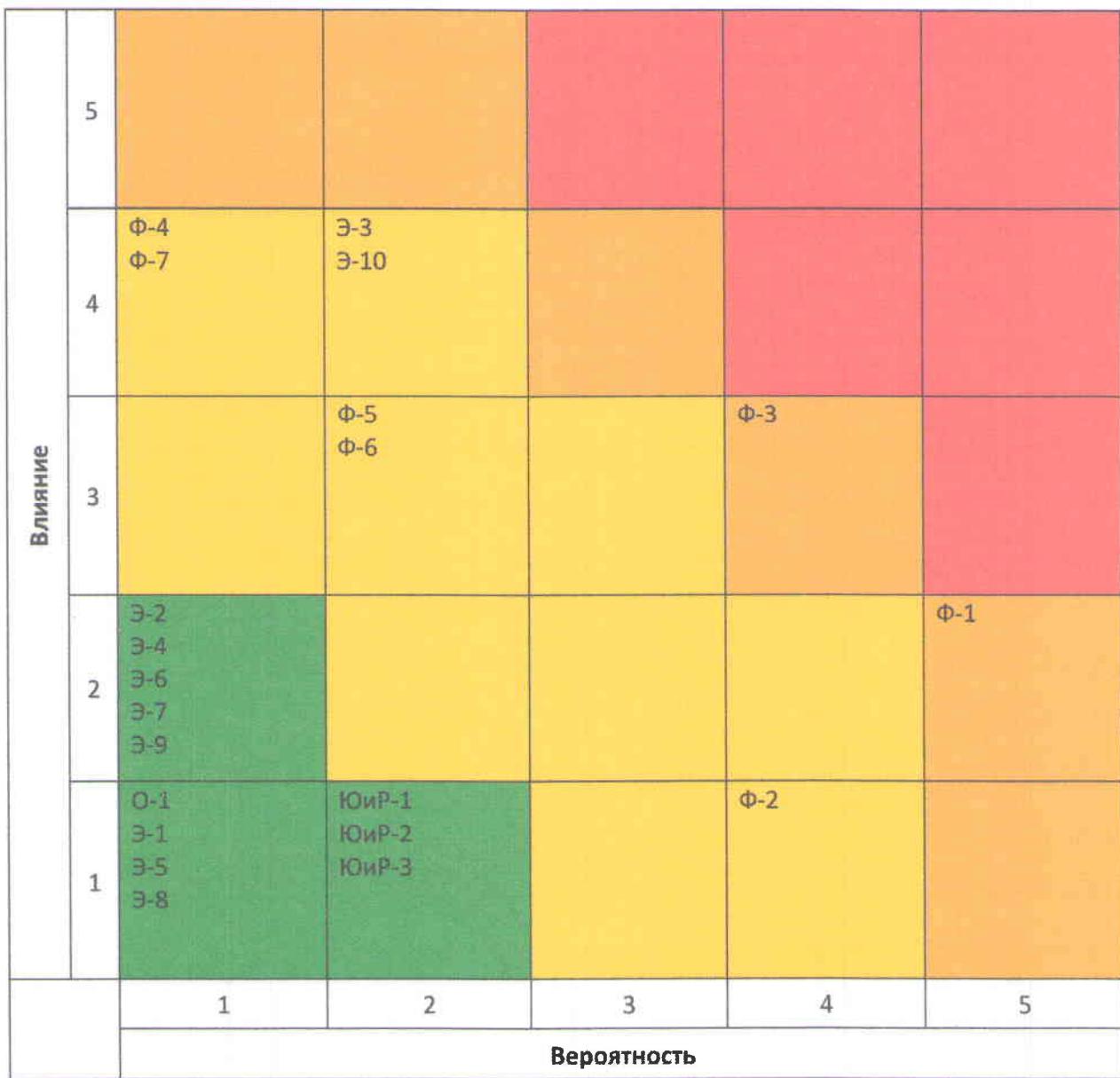
Поэтому на стадии получения разрешений (лицензий) на строительство, реконструкцию, перепланировку и т.д. нужно добиваться точного определения обязательств, которые должны быть выполнены организатором инвестиционного проекта, и их документального закрепления.

Таблица 13. Рейтинги административных рисков Общества

Код риска	Категория риска	Наименование риска	Степень влияния от 1 до 5	Степень вероятности наступления риска от 1 до 5	Рейтинг риска (незначительный, умеренный, ключевой)
ЮиР-1	Юридический, регуляторный	Судебные риски	1	2	незначительный
ЮиР-2	Юридический, регуляторный	Утечка конфиденциальной информации	1	2	незначительный
ЮиР-3	Юридический, регуляторный	Риск государственного регулирования	1	2	незначительный
О-1	Общий	Кражи имущества Общества из головного офиса и его филиалов	1	1	незначительный



5.1.4. Карта рисков Общества



Примечания:

1. Риски, вошедшие в красную и оранжевую зоны Карты рисков, являются ключевыми;
2. Расшифровку кодов рисков смотреть в Реестре рисков.

5.2. Система управления рисками

Управление рисками в Обществе проводится в соответствии с утвержденными внутренними документами.

В Обществе действует многоуровневая система управления рисками. Органами управления рисками в Обществе являются: Совет директоров, Правление, Комитет по рискам, действующий при Правлении, а также подразделения Общества, осуществляющие активные операции по управлению рисками.



СХЕМА ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ



Совет директоров. Согласно Кодексу корпоративного управления АО «Батыс транзит», к компетенции Совета директоров относится утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, обеспечение их соблюдения, а также анализ эффективности и совершенствование таких процедур. При этом данные процедуры предусматривают своевременное уведомление Советом директоров о существенных недостатках в системе управления рисками.

Функции Совета директоров в системе управления рисками:

- утверждение политики (и изменений к ней) в области внутреннего контроля и управления рисками;
- утверждение стратегии Общества;
- принятие решения об эффективности функционирования Комитета по рискам.

5.2.1. Правление и Комитет по рискам

Комитет по рискам является консультативно-совещательным органом при Правлении Общества. В его обязанности входит предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Правлению для принятия решений по вопросам управления рисками Общества.

Правление Общества принимает решения по вопросам управления рисками в пределах своей компетенции. Вопросы управления рисками, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, выносятся и рассматриваются в установленном порядке.

Целями Комитета по рискам являются:

- обеспечение реализации стратегии Общества;
- сохранение и эффективное использование ресурсов и потенциала Общества;
- своевременная адаптация Общества к изменениям во внутренней и внешней среде;
- обеспечение эффективного функционирования Общества, его устойчивости и перспектив развития.

Для сокращения числа непредвиденных событий и минимизации убытков в хозяйственной деятельности Комитет по рискам выполняет следующие функции:

- идентифицирует все риски, представляющие угрозу стабильности производственной деятельности, финансовой устойчивости и достижению стратегических целей Общества;
- своевременно решает конфликты интересов, возникающих в процессе деятельности Общества;
- проводит анализ идентифицированных рисков с целью проведения оценки вероятности возникновения ущерба;
- рассматривает и предварительно одобряет проекты внутренних документов Общества по системе управления рисками;
- принимает участие в разработке и исполнении планов/программ по реализации мероприятий по внедрению и совершенствованию системы управления рисками;
- проводит рассмотрение и анализ результатов мониторинга и эффективности системы управления рисками, а также дает рекомендации по ее усовершенствованию;
- осуществляет рассмотрение и подготовку предложений Правлению по результатам проведенной идентификации и оценки рисков, а также методов управления ими;
- подготавливает предложения по результатам контроля и мониторинга состояния рисков соблюдения и исполнения подразделениями Общества внутренних документов по управлению рисками и допустимых лимитов по риску;
- осуществляет координацию по взаимодействию структурных подразделений Общества в процессе управления рисками;
- внедряет культуру управления рисками и осуществляет консультирование в области управления рисками.

Функции Правления в системе управления рисками:

- формирование стратегии и политики в области внутреннего контроля и управления рисками Общества;
- утверждение стандартов по внутреннему контролю и управлению рисками;
- утверждение приоритезированного реестра рисков, а также владельцев критических рисков;
- утверждение планов мероприятий по управлению критическими рисками;
- обеспечение достижения ключевых показателей эффективности Комитета.

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6.1. Система корпоративного управления, ее принципы

АО «Батыс транзит» сохраняет приверженность высоким стандартам корпоративного управления, которые способствуют повышению эффективности и результативности работы Общества, укреплению его репутации и снижению затрат на привлечение им капитала, обеспечению должной степени подотчетности и прозрачности.

Общество рассматривает надлежащую систему корпоративного управления как свой вклад в развитие верховенства закона в Республике Казахстан и фактор, определяющий его место в современной экономике и обществе в целом.

Основополагающим документом, в котором изложены основные правила и принципы корпоративного управления Общества, является Кодекс корпоративного управления АО «Батыс транзит», принятый в 2009 году и разработанный в соответствии с положениями казахстанского законодательства, рекомендациями уполномоченного органа, с учетом сложившейся международной практики корпоративного управления.

В основе системы корпоративного управления Общества лежат следующие принципы:



- защита прав и интересов акционеров;
- эффективное управление Обществом, Советом директоров и Правлением;
- самостоятельная деятельность Общества;
- прозрачность и объективность раскрытия информации о деятельности Общества;
- законность и этика;
- эффективная дивидендная политика;
- эффективная кадровая политика;
- охрана окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- ответственность.

6.2. Общие сведения

Уставный капитал АО «Батыс транзит» составляет **300 000 000** (триста миллионов) тенге.

Количество объявленных и размещенных акций – **30 000**, из них простых – **30 000**, привилегированных – 0.

Номинальная стоимость составляет **10 000** (десять тысяч) тенге за 1(одну) акцию.

Существенных сделок с акциями Общества в отчетном периоде не производилось.

Изменений в составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов количества размещенных акций за отчетный период, не было.

6.3. Структура корпоративного управления



Высшим органом управления АО «Батыс транзит» является Общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью и определение стратегии развития Общества осуществляют Совет директоров.

Правление является коллегиальным исполнительным органом, руководящим текущей деятельностью Общества и обеспечивающим реализацию стратегии развития Общества.

Служба внутреннего аудита контролирует финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся наиболее существенные вопросы, такие как, утверждение годовой финансовой отчётности, распределение прибыли, избрание Совета директоров, внесение и изменение дополнений в Устав, реорганизация, увеличение уставного капитала и т.п.

В 2014 году было проведено годовое и три внеочередных Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28 мая 2014 года, были рассмотрены следующие вопросы:

- утверждение годовой финансовой отчетности за 2013 год;
- определение и утверждение порядка распределения чистого дохода АО «Батыс транзит» за истекший финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям;
- информирование акционеров АО «Батыс транзит» о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Правления;
- об обращениях акционеров на действия АО «Батыс транзит» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения;
- рассмотрение отчета о деятельности Совета директоров в 2013 году;
- утверждение Устава АО «Батыс транзит» в новой редакции;

По результатам проведения внеочередных Общих собраний акционеров в отчётном периоде были приняты решения по следующим вопросам:

- избрание членов Совета директоров Общества. Определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- о пересмотре размеров вознаграждения членов Совета директоров АО «Батыс транзит»;
- определение аудиторской организации, осуществляющей аudit финансовой отчетности АО «Батыс транзит» за 2014 год;
- утверждение Положения о Совете директоров АО «Батыс транзит» в новой редакции.

6.4. Совет директоров

Роль Совета директоров Общества, представляющего интересы акционеров, является одной из важнейших в системе корпоративного управления Общества. Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, обеспечивает эффективный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Деятельность Совета директоров АО «Батыс транзит» регулируется Положением о Совете директоров Общества.

Членами Совета директоров могут быть физические лица, избранные на Общем собрании акционеров, кандидатуры которых предлагаются акционерами, Советом директоров и Правлением. Количественный состав Совета директоров устанавливается корпоративными документами.

Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров кумулятивным голосованием с использованием бюллетеней для голосования, за исключением случая, когда на одно место в Совете директоров баллотируется один кандидат. Избранными в совет директоров считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Срок полномочий Совета директоров устанавливается Общим собранием акционеров и истекает на момент проведения Общего собрания акционеров, на котором проходит избрание нового Совета директоров.

В состав Совета директоров может входить председатель Правления, при этом он не может быть избран председателем Советом директоров. В соответствии с лучшей практикой корпоративного управления в Совет директоров Общества избираются независимые директора, число которых в соответствии с положениями корпоративных документов Общества должно составлять не менее одной трети числа членов Совета директоров. Директора может быть признан независимым, если он:

- не является аффилированным лицом Общества и аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам Общества, и не являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;



- не связан подчиненностью с должностными лицами Общества или организаций – аффилированных лиц Общества и не был связан подчиненностью с данными лицами в течение трех лет;
- не является государственным служащим;
- не является представителем и не являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию совет директоров;
- не участвует в аудите Общества в качестве аудитора, работающего в составе аудиторской организации и не участвовал в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;
- не являлся работником Общества в течение последних пяти лет;
- не получал или не получает дополнительное вознаграждение от Общества за исключением вознаграждения члена Совета директоров;
- не являлся членом Совета директоров более девяти лет подряд.

По состоянию на 31.12.2014 года в состав Совета директоров АО «Батыс транзит» входят пять человек, из которых два члена Совета директоров являются независимыми директорами.

Независимые директоры АО «Батыс транзит» за отчетный период полностью соответствуют критериям независимости.

6.4.1. Состав Совета директоров АО «Батыс транзит» по состоянию на 1 января 2014 года

Фамилия, имя, отчество	Темиргалиев Рустем Такенович	Акмурзин Абат Аманович	Курмангалиев Улан Сабыржанович	Шаймардан Санжар Ерболулы	Искаков Аскар Кежекович
Должность	Председатель Совета директоров (представитель акционера ТОО «Мехэнергострой»)	Член Совета директоров (представитель акционера АО «KEGOC»)	Член Совета директоров, независимый директор	Член Совета директоров, независимый директор	Член Совета директоров, председатель Правления
Год рождения	1963	1958	1963	1978	1956
Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время	2008-2013 гг. президент, председатель Правления ТОО «Инвестиционно-промышленная корпорация «ZHERSU».	С 2010 года по настоящее время - управляющий директор по работе с филиалами и ДЗО, заместитель председателя Правления по производству АО «KEGOC».	2004-2012 гг. представитель ТОО «Стройимпекс Астана» по странам СНГ; С 2013 года по настоящее время - коммерческий директор ТОО «СиноTexMash».	2010-2011 гг. консультант «Ренессанс Капитал Казахстан; С 2009 года по настоящее время - независимый директор АО «Алатау жарык компаниясы» и АО «Алматинские электрические».	С 2005 г. по настоящее время - председатель Правления АО «Батыс транзит», советник председателя Правления по техническим вопросам, председатель Совета директоров АО «Батыс транзит».
Сведения о принадлежащих акциях (долей участия в уставном капитале) Общества	-	-	-	-	-

6.4.2. Действующий состав Совета директоров АО «Батыс транзит»

Фамилия, имя, отчество	Искаков Аскар Кежекович	Акмурзин Абат Аманович	Шаймардан Санжар Ерболулы	Жандосов Ораз Алиевич	Ибрагимов Курмангазы Бейсембаевич
Должность	Председатель Совета директоров (представитель ТОО «Мехэнергострой»)	Член Совета директоров (представитель акционера АО «KEGOC»)	Член Совета директоров, независимый директор	Член Совета директоров, независимый директор	Член Совета директоров, председатель Правления
Год рождения	1956	1958	1978	1961	1976
Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время	С 2005 г. по настоящее время - председатель Правления АО «Батыс транзит», советник председателя Правления по техническим вопросам, председатель Совета директоров АО «Батыс транзит».	С 2010 года по настоящее время - управляющий директор по работе с филиалами и ДЗО, заместитель председателя Правления по производству АО «KEGOC».	2010-2011 гг. консультант «Ренессанс Капитал Казахстан; С 2009 года по настоящее время - независимый директор АО «Алатау жарық компаниясы» и АО «Алматинские электрические.	С 2008 по настоящее время - директор Центра экономического анализа «РАКУРС».	С 2007 г. по настоящее время - начальник административного управления, административный директор, заместитель генерального директора, первый заместитель председателя Правления, председатель Правления АО «Батыс транзит».
Сведения о принадлежащих акциях (долей участия в уставном капитале) Общества	-	-	-	-	-

6.4.3. Отчет о деятельности Совета директоров в 2014 году

В 2014 году было проведено одиннадцать заседаний Совета директоров, три из них проводилось в форме заочного голосования.

Основные вопросы, которые были рассмотрены Советом директоров в 2014 году:

- созыв и проведение годового и внеочередных общих собраний акционеров Общества;
- избрание председателя Совета директоров;
- избрание председателя и нового члена Правления;
- утверждение внутренних документов Общества;
- утверждение Стратегии АО «Батыс транзит» до 2022 года;
- одобрение сделок в совершении которых имеется заинтересованность;
- утверждение годового бюджета Общества;
- рассмотрение отчетов Правления, Службы внутреннего аудита и корпоративного секретаря Общества;
- утверждение годового отчета АО «Батыс транзит» за 2013 год;
- определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности Общества.



6.5. Комитеты Совета директоров и его функции

Комитеты Совета директоров в АО «Батыс транзит» не созданы.

6.6. Исполнительный орган

Руководство текущей деятельности Общества осуществляется коллегиальным органом - Правлением.

Главной целью Правления является обеспечение эффективной работы Общества.

Структура, количественный и персональный состав Правления Общества утверждаются Советом директоров. Предложения по кандидатам на избрание в состав Правления вносит председатель Правления.

Деятельность Правления АО «Батыс транзит» регулируется Положением о Правлении Общества.

В 2014 году состоялось Рассмотрение вопросов на Правлении Общества осуществлялось с учетом решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

6.6.1. Состав Правления АО «Батыс транзит» по состоянию на 1 января 2014 года

Фамилия, имя, отчество	Искаков Аскар Кежекович	Ибрагимов Курмангазы Бейсембаевич	Жакутов Асет Айткалиевич
Должность	Председатель Правления	Первый заместитель председателя Правления	Заместитель председателя Правления по производству
Год рождения	1956	1976	1964
Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время	С 2005 г. по настоящее время - председатель Правления АО «Батыс транзит», советник председателя Правления по техническим вопросам, председатель Совета директоров АО «Батыс транзит».	С 2007 г. по настоящее время - начальник административного управления, административный директор, заместитель генерального директора, первый заместитель председателя Правления, председатель Правления АО «Батыс транзит».	С 2010 по настоящее время - главный инженер, заместитель генерального директора по производственным вопросам, заместитель председателя Правления по производству АО «Батыс транзит».
Сведения о принадлежащих акциях (долей участия в уставном капитале) Общества	-	-	-

6.6.2. Действующий состав Правления АО «Батыс транзит»

Фамилия, имя, отчество	Ибрагимов Курмангазы Бейсембаевич	Жакутов Асет Айткалиевич	Жакина Гульайым Галымовна
Должность	Председатель Правления	Заместитель председателя Правления по производству	Заместитель председателя Правления по экономике и финансам
Год рождения	1976	1964	1962
Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время	С 2007 г. по настоящее время - начальник административного управления, административный директор, заместитель генерального директора, первый заместитель председателя Правления, председатель Правления АО «Батыс транзит».	С 2010 по настоящее время - главный инженер, заместитель генерального директора по производственным вопросам, заместитель председателя Правления по производству АО «Батыс транзит».	С 2008 г. по настоящее время - начальник финансово-экономического управления, управляющий директор по экономике и финансам, заместитель председателя Правления по экономике и финансам АО «Батыс транзит».
Сведения о принадлежащих акциях (долей участия в уставном капитале) Общества	-	-	-

6.7. Внутренний контроль и аудит

Внутренний контроль и аудит АО «Батыс транзит» (далее – Общество) является неотъемлемой частью системы корпоративного управления и одним из важнейших факторов эффективной работы Общества.

6.7.1. Служба внутреннего аудита

Служба внутреннего аудита (далее – Служба или СВА) создана на основании решения Совета директоров АО «Батыс транзит» от 27.12.05г. (протокол №1). По состоянию на 31.12.2014г. штат Службы составляет 2 человека.

Миссия Службы заключается в оказании необходимого содействия Совету директоров и Правлению АО «Батыс транзит» в выполнении их обязанностей по достижению стратегических целей Общества. Основной целью деятельности Службы является представление Совету директоров Общества независимой и объективной информации, предназначеннной для обеспечения эффективного управления Обществом, путем привнесения системного подхода в совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Годовой аудиторский план Службы на 2014 год утвержден Советом директоров АО «Батыс транзит» (протокол №8 от 03.12.2013г.). Планом предусмотрено выполнение 6 заданий. Тематика аудиторских заданий, выполненных Службой в соответствии с Годовым аудиторским планом на 2014 год, охватила комплексные проверки корпоративного управления, результаты исполнения

договорных обязательств внешнего аудитора, финансовую отчетность, управление рисками и закупки Общества.

По результатам выполненных аудиторских заданий в 2014 году Службой представлено Обществу 47 рекомендаций. Объектами аудита совместно со Службой разработаны Планы корректирующих действий.

6.7.2. Внутренний контроль

Внутренний контроль в АО «Батыс транзит» определен как процесс, осуществляемый совместно Советом директоров, Правлением, подразделениями и работниками Общества и их действия, призванные обеспечить разумную гарантию выполнения целей Общества, в том числе достижения:

- эффективности деятельности Общества;
- сохранности активов и эффективного использования ресурсов Общества;
- полноты, надежности и достоверности финансовой и управленческой отчетности Общества;
- соблюдения требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Общества;
- снижения вероятности и размера возможных потерь (в том числе, сокращение доходов, убытки, снижение рейтинга корпоративного управления и др.);
- содействие в построении оптимальной организационной структуры.

Система внутреннего контроля в Обществе определяется как совокупность политик, процессов и процедур, норм поведения и действий, способствующих эффективной и рациональной деятельности, позволяющей Обществу соответствующим образом реагировать на существенные риски в части достижения целей Общества.

Система внутреннего контроля в АО «Батыс транзит» включает следующие взаимосвязанные компоненты:

- контрольную среду;
- процедуры внутреннего контроля;
- систему информационного обеспечения и обмена информацией;
- оценку эффективности самой системы внутреннего контроля.

Совет директоров и Правление Общества обеспечивают создание контрольной среды, выражающей и демонстрирующей персоналу Общества важность внутреннего контроля и соблюдения этических норм на всех уровнях управления и направлениях деятельности Общества. Совет директоров является ответственным за организацию системы внутреннего контроля в Обществе. Совет директоров применяет риск - ориентированный подход для организации надежной системы внутреннего контроля и оценки ее эффективности. Правление ответственно за надежное функционирование и проведение мониторинга системы внутреннего контроля.

6.8. Информация о дивидендах

В соответствии с положениями Кодекса корпоративного управления и положениями о дивидендной политики Общества, принципы и механизмы реализации дивидендной политики Общества разрабатываются Советом директоров.

В связи с невыполнением заявленных потребителями плановых объемов передачи электроэнергии деятельность Общества период 2009-2011 годы была убыточной.

Сумма совокупных убытков в этот период значительно превысила сумму уставного капитала Общества, что привело к образованию отрицательного собственного капитала.

С 2012 года Общество начало получать прибыль от основной деятельности, однако сумма полученной в период 2012-2013 годы прибыли не покрывала образовавшийся отрицательный капитал. Лишь по итогам деятельности 2014 года Общество полностью нивелировало все накопленные убытки и завершило год с положительным собственным капиталом в размере 685 877 тыс. тенге.

Согласно нормам казахстанского законодательства начисление дивидендов по акциям Общества при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям, не допускается. Кроме этого, Общество с 2014 года принимает участие в Программе посткризисного восстановления, на период действия которой акционеры отказались от дивидендов.

По результатам 2014 года дивиденды на акции Общества не начислялись и не выплачивались.

6.9. Информационная политика в отношении существующих и потенциальных инвесторов, ее основные принципы

Общество понимает всю важность своевременного и полного раскрытия информации, в связи с чем, придерживается принципа максимального удовлетворения информационных потребностей акционеров, существующих и потенциальных инвесторов и других заинтересованных лиц, которая может быть полезна им для принятия инвестиционных и управлеченческих решений.

Основными принципами информационной политики являются регулярность, оперативность, доступность, достоверность, полнота, сбалансированность, равноправие.

Информационная открытость Общества строится на основе внутренних документов Общества.

6.10. Информация о вознаграждениях

6.10.1. Вознаграждение членов Совета директоров

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Батыс транзит», по решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение, и компенсируются все расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Сумма вознаграждений членов Совета директоров АО «Батыс транзит» за 2014 год составила 13 040 399 (тринадцать миллионов сорок тысяч триста девяносто девять) тенге (до вычета налогов и других обязательных отчислений).

6.10.2. Вознаграждение членов Правления

Председателю и членам Правления в период исполнения своих обязанностей выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления. Условия и порядок выплаты вознаграждения членам Правления определяются трудовым договором, заключаемым с членами Правления и Положением по системе оплаты труда работников АО «Батыс транзит», утвержденным Советом директоров.

Согласно внутренним нормативным документам Общества вознаграждение членов Правления состоит из следующих частей:

- базовая заработка плата (должностной оклад, определяемый Советом директоров Общества);
- доплата и надбавка к должностному окладу, а также иные виды выплат стимулирующего характера, утверждаемые Советом директоров;
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год.

Суммарный размер выплат членам Правления в 2014 году составил 34 504 040 (тридцать четыре миллиона пятьсот четыре тысячи сорок) тенге (до вычета налогов и других обязательных отчислений).

6.11. Отчет о соблюдении положений Кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию в 2014 году.

Общество, признавая важность корпоративного управления, поддерживает развитие высоких стандартов корпоративного управления в компании. В связи, с чем в целях совершенствования системы управления в Обществе, в июле 2009 года Общим собранием акционеров был утвержден Кодекс корпоративного управления АО «Батыс транзит» (далее – Кодекс).

Основополагающими принципами Кодекса являются:

- 1) принцип защиты прав и интересов акционеров;
- 2) принцип эффективного управления Обществом Советом директоров и Правлением;
- 3) принцип самостоятельной деятельности Общества;
- 4) принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества;
- 5) принципы законности и этики;
- 6) принципы эффективной дивидендной политики;
- 7) принципы эффективной кадровой политики;
- 8) принцип охраны окружающей среды;
- 9) политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- 10) принцип ответственности.

6.11.1. Информация о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления

Принципы	Статус	Информация о соблюдении/несоблюдении принципов
Принцип защиты прав и интересов акционеров	Соблюдается	<p>Корпоративное управление в Обществе основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов акционеров Общества и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту активов и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества.</p> <p>Права акционеров закреплены в Уставе Общества и соответствуют Закону Республики Казахстан «Об акционерных обществах».</p> <p>Порядок предоставления акционерам Общества информации о деятельности Общества, затрагивающей их интересы, определен в Уставе Общества.</p>
Принцип эффективного управления Обществом Советом директоров и Правлением	Соблюдается	<p>Общество считает наличие профессионального и независимого Совета директоров важным элементом эффективного корпоративного управления. Правление также играет значимую роль в процессе управления Обществом. Эффективное взаимодействие между двумя этими органами и четкое разграничение их полномочий является ключевым фактором в обеспечении надлежащей практики корпоративного управления.</p> <p>Деятельность Совета директоров строится на принципах максимального соблюдения и реализации интересов акционеров; защиты прав акционеров, а также ответственности за деятельность Общества.</p>

		<p>Основными принципами действия Правления являются честность, добросовестность, разумность, осмотрительность и регулярность.</p> <p>Деятельность Совета директоров и Правления регламентирована соответствующими положениями о Совете директоров и Правления Общества.</p>
Принцип самостоятельности Общества	Соблюдается	<p>Общество осуществляет свою деятельность как самостоятельное юридическое лицо, которое в соответствии с Уставом имеет самостоятельный баланс, банковские счета, круглую печать со своим наименованием, фирменные бланки и другие необходимые реквизиты. Общество вправе приобретать от своего имени личные имущественные и неимущественные права и нести обязанности, быть истцом, ответчиком и третьим лицом в суде.</p> <p>При осуществлении своей деятельности Общество руководствуется Конституцией Республики Казахстан, Гражданским кодексом, Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах, иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан, Уставом АО «Батыс транзит», а Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.</p>
Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества	Соблюдаются	<p>Общество в целях обеспечения возможности принятия Общим собранием акционеров обоснованных решений, а также доведения до заинтересованных лиц информации о деятельности обеспечивает своевременное раскрытие перед акционерами и заинтересованными лицами достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, результатах его деятельности, структуре собственности и управления.</p> <p>При раскрытии и (или) опубликовании какой-либо информации, Обществом учитываются положения законодательства Республики Казахстан о коммерческой и иной охраняемой Законодательством тайне.</p> <p>Порядок и подходы к раскрытию информации, а также перечень общедоступных документов, информации (материалов), подлежащих к раскрытию акционерам и заинтересованным лицам, способы и сроки раскрытия информации определены Положением о раскрытии информации Общества, утвержденным решением Совета директоров от 15.11.2011 года (протокол №8).</p>
Принцип законности и этики	Соблюдается	<p>АО «Батыс транзит» действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан и общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики, Уставом и своими договорными обязательствами.</p> <p>Отношения между акционерами, членами Совета директоров и Правления строятся на взаимном доверии, уважении подотчётности и контроле.</p> <p>В 2009 году, в целях обеспечения высокого уровня корпоративного управления, профессиональной и деловой этики, необходимых для реализации стратегических целей и задач Общества, Советом директоров утвержден Кодекс деловой этики АО «Батыс транзит».</p>
Принципы эффективной дивидендной политики	–	<p>В соответствии с положениями Кодекса Общество следует нормам законодательства Республики Казахстан и внутреннему документу Общества, определяющему дивидендную политику Общества.</p> <p>В связи с убыточной деятельностью Общества в прошлые годы, а также наличием отрицательного собственного капитала в отчётом периоде, положение о дивидендной политике не было разработано.</p> <p>В настоящее время Общество имеет положительный собственный капитал, в связи с чем в текущем году планируется разработать и утвердить документ, определяющий дивидендную политику Общества.</p>
Принципы эффективной кадровой политики	Соблюдается	<p>Деятельность Общества в области трудовых отношений регламентируется Положением о персонале, Положением по системе оплаты труда работников АО «Батыс транзит» на 2013-2015 годы, Положение об оказании материальной помощи сотрудникам Общества. Все права и обязанности работодателя и работников отражены в трудовых договорах.</p> <p>Процедура подбора работников является прозрачной и осуществляется в соответствии с трудовым законодательством, а также внутренними документами Общества.</p>
Принципы охраны	Соблюдается	<p>В своей деятельности Общество следует принципам максимально бережного и рационального отношения к окружающей среде в соответствии с требованиями</p>

окружающей среды		законодательства Республики Казахстан и общепризнанными стандартами деятельности. Общество для поддержания своих электросетевых объектов в технически исправном состоянии заключило договор на эксплуатационное обслуживание с АО «KEGOC», которое в соответствии со своими внутренними документами в области экологической политики разработало, внедрило и постоянно поддерживает в рабочем состоянии систему экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001 «Система менеджмента окружающей среды».
Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов	Соблюдается	В целях предупреждения и урегулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов в Обществе Совета директоров от 22.12.2014 года (протокол №11) утверждена Политика о корпоративных конфликтах и конфликтах интересов в АО «Батыс транзит». Политика устанавливает порядок и процедуры по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликта интересов между органами управления, должностными лицами, заинтересованными лицами, работниками Общества и его акционерами. Основные принципы предотвращения конфликта интересов закрепляются в Кодексе деловой этики Общества. В целях обеспечения регулирования конфликта интересов в Обществе ведется перечень аффилированных лиц.
Принцип ответственности	Соблюдается	Общество признает права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с ними в целях развития своей деятельности и обеспечения устойчивого развития. В соответствии с Уставом Общество несет ответственность по своим обязательствам в пределах своего имущества и не несет ответственность по обязательствам своих акционеров.

В отчётном периоде в целях совершенствования наилучшей практики корпоративного управления в АО «Батыс транзит»:

- 1) разработаны и утверждены в установленном порядке следующие документы:
 - Политика о корпоративных конфликтах и конфликтах интересов в АО «Батыс транзит»;
 - Политика в области существенных корпоративных событий в АО «Батыс транзит».
- 2) приведены в соответствие с внесенными изменениями и дополнениями в действующее законодательство Республики Казахстан следующие документы:
 - Устав АО «Батыс транзит»;
 - Положение о Совете директоров АО «Батыс транзит»;
 - Положение о Правлении АО «Батыс транзит»;
 - Положение о корпоративном секретаре АО «Батыс транзит».

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.1. Система организации труда работников

Важнейшим стратегическим фактором, определяющим успех компании, является кадровый потенциал.

Управление человеческими ресурсами АО «Батыс транзит» осуществляется на основании принципов кодекса деловой этики, положения о персонале, положения о дисциплинарной и материальной ответственности работников и другими внутренними документами.

Основными направлениями политики для решения задач по сохранению, восполнению и развитию кадрового потенциала являются:

- привлечение, развитие и удержание высокопрофессиональных и ключевых работников;



- управление кадровым резервом посредством разумного сочетания внутреннего кадрового резерва и внешних ресурсов;
- формирование кадрового резерва руководящих работников;
- регулирование социально-трудовых отношений, предупреждение и недопущение трудовых конфликтов;
- совершенствование системы мотивации.

7.1.1. Структура персонала

Общая численность работников Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 49 человек. Произошло увеличение численности на 21 % относительно 2013 года, что обусловлено следующими причинами:

- прием персонала на вакантные должности;
- снижение текучести кадров.

Персонал Общества характеризуется высоким уровнем образования работников. По состоянию на 31 декабря 2014 года 96% работников имеют высшее образование и 2% – среднее специальное.

Текущесть кадров в Общества за 2014 год составила 6% против 10% за 2013 год.

7.1.2. Развитие и обучение персонала

Руководство Общества стремится, чтобы сотрудники получали возможность для профессионального роста и личного развития в соответствии с требованиями Общества и способностями сотрудника. С этой целью используются следующие основные виды обучения персонала:

- самостоятельное обучение;
- организованное обучение на производстве (производственно-техническая учеба);
- кратковременное обучение с отрывом от производства на курсах повышения квалификации специализированных учебных заведений;
- стажировка в других организациях.

Социальная поддержка, мотивация, гарантии и компенсационные выплаты Материальное стимулирование и обеспечение социальных льгот и гарантий работникам является важным инструментом мотивации персонала в целях повышения производительности труда и эффективности Общества в целом.

Система мотивации персонала АО «Батыс транзит» включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, премирование за выполнение основных показателей работы.

Для поддержания работоспособности и здоровья персонала Общество ежегодно осуществляет медицинское страхование работников на добровольной основе, страхует от несчастных случаев и болезней на производстве.

Социальная поддержка работника в АО «Батыс транзит» включает в себя:

- выплату пособия на оздоровление к отпускным в размере одного месячного оклада;
- материальная помощь на вступление в брак, рождение ребенка, тяжелая болезнь, причинение имущественного вреда работнику, выхода работника на пенсию, смерть близких родственников.

7.2. Ответственность в сфере экологии, природоохранная политика

Политика в области охраны здоровья и безопасности труда АО «Батыс транзит»:

- цели и задачи Общества могут быть реализованы только при условии выполнения всех установленных нормативов по надежности и качеству энергоснабжения потребителей;
- признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников и других лиц, находящихся на энергообъектах, по отношению к результатам производственной деятельности;
- рациональное использование и сохранение природных ресурсов, сокращение негативного воздействия производственной деятельности Общества на окружающую среду.
- развитие сотрудничества и партнерства с АО «KEGOC» в области охраны труда.

Для реализации данной Политики Руководство Общества принимает обязательства и ответственность:

- выполнять требования законодательных актов Республики Казахстан и других требований по обеспечению качественного электроснабжения потребителей, сохранению профессионального здоровья, организации безопасного труда и охране окружающей среды;
- принимать решения с учетом требований потребителей, обеспечения безопасности жизни и здоровья персонала и других лиц, находящихся на энергообъектах, минимизации ущерба и загрязнения окружающей среды;
- снижать риски и предотвращать угрозы, связанные с внештатными ситуациями, травматизмом, негативным воздействием на здоровье сотрудников Общества, окружающую среду и безопасность третьих лиц, находящихся на энергообъектах, с учетом приоритета принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий;
- вести открытый диалог и сотрудничество с общественностью и всеми заинтересованными в деятельности Общества сторонами в области качества оказываемых услуг, профессионального здоровья, безопасности труда и охраны окружающей среды;
- соблюдать требования и повышать результативность систем менеджмента качества, профессионального здоровья, безопасности труда и охраны окружающей среды.

8. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД

В 2015 году Общество продолжит дальнейшее улучшение производственных и экономических показателей, способствовать росту доходности и увеличению прибыли.

Основная цель Общества на следующие годы – это успешная реализация Стратегии развития АО «Батыс транзит» до 2022 года. Определено девять основных задач Стратегии развития, которые направлены на обеспечение стабильного развития бизнеса и устойчивого роста прибыли:

- 1) обеспечение надежной работы и эксплуатации активов;
- 2) обеспечение растущей потребности региона доступом к дополнительным энергоисточникам;
- 3) энергосбережение и инновационное развитие;
- 4) обеспечение требований безопасности и охраны здоровья;
- 5) минимизация влияния деятельности Общества на экологию;
- 6) развитие неосновной деятельности;
- 7) повышение уровня корпоративного управления;
- 8) совершенствование системы управления человеческими ресурсами;
- 9) социальная ответственность.

Для успешного достижения цели мы продолжим работу над повышением качества и надежности услуг; повышением эффективности и экологичности эксплуатируемых сетей. Следить



за своевременной модернизацией и усовершенствованием активов. Развивать неосновные виды деятельности в сфере оказания консалтинговых услуг, в том числе по управлению концессионными и ГЧП проектами.

9. ГЛОССАРИЙ

АСКУЭ – автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии;
АО – Акционерное общество;
АЗФ – Актюбинский завод ферросплавов;
ВЛ – воздушная линия;
ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи;
ГПП – главная понижающая подстанция;
ГТУ АЗФ – газотурбинная установка Актюбинского завода ферросплавов;
ГТЭС – газотурбинная электростанция;
ДГОК – Донской горно-обогатительный комбинат;
ЕАБР – Евразийский банк развития;
ЕБИТДА – аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации;
ЕЭК – Евразийская энергетическая корпорация;
кВ – киловольт;
кв. м – квадратный метр;
кВт.ч – киловатт час;
ЛЭП – линия электропередачи;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ОС и НМА – основные средства и нематериальные активы;
ВФП – временная финансовая помощь;
ПГУ АЗФ – парогазовая установка Актюбинского завода ферросплавов;
ПС – подстанция;
РАО ЕЭС – Российское акционерное общество «Единые энергетические системы»;
РК – Республика Казахстан;
РФ – Российская федерация;
ТОО – Товарищество с ограниченной ответственностью;
ТЭС – тепловая электростанция;
ЭГРЭС – Экибастузская государственная районная электростанция.

10. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА И ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ С ПРИМЕЧАНИЯМИ
(прилагается отдельным отчетом)



48



АО “Батыс транзит”

Отчет независимых аудиторов и
финансовая отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2014 года



Содержание

Ответственность руководства за подготовку финансовой отчётности

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	6
Отчёт о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	7
Отчёт о движении денежных средств.....	8
Отчёт об изменениях в собственном капитале.....	9
Примечания к финансовой отчётности.....	10-50

**Ответственность руководства за подготовку финансовой отчётности
за период, закончившийся 31 декабря 2014 года**

10 марта 2015 года

Прилагаемая финансовая отчётность подготовлена руководством, которое несёт ответственность за её полноту и объективность. Руководство считает, что финансовая отчётность, подготовка которой требует формирования определённых оценок и суждений, достоверно и объективно отражает финансовое положение, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств АО «Батыс Транзит» (далее «Компания») в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.

Руководство Компании применяет соответствующие политики, процедуры и системы внутреннего контроля в целях обеспечения соответствия и последовательности отчёtnых практик, учётных и административных процедур по разумным затратам. Данные методики предназначены для того, чтобы обеспечить уверенность в том, что операции правильно отражаются и суммируются в бухгалтерском учёте для подготовки достоверных финансовых записей и отчётов и обеспечения сохранности активов.

Председатель правления

Ибрагимов К.Б.

Главный бухгалтер

Бабибаева С.С.





ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам и Совету директоров АО «Батыс Транзит»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчётности АО «Батыс Транзит» (далее «Компания»), которая включает отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и отчёты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также основные положения учётной политики и примечания к финансовой отчётности.

Ответственность руководства за подготовку финансовой отчетности

Руководство Компании несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчётности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности и за осуществление внутреннего контроля в той мере, в которой, по мнению руководства, это необходимо для составления и достоверного представления финансовой отчётности, которая не содержит существенных искажений в результате мошенничества или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной финансовой отчётности на основе проведённого нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчётность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчётности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчётности вследствие мошенничества или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчётности с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности применяемой учётной политики и обоснованного бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчётности в целом.



Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основание для выражения мнения аудитора.

Мнение

По нашему мнению финансовая отчётность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.



Капаева Е.Б.
Сертифицированный аудитор
Республики Казахстан,
квалификационное свидетельство аудитора
№0000480, выданное Квалификационной комиссией
по аттестации аудиторов РК 12.10.1999г.

ТОО «BDO Казахстанаудит»

Генеральная государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью №0000276, выданная МФ РК 24.06.2004г. (Первоначальная лицензия №0000001 АК Казахстанаудит переоформлена в связи с изменением наименования на ТОО «BDO Казахстанаудит»)

Кошкимбаев С.Х.
Управляющий партнер,
Генеральный директор
ТОО «BDO Казахстанаудит»

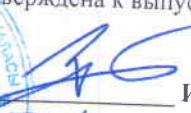


10 марта 2015 года

АО «Батыс Транзит»
Отчёт о финансовом положении

(в тысячах казахстанских тенге)	Прим.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
АКТИВЫ			
Краткосрочные активы			
Денежные средства	6	77,411	449,091
Прочие финансовые активы	7	1,330,151	889,384
Товарно-материальные запасы		1,910	831
Торговая дебиторская задолженность	8	268,272	311,386
Прочая дебиторская задолженность и предоплата	9	23,132	17,953
Налоговые активы	10	35,544	26,126
Итого краткосрочные активы		1,736,420	1,694,771
Долгосрочные активы			
Основные средства	11	3,875,710	3,522,815
Нематериальные активы	12	17,807,936	18,593,375
Авансы выданные		341,054	304,060
Отложенные налоговые активы	14	-	29,793
Итого долгосрочных активов		22,024,700	22,450,043
ИТОГО АКТИВЫ		23,761,120	24,144,814
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	14	119,898	121,448
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	15	1,724,878	1,471,551
Налоги к оплате	16	171,503	92,928
Текущая часть банковских займов	17	2,201,020	2,201,020
Итого краткосрочных обязательств		4,217,299	3,886,947
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная часть банковских займов	17	-	2,201,020
Выпущенные облигации	18	18,108,838	17,937,482
Долгосрочные начисленные обязательства	19	506,492	466,426
Отложенные налоговые обязательства	13	242,614	-
Итого долгосрочных обязательств		18,857,944	20,604,928
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	20	300,000	300,000
Дополнительно оплаченный капитал		182,606	182,606
Нераспределенный доход		203,271	(829,667)
ИТОГО КАПИТАЛ		685,877	(347,061)
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛА		23,761,120	24,144,814

Данная финансовая отчётность утверждена к выпуску 10 марта 2015 г. решением Правления Компании

Председатель правления  Ибрагимов К.Б.

Главный бухгалтер  Бабибаева С.С.

Прилагаемые ~~примечания~~ со страницы 5 по страницу 50 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

*АО «Батыс Транзит»
Отчёт о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе*

(в тысячах казахстанских тенге)	Прим.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
Доход от оказания услуг	21	4,800,486	4,066,214
Себестоимость оказанных услуг	22	(1,963,972)	(1,588,096)
Валовая прибыль		2,836,514	2,478,118
Административные расходы	23	(270,131)	(225,705)
Доходы по финансированию	7	62,924	58,379
Расходы по финансированию	24	(1,583,698)	(1,993,255)
Доход от государственных субсидий	25	56,857	-
Прочие доходы (расходы), нетто	26	(27,923)	4,355
Восстановление убытка от обесценения	27	230,802	147,368
Доход до налогообложения		1,305,345	469,260
Расход по налогу	13	(272,407)	(144,768)
Чистый доход		1,032,938	324,492
Доход на акцию (в тенге)		34,431	10,816
Простые акции (штук)		30,000	30,000

Данная финансовая отчётность утверждена к выпуску 10 марта 2015 г. решением Правления Компании

Председатель правления _____

 Главный бухгалтер _____

Ибрагимов К.Б.

Бабибаева С.С.



Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 50 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

АО «Батыс транзит»
Отчёт о движении денежных средств

(в тысячах казахстанских тенге)	2014 г.	2013 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Денежные поступления от покупателей	4,838,980	4,580,185
Авансы полученные	668,448	84,202
Денежные средства, выплаченные поставщикам и подрядчикам	(583,559)	(885,705)
Денежные средства, выплаченные сотрудникам	(146,741)	(110,205)
Вознаграждения по банковскому счёту	51,197	32,690
Налоги выплаченные	(419,438)	(200,068)
Государственные субсидии	56,857	-
Прочие выплаты	(25,731)	(16,778)
Итого	4,440,013	3,484,321
Проценты выплаченные	(1,677,728)	(1,573,411)
Денежные средства, полученные в операционной деятельности	2,762,285	1,910,910
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Приобретение основных средств	(454,609)	(362,747)
Приобретение нематериальных активов	(5,089)	(1,378)
Увеличение незавершённого строительства	-	(432,423)
Размещение (изъятие) банковских вкладов	(432,474)	227,690
Выплата авансов под поставку основных средств	(41,054)	(304,060)
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(933,226)	(872,918)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступление банковских займов	-	539,118
Погашение займов	(2,201,020)	(1,562,448)
Выкуп собственных облигаций	-	(10)
Денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(2,201,020)	(1,023,340)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	(371,961)	14,652
Влияние курсовых разниц	281	
Денежные средства на начало периода	449,091	434,439
Денежные средства на конец периода	77,411	449,091

Данная финансовая отчётность утверждена к выпуску 10 марта 2015 г. решением Правления Компании.

Председатель правления

Ибрагимов К.Б.

Главный бухгалтер

Бабибаева С.С.

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 50 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

АО «Батыс транзит»
Отчёт об изменениях в собственном капитале

	Акционерный капитал (в тысячах казахстанских тенге)	Непокрытый убыток	Дополнительно оплаченный капитал	Итого капитал
Сальдо на 31 декабря 2012 года	300,000	(1,154,159)		182,606
Чистый доход текущего года	-	324,492		(671,553)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	300,000	(829,667)		324,492
Чистый доход текущего года	-	1,032,938		(347,061)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	300,000	203,271		1,032,938
				685,877

Данная финансовая отчётность утверждена к выпуску 10 марта 2015 г. решением Правления Компании



Председатель правления
Ибрагимов К.Б.

Главный бухгалтер
Бабибаева С.С.

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 50 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

1. Информация о компании

Акционерное Общество «Батыс транзит» (далее – Компания) зарегистрировано в Управлении Юстиции по г. Алматы 22 ноября 2005 года за №74151-1910-АО, свидетельство серия В, №0177927. Юридический адрес: Республика Казахстан (далее РК), г. Алматы, ул. Шевченко, дом №162Ж.

Акционеры Компании:

- ТОО «Мехэнергострой»
- АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (АО «KEGOC»)

Уставный капитал Компании составляет 300,000,000 (триста миллионов) тенге.

Основными направлениями и видами деятельности являются:

- 1 Строительство, реконструкция, ремонт и эксплуатация линий электропередач и электрических подстанций всех типов и классов напряжений;
- 2 Оказание услуг по передаче электроэнергии;
- 3 Строительные, земляные, ремонтно-строительные, отделочные и монтажные работы;
- 4 Строительство электрических станций;
- 5 Пусконаладочные работы.

Численность работающих сотрудников в 2014 году составляет 47 человек (2013: 37 человек).

Компания образована на основе Концессионного соглашения, заключённого между Компанией и Правительством Республики Казахстан, при котором Правительство предоставляет Концессионеру исключительное право на строительство и эксплуатацию межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область».

Компания создана исключительно в целях строительства и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актюбинской областью, предусмотренной Стратегическим планом развития РК до 2010 года, утверждённым Указом Президента РК от 04.12.2001 г. №735, в соответствии с планом мероприятий по реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область», утверждённым Постановлением Правительства РК от 07.10.2005 г. №1008.

Эксплуатация линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» включает следующее:

- эксплуатация межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область»;
- обслуживание и погашение обязательств, принятых Компанией при реализации инфраструктурных проектов;
- привлечение покупателей к пользованию услугами новых инфраструктурных объектов в течение периода эксплуатации Компанией;
- рациональное природопользование договорной территории для обеспечения экологической культуры на инфраструктурных объектах.

Финансирование проекта производилось посредством выпуска акций, облигационных и прочих займов. Облигационный заём предполагает выпуск и размещение инфраструктурных облигаций.

1. Информация о компании (продолжение)

Правительство РК в лице Министерства финансов РК несёт субсидиарную ответственность по инфраструктурным облигациям, выпущенным в рамках Концессионного соглашения, за выполнение обязательств в соответствии с заключённым Договором поручительства №2ДП002 от 09.01.2006 г.

Постановлением Правительства РК от 13.10.2009 г. №1584 субсидиарная ответственность была увеличена на сумму номинальной стоимости инфраструктурных облигаций и составила 18,830,000 тыс. тенге, прибавляя вознаграждения, начисляемого на размещённые облигации.

Компанией открыт филиал в г. Актобе, функционирующий согласно «Положения о филиале АР «Батыс транзит» в городе Актобе», свидетельство об учётной регистрации филиала юридического лица №2374-1904-Ф-л г. Актобе от 20.02.2009 г.

2. Основные положения учётной политики

Основные положения учетной политики, которые применяются при подготовке финансовой отчетности, изложены ниже. Политика применялась последовательно ко всем представленным годам, если не указано иное.

2.1 Заявление о соответствии

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами Финансовой Отчетности (далее - МСФО), в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО), выпущенными Комитетом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (далее - «КМСФО») и интерпретациями, выпущенными Комитетом по Интерпретациям Международных Стандартов Финансовой Отчетности (далее - «КИМСФО»).

Компания составляет финансовую отчетность согласно методу начисления, за исключением информации о движении денег. Операции и события признаются тогда, когда они произошли, отражаются в бухгалтерских записях и представляются в финансовой отчетности тех периодов, к которым они относятся. Расходы признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе на основе непосредственного сопоставления между понесенными затратами и конкретными статьями полученных доходов. Применение МСФО не допускает признания в отчете о финансовом положении статей, которые не отвечают определению активов и обязательств.

Финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам.

2.2 Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой Компании, которая отражает экономическую сущность ее операций, является казахстанский тенге (далее - «Тенге»). Руководство считает, что тенге достоверно отражает экономические события, лежащие в основе всех операций, событий и условий. «Тенге» также является валютой представления финансовой отчетности. Все суммы финансовой отчетности округлены до целых тысяч тенге, кроме случаев, где указано иное.

в казахстанских тенге	2014 г.	2013 г.
Курс доллара США(\$) на 31 декабря	182.35	150.06

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

2.3 Допущение непрерывности деятельности

Данная финансовая отчетность подготовлена с учетом того, что Компания в дальнейшем будет продолжать нормальную хозяйственную деятельность, что предполагает возмещение стоимости активов и погашение обязательств. Деятельность Компании напрямую связана с оказанием услуг одному из акционеров. В связи с чем, соблюдение допущения непрерывности деятельности зависит от решений, принимаемых этим акционером.

2.4 Основные средства

Основные средства отражаются в финансовой отчёtnости по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и резерва на обесценение в случае их наличия. Первоначальная стоимость включает расходы по целевым и нецелевым заёмным средствам, привлечённым для финансирования строительства соответствующих активов. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода.

В зависимости от характера участия основных средств в процессе производства они подразделяются на производственные и непроизводственные. Производственные основные средства составляют основу материально-технической базы Компании и обеспечивают функционирование технологического процесса.

Основные средства в зависимости от целевого назначения и выполняемых функций в процессе производства подразделяются на следующие основные группы:

- земля;
- здания и сооружения;
- машины и оборудование;
- транспортные средства;
- прочие основные средства;
- неустановленное оборудование.

Основные средства учитываются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости, т.е. по сумме фактических затрат Компании на приобретение или изготовление, на транспортировку, монтаж, пуско-наладочные работы и других затрат, непосредственно связанных с приведением актива в рабочее состояние для использования по назначению.

Последующие затраты капитализируются только в том случае, когда они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования данного объекта основных средств. Все прочие расходы включаются в отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как понесенные расходы.

На каждую отчётную дату Компания осуществляет мониторинг внутренних и внешних признаков обесценения, связанного с ее основными средствами и нематериальными активами. Руководство рассмотрело все признаки обесценения на предмет его возникновения в деятельности Компании, в частности в отношении выручки и прибылей от операционной деятельности и внешних оценок. Прибыль или убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов определяется как разница между полученной выручкой от продаж и его балансовой стоимостью и отражается в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

Срок полезной службы основных средств. Основные средства амортизируются в течение срока своей полезной службы. Срок полезной службы основан на оценке руководства того периода, в течение которого активы будут приносить доход исходя из условий действия Концессионного соглашения, что периодически проверяется на непрерывное соответствие. По причине длительного срока полезной службы некоторых активов, изменения в оценках могут привести к значительным вариациям в балансовой стоимости.

Амортизация основных средств. Амортизация не начисляется по следующим видам основных средств:
-земля,
-оборудование на складе и в монтаже.

Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается прямолинейным способом путём равномерного списания их первоначальной стоимости до остаточной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	Сроки полезного использования (кол-во лет)
Здания и сооружения	12-50 лет
Машины и оборудование	12 лет
Транспортные средства	4-6 лет
Прочие основные средства	2.5-10 лет

Предполагаемая ликвидационная стоимость основных средств определяется комиссией по приему основного средства. Если ликвидационная стоимость не может быть определена комиссией, то она определяется как равная нулю.

Объект основных средств должен быть списан с баланса при его ликвидации, реализации, безвозмездной передаче или, когда от их использования или выбытия не ожидается получение никакой экономической выгоды. Доход или убыток возникающий в таких случаях должен определяться по стоимости понесенных затрат от выбытия основных средств за вычетом стоимости материалов, изделий и конструкций, получаемых при демонтаже и годных для дальнейшего использования, или реализации.

2.5 Нематериальные активы

Все нематериальные активы Компании имеют определённый срок полезного использования и включают программное обеспечение, нематериальный актив по концессии.

Нематериальный актив в момент признания оценивается по первоначальной стоимости, которая зависит от того, приобретены нематериальные активы со стороны, получены в обмен или созданы самой Компанией.

Компанией используется основной порядок учета нематериальных активов после первоначального признания, т.е. после первоначального признания нематериальный актив учитывается по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

Первоначальной стоимостью отдельно приобретенного нематериального актива признается сумма фактических затрат на его покупку, включая уплаченные невозмещаемые налоги и сборы и любые другие затраты, непосредственно связанные с приведением нематериального актива в состояние готовности к использованию по назначению. Любые торговые скидки и компенсации вычитаются при определении первоначальной стоимости.

Затраты, понесенные при приобретении или создании нематериальных активов, которые были первоначально признаны как расход, не признаются как актив в последующие отчетные периоды.

Нематериальный актив по концессии (лицензия, полученная в обмен на строительные услуги). Право концессионера на взимание платы с пользователей электроэнергии за транзит учитывается Компанией в соответствие с интерпретацией IFRIC 12. Данное право признается по первоначальной стоимости, то есть по справедливой стоимости подлежащей получению компенсации.

В соответствии с интерпретацией IFRIC 12 «Концессионные договоры и оказание услуг» инфраструктура, созданная концессионером, остается под контролем Концедента и учитывается у Концессионера в качестве модели нематериального актива. Концессионер оказывает строительные услуги Концеденту в обмен на нематериальный актив, т.е. право на получение платежей за оказываемые услуги от пользователей.

На основании концессионного соглашения по строительству и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» от 28 декабря 2005 года финансово-экономическая модель предусматривает комплексный прогноз финансово-экономических результатов строительства и эксплуатации объекта концессионером, которая основывается на базовых финансово-экономических параметрах.

Амортизация нематериальных активов.

Амортизуемая стоимость нематериального актива – программное обеспечение – систематически распределяется на основе наиболее приближенной оценки срока его полезной службы. Срок полезной службы нематериального актива определяется специалистами Компании самостоятельно, исходя из предполагаемого срока получения Компанией будущих доходов от использования нематериального актива с момента готовности нематериального актива к использованию.

Сроки амортизации нематериальных активов

по группам

Программное обеспечение	1 год
-------------------------	-------

Период амортизации должен пересматриваться по мере необходимости. Если расчетный срок полезной службы значительно отличается от прежних оценок, период амортизации должен быть соответственно изменен, за исключением нематериального актива «право пользования линией электропередачи». Изменение срока полезной службы нематериального актива учитывается как изменение учетных оценок путем корректировки амортизуемой суммы для текущего и будущего отчетных периодов.

Использование амортизационных отчислений производится в соответствии с Правилами формирования тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, утвержденными Постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 сентября 2008 года № 864.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

Нематериальный актив «право пользования линией электропередачи», используемый в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг, не может быть передан в доверительное управление, имущественный найм (аренду), включая лизинг в соответствии Концессионным соглашением о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область», заключенным в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 декабря 2005 года № 1217, между Правительством Республики Казахстан в лице Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и Компанией.

Амортизуемая стоимость нематериального актива по концессии распределяется на систематической основе, рассчитанной исходя из пропускной способности линии электропередач (далее «ЛЭП») и коэффициента загрузки ЛЭП по периодам.

Амортизационные расходы в месяц рассчитываются как соотношение остаточной стоимости НМА на начало месяца к количеству оставшихся месяцев до конца концессионного соглашения. Коэффициент использования пропускной способности ЛЭП определяется как отношение фактической передачи электроэнергии в месяц к предельному объему пропускной способности ЛЭП.

В случае выявления снижения стоимости нематериальных активов проводится оценка балансовой стоимости каждого актива, и, когда снижение стоимости выявлено, она незамедлительно уменьшается до возмещаемой суммы. Ликвидационная стоимость нематериальных активов признается равной нулю.

Прекращение признания нематериального актива происходит при его выбытии либо в случае, когда в будущем не ожидается поступление дохода от его использования и последующего выбытия.

Нематериальный актив, который Компания прекращает использовать, и который предназначен для выбытия, за исключением нематериального актива «право пользования линией электропередачи», учитывается по балансовой стоимости, существовавшей на момент вывода актива из использования.

Прекращение признания нематериального актива, за исключением нематериального актива «право пользования линией электропередачи», происходит при его выбытии либо в случае, когда в будущем не ожидается поступление дохода от его использования и последующего выбытия.

Ликвидационная стоимость нематериального актива принимается равной нулю, кроме случаев, когда имеется обязательство третьей стороны приобрести актив в конце срока его полезной службы или существует активный рынок для актива и ликвидационная стоимость может быть определена на основании данных этого рынка при условии уверенности в том, что такой рынок будет существовать в конце срока полезной службы.

Доходы или убытки, возникающие в связи с прекращением использования или выбытием нематериального актива, за исключением нематериального актива «право пользования линией электропередачи», должны определяться как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива за минусом расходов по выбытию, и должны признаваться как доход или расходы в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

2.6 Финансовые инструменты

(i) *Ключевые определения.* Финансовые инструменты Компании отражаются по амортизированной стоимости, как указано ниже. Амортизированная стоимость представляет собой сумму, по которой отражён финансовый инструмент при первоначальном признании за вычетом выплат основного долга, включая начисленные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого списания понесённых убытков от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отсроченных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы не отражаются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств.

(ii) *Классификация финансовых активов.* Финансовые активы Компании включают кредиты и дебиторскую задолженность. Кредиты и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определёнными платежами, которые не котируются на активном рынке. Они включаются в оборотные активы, за исключением тех кредитов и дебиторской задолженности, по которым сроки погашения превышают 12 месяцев после отчётной даты. Они классифицируются как внеоборотные активы. Кредиты и дебиторская задолженность Компании включают определённую «торговую дебиторскую задолженность» (примечание 8), «прочую дебиторскую задолженность» (примечание 9) и «денежные средства» (примечание 6) в отчёте о финансовом положении.

(iii) *Классификация финансовых обязательств.* Финансовые обязательства Компании включают финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства Компании включают займы (примечание 18), кредиторскую задолженность по основной деятельности (примечание 15) и прочую кредиторскую задолженность (примечание 16).

(iv) *Первоначальное признание финансовых инструментов.* Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитываются в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделки с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

(v) *Прекращение признания финансовых активов.* Компания прекращает признавать финансовые активы,

(а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или

(б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

2.7 Налог на прибыль

Компания рассчитывает расходы по подоходному налогу с использованием метода обязательств. Согласно этому методу оценка отсроченных налоговых активов и обязательств должна отражать налоговые последствия, которые возникли бы от разницы между балансовой стоимостью существующих активов и обязательств, отраженной в финансовой отчетности, и их налоговой базой.

Подоходный налог за год включает текущий и отсроченный налог. Подоходный налог признается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, кроме случаев, когда он относится к статьям, признающимся непосредственно в капитале. В этих случаях он признается в капитале.

Отсроченные налоговые активы и обязательства должны быть оценены с использованием ставок налога, которые предполагается применять к налогооблагаемому доходу в период, когда временные разницы должны быть реализованы/погашены. По этому методу изменения в ранее отраженных отсроченных налоговых активах и обязательствах, вызванные изменениями налоговых ставок, должны отражаться в доходах в период, когда эти изменения произошли.

Отсроченный налоговый актив отражается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, за счет которого может быть покрыт актив. Отсроченные налоговые активы уменьшаются в степени, в которой реализация налогового актива становится невозможной.

Текущий налог представляет собой ожидаемый налог, уплачиваемый с налогооблагаемого дохода за год с использованием налоговых ставок, действующих или в основном действующих на дату составления отчета о финансовом положении, и любые корректировки налога к оплате в отношении прошлых лет.

Расчет суммы отсроченного налога основывается на предполагаемом способе реализации или урегулирования балансовой стоимости активов и обязательств с использованием налоговых ставок, действующих или в основном действующих на дату составления отчета о финансовом положении.

2.8 Запасы

Учет запасов в системе учета ведется по фактической стоимости приобретения. Товарно-материальные запасы оцениваются по наименьшей из двух величин:

- 1 себестоимости и
- 2 чистой стоимости реализации.

При использовании или выбытии запасов их оценка производится по методу средневзвешенной стоимости.

Чистая стоимость реализации представляет собой расчетную цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже.

2.9 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

эффективной ставки процента. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создаётся при наличии объективных свидетельств того, что Компания не сможет получить причитающуюся ей сумму в срок первоначально установленный договором. Величину резерва составляет разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной ставке процента, действовавшей на дату возникновения задолженности. Сумма резерва отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Основными факторами, которые Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении дебиторской задолженности, является её просроченный статус.

2.10 Предоплата

Предоплата отражается в отчётности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражён в учёте как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата списывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

2.11 Денежные средства

Денежные средства включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах. Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств для целей составления отчёта о движении денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств, действующим в течение как минимум двенадцати месяцев после отчётной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

2.12 Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность готова к выпуску.

2.13 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (далее «НДС»), относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате в бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм авансов от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, в общем случае подлежит возмещению путём зачёта против НДС, начисленного с выручки от реализации, по получении счета-фактуры продавца. Такой зачёт производится в соответствии с налоговым законодательством. Налоговое законодательство

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

разрешает проводить зачёт НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, которые не были зачтены на дату составления отчёта о финансовом положении, признаны в отчёте о финансовом положении на нетто основе. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

2.14 Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Проценты по кредитам и займам, полученным для финансирования строительства и приобретения основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Все прочие затраты по кредитам и займам признаются как расходы в том отчётом периоде, в котором они возникли, с использованием метода эффективной ставки процента.

2.15 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

2.16 Связанные стороны

Для целей данной финансовой отчётности стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или оказывать существенное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений или имеет совместный контроль над предприятием. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

2.17 Признание выручки

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Компанией оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за минусом налогов или пошлин с продаж. Компания анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Компания пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам. Для признания выручки также должны выполняться следующие критерии:

Выручка от реализации:

Выручка от реализации электроэнергии признаётся по методу начисления на момент доставки электроэнергии потребителю. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость (далее «НДС»).

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

Процентный доход:

Проценты к получению признаются как доход пропорционально, в течение времени финансирования, с использованием метода эффективной ставки процента.

2.18 Аренда

Расходы по текущей аренде признаются в каждом отчетном периоде систематически в течение срока аренды, в бухгалтерском учете отражаются как обязательства и включаются в расходы периода.

2.19 Акционерный капитал

Акционерный капитал учитывается Компанией как общая номинальная стоимость выпущенных и оплаченных простых акций. Любые суммы, выплаченные выше номинальной стоимости простых акций, признаются как дополнительный оплаченный капитал. В компании отсутствуют конвертируемые инструменты с разводняющим эффектом.

2.20 Вознаграждения работникам

Компания осуществляет выплаты заработной платы работникам согласно установленным системам оплаты труда и осуществляет обязательные отчисления в Единый накопительный пенсионный фонд от лица своих работников в соответствии с пенсионным законодательством Республики Казахстан. Обязательные взносы в пенсионный фонд и расходы по индивидуальному подоходному налогу удерживаются из заработной платы работника и признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как расходы по заработной плате.

Для правильного и равномерного включения предстоящих расходов на оплату ежегодных трудовых, ежегодных дополнительных трудовых отпусков работников и компенсации за неиспользованный отпуск в расходы Компании, предусматривается создание резерва на оплату отпусков. Резерв на оплату отпусков создается путем ежемесячного отчисления сумм на указанные цели равными долями независимо от того, в какое время эти суммы будут выплачены работникам.

2.21 Пенсионное обеспечение

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан пенсионная система позволяет работодателю рассчитать текущие платежи как процентное соотношение суммарных текущих выплат работникам. Расходы такого рода отражаются в период, когда начисляется заработка плата. При наступлении пенсионного срока, все пенсионные платежи производятся Единым накопительным пенсионным фондом.

Компания не имеет иных пенсионных соглашений, отличных от пенсионной системы Республики Казахстан.

2. Основные положения учётной политики (продолжение)

2.22 Операции с собственными акциями

Любые операции Компании по продаже, выкупу и последующей перепродаже собственных акций, не приводят к прибылям или убыткам и соответственно не подлежат отражению в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Разница, полученная при размещении акций, их выкупа и последующей перепродаже подлежит признанию как изменение в составе собственного капитала в отчете об изменениях в собственном капитале.

2.23 Прибыль на акцию

Компания представляет показатели базовой прибыли на акцию в отношении своих простых акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам простых акций Компании, на средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Компания не имеет ценных бумаг с разводняющим эффектом.

2.24 Отчёtnость по сегментам

Отчёtnость по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчёtnостью, предоставляемой лицу или органу Компании, ответственному за принятие операционных решений. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его доходы, финансовый результат или активы составляют не менее десяти процентов от общих доходов, финансового результата или суммарных активов всех сегментов.

Компания работает в одном операционном сегменте – оказание услуг по транспортировке электроэнергии в западном регионе Казахстана.

Лицом, ответственным за принятие операционных решений, является Генеральный директор, который анализирует результаты деятельности компании на основе оперативной управлёнческой отчетности, сформированной исходя из утвержденных АРЕМ тарифов, для принятия решений по распределению ресурсов и оценки результатов деятельности. Результаты деятельности оцениваются на основе операционной прибыли или убытков. Система внутренней отчетности Компании предназначена для составления внутренней отчетности в соответствие с МСФО.

2.25 Судебные разбирательства

В соответствии с МСФО, Компания признает провизии только в том случае, когда имеется текущее обязательство вследствие прошлых событий, возможна передача экономических выгод и стоимость расходов на их передачу может быть достоверно оценена. В случаях не выполнения данных критериев, условное обязательство может быть раскрыто в примечаниях к финансовой отчетности. Реализация какого-либо обязательства, не отраженного или не раскрыто в данный момент в финансовой отчетности, может иметь значительное влияние на финансовое положение Компании. Применение данного бухгалтерского принципа к судебным разбирательствам требует от руководства Компании принятия решений по различным фактическим и юридическим вопросам, находящимся за пределами ее контроля. Компания пересматривает неразрешенные судебные разбирательства каждый раз после появления изменений в ходе их развития, а также на каждую отчетную дату, чтобы оценить необходимость создания провизий в финансовой отчетности.

3. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учётной политики

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства Компании выработки оценок и допущений, влияющих на проводимые в отчетности суммы активов и обязательств Компании. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожидании относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учётной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отражённые в финансовой отчёtnости, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

3.1 Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Республики Казахстан допускает возможность разных толкований. (примечание 30).

Компания подпадает под действие корпоративного подоходного налога на территории Республики Казахстан. Для определения провизии на корпоративный подоходный налог требуется значительная доля профессионального суждения. В ходе осуществления обычной деятельности возникает много операций и расчетов, в отношении которых окончательное определение налога является неопределенным. Такие налоговые обязательства признаются тогда, когда Компания считает, что, несмотря на позицию Компании об обоснованности статей ее налоговой декларации, некоторые позиции могут быть поставлены под вопрос, или не смогут полностью выдержать проверку налоговых органов. Компания считает, что ее начисления налоговых обязательств адекватны в отношении всех открытых для аудита отчетных периодов, основываясь на ее оценке многих факторов, включая прошлый опыт и интерпретацию налогового законодательства. Такая оценка основывается на оценках и допущениях и может включать целый ряд сложных суждений о будущих событиях. В случае если получившаяся в результате окончательная сумма корпоративного подоходного налога отличается от суммы, признанной в отчетности, то такая разница может оказать влияние на расход по корпоративному подоходному налогу за период, в котором была проведена такая оценка.

3.2 Обесценение

Основные средства и нематериальные активы. На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмешаемой стоимости актива. Возмешаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмешаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмешаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмешаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимость денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом

3. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учётной политики (продолжение)

затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменения в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытков от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать текущую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива.

3.3 Проверка на предмет обесценения нематериальных активов и основных средств

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы были сгруппированы в генерирующую денежные потоки единицу, включающую:

«Нематериальные активы по Концессии»

«Основные средства»

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 года Компания осуществила внешнюю проверку на предмет обесценения.

Основа для проведения тестирования на обесценение:

Профессиональное тестирование на обесценение нематериальных активов и основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года была осуществлена ТОО «Estimate PRO» (2013: ТОО «Независимая экспертно-оценочная компания «БМ - Консалт»), независимой оценочной компанией, обладающей соответствующей профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества, аналогичного оцениваемой собственности. Оценка проведена в соответствии с международными стандартами оценки.

Значительные риски и суждения, связанные с оценкой, приведены ниже.

На основании отчёта об оценке результаты были отражены в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном годовом доходе в части признания доходов по восстановлению обесценения. При анализе признаков обесценения выделенных ПГД, среди прочих факторов, принята во внимание взаимосвязь между возмещаемой стоимостью нематериальных активов, основных средств и их балансовой стоимостью.

По состоянию на 31.12.2014 г. возмещаемая стоимость была больше балансовой стоимости нематериальных активов и основных средств, что указывало на отсутствие обесценения нематериальных активов и основных средств.

3. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учётной политики (продолжение)

Ниже приведена балансовая стоимость активов по результатам тестирования на обесценение по состоянию на 31 декабря:

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	2014 г.	2013 г.
Лицензия на транспортировку (примечание 12)	-	7,977
Нематериальный актив по концессии (примечание 12)	17,807,936	18,584,507
Машины и оборудование (примечание 11)	1,799,775	1,543,841
Итого	19,607,711	20,136,325

Для тестирования на наличие признаков обесценения на адекватную прибыльность специализированных активов: основных средств и нематериальных активов использовался метод дисконтированных денежных потоков с целью выявления или отсутствия экономического и функционального износов.

Возмещаемая стоимость была определена путём расчёта с использованием метода дисконтирования денежных потоков, учитывая специализированный характер нематериальных активов и основных средств.

Результаты, полученные методом дисконтированных денежных потоков, представляют верхнюю границу возмещаемой стоимости в использовании всего имущественного комплекса, как генерирующей единицы.

Возмещаемая стоимость активов рассчитана на основе прогнозируемых денежных потоков, основанных на финансовых планах, утверждённых руководством на время действия Договора Концессии. Прогнозный период равен сроку действия Договора Концессии, включительно по 2022 год.

Ставка дисконтирования, применяемая к прогнозируемым денежным потокам, составила 13.87% (2013 г.: 13.90%). В результате данного анализа руководство признало восстановление убытка от обесценения в сумме 230,802 тенге (2013 год: восстановление суммы обесценения в размере 147,368 тыс. тенге).

3.4 Ключевые допущения, используемые при расчете ценности от использования активов

При расчете ценности от использования активов ПГДП наибольшее значение имели допущения, сделанные в отношении следующих показателей:

- Валовая прибыль
- Ставки дисконтирования
- Доля рынка в течение прогнозного периода
- Допущения о темпах роста

Валовая прибыль – Основой для определения величины валовой прибыли является значение валовой прибыли, прогнозируемое в финансовых планах, утверждённых руководством на время действия Договора Концессии.

3. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учётной политики (продолжение)

Ставки дисконтирования – Ставки дисконтирования отражают текущие рыночные оценки рисков, присущих ПГДП, с учетом временной стоимости денег и индивидуальных рисков по активам ПГДП, не включенным в оценки денежных потоков. Расчет ставки дисконтирования основывается на конкретных условиях, присущих деятельности Компании и определяется исходя из средневзвешенной стоимости ее капитала. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает как заемный, так и акционерный капитал. Стоимость акционерного капитала определяется на основе ожидаемой доходности по инвестициям акционеров Компании. Стоимость заемного капитала основывается на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Ставка дисконтирования, рассчитанная данным методом равна сумме взвешенных ставок отдачи на собственный капитал и заемные средства, где в качестве весов выступают доли заемных и собственных средств в структуре капитала Компании.

Допущения о доле рынка – Данные допущения важны, поскольку, наравне с использованием темпов роста по отрасли, руководство оценивает, как изменится положение Компании относительно его конкурентов в течение планового периода. Руководство предполагает, что доля рынка передачи и транспортировки электроэнергии, принадлежащая Компании, не изменится за плановый период, в то время как по причинам, указанным выше, руководство рассчитывает на усиление позиций Компании.

Допущения о темпах роста объема передачи электроэнергии – прогноз объема передачи электроэнергии основывался на объемах передачи электроэнергии, указанных в заключенных договорах с покупателями. Технологические изменения и возможность появления новых конкурентов у Компании в ближайшем обозримом будущем практически исключается ввиду специфики отрасли электроэнергетики, в которой осуществляет свою деятельность Компания.

Прогноз тарифов – согласно действующей методике регулирования тарифов на передачу электроэнергии РК (Приказ Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 19 июля 2013 года № 215-ОД «Об утверждении Правил утверждения тарифов (цен, ставок, сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий») значение тарифа рассчитывается как сумма операционных расходов, расходов по обслуживанию долга, затрат на оплату технологических потерь, амортизации и нормы прибыли на регулируемую базу задействованных активов. При этом ставка прибыли рассчитывается методом средневзвешенной стоимости капитала (WACC).

Ставка дисконтирования - основана на расчете средневзвешенной стоимости капитала (WACC) равной 13.87%.

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

4.1 Поправки к МСФО и новые интерпретации, обязательные к применению в отчётом году.

В отчетном году, Компания применила ряд поправок к МСФО и новые интерпретации, выпущенные Комитетом по МСФО, которые являются обязательными к применению для отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2014 года. Принципы учета, принятые при составлении финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2014 г.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 «Исключение в отношении консолидации для «инвестиционных предприятий» (вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Изменение определило инвестиционное предприятие как организацию, которая (i) получает финансирование от своих инвесторов в целях предоставления им услуг в области управления инвестициями, (ii) берёт на себя обязательство перед инвесторами, заключающееся в том, что целью её деятельности является инвестирование средств исключительно для повышения стоимости капитала или получения инвестиционного дохода и (iii) оценивает свои инвестиции по справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие обязано отражать счета своих дочерних компаний по справедливой стоимости на счету прибылей и убытков и консолидировать лишь те дочерние компании, которые предоставляют услуги, связанные с инвестиционной деятельностью самого предприятия.

Пересмотренный МСФО (IFRS) 12 требует новых раскрытий информации, включая значительные профессиональные суждения, сделанные в процессе определения, является ли организация инвестиционным предприятием, а также информацию о финансовой или иной поддержке, планируемой или уже предоставленной в адрес неконсолидированной дочерней компании. Данные изменения не имеют влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» - «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» (утверждены и вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачет признанных сумм» и того, что некоторые системы с расчётом на валовой сумме могут считаться эквивалентными системам с расчётом на нетто основе. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» - «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов» (вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» - «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данные поправки разрешают продолжать учёт хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определённые в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку Компания не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчетного или предыдущего периодов.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи» (вступило в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное разъяснение объясняет порядок учёта обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчётность на основе допущения о непрерывности деятельности, не приводит к возникновению обязательства. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

4.2 Новые и пересмотренные МСФО, которые выпущены, но не вступили в силу для отчетного периода.

Компания не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО и КРМСФО (выпущенные, но еще не вступившие в силу):

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (вступило в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Годовые усовершенствования МСФО 2010 - 2012 гг.. (вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты). Усовершенствования представляют собой изменения в шести стандартах:

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платёж, основанный на акциях» - разъясняет определение «условий перехода» и даёт отдельное определение «условий достижения результатов» и «условий срока службы».

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» - разъясняют, что обязательство по выплате условного возмещения, отвечающего определению финансового инструмента, классифицируются как финансовое обязательство или как капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации». Дальнейшие поправки к стандарту разъясняют, что любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчётную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке.

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» - (i) требуют раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов; (ii) раскрытие информации включает описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими характеристиками; (iii) требуют выполнения сверки активов по сегментам и общей суммы активов предприятия, если предоставляются данные по активам.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» - поправка внесены только в основу для выводов в отношении возможности оценки краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в сумме счёта в тех случаях, когда влияние отсутствия дисконтирования несущественно.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» - поправки разъясняют, каким образом должны отражаться валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели переоценки. Балансовая стоимость актива пересчитывается до переоценённой стоимости. Разделение между валовой балансовой стоимостью и накопленной амортизацией может отражаться одним из следующих способов:

- (i) валовая балансовая стоимость пересчитывается способом, соответствующим способу переоценки балансовой стоимости, а накопленная амортизация корректируется таким образом, чтобы соответствовать разнице между валовой балансовой стоимостью и балансовой стоимостью после учета накопленных убытков от обесценения; или
- (ii) накопленная амортизация исключается из суммы валовой балансовой стоимости актива.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» - поправка, разъясняющая, что связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающемуся предприятию или материнскому предприятию отчитывающегося предприятия («управляющее предприятие»).

Отчитывающееся предприятие не обязано раскрывать информацию о вознаграждении, выплаченном управляющим предприятием сотрудникам или директорам управляющего предприятия, но должно раскрывать суммы, начисленные отчитывающемуся предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги.

Годовые усовершенствования МСФО 2011 – 2013 гг. (вступили в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты). Усовершенствования представляют собой изменения в трёх стандартах:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» - поправкой изменено исключение из сферы применения стандарта для совместных предприятий, предусмотренное МСФО (IFRS) 3. В частности, в ней разъясняется, что исключение относится ко всем формам соглашений о совместной деятельности, определенным МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности». Поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта относится только к отражению в финансовой отчетности самого совместного предприятия или совместной деятельности.

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Измерение по справедливой стоимости» - поправка разъясняет, что «исключение, касающееся портфеля» (которое позволяет компании измерять справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, если компания управляет этой группой на основе чистой суммы либо рыночного, либо кредитного риска) применяется ко всем договорам в рамках МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и измерение» или МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», в том числе к тем, которые не соответствуют определению финансовых активов или обязательств, содержащемуся в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации». В их число входят определенные договоры покупки-продажи нефинансовых статей, которые могут быть исполнены на нетто-основе в денежной форме или с помощью другого финансового инструмента.

Поправка к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество» - поправка разъясняет, что для определения того, является ли приобретение инвестиционного имущества приобретением актива, группы активов или объединением бизнеса в свете МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса», требуется профессиональное суждение. В поправке также разъясняется, МСФО 3 и МСБУ 40 не являются взаимоисключающими, и может потребоваться применение обоих стандартов. Следовательно, Компания, приобретающая инвестиционное имущество, должна определить, отвечает ли имущество критериям признания инвестиционного имущества в соответствии с МСБУ 40 и отвечает ли операция критериям приобретения бизнеса в соответствии с МСФО 3.

Руководство Компании не считает, что применение указанных поправок к МСФО окажет существенное влияние на финансовую отчетность Компании.

4.3 Изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не применены Компанией досрочно:

Поправка МСФО (IFRS) 11 «Учёт сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учёта сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчёта амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизоваться в течение всего срока получения выгод от контракта.

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи в отраслях с регулируемыми тарифами» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2016 года). Стандарт распространяется только на предприятия, составляющие отчётность по МСФО впервые.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка» (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

- Финансовые активы должны классифицироваться по тем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения денежных средств по нему, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает инструменты для получения денежных средств по ним и продаёт активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.
- Все долевые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевых инструментов при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 19 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесённым к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трёхэтапный» подход, основанный на

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесценёнными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.

- Требования хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учёта с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учётной политикой с применением требований учёта хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учёта для случаев макрохеджирования.

Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данные изменения обращают внимание на противоречия между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должна быть признана, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее предприятие.

Годовые усовершенствования МСФО 2014г. (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность» был изменён, чтобы пояснить, что изменение метода выбытия (переклассификация из «предназначенный для продажи» в «предназначенный для распределения», или наоборот) не является изменением к плану по продаже или распределению, и соответственно не должно учитываться.

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Изменения проясняют, являются ли условия обслуживания актива после его передачи признаком продолжающего вовлечения в актив для целей раскрытия по МСФО (IFRS) 7. Изменения также уточняют, что раскрытие о взаимозачетах не являются обязательными для промежуточной отчётности, если это отдельно не требуется МСФО (IAS) 34.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам». Поправка уточняет, что высококачественные корпоративные или государственные облигации, используемые для определения ставки дисконтирования для обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности, должны быть выражены в той же валюте, что и пенсионные обязательства.

МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Поправка требует наличия в промежуточной финансовой отчётности ссылки на информацию раскрытую в других частях промежуточной финансовой отчётности.

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ (продолжение)

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчётность Компании.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Функция управления рисками Компании осуществляется в отношении финансовых рисков (кредитный, рыночный, валютный, риск ликвидности и риск изменения процентной ставки), операционных и юридических рисков. Главной задачей функции управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надежное функционирование внутренней политики и процедур Компании в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Финансовые инструменты, потенциально подвергающие Компанию кредитному риску, преимущественно состоят из существенной суммы дебиторской задолженности. Хотя Компания может понести убытки в результате невыполнения контрагентами своих обязательств, руководство считает такие убытки маловероятными. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности представляет собой максимальную сумму подверженную кредитному риску. У Компании отсутствуют значительная концентрация кредитного риска.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. у Компании имеется торговая дебиторская задолженность, возникшая от оказания услуг по транспортировке электроэнергии, по которым сумма непогашенной задолженности составляет 268,272 тыс. тенге. Данная дебиторская задолженность является краткосрочной со сроком погашения до одного месяца.

Рыночный риск

Компания не подвержена ценовому риску по долевым ценным бумагам в связи с тем, что не имеет долевых ценных бумаг.

Компания не подвержена ценовым колебаниям на рынке, так как Согласно пункту 6 Правил утверждения тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий тарифы могут меняться не чаще одного раза в год. Утверждаемый тариф должен полностью покрывать все операционные и финансовые расходы, а также обеспечивать допустимый уровень прибыли.

Таким образом, рыночный риск находится на приемлемом для нормальной деятельности Компании уровне.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться вследствие изменений курса обмена иностранных валют. Компания имеет незначительные операции с иностранной валютой.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск, связанный со ставками вознаграждения

Риск, связанный со ставками вознаграждения – это риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться вследствие изменения рыночных ставок вознаграждения, снижая доходность по инвестициям и увеличения выплаты по заемным средствам.

Компания подвержена риску изменения процентной ставки в связи с изменением инфляции.

	2014	2013
Активы		
Вознаграждения на остаток по счету	5.5% - 9%	4.6% - 5.5%
Обязательства		
Банковские займы	9.5%	9.1%
Выпущенные облигации	7.9%	7.1%

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>			
	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013
Финансовые обязательства				
Выпущенные облигации	18,108,838	17,937,482	18,108,838	17,937,482
Банковский заём	2,201,020	4,402,040	2,201,020	4,402,040
Итого	20,309,858	22,339,522	20,309,858	22,339,522

Риск, связанный с движением денежных средств

Риск, связанный с движением денежных средств – это риск того, что будущее движение денежных средств, связанное с денежными финансовыми инструментами, будет изменяться в объеме. Потребности в движении денежных средств отслеживаются на регулярной основе, и руководство обеспечивает наличие достаточных средств для удовлетворения всех требований по обязательствам по мере наступления срока их погашения. Руководство считает, что возможные колебания будущего движения денежных средств, связанные с денежными финансовыми инструментами, не окажут существенного влияния на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Управление капиталом

Задачей Компании в области управления капиталом является обеспечение способности Компании продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая учредителю приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал. Для поддержания и регулирования структуры капитала Компания может варьировать сумму распределения доходов, выплачиваемых учредителю.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Финансовые обязательства

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	31.12.2014	31.12.2013
Общая сумма займов (прим.18,19)	20,309,858	22,339,522
Денежные средства	(77,411)	(449,091)
Чистые заемные средства	20,232,447	21,890,431
Итого собственный капитал	799,144	(347,061)
Итого капитала	19,433,303	21,543,370
Соотношение собственного и заемного капитала	96.05%	98.41%

Риск ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на Руководстве Компании. Управление рисками ликвидности включает обеспечение достаточного объема денежных средств, возможности получения финансирования из необходимого количества выделенных источников кредитования.

Таблицы по риску ликвидности и риску процентной ставки

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Компании по ее непроизводным финансовым обязательствам. Таблица составлена на основе недисконтированного движения денежных средств по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Компании может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и основной сумме долга.

2014 год

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	Менее	6	6-12	1-5 лет	более 5 лет	Итого
	месяцев	месяцев	месяцев	лет	лет	лет
Финансовые обязательства						
Выпущенные облигации	-	-	-	-	18,822,350	18,822,350
Банковский заем	-	2,201,020	-	-	-	2,201,020
Вознаграждения к выплате	720,463	-	-	-	-	720,463
Займ собственника	-	313,882	550,000	-	-	863,882
Торговая кредиторская задолженность	-	119,904	-	-	-	119,904
Прочие налоги и другие обязательные платежи в бюджет	171,503	-	-	-	-	171,503
Заработная плата	16	-	-	-	-	16
Итого	891,982	2,634,806	550,000	18,822,350	22,899,138	

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

2013 год

	Менее 6 месяцев	6-12 месяцев	1-5 лет	более 5 лет	Итого
Финансовые обязательства					
Выпущенные облигации	-	-	-	18,822,350	18,822,350
Банковский заем	-	2,201,020	2,201,020	-	4,402,040
Вознаграждения к выплате	1,025,914	-	-	-	1,025,914
Займ собственника	-	318,602	550,000	-	868,602
Торговая кредиторская задолженность	-	121,448	-	-	121,448
Прочие налоги и другие обязательные платежи в бюджет	92,928	-	-	-	92,928
Заработка плата	13	-	-	-	13
Итого	1,118,855	2,641,070	2,751,020	18,822,350	25,333,295

Руководством Компании проводится ряд мероприятий по аккумулированию денежных средств для выплаты годового купонного вознаграждения по размещенным инфраструктурным облигациям в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска.

6. Денежные средства

Сумма денежных средств включает:

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Денежные средства в кассе	1,327	1,421
Денежные средства в банке (тенге)	67,424	439,010
Денежные средства на специальных счетах	8,660	8,660
Денежные средства в пути	-	-
Итого	77,411	449,091

Денежные средства на специальных счетах представляют собой остатки на счетах АО «Казкоммерц Секьюритиз», предназначенных для ведения котировок на торговых площадках.

Все остатки на счетах в банках не просрочены и не обесценены.

7. Прочие финансовые активы

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Срочный депозит (контрактная ставка – 5.5% и 9%)	1,330,151	889,384
Итого:	1,330,151	889,384

В соответствии с Концессионным соглашением о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» Компания производит аккумулирование средств на специальных счетах, предназначенных для обеспечения своевременного исполнения обязательств по облигационным заемм.

8. Торговая дебиторская задолженность

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Торговая дебиторская задолженность	268,272	311,386

В разрезе контрагентов:

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Актюбинский ЗФ - филиал АО "ТНК"Казхром"	-	-
Донской ГОК - филиал АО ТНК "Казхром"	-	101,584
АО "KEGOC"	19,169	13,308
ТОО "Актобеэнергоснаб"	249,103	196,494
Итого	268,272	311,386

9. Прочая дебиторская задолженность и предоплата

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Прочая дебиторская задолженность	4,780	512
Резерв по прочей дебиторской задолженности	-	(512)
Нетто прочая дебиторская задолженность	4,780	-
Расходы будущих периодов	16,952	14,246
Авансы выданные	2,425	3,706
Резерв по авансам выданным	(1,216)	-
Вознаграждения к получению	191	1
Итого	23,132	17,953

Авансы, выданные Компанией под поставку запасов 414 тыс. тенге (2013: 14 тыс. тенге), под выполнение работ и услуг 2,011 тыс. тенге (2013: 3,692 тыс. тенге).

10. Налоговые активы

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	31.12.2014	31.12.2013
Корпоративный подоходный налог у источника выплаты	35,519	26,080
Прочие налоговые активы	25	46
Итого	35,544	26,126

В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан сумма корпоративного подоходного налога, подлежащего уплате в бюджет, уменьшается на сумму корпоративного налога удержанного с доходов у источника выплаты и переносится на последующие десять налоговых периодов включительно.

11. Основные средства

в тысячах казахстанских тенге

Группы основных средств	Земля	Здания	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Неустановленное оборудование	Итого
Первоначальная стоимость на 31.12.2012 г.	2,000	37,334	291,816	17,671	10,615	5,285	364,721
Поступление	-	-	-	-	936	361,811	362,747
Перевод из неустановленного оборудования	-	-	367,096	-	-	(367,096)	-
Перевод из незавершенного строительства	-	1,937,159	964,283	-	-	-	2,901,442
Выбытие	-	-	-	-	(287)	-	(287)
Первоначальная стоимость на 31.12.2013 г.	2,000	1,974,493	1,623,195	17,671	11,264	-	3,628,623
Поступление	10,246	54,000	352,546	15,000	3,381	23,496	458,669
Реклассификация	-	1,848	(1,848)	-	-	-	-
Выбытие	-	-	(5,070)	-	(941)	-	(6,011)
Списано на претензию поставщику	-	(2,125)	(7,037)	-	-	-	(9,162)
Первоначальная стоимость на 31.12.2014 г.	12,246	2,028,216	1,961,786	32,671	13,704	23,496	4,072,119
Накопленный износ на 31.12.2012 г.	-	(3,917)	(40,755)	(11,750)	(5,643)	-	(62,065)
Начислен износ	-	(2,474)	(40,143)	(1,609)	(1,342)	-	(45,568)
Списано при выбытии	-	-	-	-	281	-	281
Восстановление убытка от обесценения	-	-	1,544	-	-	-	1,544
Накопленный износ на 31.12.2013 г.	-	(6,391)	(79,354)	(13,359)	(6,704)	-	(105,808)
Начислен износ	-	(4,894)	(86,553)	(2,471)	(1,499)	-	(95,417)
Списано при выбытии	-	-	1,475	-	920	-	2,395
Восстановление от обесценения	-	-	2,421	-	-	-	2,421
Накопленный износ на 31.12.2014 г.	-	(11,285)	(162,011)	(15,830)	(7,283)	-	(196,409)
Балансовая стоимость на 31.12.2012 г.	2,000	33,417	251,061	5,921	4,972	5,285	302,656
Балансовая стоимость на 31.12.2013 г.	2,000	1,968,102	1,543,841	4,312	4,560	-	3,522,815
Балансовая стоимость на 31.12.2014 г.	12,246	2,016,931	1,799,775	16,841	6,421	23,496	3,875,710

11. Основные средства (продолжение)

Значительные риски и суждения, связанные с оценкой, приведены в Примечании 3.2 – 3.4.

12. Нематериальные активы

Деятельность Компании напрямую связана с наличием Нематериального актива по концессии.

В соответствии с Дополнительным соглашением от 29 октября 2008 года к Концессионному соглашению о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» от 28 декабря 2005 года период эксплуатации Нематериального актива по концессии: с 1 января 2009 года по 31 декабря 2022 года.

На основе анализа прогнозных данных по спросу электроэнергии и загрузке ЛЭП и ожидаемого потребления компанией будущих экономических выгод, Руководство Компании приняло решение с 01.01.2010 г. использовать метод единиц производства при исчислении амортизации по нематериальным активам, используемым в технологическом цикле.

Значительные риски и суждения, связанные с оценкой, приведены в Примечании 3.2 – 3.4.

12. Нематериальные активы (продолжение)

	Программное обеспечение	Лицензия на транспортировку	Нематериальный актив по концессии	в тысячах казахстанских тенге Итого
Первоначальная стоимость на 31.12.2012 г.	437	10,023	22,684,254	22,694,714
Приобретено	1,378	-	-	1,378
Первоначальная стоимость на 31.12.2013 г.	1,815	10,023	22,684,254	22,696,092
Поступление	-	-	5,089	5,089
Выбыло	-	(10,023)	(19,788)	(29,811)
Первоначальная стоимость на 31.12.2014 г.	1,815	-	22,669,555	22,671,370
Накопленная амортизация на 31.12.2012 г.	(437)	(1,898)	(3,466,229)	(3,468,564)
Начислено износа	(487)	(329)	(779,161)	(779,977)
Восстановление убытка от обесценения	-	181	145,643	145,824
Накопленная амортизация на 31.12.2013 г.	(924)	(2,046)	(4,099,747)	(4,102,717)
Начислено износа	(891)	(425)	(990,877)	(992,193)
Выбыло	-	2,471	624	3,095
Восстановление убытка от обесценения	-	-	228,381	228,381
Накопленная амортизация на 31.12.2014 г.	(1,815)	-	(4,861,619)	(4,863,434)
Балансовая стоимость на 31.12.2012 г.	-	8,125	19,218,025	19,226,150
Балансовая стоимость на 31.12.2013 г.	891	7,977	18,584,507	18,593,375
Балансовая стоимость на 31.12.2014 г.	-	-	17,807,936	17,807,936

13. Отложенные налоги и расход по налогу

Отсроченные налоги отражают оцененный налоговый эффект от временных разниц между активами и обязательствами в финансовой отчетности и соответствующей им налоговой базой активов и обязательств, используемой для определения налогооблагаемого дохода. Компания создана для реализации инвестиционного проекта и имеет налоговые преференции, которыми воспользовалась после подписания государственного акта приемки в эксплуатацию объекта нематериального актива.

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Отсроченный налог	(272,407)	(144,768)
Расход по подоходному налогу	(272,407)	(144,768)

Согласование прибыли и налогов

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Прибыль до налогообложения	1,305,345	469,260
Налог *20%	261,069	93,852
Доходы/Расходы, не увеличивающие/не уменьшающие налоговую базу	11,338	37,994
Использование ранее не признанного налогового актива по расходам по вознаграждению	-	12,922
Расход по подоходному налогу	272,407	144,768

В составе доходов, не увеличивающих налоговую базу, в 2014 году включено восстановление убытка от обесценения, в составе расходов, не уменьшающих налоговую базу, в 2014 году составляют расходы по вознаграждению, выплачиваемому связанной стороне и не подлежащие вычету и расходы по сокращению периода дисконтирования займа, полученного от связанной стороны.

Движение временных разниц

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	Изменение временных разниц
Основные средства и нематериальные активы	2,061,568	250,849
Налоги в пределах уплаченных	(3,256)	(2,964)
Резервы	(3,694)	(621)
Кредиторская задолженность по вознаграждению	-	205,182
Налоговые убытки	(1,812,004)	(180,039)
Итого	242,614	272,407
		(29,793)

13. Отложенные налоги и расход по налогу (продолжение)

	в тысячах казахстанских тенге		
	31.12.2013	Изменение временных разниц	31.12.2012
Основные средства и нематериальные активы	1,810,719	321,653	1,489,066
Незавершенное строительство	-	(71)	71
Налоги в пределах уплаченных	(292)	(55)	(237)
Резервы	(3,073)	75	(3,148)
Налоговые убытки	(205,182)	(205,182)	-
Признано в капитале	(1,631,965)	28,348	(1,660,313)
Итого	(29,793)	144,768	(174,561)

В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан для фиксированных активов, введённых в эксплуатацию до и (или) после 1 января 2009 года в рамках инвестиционного проекта, должна применяться в целях налогообложения предельная норма амортизации.

14. Кредиторская задолженность

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	119,898	121,448

15. Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Вознаграждения к выплате	720,463	1,025,914
Займ собственника	313,882	318,602
Оценочные обязательства	18,469	39,416
Начисленные обязательства и прочие кредиторы	507	990
Авансы полученные	668,448	84,202
Задолженность по оплате труда	16	13
Прочие краткосрочные обязательства	3,093	2,414
Итого	1,724,878	1,471,551

Начисленное вознаграждение по займу на 31 декабря 2014 года составляет 14,625 тыс. тенге (2013: 23,624 тыс. тенге).

15. Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Займ собственника

Займ предоставлен собственником на беспроцентной основе для выплаты купонного вознаграждения. Данный заем классифицирован как текущий, т.к. по условиям заключенного договора подлежал погашению в 2015 году.

Возврат займа собственнику не произведен в установленные сроки, т.к. Компания имеет ограничение по условиям займа с Евразийским банком развития по выплате дивидендов и займов собственникам.

Оценочные обязательства представлены следующим образом:

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Резерв по отпускам сотрудников	12,844	9,741
Оценочные обязательства по расходам на аудит	5,625	5,625
Оценочные обязательства по расходам проекта	-	24,050
Итого	18,469	39,416

Движение резерва по отпускам сотрудникам

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Резерв на начало периода	9,741	10,388
Списано в отчетном периоде	(10,215)	(12,678)
Начислено в отчетном периоде	13,318	12,031
Итого на конец периода	12,844	9,741

Начисленные обязательства и прочие кредиторы представлены следующим образом:

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Социальное страхование	466	399
Обязательные пенсионные взносы	2,627	1,957
Задолженность перед подотчетными лицами	-	58
Итого	3,093	2,414

16. Налоги к оплате

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	31.12.2014	31.12.2013
Налог на добавленную стоимость	152,968	89,817
Индивидуальный подоходный налог	2,230	1,627
Социальный налог	2,081	1,397
Земельный налог	10	10
Налог на имущество	14,214	77
Итого	171,503	92,928

17. Банковские займы

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	31.12.2014	31.12.2013
Долгосрочная часть	-	2,201,020
Текущая часть	2,201,020	2,201,020
Итого	2,201,020	4,402,040

9 декабря 2008 года заключен кредитный договор о предоставлении не возобновляемой кредитной линии №179 между Евразийским банком развития и Компанией в размере 30,500 тыс. долларов США сроком на 84 месяца, до 9 декабря 2015 года. Заем является целевым и предоставляется Заемщику исключительно для финансирования затрат, связанных со строительно-монтажными работами и приобретением оборудования в соответствии с Проектными соглашениями, в рамках реализации Проекта.

18 июня 2012 года заключен кредитный договор о предоставлении не возобновляемой кредитной линии №62 между Евразийским банком развития и Компанией в размере 3,150,431 тыс. тенге на срок 42 месяцев, до 9 декабря 2015 года. Заем является целевым и предоставлен исключительно для финансирования затрат, связанных со строительно-монтажными работами и приобретением оборудования в соответствии с проектом строительства двух одноцепных ВЛ – 220кВ «ПС Ульке – ПС ГПП-2 АЗФ» расширение ОРУ 220кВ ПС 500/220 «Ульке» на две линейные ячейки.

В обеспечении кредита от Евразийского банка развития были заключены договора залога в соответствии с которыми залогом являются:

- 80% акций принадлежащих Акционеру Компании ТОО «Мехэнергострой», оценочная стоимость залогового имущества 598,478 тыс. тенге;
- 20% акций принадлежащих Акционеру Компании АО «KEGOK», оценочная стоимость залогового имущества 149,619 тыс. тенге;
- денежные потоки от операционной деятельности в размере 4,573,229 тыс. тенге,
- основные средства оценочной стоимостью 1,491,351 тыс. тенге.

18. Выпущенные облигации

	в тысячах казахстанских тенге	
	31.12.2014	31.12.2013
Долгосрочные облигационные займы	18,822,350	18,822,350
Дисконт и расходы по выпуску облигаций	(713,512)	(884,868)
Итого	18,108,838	17,937,482

Общий объем выпуска облигаций – 18,830,000,000 тенге;

номинальная стоимость облигаций – 100 тенге каждая;

Общее количество облигаций – 188,300,000 штук;

Вид облигаций – Именные купонные инфраструктурные бездокументарные;

Срок обращения – 13 (тринадцать) лет с момента начала обращения.

Дата начала обращения – 30 марта 2006 года.

Ставка вознаграждения – плавающая, расчет которой производится с учетом индекса инфляции и фиксированной маржи, установленной в размере 0.5%.

Ставка вознаграждения:

Периоды обращения	Ставка % год.
1	8
2	9
3	19,2
4	9,2
5	7,8
6	8,6
7	6,4
8	7,1
9	5

Временная база для расчета суммы вознаграждения по облигациям – расчетный месяц продолжительностью 30 календарных дней и расчетный год продолжительностью – 360 дней.

Облигации размещаются в течение всего срока обращения путем проведения подписки, аукциона или проведения специализированных торгов на АО «Казахстанская фондовая биржа» в соответствии с его внутренними правилами.

На 31.12.2014 г. основными держателями инфраструктурных облигаций Компаний являются Единый накопительный пенсионный фонд, банки второго уровня и страховые компании.

Держатели облигаций	Количество	%
Накопительный пенсионный фонд, ООИУПА	105,606	56
Страховые компании	7,624	4
Физические лица	1	0
Банки второго уровня	59,636	32
Другие	15,356	8
Итого	188,223	100

18. Выпущенные облигации (продолжение)

Постановлением Правительства Республики Казахстан №1584 от 13.10.2009 года было одобрено внесение изменений и дополнений в Договор поручительства №2ДП002 от 09.01.2006 г., заключенный между АО «АТФБанк» и Министерством финансов Республики Казахстан.

Изменения увеличивают размер поручительства государства до объема (18,83 млрд.), выпущенных Компанией облигаций и уменьшает риски держателей облигаций.

19. Долгосрочные начисленные обязательства

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	31.12.2014	31.12.2013
Долгосрочные обязательства по займу собственника	550,000	550,000
Дисконт займа	(137,949)	(137,949)
Восстановление дисконта	94,441	54,375
Итого	506,492	466,426

1 апреля 2011 года Компании был предоставлен заем собственником (ТОО «Мехэнергострой») на беспроцентной основе для выплаты купонных и банковских вознаграждений. Согласно дополнительному соглашению №2 от 14.02.2013 года к договору №71 от 01.04.2011 г. Компания обязуется осуществить возврат заемов не ранее исполнения своих обязательств по Кредитному договору о предоставлении не возобновляемой кредитной линии №179 от 09.12.2009 года.

В связи с изменениями условий договора в финансовой отчетности беспроцентный заем собственника был дополнительно дисконтирован по средней ставке привлеченного банковского займа и купонного вознаграждения – 8,59% и отражен по справедливой стоимости. Разница отражена по статье дополнительно оплаченный капитал.

20. Акционерный капитал

Акционерный капитал в Компании сформирован следующим образом:

	Кол-во акций в обращении	Акционерный капитал
	<i>(штук)</i>	<i>(в тысячах казахстанских тенге)</i>
На 31 декабря 2012 года	30,000	Обыкновенные акции
На 31 декабря 2013 года	30,000	Обыкновенные акции
На 31 декабря 2014 года	30,000	Обыкновенные акции

Акции размещены в полном объеме среди учредителей Общества:

- ТОО «Мехэнергострой» - 24,000 акций;
- АО «KEGOC» - 6,000 акций.

Акции Компании является залоговым обеспечением по банковскому займу (Примечание 18).

*АО «Батыс транзит»
Примечания к финансовой отчётности – 31 декабря 2014 г.*

20. Акционерный капитал (продолжение)

Дополнительный оплаченный капитал

Дополнительный оплаченный капитал представляет собой разницу между номинальной и справедливой стоимостью беспроцентных займов, предоставленных собственником (Примечание 20).

21. Доход от оказания услуг

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
Транзит электроэнергии	4,800,486	4,066,214

В разрезе контрагентов:

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
АО "KEGOC"	96,232	108,210
Актюбинский завод ферросплавов-филиал АО "Транснациональная компания "Казхром"	1,784,891	1,420,320
ТОО "Актобеэнергоснаб"	1,821,275	1,376,631
ТОО "Казэнергоресурс"	-	18,968
Донской горно-обогатительный комбинат - филиал АО "Транснациональная компания "Казхром"	969,214	1,039,982
ТОО «ИНТЕР РАО «Центральная Азия»	128,874	102,103
Итого	4,800,486	4,066,214

22. Себестоимость оказанных услуг

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
Оплата труда	31,534	27,315
Отчисления от оплаты труда	3,122	2,708
Амортизация нематериального актива и основных средств	1,083,145	822,468
Обслуживание ЛЭП и ВОЛС	152,249	148,174
Потери электроэнергии	605,739	560,910
Страхование	14,114	8,903
Налог на имущество	44,607	502
Прочие затраты	29,462	17,116
Итого	1,963,972	1,588,096

Изменение расходов по потерям электроэнергии при передаче связано с обратной зависимостью их количества от изменения объёма передаваемой электрической энергии: при уменьшении объёма передаваемой электроэнергии доля потерь в сетях ЛЭП увеличивается.

23. Административные расходы

	в тысячах казахстанских тенге	
	2014 г.	2013 г.
Затраты на оплату труда	135,729	93,027
Резерв по отпускам сотрудников	13,318	11,898
Отчисления от оплаты труда	13,729	9,428
Аналитические, консалтинговые услуги	39,545	19,344
Расходы по арендной плате	16,254	14,498
Командировочные расходы	13,278	15,461
Амортизация	4,465	3,076
Финансовые услуги	7,666	5,842
Связь, интернет	1,084	1,184
Публикации и объявления	1,009	1,145
Повышение квалификации	2,123	1,881
Обслуживание информационных систем	1,741	1,312
Изготовление техпаспорта	24	8,270
Налоги и платежи	67	18,622
Услуги охраны	1,201	1,225
Материалы	2,510	4,383
Страхование	1,983	3,649
Коммунальные услуги	865	208
Резерв под обесценение авансов	1,216	-
Прочие	12,324	11,252
Итого	270,131	225,705

24. Расходы по финансированию

	в тысячах казахстанских тенге	
	2014 г.	2013 г.
Расходы по купону	1,039,935	1,303,448
Амортизация дисконта	171,355	156,069
Вознаграждения по банковскому займу	332,342	391,531
Дисконт по займам собственников	40,066	36,897
Увеличение расходов по финансированию в связи с проведением тестирования на обесценение введенной в эксплуатацию линии (примечание 13)	-	105,310
Итого	1,583,698	1,993,255

25. Доход от государственных субсидий

19 мая 2014 года между Министерством финансов Республики Казахстан, с одной стороны, и АО «Компания по реабилитации и управлению активами», Евразийским банком развития, ТОО «Мехэнергострой», АО «KEGOK» и Компанией, с другой стороны, заключен договор субсидирования № 123 со сроком действия до 9 декабря 2015 года. В соответствии с условиями заключенного договора АО «Компания по реабилитации и управлению активами» производит выплату денежных средств, предназначенных для частичного возмещения расходов по вознаграждению по кредиту, предоставленному Евразийским банком развития в рамках невозобновляемой кредитной линии № 179 от 9 декабря 2008 года. Возмещение производится по ставке 7% годовых.

26. Прочие расходы, нетто

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
Прочие доходы:		
Доходы по штрафам	2,390	4,368
Прочие доходы	19	-
Итого доходов	2,409	4,368
Прочие расходы:		
Расходы при обмене валюты	-	(6)
Расходы по выбытию активов	(30,332)	(6)
Прочие расходы	-	(1)
Итого расходов	(30,332)	(13)
Нетто прочие доходы (расходы)	27,923	4,355

27. Восстановление убытка от обесценения

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
Восстановление (убыток) от обесценения нематериального актива и основных средств (примечания 11,12)	230,802	147,368
Итого:	230,802	147,368

28. Вознаграждение руководству

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу за их участие на постоянной основе в работе Компании, состоит из должностных окладов, оговоренных в индивидуальных трудовых договорах.

Ниже приводятся данные о вознаграждении, выплаченном ключевому управленческому персоналу, который включает на 31 декабря 2014 года 5 человек, которые являются штатными сотрудниками (2013: 5 человек).

	<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	
	2014 г.	2013 г.
Заработка плата и связанные расходы	34,504	40,554
Вознаграждения Членам совета директоров	13,040	5,791
Итого	47,544	46,345

29. Операции со связанными сторонами

Для целей составления настоящей финансовой отчёtnости связанными считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние при принятии другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Информация о конечных собственниках раскрыта в примечании 21.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки по расчётам на 31 декабря, представлен ниже.

в тысячах казахстанских тенге

Наименование компании	Характер операции	2014 г.	2013 г.
АО "KEGOC"	покупка услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана	(4,614)	(2,909)
АО "KEGOC"	покупка услуг по передаче электрической энергии на границе балансовой принадлежности	(102,943)	(74,599)
АО "KEGOC"	реализация услуг по передаче электроэнергии	107,780	108,210
АО "KEGOC"	Покупка технико-экономического проекта	-	(24,050)
АО "KEGOC"	выплата купонного вознаграждения	(73,530)	(66,280)
ТОО "Мехэнергострой"	Возврат (получение) финансовой помощи на возвратной основе	-	10,198
АО "Энергоинформ"	покупка услуг по техническому и эксплуатационному обслуживанию ВОЛС и ВЧ связи	-	-
Сарбайские МЭС филиал АО "KEGOC"	покупка услуг по обслуживанию ЛЭП	(27,670)	(26,767)
Актюбинские МЭС филиал АО "KEGOC"	покупка услуг по обслуживанию ЛЭП	(104,407)	(82,281)
ТОО «Компания «Паритет»	Аванс под поставку нежилого помещения	-	(300,000)

30. Условные обязательства и договорные обязательства

Налогообложение.

Существующее налоговое законодательство допускает различные толкования и претерпевает частые изменения. Интерпретация налоговыми органами налогового законодательства в отношении операций и деятельности компаний может не совпадать с интерпретацией данного законодательства руководством Компании. Как следствие, налоговые органы могут оспорить правильность применения налогового законодательства, и компаниям могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы, сумма которых может оказаться значительной. Период, в течение которого отчетность может быть проверена налоговыми органами, составляет 5 лет.

Страхование.

Компания частично страхует принадлежащие ей активы (транспортные средства), а так же заключает договора на гражданско-правовую ответственность. В соответствии с концессионным соглашением Компания застраховала имущество, построенное по договору концессии, а также вновь введенную в эксплуатацию линию ВЛ 220 кВ.

Вопросы охраны окружающей среды.

В настоящее время в Казахстане ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно его соблюдения. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в отчетности.

Судебные разбирательства.

В ходе обычной деятельности Компания может подвергнуться судебным разбирательствам и искам. По мнению руководства Компании, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в настоящей финансовой отчетности.

Соблюдение условий

Компания обязана соблюдать определённые условия, связанные с займом. Несоблюдение таких условий может привести к негативным последствиям для Компании, включая рост затрат по займам. Руководство Компании считает, что Компания соблюдает условия по займу.

31. Неденежные операции

2014 год

В операционной деятельности:

- удержаный налог у источника по начисленному вознаграждению в сумме 9,439 тыс. тенге.

В инвестиционной деятельности:

- поступление основных средств по ранее выплаченным авансам в сумме 4,060 тыс. тенге;

АО «Батыс транзит»
Примечания к финансовой отчётности – 31 декабря 2014 г.

31. Неденежные операции (продолжение)

2013 год

В операционной деятельности:

- начисленное вознаграждение по специальному депозитному счету в сумме 17,074 тыс. тенге;
- удержаный налог у источника по начисленному вознаграждению в сумме 8,757 тыс. тенге.

В инвестиционной деятельности:

- поступление основных средств по ранее выплаченным авансам в сумме 125,597 тыс. тенге;
- кредиторская задолженность за выполненные строительно-монтажные работы и оказанные услуги технического надзора, технико-экономического обоснования в сумме 34,050 тыс. тенге;
- начисленный резерв по отпускам в сумме 133 тыс. тенге

В финансовой деятельности

- капитализация процентов в сумму основного долга в размере 107,966 тыс. тенге.

32. События после отчетной даты

Существенных событий ~~после отчетной даты~~ не было.

Председатель правления

Ибрагимов К.Б.

Главный бухгалтер

Бабибаева С.С.

10 марта 2015 года

