

БАТЫС
транзит



Изобретения, изменившие мир

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ
2016



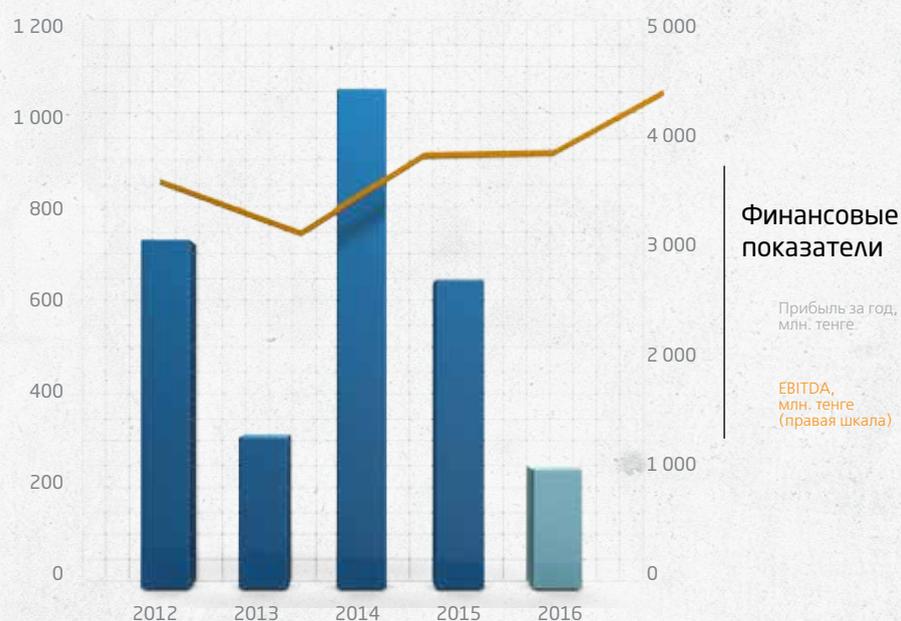
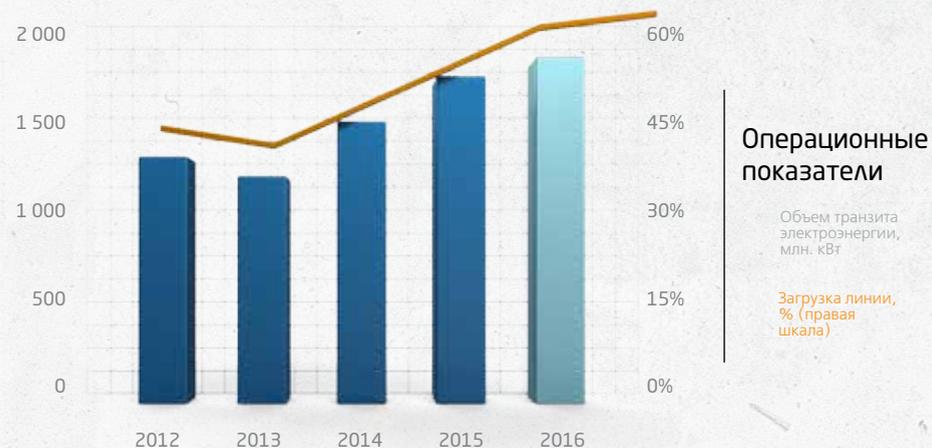
В ваших руках Годовой отчет АО «Батыс транзит» за 2016 год. В качестве темы для его оформления мы выбрали «Изобретения, изменившие мир». Большая часть крупных изобретений не была рождена каким-то одним гением, а является плодом коллективного труда и творческой мысли многих людей. Именно принцип объединения усилий лежит в основе идеи государственно-частного партнерства (ГЧП), которая стала настоящей инновацией для эффективного создания, обеспечения и управления инфраструктурой. Будучи первым успешным концессионным проектом в Казахстане, сегодня АО «Батыс транзит» является лидером в сфере ГЧП в нашей стране.

ПЕРВЫЙ УСПЕШНЫЙ КОНЦЕССИОНЕР

Исторически электрические сети Актюбинской области не имели прямой связи с единой энергосистемой Казахстана, и энергодефицит региона покрывался за счет поставок российской электроэнергии. Для решения этой проблемы была достигнута договоренность о строительстве межрегиональной линии электропередачи. АО «Батыс транзит» выполнил строительство линии, а после ввода в работу осуществляет ее эксплуатацию. При этом было предложено финансировать проект с привлечением частных инвесторов. Для Казахстана данный проект был и остается уникальным.

Проект был успешно реализован и показал высокий потенциал государственно-частного партнерства для реализации стратегических инфраструктурных инициатив. АО «Батыс транзит» стал первым успешным концессионером Казахстана. Компания намерена использовать свой опыт и компетенции для развития новых казахстанских концессионных проектов.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СОДЕРЖАНИЕ

| | | | |
|--|-----------|---|-----------|
| ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДСТВА | 5 | – Операции по купле-продаже электроэнергии | 36 |
| Обращение Председателя Совета директоров | 5 | Взаимодействие с диспетчерским управлением | 37 |
| Обращение Председателя Правления | 7 | Информационные технологии | 37 |
| О КОМПАНИИ | 9 | АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ | 39 |
| Миссия, видение | 10 | КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ | 45 |
| Реализация концессионного проекта | 10 | Система корпоративного управления | 46 |
| Полученный эффект | 12 | Структура акционерного капитала | 47 |
| География деятельности | 14 | Общее собрание акционеров | 48 |
| Информация о филиале | 16 | Совет директоров АО «Батыс транзит» | 49 |
| Бизнес-модель | 16 | Комитеты Совета директоров | 52 |
| Структура энергетической системы | 17 | Исполнительный орган | 53 |
| Организационная структура | 18 | Вознаграждение членов Совета директоров и Правления | 55 |
| РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | 22 | Внутренний контроль и аудит | 56 |
| Анализ рынка электроэнергии | | УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ | 59 |
| Актюбинской области | 24 | Система управления рисками | 60 |
| Использование установленных мощностей | 28 | Анализ рисков | 61 |
| Динамика максимальных нагрузок и характеристика прохождения годового максимума | 30 | КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА | 67 |
| Электрические сети | 31 | Структура персонала | 68 |
| – Характеристика и использование линии электропередачи | 31 | Системы социального поощрения сотрудников | 69 |
| – Эксплуатационное обслуживание | 31 | ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ | 71 |
| – Надежность работы электрических сетей | 32 | УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ | 75 |
| – Аварийность электрических сетей | 32 | ПРИЛОЖЕНИЯ | 77 |
| Охрана труда | 33 | Крупные сделки и сделки заинтересованностью | 78 |
| Метрологическое обеспечение передачи электроэнергии | 33 | Информация о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления | 78 |
| Мониторинг и диагностика состояния электрических сетей | 34 | ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ | 81 |
| Тариф | 34 | ГЛОССАРИЙ | 95 |
| Реализация услуг | 35 | | |
| – Исполнение договоров по оказанию услуг по передаче электроэнергии | 35 | | |



Аскар ИСКАКОВ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры, дамы и господа!

2016 год запомнился нам низкими ценами на нефть и другие сырьевые продукты, слабой активностью банков и замораживанием проектов, финансируемых из бюджета. В целом экономическую ситуацию прошедшего года можно охарактеризовать как вялую, прошедшую в борьбе с последствиями кризиса.

Данные обстоятельства значительно повлияли на энергетическую отрасль, в результате замедлилась динамика промышленного производства и потребления электроэнергии. В Единой энергосистеме Казахстана наблюдался профицит электроэнергии.

В деятельности АО «Батыс транзит» наблюдался рост объема передаваемой электроэнергии, который сопровождался двукратным увеличением расходов на выплату купонного вознаграждения по облигациям. Тем не менее, прошедший год Компания завершила с положительными результатами, прибыль после выплаты налогов и других платежей превысила 228 млн. тенге.

В настоящее время на фоне международной выставки EXPO-2017 наблюдается тренд развития возобновляемой энергетики в Казахстане. По состоянию на конец 2016 года полностью сформирована законодательная база, направленная на поддержку использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Утверждена методика формирования тарифов для ВИЭ, определены темпы развития солнечной и ветровой энергетики, которые к 2020 году планируется довести до 3% в общем объеме энергобаланса, а к 2030 году – до 10%.

Наше Общество не остается в стороне от данного тренда. В рамках освоения гранта Агентства США по торговле и развитию (USTDA) нами был заключен договор с американской компанией «Black & Veatch» на разработку технико-экономического обоснования проекта «Строительство и эксплуатация газовой электростанции мощностью 25 МВт». В рамках данного ТЭО будет также рассмотрен вариант использования возобновляемых источников энергии.

Ещё одним положительным результатом прошедшего года можно отметить соглашение, заключённое между

АО «Батыс транзит» и Министерством энергетики Республики Казахстан о продлении срока Концессионного соглашения о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актобинская область» до 2030 года. Долгожданное продление концессии позволило Обществу пересмотреть свои приоритеты и нацелиться на дальнейшее развитие.

В настоящее время Обществом разрабатывается обновлённая Стратегия развития АО «Батыс транзит» до 2030 года, которая будет определять долгосрочные стратегические цели с перспективой развития, тогда как действующая стратегия была сосредоточена в основном на расширении и улучшении условий эксплуатации действующих сетей.

В прошедшем году Общество выполнило все задачи, определенные действующей Стратегией развития. Так, была успешно реализована задача по обеспечению надежной работы, эксплуатации активов и растущей потребности региона, исполнены все требования безопасности и охраны здоровья. Постоянно ведется работа по внедрению энергосберегающих и инновационных технологий, а также технологий, сокращающих влияние на экологию. Ежегодно проводятся мероприятия по повышению уровня корпоративного управления, социальной ответственности Общества, а также по совершенствованию системы управления человеческими ресурсами.

Важно отметить необходимость развития новых направлений, в частности, работу по строительству и эксплуатации объектов инфраструктуры и ЖКХ в рамках государственно-частного партнёрства. Развитие новых направлений в среднесрочной перспективе позволит Обществу меньше зависеть от основной регулируемой деятельности.

Подводя итоги прошедшего года, позвольте поблагодарить акционеров – за поддержку, коллектив – за проделанную работу, пожелать Обществу успешной реализации стратегических задач.

С уважением,
Аскар Искаков



Курмангазы ИБРАГИМОВ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

Уважаемые акционеры, партнеры и друзья!

Позвольте представить вашему вниманию Годовой отчет АО «Батыс транзит», подводящий итоги 2016 года.

По большинству основных показателей 2016 год стал для нас положительным. Несмотря на снижение динамики потребления электроэнергии в условиях спада производства в промышленности, наше Общество передало по своим сетям рекордные 1,695 млрд. кВт·ч электроэнергии. Это на 5% больше, чем в 2015 году.

Впервые в истории Компании постоянная загрузка линий электропередачи Общества достигла 57% от ее пропускной способности. Такого уровня загрузки ЛЭП удалось достичь благодаря ранее построенным линиям электропередачи 220 кВ для внешнего электроснабжения плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

За отчетный период объем дохода Общества вырос до 5,82 млрд. тенге, что на 14% больше показателя 2015 года. EBITDA составила 4,18 млрд. тенге, что на 13% больше, чем в 2015 году.

В рамках оптимизации затрат в отчетном периоде Обществу удалось уменьшить себестоимость услуг по передаче электроэнергии на 3% в сравнении с 2015 годом, за счет экономии на расходах на технологический расход электроэнергии и на оплату труда. Однако в отчетном периоде в структуре затрат существенно выросли расходы на финансирование, значительно снизив показатели по прибыли. После уплаты налогов и других платежей размер прибыли в 2016 году составил 228,458 млн. тенге, что на 63% меньше показателя 2015 года.

Большую часть расходов на финансирование составляют купонные вознаграждения по инфраструктурным облигациям. Так как ставка купона привязана к уровню индекса потребительских цен, то по причине роста инфляции в предыдущем году купонное вознаграждение по облигациям Общества выросло до 14,9% годовых, составив 2,48 млрд. тенге, что на 83% больше, чем в 2015 году. В прошедшем году индекс потребительских цен снизился, соответственно сумма следующего купонного вознаграждения уменьшится.

В рамках Стратегии развития АО «Батыс транзит» в прошедшем году нами были начаты работы над несколь-

кими проектами государственно-частного партнерства (ГЧП) в сфере инфраструктуры и ЖКХ в Актюбинской и Атырауской областях. В 2017 году мы планируем заключить свой первый новый договор ГЧП и приступить к реализации проекта. Таким образом, мы открываем для себя новое направление в рамках развития неосновной деятельности Общества.

Наиболее значимым событием для Общества в 2016 году стало заключение между АО «Батыс транзит» и Министерством энергетики Республики Казахстан Дополнительного соглашения о продлении срока Концессионного соглашения о строительстве и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» до 2030 года. Данное событие позволило переосмыслить приоритеты Общества и приступить к разработке обновленной Стратегии развития АО «Батыс транзит» до 2030 года, которая определит долгосрочные стратегические цели Общества. Стратегия будет базироваться на текущих позициях Компании, с учетом основных тенденций внешней среды, в том числе, экономической ситуации и изменений в отрасли.

В 2017 году мы ожидаем улучшения экономической ситуации в стране – за счет увеличения добычи сырой нефти, металлических руд и угля, а также увеличения производства продуктов нефтепереработки и металлургической промышленности. Рост промышленного производства вернет потребление электроэнергии к положительной динамике, что также благоприятно скажется на деятельности Общества. В целом динамика потребления электроэнергии может служить индикатором экономической активности региона и учитываться в планах развития Общества.

В 2017 году перед нами стоят амбициозные задачи. Мы намерены сохранить свой статус первого успешного проекта ГЧП и закрепить свои позиции, реализовав несколько новых проектов ГЧП в регионах.

С уважением,
Курмангазы Ибрагимов

Электричество существовало всегда, но система устройств, необходимых для его создания, а также распределения по отдельным зданиям появилась в XVIII веке. Хотя есть факты, что электричество использовали некоторые древние культуры, тем не менее широкого распространения оно не получило. С тех пор, как Никола Тесла изобрел технологию получения переменного тока, появилась возможность передавать электрическую энергию на большие расстояния. Во что это все превратилось, вы видите сами, пользуясь десятками различных электроприборов каждый день.

01

О КОМПАНИИ

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.

РЕАЛИЗАЦИЯ КОНЦЕССИОННОГО ПРОЕКТА

Для обеспечения прямой связи электрических сетей Актюбинской области с Единой энергосистемой Казахстана и снижения энергодефицита региона 7 октября 2005 года было принято постановление Правительства Республики Казахстан № 1008 «О мерах по реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область».

28 декабря 2005 года было подписано Концессионное соглашение между АО «Батыс транзит» и Правительством РК в лице Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК, одобренное постановлением Правительства РК от 9 декабря 2005 года № 1217. Впервые

в Казахстане было осуществлено привлечение частного капитала с участием государства в строительство инфраструктурного объекта.

Финансирование строительства осуществлялось за счет выпуска инфраструктурных облигаций, размещенных среди пенсионных фондов, страховых компаний и других финансовых институтов, а также за счет привлечения займа Евразийского банка развития.

Комплексный пуск межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» с двумя подстанциями – «Житикара» и «Ульке» – был произведен 29 декабря 2008 года. Коммерческую эксплуата-

цию линии электропередачи Компания начала осуществлять с 23 февраля 2009 года, после получения гослицензии Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, а также разрешения Комитета государственного энергетического надзора Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

В первые годы эксплуатации линии АО «Батыс транзит» сталкивалось с определенными финансовыми трудностями – по причине недостаточной загруженности линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область». В соответствии с Концессионным соглашением, объем передачи электроэнергии в базовом сцена-

рии финансово-экономической модели составляет от 1,2 до 2,2 млрд. кВт·ч в год. В период с 2009 по 2011 год объем передаваемой электроэнергии ежегодно снижался и лишь в 2012 году достиг нижнего предела расчетных объемов. В период с 2009 по 2011 год Компания вела убыточную деятельность, при этом, по состоянию на 31 декабря 2011 года, сумма накопленных убытков превышала 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 ERG) было заключено соглашение о сотрудничестве для обеспечения внеш-

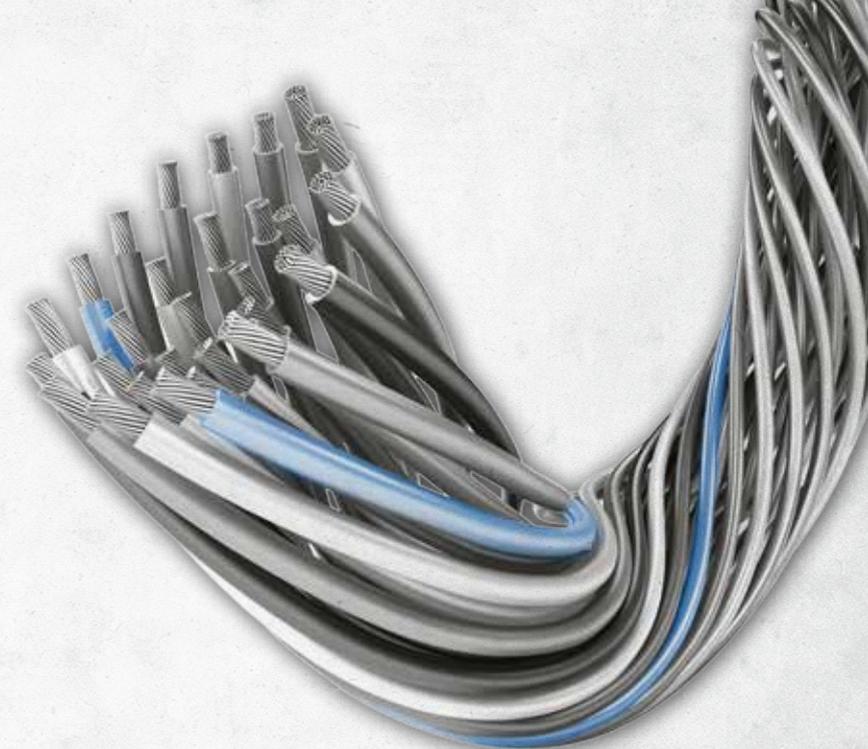
ним электроснабжением вновь строящегося плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов (АЗФ) АО «ТНК «Казхром».

По условиям соглашения, АО «Батыс транзит» приняло на себя обязательство 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 на 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 РК Нурсултан Назарбаев произвел запуск плавильного цеха № 4 филиала Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».

Благодаря проделанной командной работе АО «Батыс транзит» последние пять лет завершает свою деятельность с прибылью.



ПОЛУЧЕННЫЙ ЭФФЕКТ

ВЫГОДА ДЛЯ ГОСУДАРСТВА

Строительство межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» снизило энергетическую зависимость Актюбинской области Казахстана от поставок электроэнергии из России.

ВЫГОДА ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Со дня запуска по межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» уже передано 10,1 млрд. кВт·ч электроэнергии (данные с учетом 2016 г.). В результате замещения российской электроэнергии энергией из северных энергоисточников Казахстана, потребители Актюбинской области сэкономят порядка 11,6 млрд. тенге.

ВЫГОДА ДЛЯ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ОБЛИГАЦИЙ

Надежный финансовый инструмент: ценные бумаги обеспечены поручительством государства;

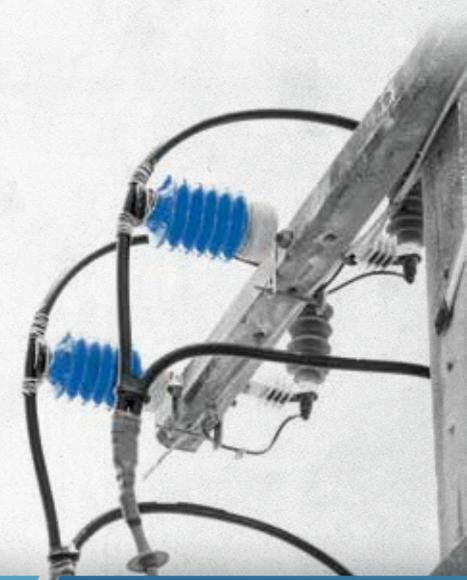
Выгодная ставка вознаграждения: ИПЦ (инфляция) + 0,5% годовых;

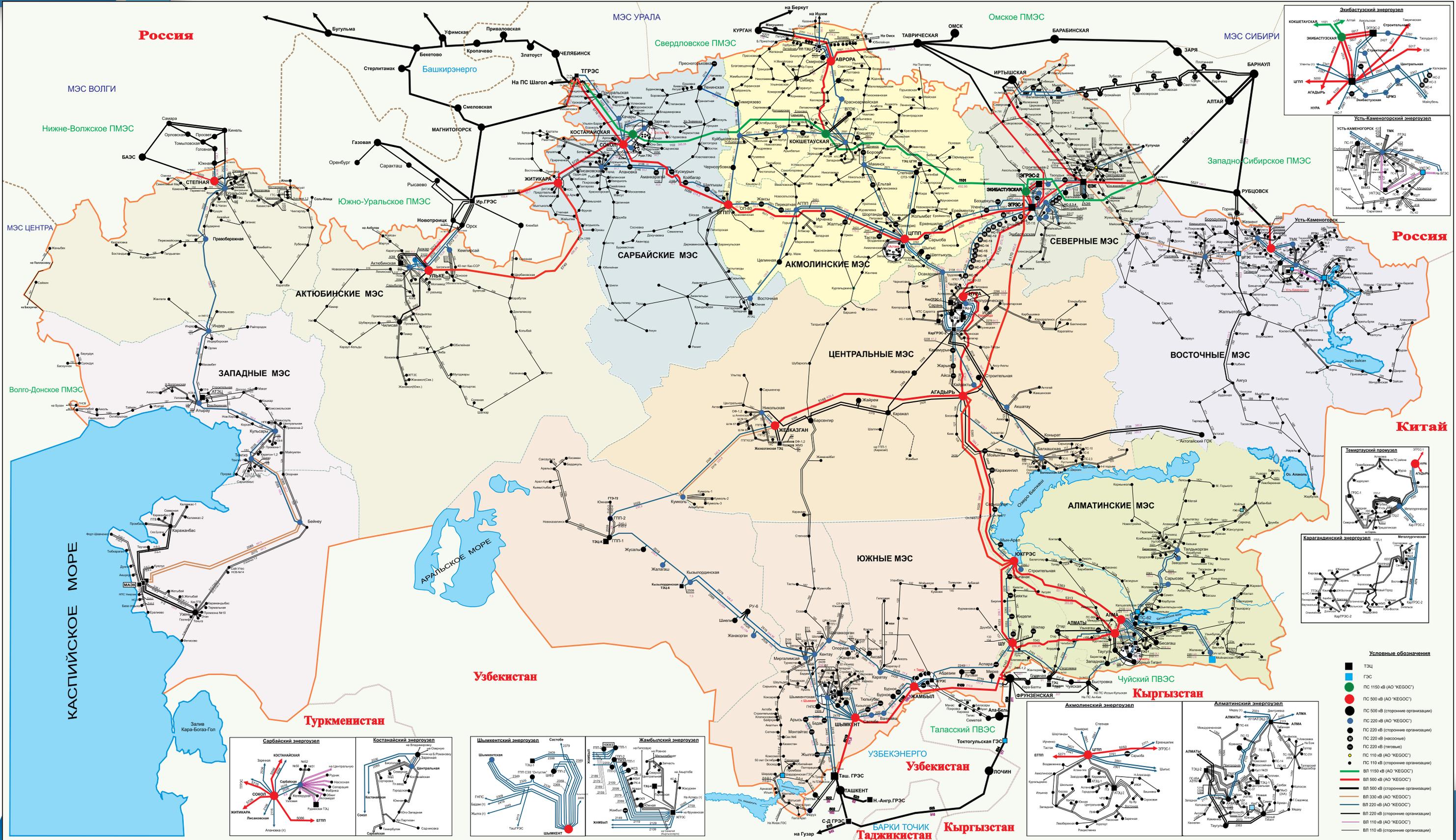
Стабильная и ежегодная выплата купонных вознаграждений. На сегодняшний день осуществлены выплаты на сумму свыше 16,3 млрд. тенге.



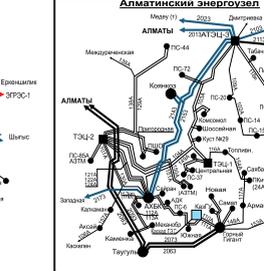
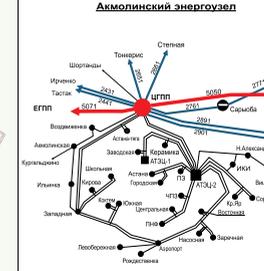
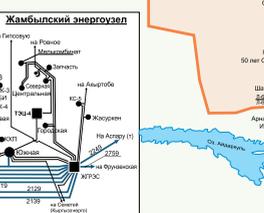
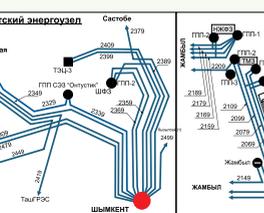
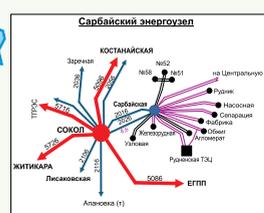
В целях усиления своего присутствия на энергетическом рынке Актюбинского региона АО «Батыс транзит» запланировало строительство собственной электростанции с вырабатываемой мощностью до 100 МВт. С целью применения в строительстве электростанции опыта развитых стран Общество обратилось в Агентство США по торговле и развитию (USTDA), которое поддержало и предоставило АО «Батыс транзит» грант на сумму 744 тыс. долл. США на разработку ТЭО. Соответствующее соглашение было подписано 30 июня 2014 года.

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.





- Условные обозначения**
- ТЭЦ
 - ГЭС
 - ПС 1150 кВ (АО "КЕГОС")
 - ПС 500 кВ (АО "КЕГОС")
 - ПС 500 кВ (сторонние организации)
 - ПС 220 кВ (АО "КЕГОС")
 - ПС 220 кВ (сторонние организации)
 - ПС 220 кВ (газовые)
 - ПС 110 кВ (АО "КЕГОС")
 - ПС 110 кВ (сторонние организации)
 - ВЛ 1150 кВ (АО "КЕГОС")
 - ВЛ 500 кВ (АО "КЕГОС")
 - ВЛ 500 кВ (сторонние организации)
 - ВЛ 330 кВ (АО "КЕГОС")
 - ВЛ 220 кВ (АО "КЕГОС")
 - ВЛ 220 кВ (сторонние организации)
 - ВЛ 110 кВ (АО "КЕГОС")
 - ВЛ 110 кВ (сторонние организации)



ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛЕ

Филиал Акционерного общества «Батыс транзит» в г. Актобе (далее – Филиал) является структурным подразделением АО «Батыс транзит» и находится в непосредственном подчинении Правления Компании.

Филиал создан для представления и защиты интересов Компании в г. Актобе и обеспечения главной цели Компании

– достижения наибольшей прибыли и капитализации.

Основными видами деятельности Филиала являются:

- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- эксплуатация электрических сетей и подстанций всех типов (транс-

форматорных подстанций, распределительных устройств, релейной защиты и автоматики), применяемых на опасных производственных объектах;

- другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ



СТРУКТУРА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

| 1-й уровень | 2-й уровень | 3-й уровень | 4-й уровень | 5-й уровень |
|-------------|-------------|--------------------|---|----------------------|
| Генерация | АО «KEGOC» | АО «Батыс транзит» | АО «Актобеэнергоснаб», АО «ТНК «Казхром» | Конечные потребители |

1-й уровень:

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

2-й уровень:

АО «KEGOC» – системный оператор 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-й уровень:

АО «Батыс транзит» – межрегиональная сетевая компания, под управлением

которой находятся сети напряжением 220–500 кВ. Сети АО «Батыс транзит» проложены на территориях Костанайской и Актыбинской областей.

4-й 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 для субъектов, занимающих 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 Актыбинского завода ферросплавов и Донского горно-обогатительного комбината. Является ключевым потребителем Общества.

5-й уровень:

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



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Организационная структура и деятельность

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

Акционеры Компании:

- ТОО «Мехэнергострой» (80%);
- АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (далее – KEGOC) (20%);
- уставный капитал Компании составляет 300 000 тыс. тенге.

Основными направлениями и видами деятельности являются:

- строительство, реконструкция, ремонт и эксплуатация линий электропередач и электрических подстанций всех типов и классов напряжений;
- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- строительные, земляные, ремонтно-строительные, отделочные и монтажные работы;

- строительство электрических станций;
- пусконаладочные работы;
- среднегодовая численность работающих сотрудников в 2016 году составляет 52 человека (2015 г.: 55 человек).

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

Компания создана 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 4 декабря 2001 года № 735, в соответствии с планом мероприятий по реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область», утверждённым постановлением Правительства РК от 7 октября 2005 года № 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.

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 9 января 2006 года.

Общие положения

Постановлением Правительства РК от 13 октября 2009 года № 1584 субсидиарная ответственность была увеличена на сумму номинальной стоимости инфраструктурных облигаций и составила 18,830,000 тыс. тенге, включая вознаграждение, начисляемое на размещённые облигации.

Компанией открыт филиал в г. Актюбе, функционирующий согласно «Положению о филиале АО «Батыс транзит» в городе Актюбе», свидетельство об учётной регистрации филиала юридического лица № 2374-1904-Ф-л г. Актюбе от 20 февраля 2009 года.

Деятельность Компании по передаче электроэнергии регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках». В соответствии с данным законом, тарифы Компании на передачу электроэнергии подлежат согласованию и утверждению Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

С 31 декабря 2009 года, в целях реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область», утверждённым постановлением Правительства РК от 7 октября 2005 года № 1008, Компании были предоставлены налоговые преференции на последующие пять лет. Срок по использованию налоговых преференций истек 31 декабря 2014 года.

19 февраля 2015 года Компания получила положительное заключение экспертизы проекта Дополнительного соглашения концессионного проекта «Строительство и эксплуатация межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» о продлении срока Концессионного соглашения до 2030 года. Данная экспертиза была утверждена АО «Казахстанский центр государственно-частного партнерства» (см. Примечание «Нематериальные активы (Код строки 121)»(б).

Условия осуществления финансово-хозяйственной деятельности в Казахстане

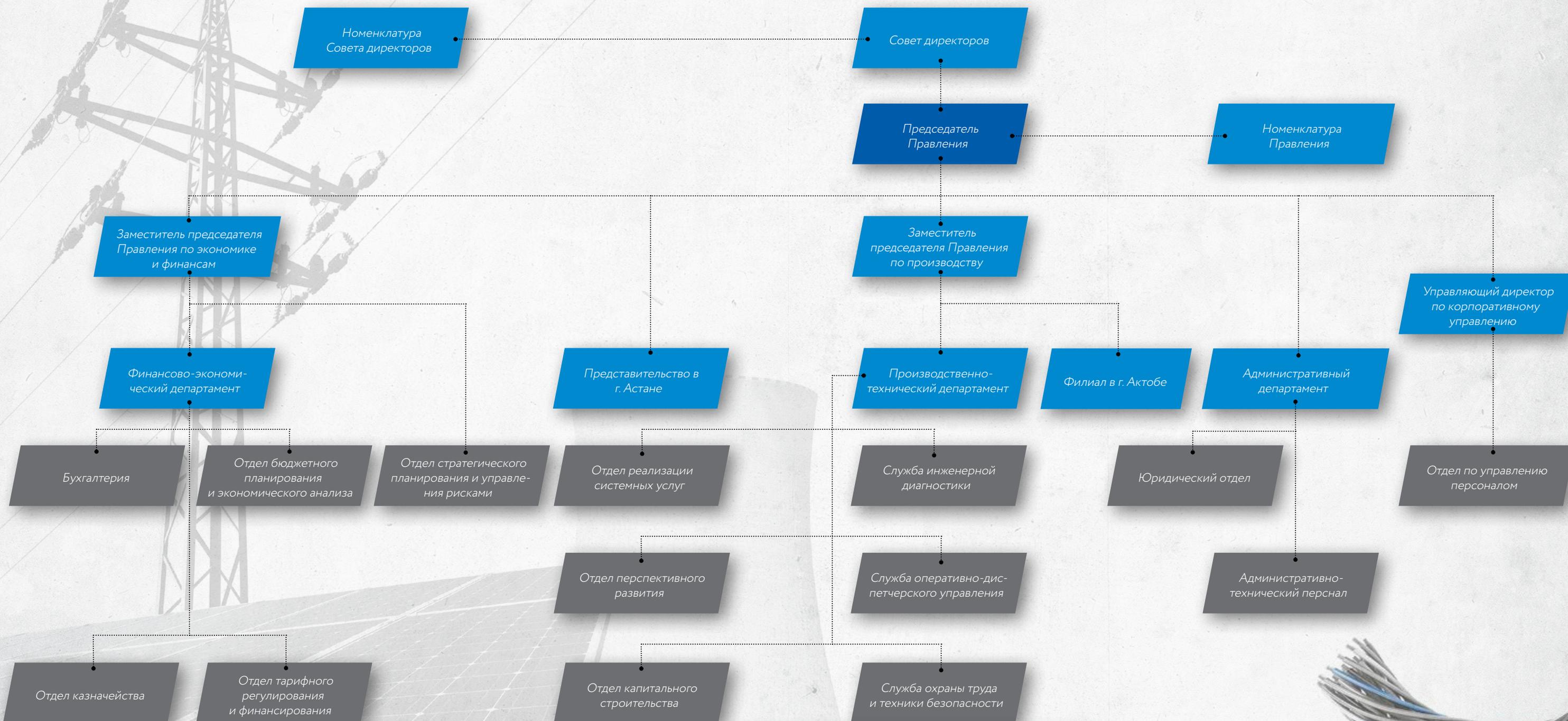
Деятельность Компании преимущественно осуществляется в Казахстане.

Соответственно, на бизнес Компании оказывают влияние экономика и финансовые рынки Казахстана, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Казахстане. Кроме того, недавнее обесценение казахстанского тенге и снижение цены нефти на мировых рынках увеличили уровень неопределённости условий осуществления хозяйственной деятельности.

Представленная годовая финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Казахстане на деятельность и финансовое положение Компании. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «БАТЫС ТРАНЗИТ»



Телефон стал одним из самых важных изобретений современного мира. Впервые патент на электрическую передачу голосовых сообщений был оформлен на Александра Белла, несмотря на то, что многие другие ученые проводили похожие опыты. После 1876 года использование телефонов стало быстро набирать обороты и произвело революцию в сфере коммуникаций. В апреле 1973 года главный инженер компании Motorola Мартин Купер, позвонив с первого мобильного телефона, воплотил мечту населения земли о мгновенной связи без проводов, а первым широко известным смартфоном стал iPhone, появившийся на рынке в 2007 году.



02

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

За период с 2012 по 2016 год Актюбинская область увеличила потребление электроэнергии на 32%. В целом в регионе за последние 5 лет наблюдается стабильно прогрессирующий темп прироста энергопотребления. В 2016 году прирост энергопотребления по области составил 10%. В 2015 году по отношению к 2014 году прирост достигал 12%. В предыдущие годы показатель был заметно ниже.

Общее потребление Актюбинской области в 2016 году составило 5 202,67 млн. кВт·ч. Выработка электроэнергии местными станциями за 12 месяцев 2016 года составила 3 496,57 млн. кВт·ч, что выше показателя 2015 года на 448,25 млн. кВт·ч или на 12,8%. Рост произ-

водства электроэнергии был обеспечен в основном за счет Актюбинской ТЭЦ (увеличение выработки на 239,306 млн. кВт·ч), CNPC-Актобемунайгаз ГТЭС-45 (увеличение выработки на 376,363 млн. кВт·ч). Доля покрытия потребления электроэнергии региона местными станциями составила 67%, в то время как годом ранее она составляла 64%.

За последние пять лет ситуация на электроэнергетическом рынке Актюбинской области была относительно стабильной, хотя и наблюдались небольшие колебания. В 2016 году дефицит электроэнергии области по сравнению с предыдущим годом уменьшился на 3 п. п. и составил 33% от общего объёма энергопотребления области.



Организациями, осуществляющими передачу электроэнергии от внешних источников для покрытия дефицита электроэнергии Актюбинского региона, 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 ЛЭП 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» до ПС «Ульке» (г. Актобе Актюбинской области) № 5740. АО «KEGOC» осуществляет передачу электрической энергии за счет перетока по межгосударственным ЛЭП 220 кВ, связывающим Актюбинский регион с энергосистемой Урала (РФ). Также существует связь между Актюбинским регионом и РФ по сети 110 кВ.

По данным фактического баланса Системного оператора, объем передачи электроэнергии за 2016 год в Актюбинскую область составил 1 706,098 млн. кВт·ч, в том числе по Л-5740 – 1 694,56 млн. кВт·ч, по сетям АО «KEGOC» – 6,28 млн. кВт·ч, а также по сетям 110 кВ из РФ – 5,26 млн. кВт·ч.

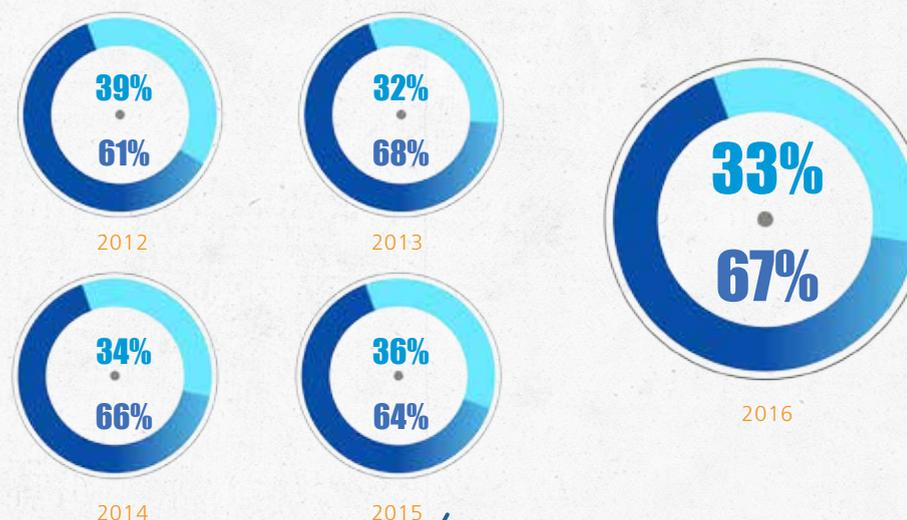
В связи с повышением объемов выработки электроэнергии местными станциями и увеличением потребления электроэнергии региона произошло незначительное увеличение объемов передачи электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит». В абсолютном выражении объем передачи электроэнергии в 2016 году увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 73,766 млн. кВт·ч., или на 4,35%.



Динамика энергопотребления Актюбинской области

Электропотребление Актюбинской области, млн. кВт·ч

Темп прироста по отношению к предыдущему году, % (правая шкала)



Динамика энергодефицита Актюбинской области (2012–2016 гг.)

Суммарная выработка местными источниками

Суммарное поступление э/энергии извне области (дефицит региона)

ИСТОЧНИКИ ПОКРЫТИЯ ЭНЕРГОДЕФИЦИТА АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

| | 2014 г. | | 2015 г. | | 2016 г. | |
|------------------------------|------------------|------------|------------------|------------|------------------|------------|
| | тыс. кВт·ч | % | тыс. кВт·ч | % | тыс. кВт·ч | % |
| Поставщик из РФ | 65 780 | 5 | 69 569 | 4 | 11 544 | 1 |
| Поставщик из РК через ВЛ 500 | 1 391 445 | 95 | 1 621 321 | 96 | 1 694 555 | 99 |
| ИТОГО | 1 457 225 | 100 | 1 690 890 | 100 | 1 706 099 | 100 |

В покрытии энергодефицита Актюбинского региона с 2014 по 2016 год наблюдается значительное увеличение казахстанского содержания электроэнергии, переданной через ВЛ 500 АО «Батыс транзит». Так, в 2016 году доля россий-

ской электроэнергии снизилась до 1%, в то время как в 2014–2015 годах она составляла 5% и 4%, соответственно.

Доля АО «Батыс транзит» в поставке электроэнергии в Актюбинскую область в 2016 году составила 33%. Другими

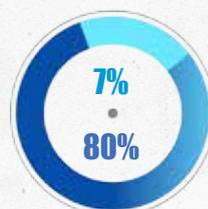
крупными поставщиками в данном регионе являются: ГТУ АЗФ – 18%, Жанажолская ГТЭС – 17%, Актюбинская ТЭЦ – 17%, а также CNPC-Актобемунайгаз – 11%.

Динамика долей поставщиков, покрывающих энергодефицит Актюбинской области

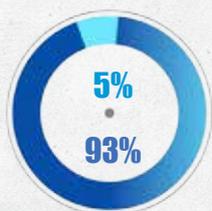
РК, Батыс транзит ВЛ 500
Россия



2012



2013



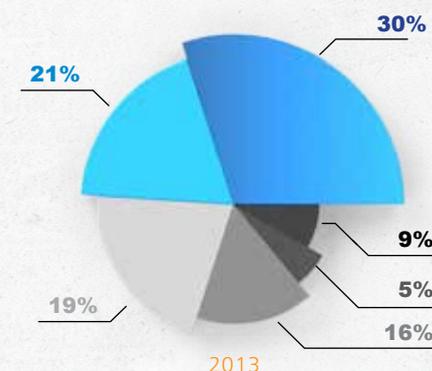
2014



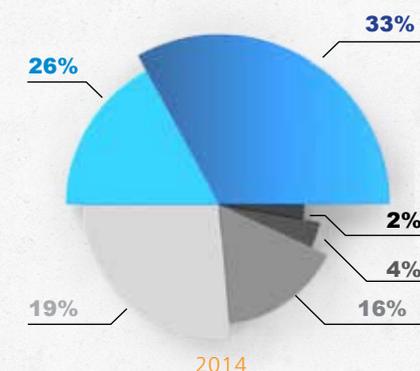
2015



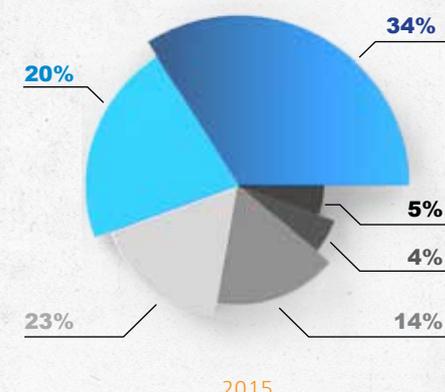
2016



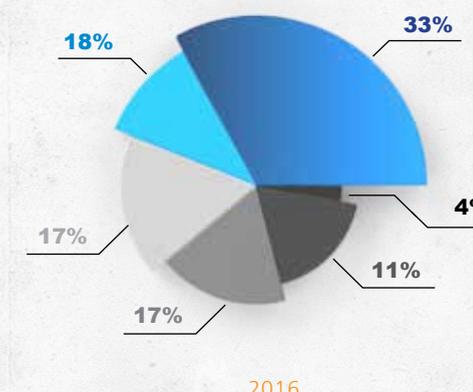
2013



2014



2015



2016

Доли энергокомпаний, покрывающих потребность в электроэнергии Актюбинской области

Батыс транзит ВЛ 500

ГТУ АЗФ

Жанажолская ГТЭС

Актюбинская ТЭЦ

CNPC-Актобемунайгаз

Прочие

ПОСТАВЩИКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В АКТЮБИНСКУЮ ОБЛАСТЬ, тыс. кВт

| | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|-----------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Актюбинская ТЭЦ | 625 686 | 667 073 | 666 403 | 905 708 |
| ГТУ АЗФ | 1 108 214 | 1 092 058 | 962 835 | 960 087 |
| Жанажолская ГТЭС | 759 731 | 790 466 | 1 079 450 | 880 561 |
| CNPC-Актобемунайгаз ГТЭС-45 | 181 656 | 186 920 | 198 431 | 574 795 |
| Адай-Энергия | 26 771 | 25 130 | 19 507 | 17 985 |
| АМК-Мунай ГПЭС Башенколь | – | – | 28 509 | 3 478 |
| ГПЭС АРБЗ | – | – | 93 183 | 153 954 |
| АНВ-Энерджи | – | 17 150 | – | – |
| Россия | 87 525 | 65 780 | 69 569 | 11 544 |
| Батыс транзит ВЛ 500 | 1 178 613 | 1 391 445 | 1 621 321 | 1 694 555 |
| Из других обл. РК (ЗКРЭК) | 0 | 292 | 2466 | – |
| ИТОГО | 3 968 196 | 4 236 314 | 4 741 675 | 5 202 667 |

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УСТАНОВЛЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

Планируемый объём передачи электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит» по заключённым договорам на 2017 год составляет 2 541 633,88 тыс. кВт·ч. В 2018 году объём передачи электроэнергии по сетям АО «Батыс транзит» запланирован в объёме 2 995 920 тыс. кВт·ч и на 2019 год – в объёме 2 995 920 тыс. кВт·ч. При строительстве межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актыбинская область» проектные разработки показали, что строительство новой линии протяженностью 486,664 км, а также двух подстанций – «Житикара» и «Ульке» при традиционном исполнении не позволит полностью загружать линию, так как линия окажется «электрически шунтирована» тремя линиями юга России.

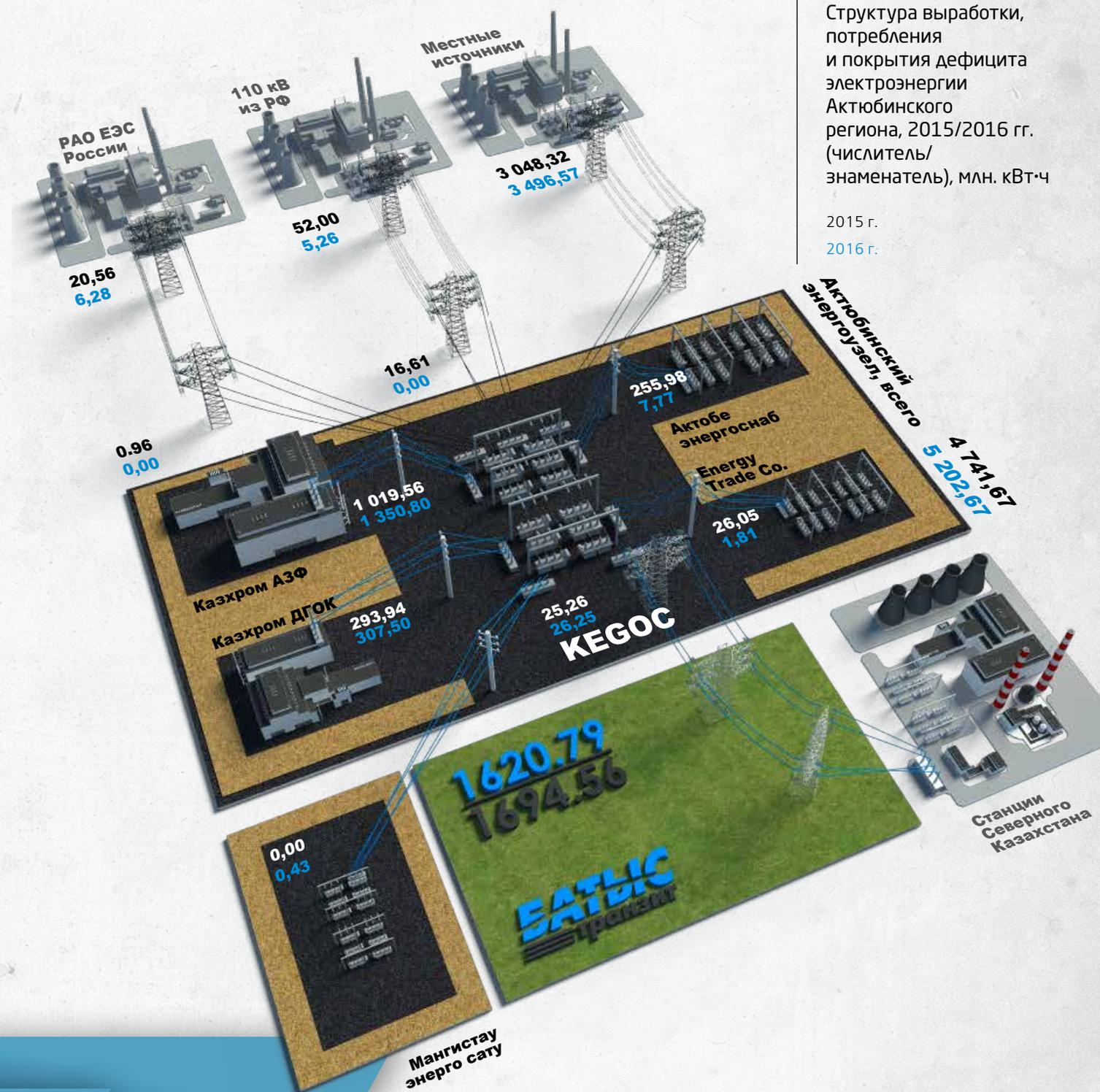
В этой связи возникла необходимость в установке устройства, которое позволит бы регулировать величину передаваемой мощности по линии электропередачи.

С целью повышения пропускной способности линии электропередачи, обеспечения экономичности работы и повышения управляемости электрическими сетями специально для строящейся линии электропередачи был разработан, изготовлен и в последующем успешно запущен на ПС «Ульке» уникальный и единственный в СНГ «Фазоповоротный трансформатор» типа ЛТДЦТНФ-400000/220 ХЛ1 производства ОАО «Запорожтрансформатор» (Украина).

Фазоповоротный трансформатор на

ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАНОВЛЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

| Наименование объекта | Наименование оборудования | Тип оборудования | Кол-во | Установленная мощность | Ед. измер. мощности |
|----------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------|------------------------|---------------------|
| ПС «Ульке» | Автотрансформатор | АОД-ЦТН-167000/500/220-ХЛ1 | 4 фазы (1 – резерв) | 3x167 | МВА |
| ПС «Ульке» | Фазоповоротный трансформатор | ЛТДЦТНФ-400000/220-ХЛ1 | 1 ед. | 400 | МВА |
| ПС «Ульке» | Реактор | РОМ-60000/500-У1 | 6 фаз | 6x60 | МВАр |
| ПС «Житикара» | Реактор | ВКД-60000/525 | 3 фазы | 3x60 | МВАр |



линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» осуществляет преднамеренное поперечное регулирование напряжения, изменяя угол между векторами напряжений по концам линии электропередачи, увеличивая передаваемую мощность по этой линии вне зависимости от параметров шунтирующих связей.

Основная задача фазоповоротного трансформатора (ФПТ) – перераспре-

деление мощностей, передаваемых по параллельным ветвям.

Энергетическое оборудование подобного типа задействовано в Казахстане впервые, что было вызвано стремлением создать энергонезависимую от российских источников схему и использовать новейшие идеи и разработки в сфере электроэнергетики.

В 2016 году на ПС «Ульке» была уста-

новлена автоматика дозировки управляющих воздействий (АДВ) на основании проведенных расчетов в рабочем проекте «Присоединение к НЭС Казахстана ГПП-2 цеха № 4 Актюбинского завода ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром». ПА. № 4045-310-16 т. 1». В результате реализации данного мероприятия была обеспечена возможность цеха № 4 АЗФ выйти на проектную мощность в 280 МВт.

ДИНАМИКА МАКСИМАЛЬНЫХ НАГРУЗОК И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОХОЖДЕНИЯ ГОДОВОГО МАКСИМУМА

За 2016 год основная нагрузка по передаче электрической энергии по межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» приходилась на июль, август, сентябрь и октябрь в связи с потреблением электроэнергии в данные месяцы. Максимальная нагрузка в сетях наблюдалась в сентябре 2016 года, составив 533,29 МВт за 430 часов работы. Среднегодовая нагрузка составила 211,24 МВт при общем количестве 8 022 часа работы.

ДИНАМИКА НАГРУЗОК ПО МЕСЯЦАМ В 2016 г.

| Месяц | Объем передачи электрической энергии, кВт·ч | Кол-во часов | Нагрузка, МВт |
|-----------------------|---|--------------|---------------|
| Январь | 107 281 210 | 744 | 144,20 |
| Февраль | 100 607 832 | 696 | 144,55 |
| Март | 108 804 298 | 744 | 146,24 |
| Апрель | 97 280 902 | 720 | 135,11 |
| Май | 106 785 708 | 744 | 143,53 |
| Июнь | 100 092 442 | 720 | 139,02 |
| Июль | 144 617 656 | 709 | 203,97 |
| Август | 181 415 253 | 407 | 445,74 |
| Сентябрь | 229 312 670 | 430 | 533,29 |
| Октябрь | 226 784 857 | 694 | 326,78 |
| Ноябрь | 156 208 024 | 670 | 233,15 |
| Декабрь | 135 364 382 | 744 | 181,94 |
| ИТОГО 2016 год | 1 694 555 234 | 8 022 | 211,24 |



ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Характеристика и использование линии электропередачи

Линия электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область»

Протяженность введенной одноцепной линии электропередачи 500 кВ ПС 500/110/35/6 кВ «Житикара» ПС 500/220/35/10 кВ «Ульке» составляет 486,664 км. Трасса ВЛ 500 кВ ПС 500/110/35/6 кВ «Житикара» ПС 500/220/35/10 кВ «Ульке» проходит по территории Костанайской области, по землям Житикаринского и Камыстинского районов и Актюбинской области – по землям Айтекебийского и Хромтауского районов и территории г. Актобе.

Линия электропередачи сооружена на унифицированных стальных промежуточных опорах с оттяжками и свободностоящих трехстоечных анкерно-угловых и анкерных опорах. Фундаменты и ригели предусмотрены из унифицированного сборного железобетона.

На линии подвешен провод марки АС 300/66 (сечение алюминиевой части составляет 288,5 кв. мм (30x3,5 мм) и стального сердечника – 65,8 кв. мм (19x2,1 мм). Число повивов – 2. Отношение сечения алюминиевой части провода к сечению стального сердечника – 4,39. Фаза состоит из трех проводов. Область применения данного фазного провода определена интенсивностью гололедных образований в районе прохождения трассы ВЛ 500 кВ.

Разрывное усилие провода АС 300/66 не менее 123 436 Н. Провод изолирован от заземленных частей опор полимерными изоляторами.

Для снижения несимметрии напряжений и токов в электрической системе при нормальном режиме работы электропередачи и для ограничения мешающих влияний ВЛ на низкочастотные каналы связи выполнена транспозиция фаз линии электропередачи – один полный цикл.

Характеристика ПС 500 кВ «Ульке»:

- новое ОРУ 500 кВ, расширение ОРУ 220 кВ;
- установлены автотрансформаторы 500/220 кВ, мощностью 3x167 МВА с резервной фазой;
- установлен трехфазный трансформатор 220/220 кВ, мощностью 400 МВА с фазоповоротным устройством;
- установлены две группы однофазных шунтирующих неуправляемых реакторов, мощностью 3x60 Мвар.;
- установлены трансформатор 35/10 кВ, мощностью 2500 кВА;
- ЗРУ 10 кВ для собственных нужд ПС;
- маслосборник, емк. 200 м;
- коммутационные аппараты 500 кВ, 220 кВ.

Характеристика ПС 500 кВ «Житикара»:

- расширение ОРУ 500 кВ;
 - установлены шунтирующие реакторы 500 кВ 3x60 Мвар.;
 - коммутационные аппараты 500 кВ.
- Протяженность линий электропередачи 220 кВ:

1. Л-2072 «ПС Ульке – Казхром-1» составляет 37,162 км;
2. Л-2082 «ПС Ульке – Казхром-2» составляет 37,198 км.

Эксплуатационное обслуживание

Основной целью эксплуатационного (технического) обслуживания основных средств, связанных с осуществлением технологического процесса, является поддержание их в работоспособном состоянии в межремонтный период – для предотвращения развития дефектов, предупреждения аварийных ситуаций и устранения замечаний по предписаниям контролирующих органов. Техническое обслуживание включает в себя набор стандартных операций, выполняемых эксплуатационным персоналом с использованием необходимых материалов.

В соответствии с п. 4 ст. 9 Закона «Об электроэнергетике», централизованное оперативно-диспетчерское управление, а также эксплуатацию межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи, подстанций, распределительных устройств напряжением 220 киловольт и выше, построенных на основании концессионных соглашений, осуществляет Системный оператор на основании договоров.

АО «Батыс транзит» для поддержания объекта в технически исправном состоянии заключены договоры по эксплуатационному обслуживанию воздушной линии электропередачи (далее – ЛЭП),

оборудования подстанций (далее – ПС) и технологической связи с организациями, имеющими соответствующие лицензии. Эксплуатационное обслуживание ЛЭП и оборудования ПС осуществляет АО «KEGOC», а технологической связи – ТОО «Энергосвязь-сервис». Эксплуатационное обслуживание электроустановок включает в себя следующее: производство оперативных переключений; проведение обходов и осмотров; контроль показаний измерительных приборов; техническое обслуживание устройств релейной защиты и автоматики ЛЭП, реакторных групп, автотрансформатора, фазоповоротного трансформатора, трансформатора собственных нужд, закрытого распределительного устройства 10 кВ, автоматики пожаротушения, автоматики управления коммутационными аппаратами присоединений, устройств оперативной блокировки разъединителей, системы автоматического управления и мониторинга технологических процессов; проведение профилактических испытаний; проведение профилактических проверок и измерений; проведение регламентных эксплуатационных и отдельных работ; круглосуточная охрана оборудования подстанций. Эксплуатационное обслуживание технологической связи включает в себя следующее: техническое обслуживание систем телекоммуникаций волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) и высокочастотной связи (ВЧ-связь); проведение обходов и осмотров оконечного оборудования; проведение регламентных профилактических и ремонтных работ технологического оборудования.

АО «KEGOC» располагает всей необходимой технической базой для эксплуатационного обслуживания объекта. Объемы технического обслуживания определены в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей». Расход материалов на проведение эксплуатационных работ и планирование общего годового расхода материалов при проведении технического обслуживания (ТО) и профилактических эксплуатационных работ (ПЭР) на оборудовании подстанций рассчитывается в соответствии с нормами расхода материалов при проведении эксплуатационных работ на оборудовании подстанций, утвержденных приказом Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 1 декабря 2003 года № 239. На основании этих норм были разработаны стандарты АО «KEGOC», в соответствии с которыми рассчитывается расход материалов на выполнение технического обслуживания объектов АО «Батыс транзит».

1) СТ KEGOC 00-542-10 «Нормы расхода материалов на проведение эксплуатационных работ на оборудовании ПС АО «KEGOC»;

2) СТ KEGOC 00-526-10 «Нормы расхода материалов для ремонтно-эксплуатационного обслуживания ВЛ-35-1150 кВ АО «KEGOC».

В соответствии с проектом, расход средств на ремонт учитывается только через 5 лет после ввода объекта, поэтому нормы расхода материалов на ремонт не предусмотрены.

Надежность работы электрических сетей

Надежность работы электрических сетей АО «Батыс транзит» и их экономичность определены выбором надежных, проверенных практикой компоновочных схем, передовых технологий и современного оборудования.

Особенности эксплуатации электрических сетей АО «Батыс транзит»:

- 1) параллельный режим работы с существующим транзитом 220 кВ «Северный Казахстан – ОЭС Урала – Актюбинский э/у»;
- 2) применение поперечного регулирования напряжения для перераспределения потоков активной мощности между существующими тремя ВЛ 220 кВ и новой ВЛ 500 кВ (применение фазоповоротного трансформатора).

Аварийность электрических сетей

Аварийное отключение Л-5740 «Ульке – Жетикара» произошло 18 сентября 2016 года в 11:42:39, отказ II степени. Аварийное отключение возникло по причине падения промежуточной опоры № 327, вследствие хищения неизвестными лицами уголков с нижней части опоры, также были похищены уголки на 60 опорах на участке № 319–382 (за исключением опор № 320, 321, 344, 376), в том числе две анкерные опоры – 319 и 335. 25 сентября 2016 года в 20:15 были закончены все работы по восстановлению поврежденных опор.

Охрана труда

В соответствии с требованиями законодательства, в АО «Батыс транзит» проводится постоянная работа по созданию безопасных условий труда, снижению травматизма при выполнении технологических операций, улучшению производственных и санитарно-бытовых условий труда работников, уменьшению влияния вредных и неблагоприятных факторов.

Компания ведет постоянный контроль над исполнением мероприятий по охране труда и технике безопасности. Для обеспечения безопасных условий труда персонала, обслуживающего энергетические объекты, имеются в необходимом количестве средства индивидуальной защиты от поражения электрическим током, в соответствии с нормами комплектации.

Весь электротехнический персонал, обслуживающий энергетические объекты Компании, имеет соответствующую группу по электробезопасности для выполнения работ в электрических

сетях с ежегодной сдачей экзаменов по правилам техники безопасности, технической эксплуатации и инструкциям.

За отчетный период несчастных случаев на производстве не было.

Метрологическое обеспечение передачи электроэнергии

На ПС «Житикара» и ПС «Ульке» в точках учета электроэнергии установлены электросчетчики активной и реактивной электроэнергии типа «ЕвроАльфа».

Объем передаваемой информации для вновь установленного оборудования определен в соответствии с Правилами пользования электрической и тепловой энергией.

Электросчетчики включены в существующие системы АСКУЭ подстанций «Ульке» и «Житикара», передающие информацию о показаниях электросчетчиков на Актюбинский и Костанайский РДЦ, далее – НДЦ СО (г. Астана).



ПРИБОРЫ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА АО «БАТЫС ТРАНЗИТ»

| Места расположения точек учета | | Приборы учета электроэнергии | | | | | | | |
|--------------------------------|----------------------------|------------------------------|-----------|---------------------|--------|-----------|---------------------------|------------|-----------|
| Наименование ПС | Наименование присоединения | Счетчик | | Трансформаторы тока | | | Трансформаторы напряжения | | |
| | | Тип | Кл. точн. | Тип | КтТ | Кл. точн. | Тип | Ктн | Кл. точн. |
| «Ульке» | ОВВ-220 кВ | AIR-4-AL-C8-T | 0.2 | ТФЗМ-220Б | 1000/5 | 0.5 | НКФ-220 | 220000/100 | 0,5 |
| «Ульке» | Ввод 220 кВ 1АТ | EA02RAL-C-4 | 0.2 | CA-525 | 1000/1 | 0.2 | DFK-525 | 220000/100 | 0.2 |
| «Житикара» | ВЛ 500 кВ «Ульке» | EA02RAL-C-4 | 0.2 | CA-525 | 2000/1 | 0.2 | DFK-525 | 500000/100 | 0.2 |

МОНИТОРИНГ И ДИАГНОСТИКА СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

ПС-500 кВ «Ульке»

На подстанции смонтирована система непрерывного контроля изоляции (СНКИ) на базе программно-технического комплекса «Нева» для выполнения постоянного контроля параметров качества изоляции вводов (tg угла диэлектрических потерь, емкости, тока проводимости и частичных разрядов). Кроме того, высоковольтное силовое маслонаполненное оборудование на ПС-500 кВ «Улке» оснащено устройствами контроля газо- и влаго- содержания трансформаторного масла

«HYDRAN M2» в количестве 11 единиц. Данное устройство является микропроцессорной системой контроля уровня (концентрации) горючих газов и вла-госодержания в трансформаторном масле и предназначена для оценки опасных состояний, а также раннего обнаружения зарождающихся отказов в трансформаторах и реакторах.

ПС-500 кВ «Житикара»

На подстанции смонтирована система непрерывного контроля изоляции (СНКИ) R-1600 для выполнения постоянного контроля параметров качества

изоляции вводов (tg угла диэлектрических потерь, емкости, тока проводимости и частичных разрядов). Также на реакторах установлены устройства контроля газосодержания и влажности трансформаторного масла «HYDRAN M2» в количестве 3 единиц. Данное устройство является микропроцессорной системой контроля уровня (концентрации) горючих газов и вла-госодержания в трансформаторном масле, и предназначено для оценки опасных состояний, а также раннего обнаружения зарождающихся отказов в реакторах.

ТАРИФ

В соответствии с приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области» от 21 сентября 2015 года № 181-ОД, АО «Батыс транзит» утверждён тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период с 1 ноября 2015 года по 31 октября 2020 года.

Предельные уровни тарифов на услуги по передаче и распределению электрической энергии:

- с 1 ноября 2015 года по 31 октября 2017 года – в размере 3,44 тенге за 1 кВт·час (без НДС);
- с 1 ноября 2017 года по 31 октября 2018 года – в размере 3,43 тенге за 1 кВт·час (без НДС);
- с 1 ноября 2018 года по 31 октября 2019 года – в размере 3,29 тенге за

1 кВт·час (без НДС);

- с 1 ноября 2019 года по 31 октября 2020 года – в размере 2,71 тенге за 1 кВт·час (без НДС).

Регулятором также утверждён временный компенсирующий тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период с 1 августа 2016 года по 31 октября 2017 года – в размере 3,43 тенге за 1 кВт·час (без НДС).

РЕАЛИЗАЦИЯ УСЛУГ

Исполнение договоров по оказанию услуг по передаче электроэнергии

В 2016 году были заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии по сети межрегионального уровня 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» со следующими контрагент-тами:

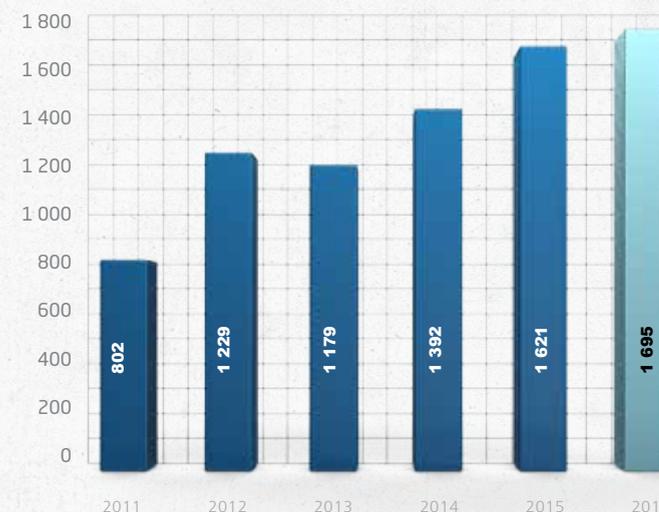
1. ТОО «Актобээнергоснаб» – в объ-еме 181 967,0 тыс. кВт·ч., договор № 349-юр от 28 октября 2015 года;
2. АО «ТНК «Казхром» – в общем объеме 1 745 251,015 тыс. кВт·ч., из них 1 421 414,139 тыс. кВт·ч – филиал «Актюбинский

завод ферросплавов», договор № 15-11/4/5/3012 от 31 дека-бря 2015 года; 250 440,983 тыс. кВт·ч – филиал «Донской гор-но-обогатительный комбинат» (недропользование), договор № 15-11/4/5/3021 от 31 дека-бря 2015 года; 73 395,893 тыс. кВт·ч – филиал «Донской гор-но-обогатительный комбинат» (собственные нужды), договор № 15-11/4/5/2576 от 30 дека-бря 2015 года;

3. АО «KEGOC» – для покрытия техно-логических потерь и собственных нужд для Актюбинского филиала АО «KEGOC» в объеме 53 962,21 тыс. кВт·ч., договор № 28-Д-1137 от 31 декабря 2015 года;

4. ТОО «Energy Trade Co.» – в объеме 8 784,0 тыс. кВт·ч., дополнительное соглашение № 1 от 14 декабря 2015 года к договору № 1/Т от 26 фев-раля 2015 года;
5. ТОО «Мангыстау Энергосату» – в объ-еме 668,416 тыс. кВт·ч., договор № 75 от 27 октября 2015 года.

Планируемый объем передачи элек-троэнергии в 2016 году по заклю-ченным договорам составлял 1 990 632,641 тыс. кВт·ч. Фактиче-ский объем передачи электроэнергии в 2016 году составил 1 694 555,234 тыс. кВт·ч, отклонение составило 296 077,407 тыс. кВт·ч., процент выполнения – 85,13%.



Передача электроэнергии, млн. кВт·ч

Анализ рынка производства и потребления электроэнергии Актюбинской области за 2016 год показал, что снижение фактического объема передачи электрической энергии по Л-5740 «Житикара – Ульке» по отношению к запланированному объему произошло по двум причинам:

- увеличение выработки электроэнергии энергопроизводящими организациями Актюбинского региона;
- завышение потребителями договорных объемов передачи электрической энергии по сетям АО «Батыс транзит».

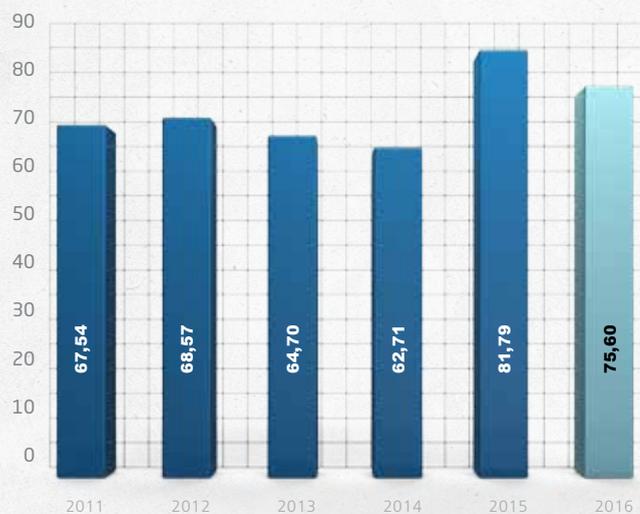
Операции по купле-продаже электроэнергии

В 2016 году Компания осуществила закуп электрической энергии для возмещения технологического расхода (нормативно-технических потерь) и покрытия собственных (хозяйственных) нужд для обеспечения работы оборудования и всего производственного процесса.

Запланированный объем закупаемой электроэнергии, предусмотренный в тарифной смете на 2016 год, составил 85 069 тыс. кВт·ч., на общую сумму 716 727 тыс. тенге, без учета НДС.

Фактический объем электрической энергии для возмещения технологического расхода и покрытия собственных нужд подстанций в 2016 году составил 75 596,878 тыс. кВт·ч., на общую сумму 636 095,556 тыс. тенге, без учёта НДС.

Отклонение фактического объема потребления электроэнергии на технологический расход от планового объясняется снижением фактического объема передачи электроэнергии от планового, проведением технических мероприятий и снижением потерь на корону, в связи с благоприятными погодными условиями.



Технологический расход электроэнергии, млн. кВт·ч

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ДИСПЕТЧЕРСКИМ УПРАВЛЕНИЕМ

В соответствии с законодательством об электроэнергетике, АО «KEGOC» является Системным оператором Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, основной задачей которого является обеспечение устойчивого функционирования ЕЭС Казахстана и осуществление надежного управления Национальной электрической сетью, соответствующего современным техническим, экономическим,

экологическим требованиям в рамках государственной политики.

Межрегиональная линия электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» в соответствии с действующими критериями является элементом Национальной электрической сети. Данное положение независимо от балансовой принадлежности определяет его оперативное подчинение системному оператору Националь-

ной электрической сети – АО «KEGOC».

Согласно условиям договора на организацию работ по эксплуатационному обслуживанию энергетических объектов с АО «KEGOC», функции оперативно-диспетчерского управления возложены на НДЦ СО АО «KEGOC». Кроме того, системный оператор оказывает услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

С целью осуществления автоматизации процессов на всех уровнях производственной деятельности на подстанциях «Житикара» и «Ульке» установлена Система мониторинга и управления SICAM SAS.

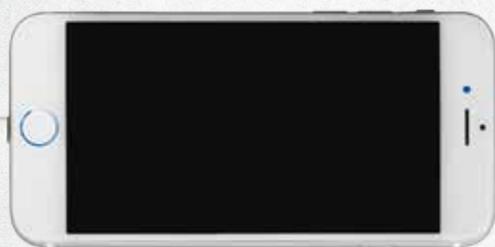
Система управления на указанных подстанциях реализована на базе семейства промышленных контроллеров SIMATIC M7-400 и функцио-

нирует на программном обеспечении «ResProtect», обеспечивая загрузку и архивирование аварийных осциллограмм из устройств защиты SIPROTEC, скачиваемых через инжиниринговую сеть «DigiSi».

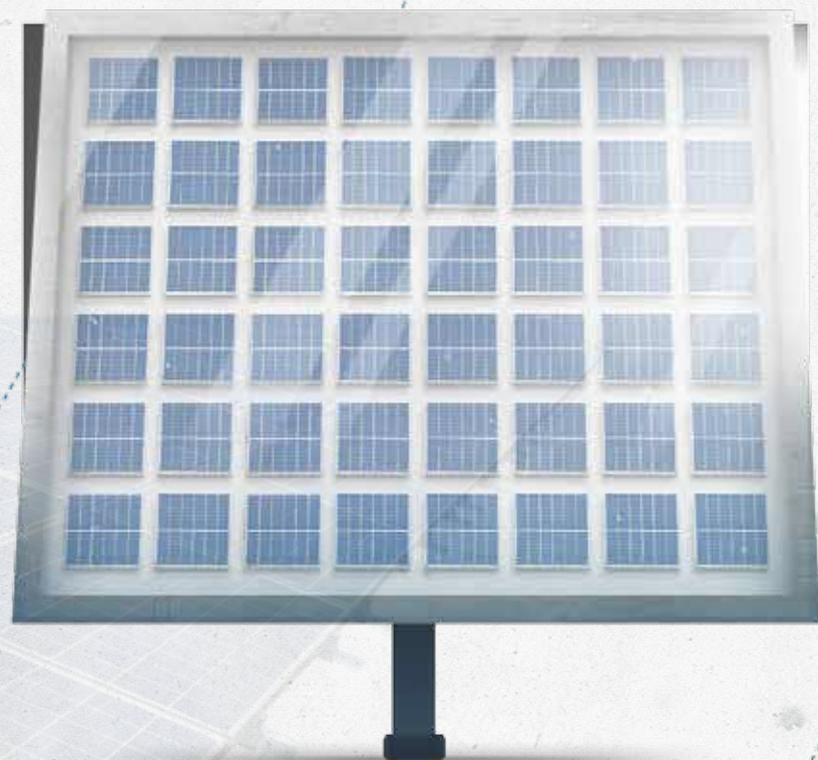
Программный продукт параметрирования контроллеров ЦК «Plus Tools», установленный на переносном инжиниринговом компьютере, обеспечи-

вает, в случае необходимости, возможности изменений конфигурации контроллеров ЦК, а также проведенный диагностики компонентов системы управления.

Приложение «DigiSi» в составе продукта «Plus Tools» предоставляет возможности проведения изменений параметров цифровых устройств защиты и управления присоединений.



Подобно тому, как нефть послужила толчком для развития промышленности, изобретение солнечной батареи позволило человечеству использовать возобновляемый источник энергии гораздо более эффективным образом. Первая реально работающая солнечная батарея была разработана в 1954 году специалистами лаборатории компании Bell Telephone на основе кремния. Спустя годы эффективность солнечных батарей резко возросла вместе с их популярностью.



03

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Отчет о прибылях и убытках за период 2012–2016 гг.

| | Ед. изм. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|---|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Объем транзита электроэнергии | Тыс. кВт | 1 229 388 | 1 178 613 | 1 391 445 | 1 620 790 | 1 694 555 |
| Загрузка линии | % | 39 | 37 | 44 | 54 | 57 |
| Доход от оказания услуг | Тыс. тенге | 4 241 389 | 4 066 214 | 4 800 486 | 5 460 163 | 5 819 979 |
| Себестоимость оказанных услуг | Тыс. тенге | 1 478 555 | 1 588 096 | 1 963 972 | 2 625 438 | 2 541 564 |
| Потери электроэнергии | Тыс. кВт | 68 571 | 64 699 | 62 736 | 81 790 | 75 597 |
| Коэффициент потерь | % | 5,58 | 5,49 | 4,51 | 5,05 | 4,46 |
| ВАЛОВЫЙ ДОХОД | Тыс. тенге | 2 762 834 | 2 478 119 | 2 836 515 | 2 834 724 | 3 278 415 |
| Административные расходы | Тыс. тенге | 150 887 | 221 328 | 270 131 | 392 618 | 363 037 |
| Расходы на финансирование | Тыс. тенге | 1 820 940 | 1 887 945 | 1 583 698 | 1 850 609 | 2 668 240 |
| ИТОГО ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | Тыс. тенге | 791 007 | 368 845 | 982 686 | 591 498 | 247 138 |
| Доходы от финансирования | Тыс. тенге | 17 775 | 58 379 | 62 924 | 94 593 | 170 012 |
| Прочие доходы (расходы) | Тыс. тенге | 345 | -105 334 | 28 933 | 68 904 | -3 036 |
| Восстановление (расходы) по обесценению | Тыс. тенге | 102 924 | 147 368 | 230 802 | 35 947 | - |
| ИТОГО ОТ ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | Тыс. тенге | 121 044 | 100 413 | 322 659 | 199 445 | 166 976 |
| ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ПЕРИОДА до налогообложения | Тыс. тенге | 912 052 | 469 258 | 1 305 345 | 790 943 | 414 114 |
| НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ 20% | Тыс. тенге | 195 433* | 144 768* | 272 407* | 179 150* | 185 656* |
| ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ПЕРИОДА после налогообложения | Тыс. тенге | 716 618 | 324 491 | 1 032 938 | 611 796 | 228 458 |
| Прирост (снижение) к предыдущему году | % | - | -55 | 218 | -41 | -63 |
| ЕБИТДА | Тыс. тенге | 3 408 167 | 3 082 335 | 3 653 993 | 3 700 935 | 4 179 906 |
| Прирост (снижение) к предыдущему году | % | 83 | -10 | 19 | 1 | 13 |

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

АО «Батыс транзит» завершило 2016 год с чистой прибылью в 228, млн. тенге, что на 63% меньше показателя предыдущего года.

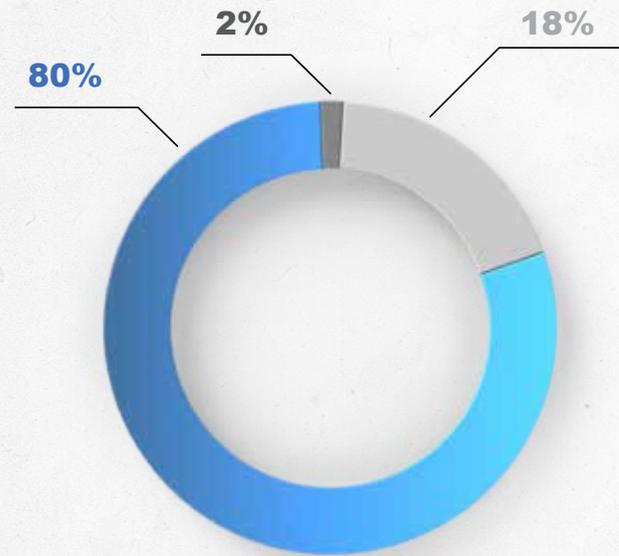
Объем транзита электроэнергии в 2016 году вырос по сравнению с предыдущим годом на 5% и составил

1 694 555 тыс. кВт. Загрузка линии достигла 57% от ее пропускной способности. Основными потребителями услуг АО «Батыс транзит» в 2016 году являлись Актюбинский завод ферросплавов АО «ТНК «Казхром» с долей 80% и Донской ГОК АО «ТНК «Казхром» – 18%.

Потребители электроэнергии, приобретающие электроэнергию через ВЛ 500 кВ АО «Батыс транзит»

| | Ед. изм. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Актобеэнергоснаб | Тыс. кВт | 398 971 | 449 876 | 527 906 | 255 975 | 7 771 |
| ДГОК КАЗХРОМ | Тыс. кВт | 299 986 | 301 444 | 280 932 | 293 941 | 307 497 |
| АЗФ КАЗХРОМ | Тыс. кВт | 455 469 | 360 834 | 517 360 | 1 019 564 | 1 350 803 |
| КЕГОС | Тыс. кВт | 35 268 | 31 365 | 27 893 | 25 260 | 26 250 |
| Прочие | Тыс. кВт | 39 695 | 35 093 | 37 355 | 26 050 | 2 235 |
| ИТОГО | Тыс. кВт | 1 229 388 | 1 178 613 | 1 391 445 | 1 620 790 | 1 694 555 |





Доли потребителей электроэнергии, приобретающие электроэнергию через ВЛ 500 кВ АО «Батыс транзит» (2016 г.)

АЗФ КАЗХРОМ 80%
ДГОК КАЗХРОМ 18%
KEGOC 2%

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии в 2016 году составила 2 541,6 млн. тенге, и уменьшилась по сравнению с предыдущим годом на 3%. Основными статьями себестоимости услуг в 2016 году являются расходы по амортизации производственных основных средств и нематериальных активов – 50% в объеме себестоимости; и расходы на потери электроэнергии – 31%. Доля налоговых платежей в бюджет сохранилась на уровне 8%.

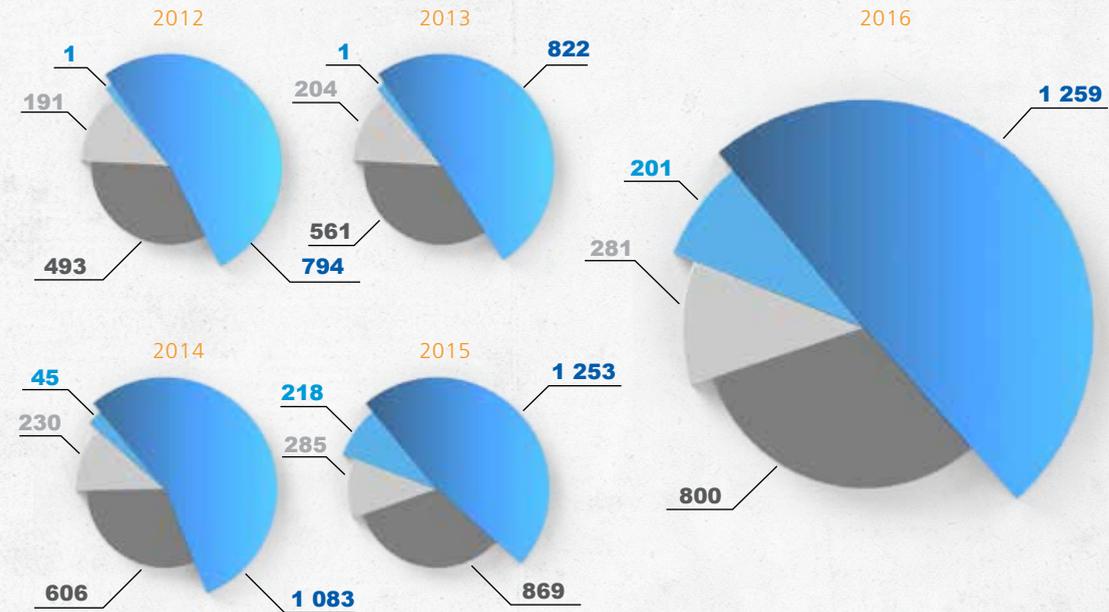
Расходы на финансирование в 2016 году составили 2 668,2 млн. тенге и увеличились по сравнению с предыдущим годом на 44%. Несмотря на снижение расходов по вознаграждениям по банковским займам и расходов по процентам в связи с дисконтированием

временной финансовой помощи, увеличение расходов по купонным вознаграждениям на 82% или на 1 115,3 млн. тенге привело к существенному росту расходов на финансирование. Причиной такого роста расходов по купонным вознаграждениям является увеличение ставки купона по облигационным займам Общества с 8,0% (в 10-м купонном периоде) до 14,9% (в 11-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.

Основной статьей расходов на финансирование являются выплаты по купонным вознаграждениям по инфраструктурным облигациям АО «Батыс транзит»

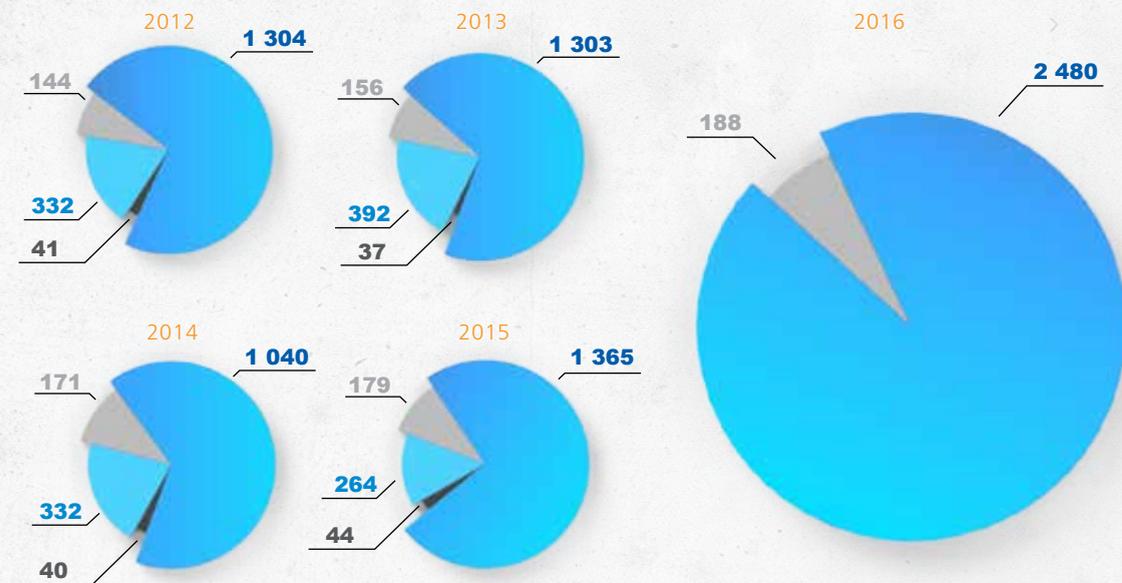
их доля – 93%. Сумма облигационного займа по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 18 822,4 млн. тенге. Ставка купона с января по март 2016 года составляла 8,0%, с апреля по декабрь 2016 года – 14,9% годовых. В апреле 2016 года был выплачен купон за десятый купонный период в размере 1 505,9 млн. тенге.

Административные расходы составили в 2016 году 363 млн. тенге, уменьшились по сравнению с предыдущим годом на 8%. Основными статьями административных расходов в 2016 году являются расходы по оплате труда административного персонала – 63%, расходы на финансовые и прочие услуги – 21%, а также расходы по аренде административного помещения – 7%.



Структура себестоимости оказанных услуг, млн. тенге

Амортизация ОС и НМА
Налоги и сборы
Потери электроэнергии
Прочие



Расходы на финансирование, млн. тенге

Купонные вознаграждения
Амортизация дисконта по облигациям
Вознаграждения по банковским займам
Расходы по % в связи с дисконтированием



Над электрической лампой накаливания работало множество ученых, но основным ее изобретателем принято считать Томаса Эдисона, который впервые создал абсолютно функциональную систему в 1879 году. Это изобретение позволило продлить активный рабочий день, заменив собой дневной свет. Инфраструктура, которая была построена с целью обеспечить электричеством каждый дом, действительно изменила мир. Сегодня наша жизнь наполнена устройствами, повсеместно соединенными с розетками. И этим мы обязаны стеклянной лампочке.

04

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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

Компания 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, 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 Компании лежат следующие

принципы:

- принцип защиты прав и интересов акционеров;
- принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Компании;
- принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- принципы законности и этики;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принципы эффективной кадровой политики;
- принцип охраны окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- принцип ответственности.

Информация о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления АО «Батыс транзит» представлена в Приложении к настоящему Отчету.

В 2016 году в целях совершенствования практики корпоративного управления в АО «Батыс транзит»:

1) разработаны и утверждены в установленном порядке следующие документы:

- Положение о дивидендной политике АО «Батыс транзит»;
- Положение о резерве инвестированного капитала АО «Батыс транзит»;
- Политика по организации и проведению внешнего аудита АО «Батыс транзит»;

2) обновлены и утверждены в новой редакции следующие документы:

- Кодекс деловой этики АО «Батыс транзит»;
- Программа введения в должность для вновь избранных членов Совета директоров АО «Батыс транзит»;
- Руководство по системе управления рисками в АО «Батыс транзит»;
- Стратегия построения системы риск-менеджмента АО «Батыс транзит» и принципы деятельности в ее достижении.

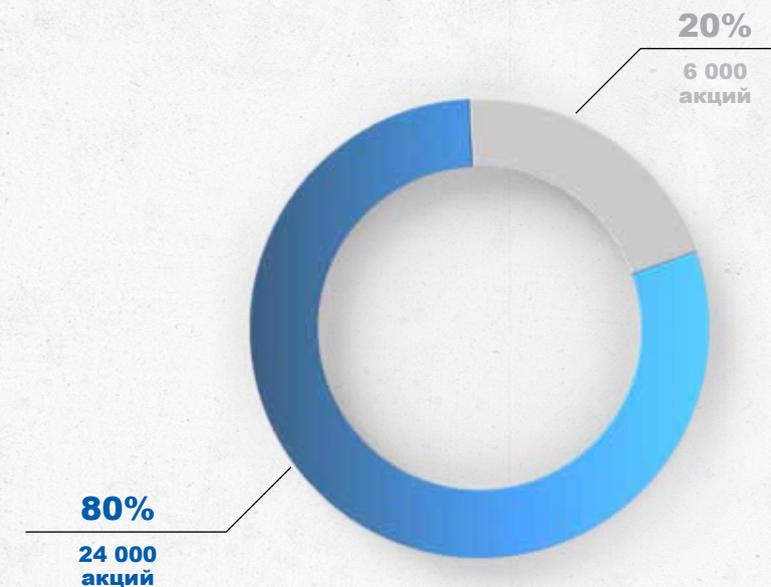
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Общие сведения об акциях

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

Структура акционеров АО «Батыс транзит» по состоянию на 31 декабря 2016 г.



Структура акционеров АО «Батыс транзит» по состоянию на 31 декабря 2016 г.

ТОО «Мехэнергострой»
АО «KEGOC»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления АО «Батыс транзит» является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся наиболее существенные вопросы, такие как: утверждение годовой финансовой отчетности; распределение прибыли; избрание Совета директоров; внесение и изменение дополнений в Устав; реорганизация; увеличение уставного капитала и т. п.

В 2016 году было проведено годовое и два внеочередных Общих собрания

акционеров. Круг рассматриваемых вопросов касался утверждения годовой отчетности и порядка распределения чистого дохода, рассмотрения отчета о деятельности Совета директоров и утверждения размера вознаграждения, утверждения внутренних документов.

При подготовке и проведении Общего собрания акционеров Компания следовала основным рекомендациям Кодекса корпоративного управления, обеспечивая беспрепятственную реализацию прав акционеров.



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров играет важнейшую роль в системе корпоративного управления АО «Батыс транзит», осуществляя общее руководство деятельностью Компании в интересах ее акционеров и инвесторов. Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, обеспечивает эффективный контроль финансово-хозяйственной деятельности.

Компания обеспечивает прозрачную процедуру избрания членов Совета директоров в порядке, установленном Уставом. Количественный состав Совета директоров, включая Председателя, составляет 5 человек. При этом не менее тридцати процентов от состава Совета директоров должны быть независимыми директорами.

Компетенция Совета директоров определена Уставом и четко разграничена с компетенцией Общего собрания акционеров и Правления. Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости.

В 2016 году действовал Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 27 января 2014 года (протокол № 22). В состав Совета директоров входят 2 независимых директора, которые полностью соответствуют критериям независимости.

В 2016 году было проведено 11 заседаний Совета директоров, 2 из которых проводились в форме заочного голосования. Основные вопросы, которые были рассмотрены Советом директоров в отчетном периоде, касались утверждения внутренних документов; одобрения сделок, в совершении которых имелась заинтересованность; утверждения годового бюджета Компании; рассмотрения периодических отчетов Правления, Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря Компании; утверждения финансовой и годовой отчетности; определения размера оплаты услуг аудиторской организации и др.

Все члены Совета директоров активнее принимали участие в заседаниях Совета директоров и проявляли большую заинтересованность в эффективной деятельности Компании.



Состав Совета директоров АО «Батыс Транзит»*



**Искаков Аскар
Кежекович**



**Акмурзин Абат
Аманович**



**Ибрагимов Курмангазы
Бейсембаевич**



**Жандосов Ораз
Алиевич**



**Шаймардан Санжар
Ерболулы**

| Должность | | |
|--|---|--|
| Председатель Совета директоров (представитель ТОО «Мехэнергострой») | Член Совета директоров (Представитель Акционера АО «KEGOC») | Член Совета директоров, Председатель Правления |
| Год рождения | | |
| 1956 | 1958 | 1976 |
| Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время | | |
| В период с ноября 2005 г. по январь 2014 г. – Председатель Правления АО «Батыс Транзит». С января 2014 г. по настоящее время – советник председателя Правления по техническим вопросам, Председатель Совета директоров АО «Батыс Транзит». | В период с июля 2011 г. по декабрь 2015 г. – заместитель Председателя Правления по производству АО «KEGOC». С 1 декабря 2015 г. по настоящее время – Управляющий директор по работе с филиалами и ДЗО АО «KEGOC». С января 2016 г. является членом Совета директоров АО «Энергоинформ». | В период с мая 2007 г. по январь 2014 г. – начальник административного управления, административный директор, заместитель генерального директора, первый заместитель Председателя Правления АО «Батыс Транзит». С января 2014 г. по настоящее время – Председатель Правления АО «Батыс Транзит». |
| Сведения о принадлежащих акциях (доли участия в уставном капитале) Общества | | |
| – | – | – |

| Должность | |
|---|---|
| Член Совета директоров, независимый директор | Член Совета директоров, независимый директор |
| Год рождения | |
| 1961 | 1978 |
| Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время | |
| С 2008 г. по настоящее время – директор Центра экономического анализа «РАКУРС». С сентября 2012 г. является независимым директором в АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»; с марта 2014 г. – в АО «Казпочта»; с июня 2016 г. – в АО «НУХ «КазАгро». | С 2009 г. по настоящее время – независимый директор АО «Алатау жарык компаниясы» и АО «Алматинские электрические сети». |
| Сведения о принадлежащих акциях (доли участия в уставном капитале) Общества | |
| – | – |

* Состав Совета директоров АО «Батыс Транзит» по состоянию на 31 декабря 2016 г.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Для обеспечения эффективной деятельности Совета директоров в Компании созданы Комитеты при Совете директоров – по вопросам стратегического планирования и внутреннего аудита, по назначениям и вознаграждениям, по социальным вопросам. Председателями Коми-

тетов являются независимые директора.

Целью создания Комитетов является предварительное углубленное изучение наиболее важных вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и разработка необходимых рекомендаций Совету директо-

ров для принятия решений по таким вопросам.

Порядок формирования и деятельность Комитетов регулируются соответствующими положениями о каждом из Комитетов, утверждёнными решением Совета директоров от 30 октября 2015 года (протокол № 8).

Комитет по вопросам стратегического планирования и внутреннего аудита

Комитет по вопросам стратегического планирования и внутреннего аудита создан в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров и разработки рекомендаций по:

- организации эффективной системы стратегического планирования деятельности Компании;
- контролю за выполнением стратегии Компании и стратегических планов

бизнес-направлений, направлений неосновной деятельности Компании, достижением основных стратегических ориентиров и ключевых параметров развития бизнеса;

- установлению эффективной системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью (в том числе, за полнотой и достоверностью финансовой отчетности);
- контролю за надежностью и эффек-

тивностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;

- контролю за независимостью внешнего и внутреннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства Республики Казахстан.

Состав Комитета по вопросам стратегического планирования и внутреннего аудита

| | |
|-----------------------|--|
| Председатель Комитета | Жандосов Ораз Алиевич (независимый директор) |
| Члены Комитета: | Шаймардан Санжар Ерболулы (независимый директор) Искаков Аскар Кежекович (член Совета директоров, представитель ТОО «Мехэнергострой») |

Комитет по назначениям и вознаграждениям, по социальным вопросам

Комитет по назначениям и вознаграждениям, по социальным вопросам создан в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров и разработки рекомендаций по:

- избранию или назначению кандидатов в независимые директора, состав Правления, на должность Корпоративного секретаря, с учетом положе-

ний внутренних документов;

- соответствующему вознаграждению членов Совета директоров, членов Правления, Корпоративного секретаря в соответствии с целями, задачами и текущим положением Компании, и уровнем вознаграждения в аналогичных по виду и масштабам деятельности компаниях;

- внедрению структурированной и открытой системы вознаграждения Директоров, членов Правления и Корпоративного секретаря;

- разработке действенной политики оказания социальной поддержки работникам Компании и разрешению социальных вопросов.

Состав Комитета по назначениям и вознаграждениям, по социальным вопросам:

| | |
|-----------------------|---|
| Председатель Комитета | Шаймардан Санжарулы (независимый директор) |
| Члены Комитета: | Жандосов Ораз Алиевич (независимый директор) Акмурзин Абат Аманович (член Совета директоров, представитель АО «KEGOC») |

В 2016 году Комитетом проведено 5 очных и 1 заочное заседание, на которых рассмотрены и приняты решения по вопросам: предварительного рассмотрения (одобрения) Положения по системе оплаты труда работников АО «Батыс транзит» на 2016–2018 годы, Правил выплаты вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров АО «Батыс транзит», Кодекса деловой этики АО «Батыс транзит» в новой редакции. Были рассмо-

трены вопросы внесения изменений в структуру должностных окладов руководителя и членов Правления Компании. Проводилось предварительное рассмотрение Положения об оказании социальной поддержки работникам АО «Батыс транзит» и Положения о проведении оценки эффективности Совета директоров, Правления, Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря Компании и др.



Состав Правления АО «Батыс транзит»



**Ибрагимов Курмангазы
Бейсембаевич**



**Жакутов Асет
Айткалиевич**



**Жакина Гульаим
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

В период с мая 2007 г. по январь 2014 г. – начальник административного управления, административный директор, заместитель генерального директора, первый заместитель Председателя Правления АО «Батыс транзит».
С января 2014 г. по настоящее время – Председатель Правления АО «Батыс транзит».

В период с мая 2010 г. по август 2012 г. – главный инженер, заместитель генерального директора по производственным вопросам АО «Батыс транзит».
С августа 2012 г. по настоящее время – заместитель Председателя Правления по производству АО «Батыс транзит».

В период с июня 2008 г. по январь 2014 г. – начальник финансово-экономического управления, управляющий директор по экономике и финансам АО «Батыс транзит».
С января 2014 г. по настоящее время – заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «Батыс транзит».

Сведения о принадлежащих акциях (доли участия в уставном капитале) Общества

— — —

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление.

Правление в рамках реализации стратегии, определенной Советом директоров и акционерами, принимает решения по любым вопросам деятельности Компании, за исключением

вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров. Структура, количественный и персональный состав Правления Общества утверждаются Советом директоров.

Заседания Правления созываются по мере необходимости и могут быть созваны по инициативе Председа-

теля Правления, членов Правления и Службы внутреннего аудита. В 2016 году состоялось 33 заседания Правления, на которых были рассмотрены вопросы различного характера. Рассмотрение вопросов осуществлялось с учетом решений Общего собрания акционеров и Совета директоров.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ

Вознаграждение членов Совета директоров

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

отражаются в договорах, заключаемых с независимыми директорами.

При избрании действующего состава Совета директоров внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров: Искакову Аскару Кежековичу и независимым директорам – Жандосову Оразу Алиевичу и Шаймардан Санжару Ерболулы. Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров АО «Батыс транзит» в 2016 году, составил 16 440 000 (шестнадцать миллионов четыреста сорок тысяч) тенге (до вычета налогов и других обязательных отчислений).

Вознаграждение членов Правления

Система оплаты труда Председателя и членов Правления АО «Батыс транзит» регламентируется Положением по системе оплаты труда работников АО «Батыс транзит» на 2016–2018 годы. Условия и порядок выплаты вознаграждения членам Правления определяются трудовыми договорами, заключаемыми с членами Правления.

Оплата труда Председателя и членов Правления АО «Батыс транзит» предусматривает следующие выплаты:

- должностной оклад;
- единовременная премия ко дню Независимости РК – выплата вознаграждения

дения/премии по результатам деятельности;

- единовременная премия за предложения/решения, направленные на улучшение качества работы, повышение эффективности деятельности Компании, выполнение на профессиональном уровне работ, требующих значительных усилий и временных затрат, или иной положительный эффект.

Вознаграждение членов Правления определяется Советом директоров по

рекомендации Комитета по назначениям и вознаграждениям в соответствии с внутренними документами Общества, законодательством Республики Казахстан.

Порядок, размер и условия выплаты вознаграждения (премии) членам Правления регламентируются внутренними документами АО «Батыс транзит», с учетом функциональных ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров.

Доходы, начисленные в пользу чле-

нов Правления в 2016 году, составили **44 557 314,52 (сорок четыре миллиона пятьсот пятьдесят семь тысяч триста четырнадцать)** тенге. В состав выплат включены: оплата труда за отчетный период, премии, начисленные налоги и иные обязательные отчисления, оплата ежегодного оплачиваемого отпуска и больничных листов, медицинская страховка.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Внутренний контроль и аудит АО «Батыс транзит» является неотъемлемой частью системы корпоративного управления и одним из важнейших факторов эффективной работы.

Служба внутреннего аудита

Служба внутреннего аудита (далее – Служба или СВА) создана на основании решения Совета директоров АО «Батыс транзит» в 2005 году. По состоянию на 31 декабря 2016 года 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 развития Компании. Основной

целью деятельности Службы является представление Совету директоров независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Компанией, путем привнесения системного подхода в совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Годовой аудиторский план Службы на 2016 год утвержден Советом директоров АО «Батыс транзит». Планом предусмотрено выполнение 6 заданий. Тематика аудиторских заданий, выполненных Службой в соответствии с Годовым аудиторским планом на 2016 год, охватила комплексные проверки Стратегии развития, результаты аудита финансовой отчетности внешними аудиторами, финансовую отчетность, оценку эффективности системы

внутреннего контроля, управление рисками и закупки.

По результатам выполненных аудиторских заданий в 2016 году Службой представлено 30 рекомендаций. Объектами аудита совместно со Службой разработаны Планы корректирующих действий. Службой на ежеквартальной основе осуществляется мониторинг исполнения выданных рекомендаций. Цель мониторинга заключается в определении того, было ли аудиторское замечание адекватно разрешено и были ли приняты меры, обеспечивающие снижение уровня (предотвращение) выявленных рисков. По результатам мониторинга установлено, что по состоянию на 31 декабря 2016 года АО «Батыс транзит» внедрены 18 рекомендаций, 6 находятся на стадии внедрения, 3 внедрены с нарушением сроков и 3 рекомендации не внедрены.

Внутренний контроль

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

- эффективности деятельности Компании;
- сохранности активов и эффективного использования ресурсов;
- полноты, надежности и достоверности финансовой и управленческой отчетности;
- соблюдения требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Компании;
- снижения вероятности и размера возможных потерь (в том числе,

сокращение доходов, убытки, снижение рейтинга корпоративного управления и др.);

- содействия в построении оптимальной организационной структуры.

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

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

- контрольную среду;
- процедуры внутреннего контроля;
- систему информационного обеспе-

чения и обмена информацией;

- оценку эффективности самой системы внутреннего контроля.

Совет директоров и Правление обеспечивают создание контрольной среды, выражающей и демонстрирующей персоналу важность внутреннего контроля и соблюдения этических норм на всех уровнях управления и по всем направлениям деятельности Компании. Совет директоров является ответственным за организацию системы внутреннего контроля. 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.



Колесо – изобретение настолько древнее, что мы не знаем, кто первым его изобрел. Самое старое колесо и осевой механизм были найдены близ Любляны в Словении и возраст их порядка 3100 лет до н. э. Колесо сделало перевозку грузов быстрее и эффективнее, особенно если прицепить их к конным колесницам и повозкам. Но если бы его использовали только для транспортировки, колесо не стало бы таким уж грандиозным изобретением. Сегодня масса современных технологий задействуют колеса: центрифуги, электрические, реактивные и двигатели внутреннего сгорания, электростанции и многое другое.

05

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Управление рисками в АО «Батыс транзит» осуществляется в соответствии с утвержденными внутренними нормативными документами.

Основной целью управления рисками в Компании является обеспечение непрерывной и стабильной деятельности путем ограничения степени воздействия внутренних и внешних негативных факторов на деятельность Компании.

Служба внутреннего аудита (СВА)

СВА оказывает содействие Совету директоров путем выработки рекомендаций по контролю за надежностью и эффективностью управления рисками.

Правление

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

Отдел стратегического планирования и управления рисками (ОСПиУР)

ОСПиУР несет ответственность за эффективное функционирование сис-

темы управления рисками, разъяснение внутренних и внешних требований, оказание консультационной помощи структурным подразделениям по вопросам управления рисками.

Структурные подразделения

Структурные подразделения являются собственниками рисков и несут ответственность за выявление, оценку, подготовку предложений к Плану мероприятий по управлению ключевыми рисками, владельцами которых они являются, и исполнение утвержденных мероприятий.

АНАЛИЗ РИСКОВ

Основные риски АО «Батыс транзит» представлены эксплуатационными, финансовыми, административными (юридическими) и кадровыми рисками.

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

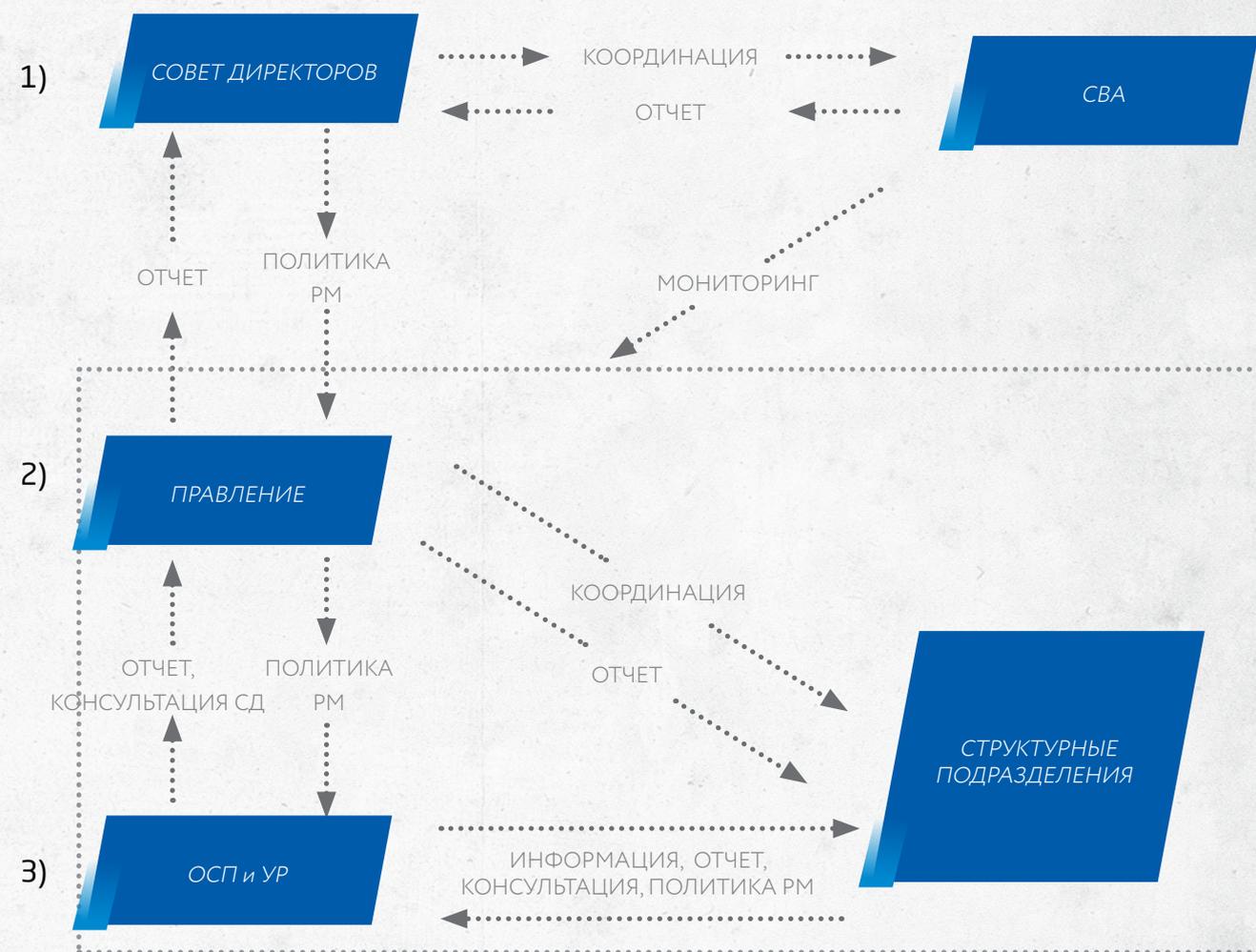
Финансовые риски – вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий в форме потери дохода и капитала в ситуации неопределённости условий осуществления финансовой деятельности.

Административные риски – это риски, связанные с администрированием деятельности Компании, 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, появление претензий третьих лиц, наличие не выявленных обременений объекта и пр.).

Кадровые риски – это риски, связанные с неэффективным подбором кадрового персонала, которые могут принести убытки в связи с непрофессионализмом сотрудников.

СХЕМА ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ



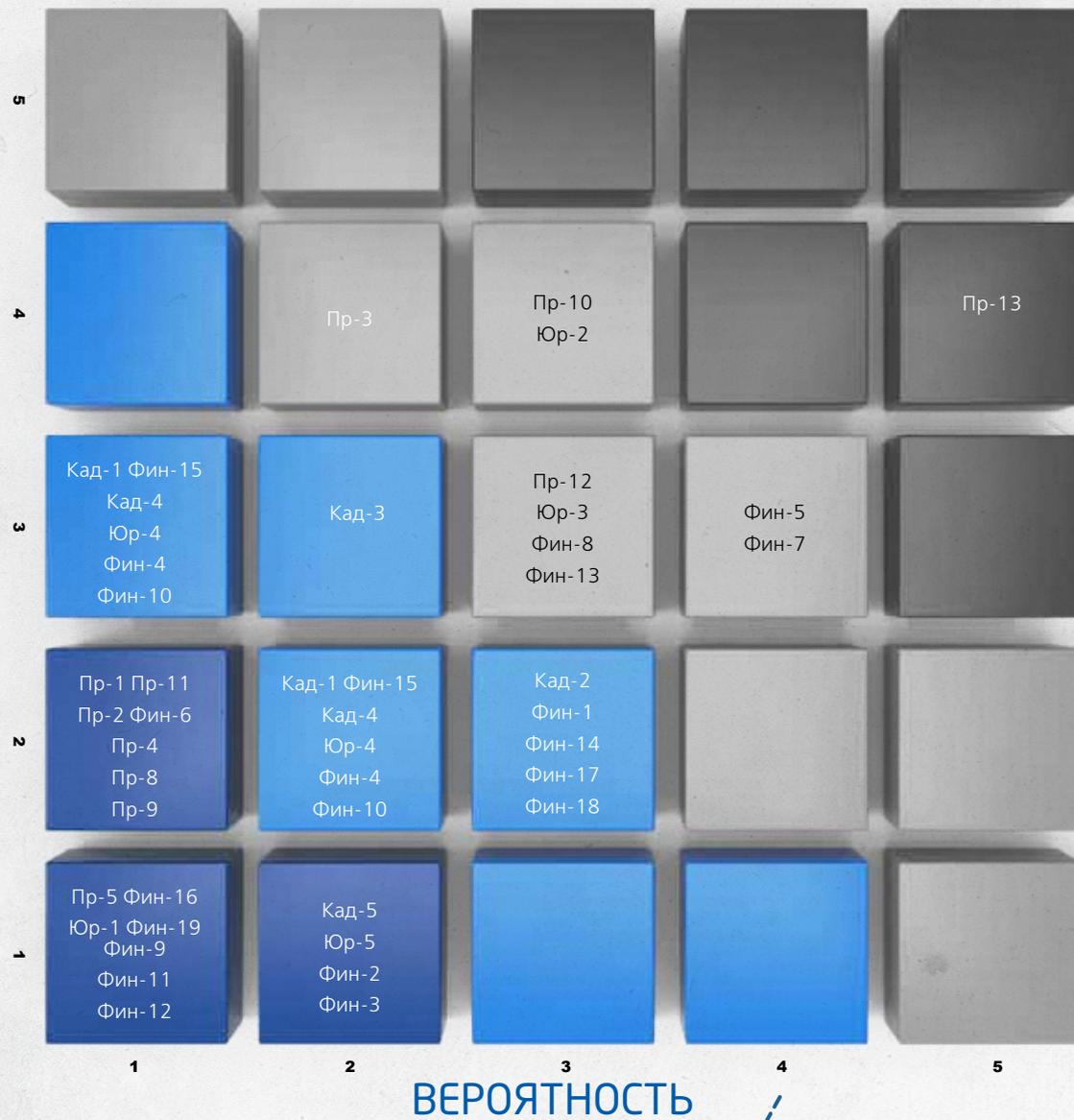
Согласно Кодексу корпоративного управления АО «Батыс транзит», к компетенции Совета директоров относится

утверждение внутренних процедур Компании по управлению рисками, обеспечение их соблюдения, а также

анализ эффективности и совершенствование таких процедур.

Карта рисков

ВЛИЯНИЕ

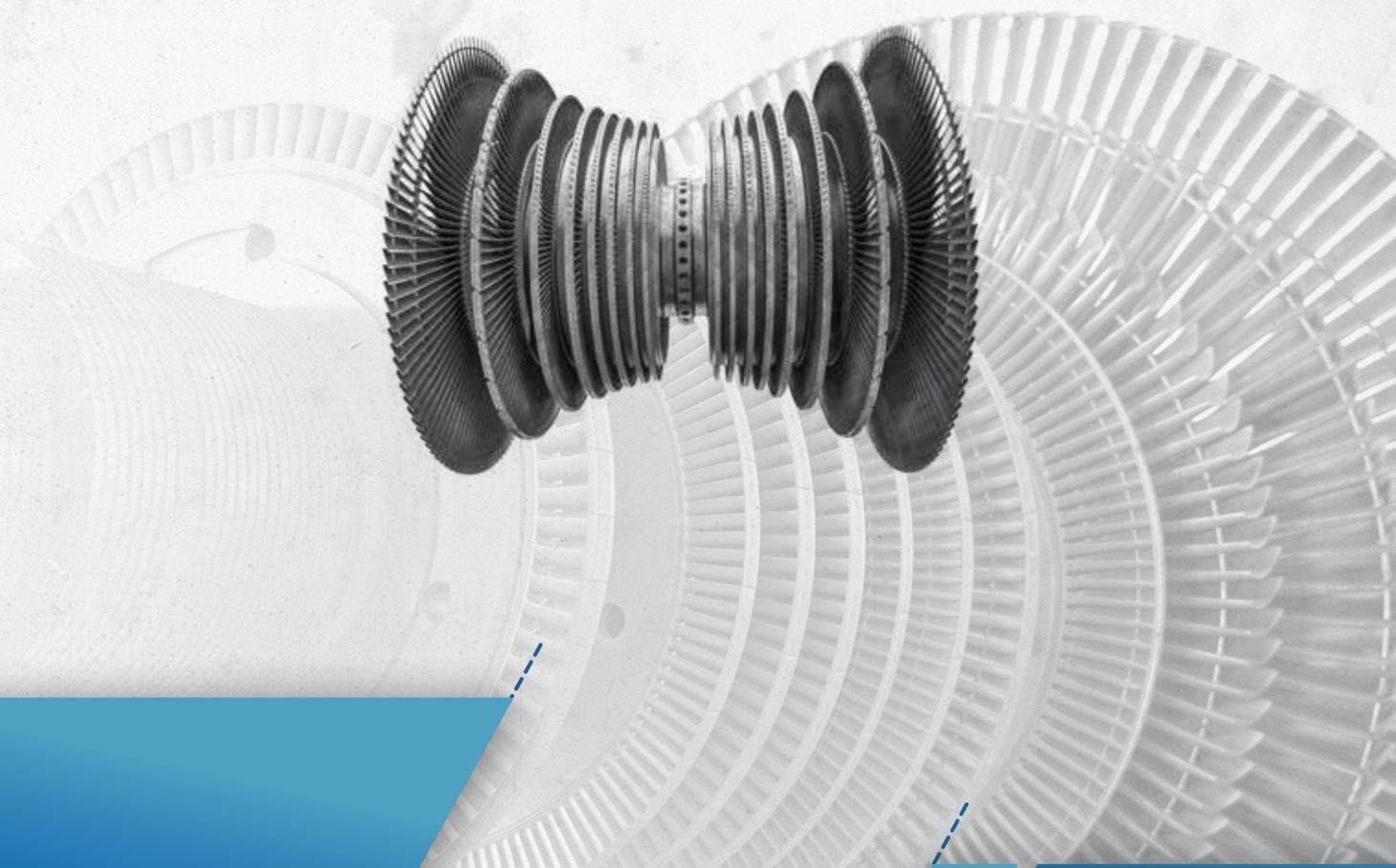


- Критические / ключевые риски
- Крупные риски
- Средние риски
- Низкие риски

- Риски, которые расположились в **черной зоне**, имеют очень высокую вероятность реализации и (или) оказывают очень большое влияние на деятельность Компании – критические риски. Помимо этого, их обозначают еще как ключевые риски;
- Риски, которые расположились в **серой зоне**, имеют высокую вероятность реализации и (или) оказывают

- большое влияние на деятельность Компании – крупные риски;
- Риски, которые расположились в **голубой зоне**, имеют среднюю вероятность реализации и (или) среднее потенциальное влияние на деятельность Компании – средние риски. Данные риски управляются в рамках ежедневной операционной деятельности;

- Риски, которые расположились в **синей зоне**, имеют низкую вероятность реализации и (или) не оказывают значительного влияния на деятельность Компании – низкие риски. Данные риски управляются в рамках ежедневной операционной деятельности.

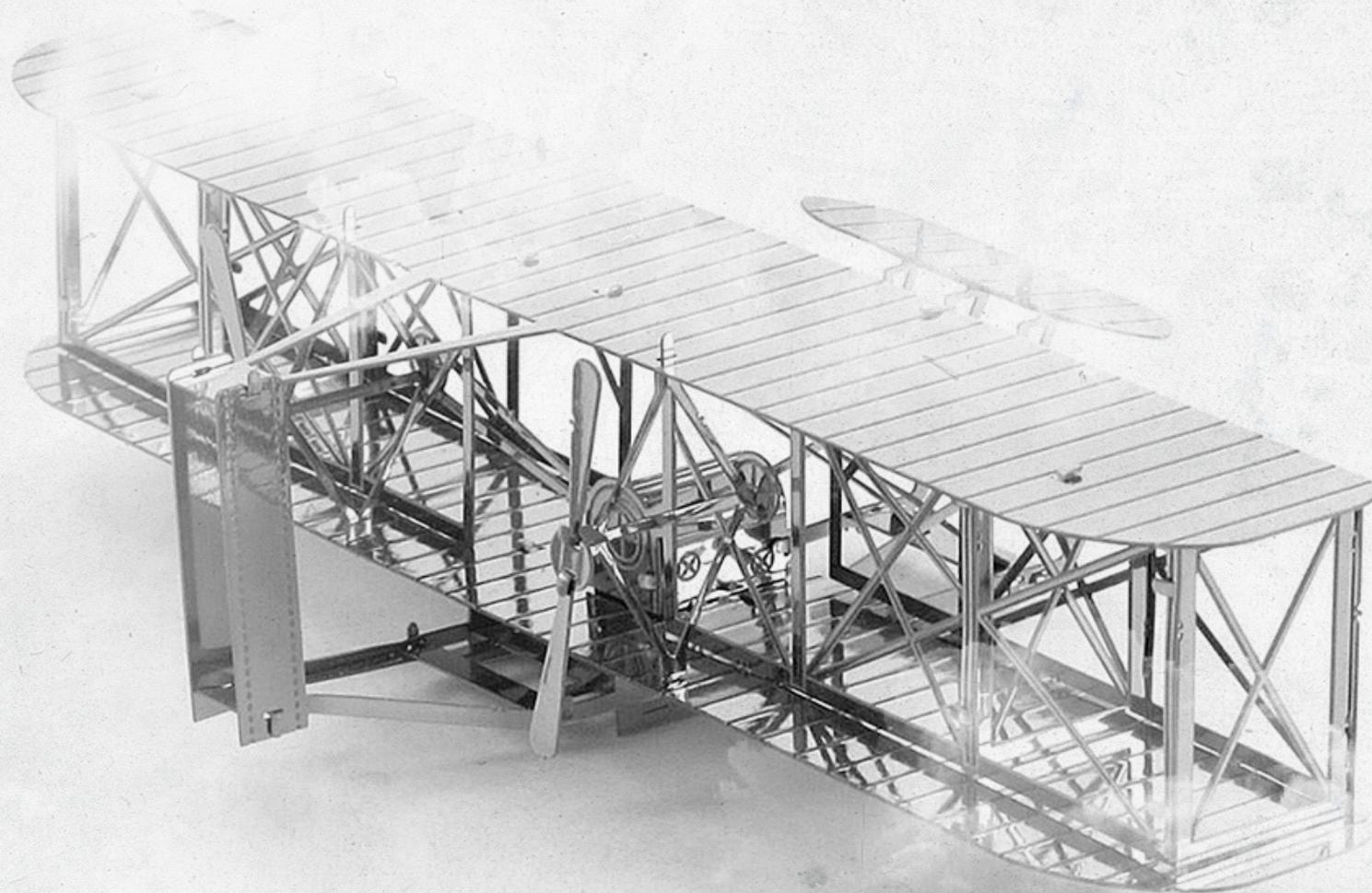


Перечень ключевых рисков и рисков со средней вероятностью реализации и силой влияния

| Наименование риска | Код риска | Факторы риска | Последствия от реализации риска | Предупредительные мероприятия | Рейтинг риска (низкий, средний, крупный, критический) |
|---|-----------|---|---|---|---|
| 1 Риск неисполнения инвестиционной программы | Пр-9 | Ведение нескольких дополнительных работ на прочих объектах, девальвация национальной валюты | Невыполнение инвестпрограммы. Применение компенсирующего тарифа КРЕМ-ом (возврат неосвоенной суммы) | Не предусмотрено | Критический (ключевой риск) |
| 2 Риск неисполнения заявки потребителем | Пр-10 | Неисполнение заявки потребителем в связи с низкой тарифной ценой конкурента по отпуску электроэнергии | Возникновение кассового разрыва | Не предусмотрено | Критический (ключевой риск) |
| 3 Ценовой риск | Фин-6 | Принудительное утверждение в КРЕМЭК тарифа на неоправданно низком уровне, вследствие завышения потребителями заявляемых объемов (политический аспект) | Общество не сможет покрыть свои текущие расходы и получить запланированную прибыль, а также столкнется с проблемой окупаемости капитальных вложений | Не предусмотрено | Критический (ключевой риск) |
| 4 Риск дефолта обслуживающего банка | Фин-9 | Дефолт банка, в котором Компания аккумулирует денежные средства (депозит). Дефолт банка, в котором Компания имеет операционные счета | Неисполнение обязательств перед облигационерами и кредиторами | Анализ финансовой отчетности потенциального банка | Крупный (ключевой риск) |
| 5 Процентный риск | Фин-10 | Рост инфляции в РК, к которому привязаны ставки вознаграждения по кредитам и купона по облигациям | Рост инфляции влечет за собой повышение расходов на финансирование | В договорах банковского займа прописывать «потолок» ставки | Критический (ключевой риск) |
| 6 Технологические нарушения при эксплуатации оборудования ПС, ЛЭП и средств связи | Пр-2 | Отказ в работе оборудования, автоматики, сбой программного обеспечения и серверного оборудования, а также дефекты строительства, выявленные в ходе эксплуатации | Ограничение или прекращение электроснабжения | Квалифицированное обслуживание, своевременное проведение регламентных работ | Средний риск |

| Наименование риска | Код риска | Факторы риска | Последствия от реализации риска | Предупредительные мероприятия | Рейтинг риска (низкий, средний, крупный, критический) |
|---|-----------|--|--|---|---|
| 7 Риск хищения | Пр-4 | Хищения деталей с действующих опор ВЛ, равно как и акты вандализма, совершаемые в отношении электроустановок | Прекращение электроснабжения | Заключение ежегодных договоров на охрану ВЛ со специализированными охранными компаниями, надлежащее оформление допусков для субподрядных компаний. | Средний риск |
| 8 Устаревание производственных мощностей | Пр-5 | Физический износ оборудования | Увеличение расходов на замену и ремонт оборудования | Своевременное диагностирование, проверка оборудования, своевременная замена запасных частей | Средний риск |
| 9 Риск неисполнения обязательств потребителями по временному понижающему коэффициенту (ВПК) | Фин-7 | Неисполнение условий, на которых был предоставлен потребителю временный понижающий коэффициент | Образование временного дефицита денежных средств для покрытия текущих обязательств | В случае неисполнения условий потребителем на предоставленный ВПК, необходимо незамедлительно представить информацию об этом в уполномоченный орган и потребителю, для отмены установленного ВПК, и произвести, по согласованию с уполномоченным органом, перерасчет на фактически выполненный объем потребления регулируемых услуг, без применения ВПК за соответствующий период времени | Средний риск |
| 10 Риск недостаточности страховой выплаты | Фин-11 | Высокая ставка франшизы по страхованию имущества (ЛЭП 500-220) и от перерывов в производстве | Возникновение незапланированных расходов на восстановление имущества | Снижение ставки по франшизе возможно только при увеличении суммы страховой премии. В ином случае снижение франшизы не представляется возможным | Средний риск |

Ни у кого не возникает сомнений в том, что изобретение «железной птицы» оказало одно из величайших влияний на историю человечества. Радикально сокращающий время, необходимое для транспортировки людей и грузов, самолет был изобретен братьями Райт, которые основывались на работе предыдущих изобретателей, таких как Джордж Кейли и Отто Лилиенталь. Их изобретение было с энтузиазмом принято значительной частью общества, после чего начался «золотой век» авиации.



06

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

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 других внутренних документов.

Основными направлениями политики для решения задач по сохранению, выполнению 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.

Структура персонала

Списочная численность работников Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 56 человек. Увеличение списочной численности на 27% относительно 2015 года обусловлено приемом персонала на вакантные должности и снижением текучести кадров.

Персонал Компании характеризуется высоким уровнем образования работников. По состоянию на 31 декабря

2016 года 98% работников имеют высшее образование и 2% – среднее специальное.

Системы социального поощрения сотрудников

В отношении работников в целях стимулирующей роли заработной платы, усиления их заинтересованности в повышении индивидуального уровня производительности труда, уровня профессионального образования, ответственности за выполняемую работу и качественную деятельность в Компании применяются следующие системы премирования:

- премия по итогам работы за год;
- поощрение за отдельные результаты труда.

При предоставлении отпуска работникам выплачивается пособие на оздо-

рождение к отпускным в размере, не превышающем одного месячного оклада, в пределах средств фонда оплаты труда и/или фонда материального поощрения. Работникам предоставляются гарантии и компенсационные выплаты в размерах, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

На основании Положения об оказании социальной поддержки работникам АО «Батыс транзит» материальная помощь осуществляется по следующим основаниям:

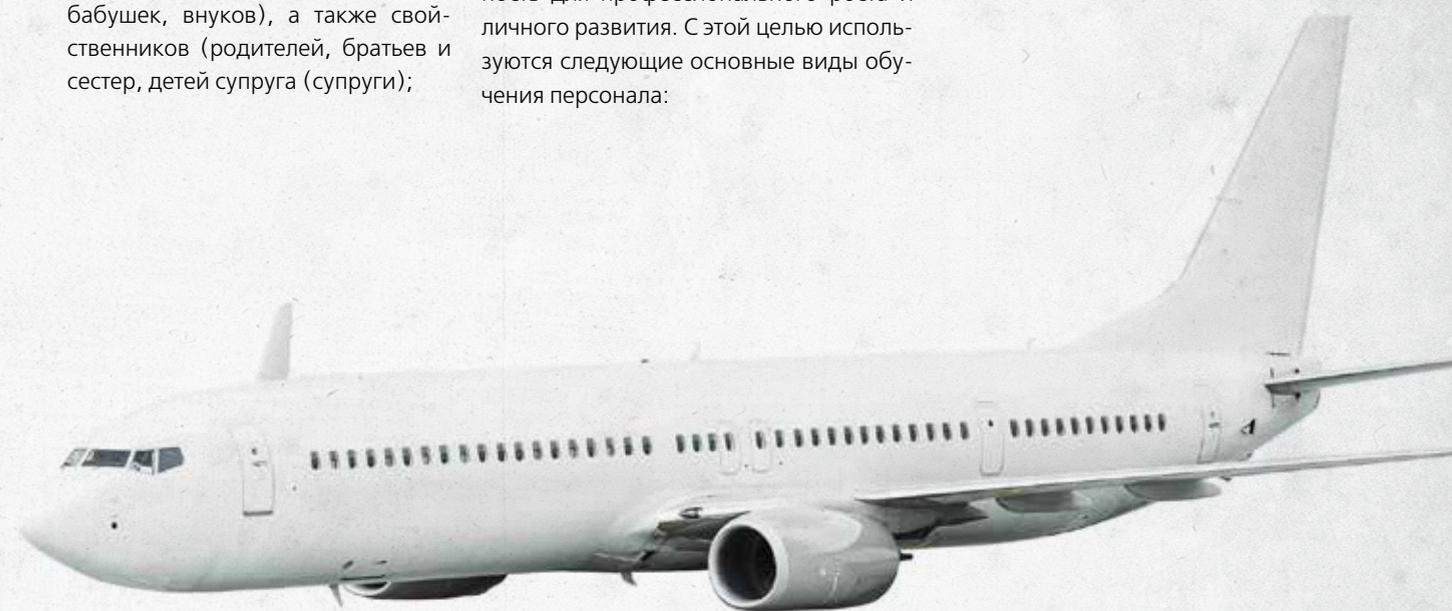
- смерть работника Компании;
- смерть близких родственников (супруга (супруги), родителей, детей, усыновителей, усыновленных, полнородных и не полнородных братьев и сестер, дедушек, бабушек, внуков), а также родственников (родителей, братьев и сестер, детей супруга (супруги));

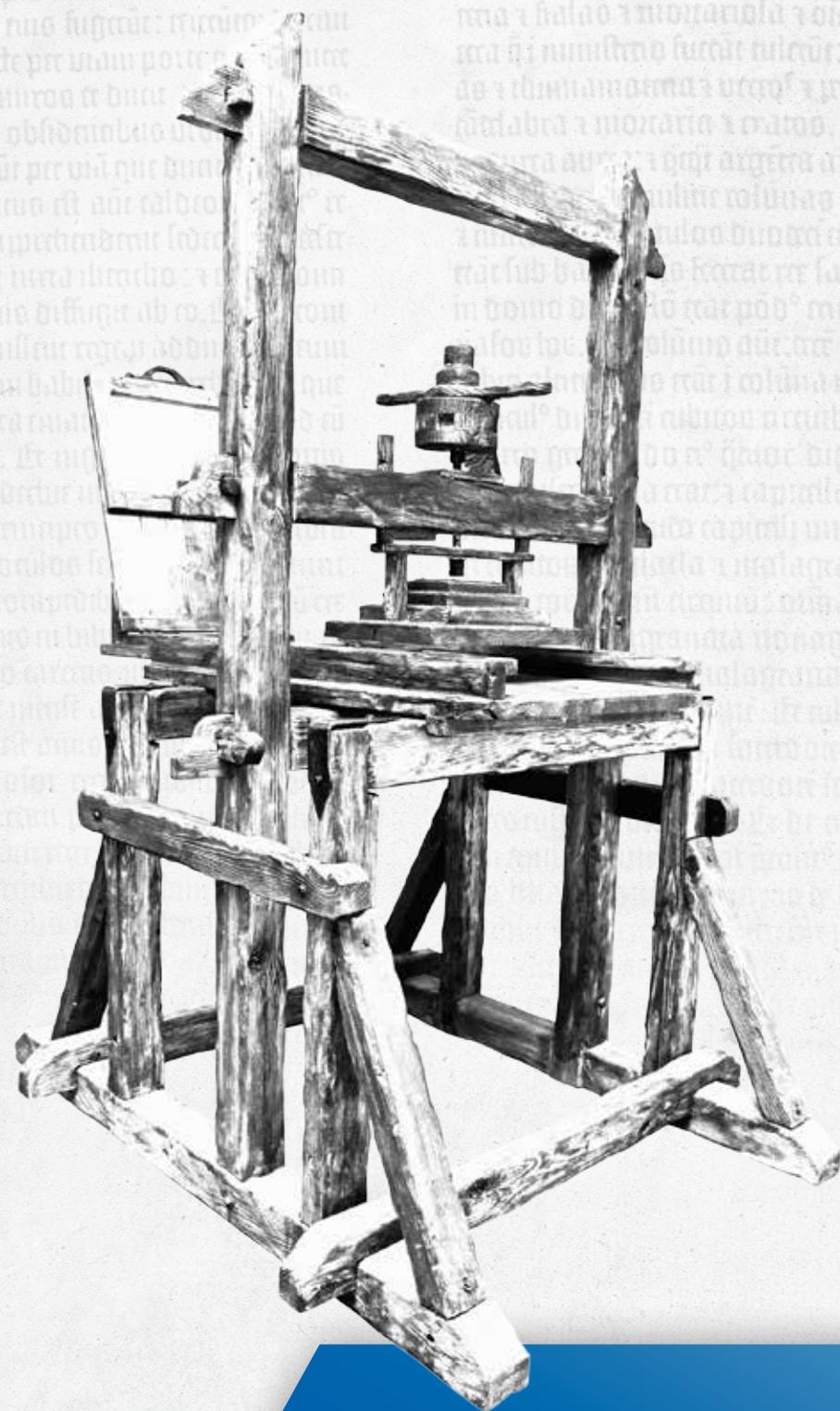
- вступление в брак сотрудника, его детей, в том числе усыновленных;
- рождение ребенка, усыновление или удочерение детей;
- тяжелая болезнь, сложная операция и отсутствие денежных средств на приобретение дорогостоящих лекарственных препаратов;
- причинение имущественного вреда работнику вследствие совершения в отношении него противоправных действий (разбой, кража и др.), а также стихийных бедствий (пожар, наводнение, землетрясение и др.);
- выход работника на пенсию.

Руководство Компании стремится, чтобы сотрудники получали возможность для профессионального роста и личного развития. 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.

Для поддержания работоспособности и здоровья персонала Компания ежегодно осуществляет добровольное медицинское страхование работников и страхует от несчастных случаев и болезней на производстве.





Немецкий изобретатель Йоганес Гуттенберг изобрел первый печатный станок в 1440 году. Главным его отличием стали подвижные литеры – металлические формы букв и знаков, подбиравшиеся вручную и позволившие одновременно печатать несколько копий книг. С помощью печатного станка стало возможным распространение научных идей, повысился уровень образования. Уже к 1500 году в Европе было напечатано более 20 млн. томов. Благодаря распространению знаний, миллиарды людей получили образование, которое впоследствии использовали для создания своих собственных изобретений в последующие столетия.

07

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

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

- цели и задачи Компании 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 воздей-

ствия производственной деятельности Компании на окружающую среду;

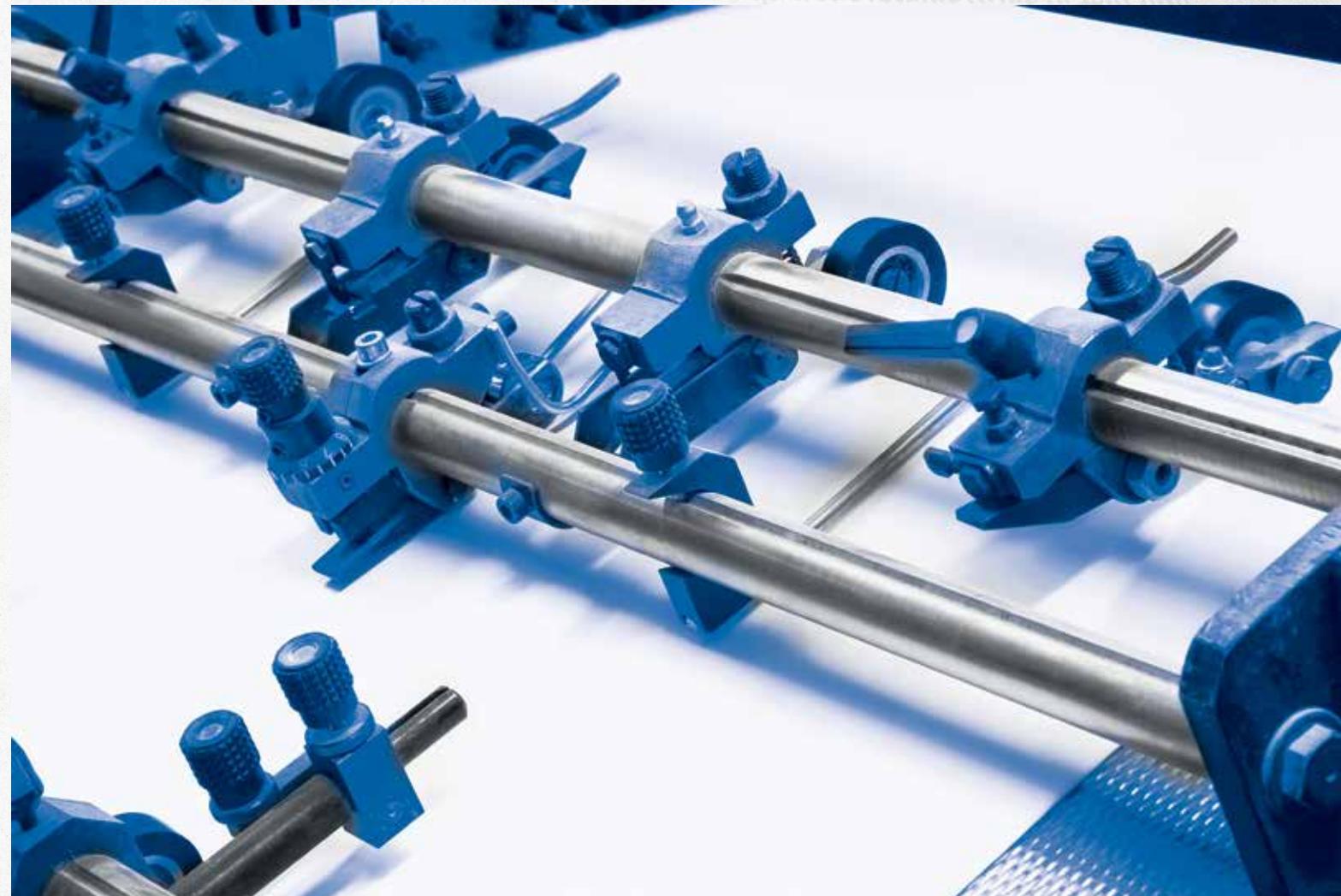
- развитие сотрудничества и партнерства с АО «KEGOC» в области охраны труда.

Для реализации данной Политики руководство Компании принимает обязательства и ответственность по выполнению требования законодательных актов Республики Казахстан и других требований по обеспечению качественного электроснабжения потребителей, сохранению профессионального здоровья, организации безопасного труда и охране окружающей среды.

Решения принимаются с учетом требований потребителей, обеспечения безопас-

ности жизни и здоровья персонала и других лиц, находящихся на энергообъектах, минимизации ущерба и загрязнения окружающей среды. Компания стремится снижать риски и предотвращать угрозы, связанные с внештатными ситуациями, травматизмом, негативным воздействием на здоровье сотрудников, окружающую среду и безопасность третьих лиц, находящихся на энергообъектах, с учетом приоритета принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий.

Мы ведем открытый диалог и сотрудничество с общественностью и всеми заинтересованными сторонами в области качества оказываемых услуг, профессионального здоровья, безопасности труда и охраны окружающей среды.





В IX–XI веках в Китае был изобретен первый компас – плоский квадрат с ложкой в центре, сделанный из магнитного железняка, обладающего естественными магнитными свойствами. Ложка первого компаса показывала на юг. Затем эта технология достигла арабских стран, откуда перебралась и в Европу. Хотя многие ученые считают, что европейский компас со стрелкой, указывающей на север, был изобретен независимо от китайского прародителя. В любом случае компас позволил мореплавателям отходить на более длинные расстояния от суши и стал основным толчком для развития морской торговли и великих географических открытий.

08

УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ

В соответствии с решением Правления АО «Батыс транзит», по случаю 71-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне 1941–1945 годов Компанией была оказана благотворительная помощь Совету ветеранов Алмалинского района г. Алматы в размере 100 тыс. тенге.



У современного компьютера нет единого изобретателя, хотя идеи британского математика Алана Тьюринга считаются в высшей степени важными в области вычислительной техники. Механические вычислительные устройства существовали еще в 1800-х годах, но электронные компьютеры появились только в XX веке. Ежедневно пользуясь благами компьютеров, мы даже не представляем, насколько от них зависимы. Они позволяют нам хранить и извлекать огромные объемы информации почти мгновенно. Многие вещи, которые мы считаем само собой разумеющимися, не могли бы функционировать без компьютеров – от автомобилей и телефонов – до электростанций.

09

ПРИЛОЖЕНИЯ

КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

1. Договор № 87-У-6 на профилактическое эксплуатационное обслуживание энергетических объектов ОРУ-500 кВ ПС-500 кВ «Житикара» и ВЛ-500 кВ «Житикара – Ульке» от 18 декабря 2015 года с АО «KEGOC» Сарбайские МЭС;
2. Договор № 32/37-05-16 на организацию работ по эксплуатации энергетических объектов АО «Батыс транзит» от 1 февраля 2016 года с АО «KEGOC» Актюбинские МЭС;
3. Договор № 33/38-05-16 на организацию работ по эксплуатации энергетических объектов АО «Батыс транзит» от 1 февраля 2016 года с АО «KEGOC» Актюбинские МЭС;
4. Договор № 444-ФЗ/Д-17-01-429 на покупку/продажу балансирующей электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии РК с АО «Энергоинформ» (Расчетный центр).

ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

| Принципы | Соблюдается/не соблюдается/частично соблюдается | Информация о соблюдении/несоблюдении принципов |
|---|---|--|
| 1 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 компании Общества, затрагивающей их интересы, определен в Уставе Общества.</p> |
| 2 Принцип эффективного управления Обществом Советом директоров и Правлением | Соблюдается | <p>Общество считает наличие профессионального и независимого Совета директоров важным элементом эффективного корпоративного управления. Правление так же 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 Правлении Общества.</p> |

| | | | |
|---|--|-------------|--|
| 3 | Принцип самостоятельной деятельности Общества | Соблюдается | 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. 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 также Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. |
| 4 | Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества | Соблюдаются | Общество в целях обеспечения возможности принятия Общим собранием акционеров обоснованных решений, а также доведения до заинтересованных лиц информации о деятельности Общества, 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. При раскрытии и (или) опубликовании какой-либо информации Обществом учитываются положения законодательства Республики Казахстан о коммерческой и иной, охраняемой законодательством, тайне. Порядок и подходы к раскрытию информации, а также перечень общедоступных документов, информации (материалов), подлежащих раскрытию акционерам и заинтересованным лицам, способы и сроки раскрытия информации определены Положением о раскрытии информации Общества, утвержденным решением Совета директоров от 15 ноября 2011 г. (протокол № 8). |
| 5 | Принцип законности и этики | Соблюдается | АО «Батыс транзит» действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан и общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики, Уставом и своими договорными обязательствами. Отношения между акционерами, членами Совета директоров и Правления строятся на взаимном доверии, уважении, подотчетности и контроле. В отчетном периоде, 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» в новой редакции. |
| 6 | Принцип эффективной дивидендной политики | Соблюдается | В соответствии с положениями Кодекса Общество следует нормам законодательства Республики Казахстан и внутреннему документу Общества, определяющему дивидендную политику Общества. Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 1 февраля 2016 г. утверждено Положение о дивидендной политике АО «Батыс транзит» (протокол № 2). |
| 7 | Принцип эффективной кадровой политики | Соблюдается | Деятельность Общества в области трудовых отношений регламентируется Положением о персонале, Положением по системе оплаты труда работников АО «Батыс транзит» и др. Все права и обязанности работодателя и работников отражены в трудовых договорах. Процедура подбора работников является прозрачной и осуществляется в соответствии с трудовым законодательством, а также внутренними документами Общества. |

| Принципы | Соблюдается/ не соблюдается/ частично соблюдается | Информация о соблюдении/несоблюдении принципов |
|--|--|---|
| 8 Принципы охраны окружающей среды | Соблюдается | В своей деятельности Общество следует принципам максимально бережного и рационального отношения к окружающей среде, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и общепризнанными стандартами деятельности. Общество для поддержания своих электросетевых объектов в технически исправном состоянии заключило договор на эксплуатационное обслуживание с АО «КЕГОС», 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». |
| 9 Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов | Соблюдается | В целях предупреждения и урегулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов в Обществе Советом директоров от 22 декабря 2014 г. (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. |
| 10 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. |

Общество понимает, что следование нормам Кодекса направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах его акционеров, работников и других заинтересованных лиц, но и на контроль и сниже-

ние рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей Общества. В этой связи Общество стремится в своей деятельности соблюдать все положения Кодекса. При этом отход от положений Кодекса может быть оправ-

дан при определенных обстоятельствах, учитывая индивидуальные особенности Общества, его размер, этап развития, а также характер встающих перед ним рисков и проблем.



«КПМГ Аудит» жауапкершілігі шектеулі серіктестік
050051 Алматы, Достық д-лы 180,
Тел./факс 8 (727) 298-08-98, 298-07-08

Товарищество с ограниченной ответственностью «КПМГ Аудит»
050051 Алматы, пр. Достык 180,
E-mail: company@kpmg.kz

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Руководству АО «Батыс транзит»

Мнение

Мы провели аудит годовой финансовой отчетности АО «Батыс транзит» (далее – «Компания»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на

31 декабря 2016 года, отчетов о прибылях или убытках, изменениях в капитале и движении денежных средств (прямой метод) за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на

31 декабря 2016 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных

средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с приказом Министра финансов Республики Казахстан № 143 от 27 февраля 2015 года (далее – «Приказ»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудиторов за аудит годовой финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета для бухгалтеров («Кодекс СМСЭБ»), и мы выполнили наши прочие этические

обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являются наиболее значимыми для нашего аудита годовой финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Обесценение нематериальных активов и основных средств

Смотрите примечания Основные средства (код строки 118) и Нематериальные активы (код строки 121) к годовой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

В предыдущие годы наблюдалось снижение спроса на электроэнергию в результате общего спада в экономических условиях, с последующим постепенным восстановлением в 2015-2016 годах. Кроме того, тарифы на передачу электроэнергии регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее - «Комитет»). Предполагается, что тариф, установленный Комитетом, должен покрывать эксплуатационные расходы, расходы на обслуживание долга, технологические потери, амортизацию и предусматривать минимальный уровень дохода на инвестиции, однако фактические результаты Компании зависят от объема электроэнергии, потребленного в регионе, и, следовательно, переданного по линиям электропередачи Компании, как принадлежащих Компании, так и используемых Компанией в соответствии с договором концессии, что в последствии может привести к обесценению нематериальных активов и основных средств.

Вследствие неопределенности, присущей прогнозированию будущих денежных потоков, которые служат основой для оценки возмещаемой стоимости активов, данная область представляет собой одну из ключевых областей, требующих профессионального суждения, на которой было сосредоточено внимание нашего аудита.

Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

В данной области наши аудиторские процедуры включали тестирование процедур бюджетирования Компании, на которых основаны прогнозы, а также тестирование принципов и целостности модели дисконтированных денежных потоков Компании. Мы привлекли нашего внутреннего специалиста по оценке для оказания нам помощи в оценке допущений и методологии, использованных Компанией, в частности тех из них, которые относятся к прогнозу объемов передачи электроэнергии и тарифам. Мы сравнили допущения, использованные Компанией, с данными, полученными из внешних источников, где это возможно, а также с нашими собственными допущениями, касающимися ключевых исходных данных, таких как прогнозируемый экономический рост, инфляция и ставки дисконтирования, и провели анализ безубыточности на основании допущений. Мы также провели оценку того, отражают ли раскрытия информации Компанией относительно чувствительности результата оценки обесценения к изменениям в ключевых допущениях, отражающие риски, присутствующие в оценке нематериальных активов и основных средств.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, включенную в годовой отчет, представляемый в соответствии с правилами Казахстанской фондовой биржи (KASE), и не включает годовую финансовую отчетность и наш аудиторский отчет по ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о годовой финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства Компании и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за годовую финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Приказом, и за систему внутреннего контроля, которую

руководство считает необходимой для подготовки годовой финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудиторов за аудит годовой финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их нали-

ции. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;

• оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

• делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в годовой финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события

или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

• проводим оценку представления годовой финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и инфор-

мировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита годовой финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимых аудиторов:

Дементьев С. А.
Сертифицированный аудитор
Республики Казахстан, квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000086 от 27 августа 2012 года

ТОО «КПМГ Аудит»

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью № 0000021,
выданная Министерством финансов Республики Казахстан 6 декабря 2006 года

Хаирова А.А.
Генеральный директор ТОО «КПМГ Аудит»,
действующий на основании Устава

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 г.

| Активы | Код строки | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода |
|---|------------|----------------------------|-----------------------------|
| I. Краткосрочные активы: | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 14,912 | 224,284 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 11 | – | – |
| Производные финансовые инструменты | 12 | – | – |
| Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки | 13 | – | – |
| Финансовые активы, удерживаемые до погашения | 14 | – | – |
| Прочие краткосрочные финансовые активы | 15 | 2,794,517 | 688,965 |
| Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 16 | 491,004 | 770,505 |
| Текущий подоходный налог | 17 | – | – |
| Запасы | 18 | 2,323 | 1,993 |
| Прочие краткосрочные активы | 19 | 77,531 | 48,878 |
| Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019) | 100 | 3,380,287 | 1,734,625 |
| Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи | 101 | – | – |
| II. Долгосрочные активы | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 110 | – | – |
| Производные финансовые инструменты | 111 | – | – |
| Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки | 112 | – | – |
| Финансовые активы, удерживаемые до погашения | 113 | – | – |
| Прочие долгосрочные финансовые активы | 114 | 5,000 | 10,000 |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 115 | – | – |
| Инвестиции, учитываемые методом долевого участия | 116 | – | – |
| Инвестиционное имущество | 117 | – | – |
| Основные средства | 118 | 3,838,304 | 3,840,041 |
| Биологические активы | 119 | – | – |
| Разведочные и оценочные активы | 120 | – | – |
| Нематериальные активы | 121 | 15,584,975 | 16,694,941 |
| Отложенные налоговые активы | 122 | – | – |

| Обязательство и капитал | Код строки | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода |
|--|------------|----------------------------|-----------------------------|
| Прочие долгосрочные активы | 123 | - | - |
| Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123) | 200 | 19,428,279 | 20,544,982 |
| Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200) | | 22,808,566 | 22,279,607 |
| III. Краткосрочные обязательства | | | |
| Займы | 210 | - | 858,842 |
| Производные финансовые инструменты | 211 | - | - |
| Прочие краткосрочные финансовые обязательства | 212 | - | - |
| Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 213 | 2,194,200 | 1,255,606 |
| Краткосрочные резервы | 214 | 13,125 | 12,113 |
| Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу | 215 | - | - |
| Вознаграждения работникам | 216 | - | - |
| Прочие краткосрочные обязательства | 217 | 175,986 | 145,830 |
| Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217) | 300 | 2,383,311 | 2,272,391 |
| Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи | 301 | - | - |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы | 310 | - | - |
| Производные финансовые инструменты | 311 | - | - |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | 312 | 18,476,254 | 18,287,779 |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 313 | - | - |
| Долгосрочные резервы | 314 | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 315 | 607,420 | 421,764 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 316 | - | - |
| Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316) | 400 | 19,083,674 | 18,709,543 |
| V. Капитал | | | |
| Уставный (акционерный) капитал | 410 | 300,000 | 300,000 |
| Эмиссионный доход | 411 | - | - |
| Выкупленные собственные долевые инструменты | 412 | - | - |
| Резервы | 413 | 1,022,860 | 794,402 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 414 | 18,721 | 203,271 |
| Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414) | 420 | 1,341,581 | 1,297,673 |
| Доля неконтролирующих собственников | 421 | - | - |
| Всего капитал (строка 420 +/- строка 421) | 500 | 1,341,581 | 1,297,673 |
| Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500) | | 22,808,566 | 22,279,607 |

Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|---|------------|--------------------|----------------------|
| Выручка | 10 | 5,819,979 | 5,460,163 |
| Себестоимость реализованных товаров и услуг | 11 | (2,541,564) | (2,625,438) |
| Валовая прибыль (строка 010 – строка 011) | 12 | 3,278,415 | 2,834,725 |
| Расходы по реализации | 13 | - | - |
| Административные расходы | 14 | (363,037) | (392,618) |
| Прочие расходы | 15 | (3,036) | (1,493) |
| Прочие доходы | 16 | - | 35,947 |
| Итого операционная прибыль (убыток) | | | |
| (+/- строки с 012 по 016) | 20 | 2,912,342 | 2,476,561 |
| Доходы по финансированию | 21 | 170,012 | 164,993 |
| Расходы по финансированию | 22 | (2,668,240) | (1,850,608) |
| Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 23 | - | - |
| Прочие неоперационные доходы | 24 | - | - |
| Прочие неоперационные расходы | 25 | - | - |
| Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025) | 100 | 414,114 | 790,946 |
| Расходы по подоходному налогу | 101 | (185,656) | (179,150) |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101) | 200 | 228,458 | 611,796 |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности | 201 | - | - |
| Прибыль за год (строка 200 + строка 201) | 300 | 228,458 | 611,796 |
| относимая на: | | | |
| собственников материнской организации | | - | - |
| долю неконтролирующих собственников | | - | - |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420): | 400 | - | - |
| в том числе: | | | |
| Переоценка основных средств | 410 | - | - |
| Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 411 | - | - |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 412 | - | - |



Ибрагимов К. Б.
Председатель Правления



Бабибаева С. С.
Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|--|------------|--------------------|----------------------|
| Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам | 413 | - | - |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций | 414 | - | - |
| Хеджирование денежных потоков | 415 | | |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 416 | | |
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 417 | | |
| Прочие компоненты прочей совокупной прибыли | 418 | | |
| Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка) | 419 | | |
| Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли | 420 | | |
| Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400) | 500 | 228,458 | 611,796 |
| Общая совокупная прибыль относимая на: | | | |
| собственников материнской организации | | | |
| доля неконтролирующих собственников | | | |
| Прибыль на акцию: | 600 | | |
| в том числе: | | | |
| Базовая прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | 7,615 | 20,393 |
| от прекращенной деятельности | | | |
| Разводненная прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | | |
| от прекращенной деятельности | | | |

Ибрагимов К. Б.
Председатель Правления



Бабибаева С. С.
Главный бухгалтер



Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|--|------------|--------------------|----------------------|
| I. Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| 1. Поступление денежных средств всего (сумма строк с 011 по 016) | 10 | 6,633,454 | 5,447,641 |
| в том числе: | | | |
| реализация товаров и услуг | 11 | 6,484,598 | 5,344,257 |
| прочая выручка | 12 | | |
| авансы, полученные от покупателей, заказчиков | 13 | | |
| поступления по договорам страхования | 14 | | |
| полученные вознаграждения | 15 | 146,194 | 49,961 |
| прочие поступления | 16 | 2,662 | 53,423 |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027) | 20 | (3,823,015) | (3,670,699) |
| в том числе: | | | |
| платежи поставщикам за товары и услуги | 21 | (1,353,327) | (1,369,303) |
| авансы, выданные поставщикам товаров и услуг | 22 | | |
| выплаты по оплате труда | 23 | (200,092) | (262,189) |
| выплата вознаграждения | 24 | (1,505,942) | (1,219,282) |
| выплаты по договорам страхования | 25 | | |
| подоходный налог и другие платежи в бюджет | 26 | (763,654) | (819,925) |
| прочие выплаты | 27 | | |
| 3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020) | 30 | 2,810,439 | 1,776,942 |
| 1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051) | 40 | 10,373,652 | 5,972,114 |
| в том числе: | | | |
| реализация основных средств | 41 | | |
| реализация нематериальных активов | 42 | | |
| реализация других долгосрочных активов | 43 | | |

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|--|------------|---------------------|----------------------|
| реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве | 44 | | |
| реализация долговых инструментов других организаций | 45 | | |
| возмещение при потере контроля над дочерними организациями | 46 | | |
| реализация прочих финансовых активов | 47 | 10,073,652 | 5,972,114 |
| фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы | 48 | | |
| полученные дивиденды | 49 | | |
| полученные вознаграждения | 50 | | |
| прочие поступления | 51 | 300,000 | |
| II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071) | 60 | (12,350,113) | (5,405,911) |
| в том числе: | | | |
| приобретение основных средств | 61 | (162,107) | (73,437) |
| приобретение нематериальных активов | 62 | (13,803) | (11,063) |
| приобретение других долгосрочных активов | 63 | | |
| приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве | 64 | | |
| приобретение долговых инструментов других организаций | 65 | | |
| приобретение контроля над дочерними организациями | 66 | | |
| приобретение прочих финансовых активов | 67 | (12,174,203) | (5,321,411) |
| предоставление займов | 68 | | |
| фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы | 69 | | |
| инвестиции в ассоциированные и дочерние организации | 70 | | |
| прочие выплаты | 71 | | |
| 3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060) | 80 | (1,976,461) | 566,203 |
| III. Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| 1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094) | 90 | 60 | |
| в том числе: | | | |

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|---|------------|--------------------|----------------------|
| эмиссия акций и других финансовых инструментов | 91 | | |
| получение займов | 92 | | |
| полученные вознаграждения | 93 | | |
| прочие поступления | 94 | 60 | |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105) | 100 | (1,043,392) | (2,201,020) |
| в том числе: | | | |
| погашение займов | 101 | (858,842) | (2,201,020) |
| выплата вознаграждения | 102 | | |
| выплата дивидендов | 103 | (184,550) | |
| выплаты собственникам по акциям организации | 104 | | |
| прочие выбытия | 105 | | |
| 3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100) | 110 | (1,043,332) | (2,201,020) |
| 4. Влияние обменных курсов валют к тенге | 120 | (18) | 4,748 |
| 5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120) | 130 | (209,372) | 146,873 |
| 6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | 140 | 224,284 | 77,411 |
| 7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | 150 | 14,912 | 224,284 |





Ибрагимов К. Б.
 Председатель Правления

Бабибаева С. С.
 Главный бухгалтер

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | | Доля неконт-ролирующих собственников | Итого капитал |
|--|------------|---------------------------------|-------------------|--|----------------|--------------------------|--------------------------------------|----------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные доли/инструменты | Резервы | Нераспределенная прибыль | | |
| Сальдо на 1 января предыдущего года | 10 | 300,000 | — | — | 182,606 | 203,271 | — | 685,877 |
| Изменение в учетной политике | 11 | — | — | — | — | — | — | — |
| Пересчитанное сальдо (строка 010 + / – строка 011) | 100 | 300,000 | — | — | 182,606 | 203,271 | — | 685,877 |
| Общая совокупная прибыль, всего (строка 210 + строка 220): | 200 | — | — | — | — | 611,796 | — | 611,796 |
| Прибыль (убыток) за год | 210 | — | — | — | — | 611,796 | — | 611,796 |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229): | 220 | — | — | — | — | — | — | — |
| в том числе: | | | | | | | | |
| Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 221 | — | — | — | — | — | — | — |
| Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 222 | — | — | — | — | — | — | — |
| Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта) | 223 | — | — | — | — | — | — | — |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учтываемых по методу долевого участия | 224 | — | — | — | — | — | — | — |

| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | | Доля неконт-ролирующих собственников | Итого капитал |
|--|------------|---------------------------------|-------------------|--|----------|--------------------------|--------------------------------------|---------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные доли/инструменты | Резервы | Нераспределенная прибыль | | |
| Актuarные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам | 225 | — | — | — | — | — | — | — |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций | 226 | — | — | — | — | — | — | — |
| Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта) | 227 | — | — | — | — | — | — | — |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 228 | — | — | — | — | — | — | — |
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 229 | — | — | — | — | — | — | — |
| Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318): | 300 | — | — | — | 611,796 | (611,796) | — | — |
| в том числе: | | | | | | | | |
| Вознаграждения работников акциями: | 310 | — | — | — | — | — | — | — |
| в том числе: | | | | | | | | |
| стоимость услуг работников | | — | — | — | — | — | — | — |
| выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями | | — | — | — | — | — | — | — |

| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | Доля неконтролирующих собственников | Итого капитал |
|---|------------|---------------------------------|-------------------|--|----------------|-------------------------------------|------------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные доли/инструменты | Резервы | | |
| налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями | | - | - | - | - | - | - |
| Взносы собственников | 311 | - | - | - | - | - | - |
| Выпуск собственных долевых инструментов (акций) | 312 | - | - | - | - | - | - |
| Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса | 313 | - | - | - | - | - | - |
| Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта) | 314 | - | - | - | - | - | - |
| Выплата дивидендов | 315 | - | - | - | - | - | - |
| Прочие распределения в пользу собственников | 316 | - | - | - | - | - | - |
| Прочие операции с собственниками | 317 | - | - | - | 611,796 | (611,796) | - |
| Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящие к потере контроля | 318 | - | - | - | - | - | - |
| Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300) | 400 | 300,000 | - | - | 794,402 | 203,271 | 1,297,673 |
| Изменение в учетной политике | 401 | - | - | - | - | - | - |
| Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401) | 500 | 300,000 | - | - | 794,402 | 203,271 | 1,297,673 |
| Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620): | 600 | - | - | - | - | 228,458 | 228,458 |
| Прибыль (убыток) за год | 610 | - | - | - | - | 228,458 | 228,458 |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629): | 620 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | | | |

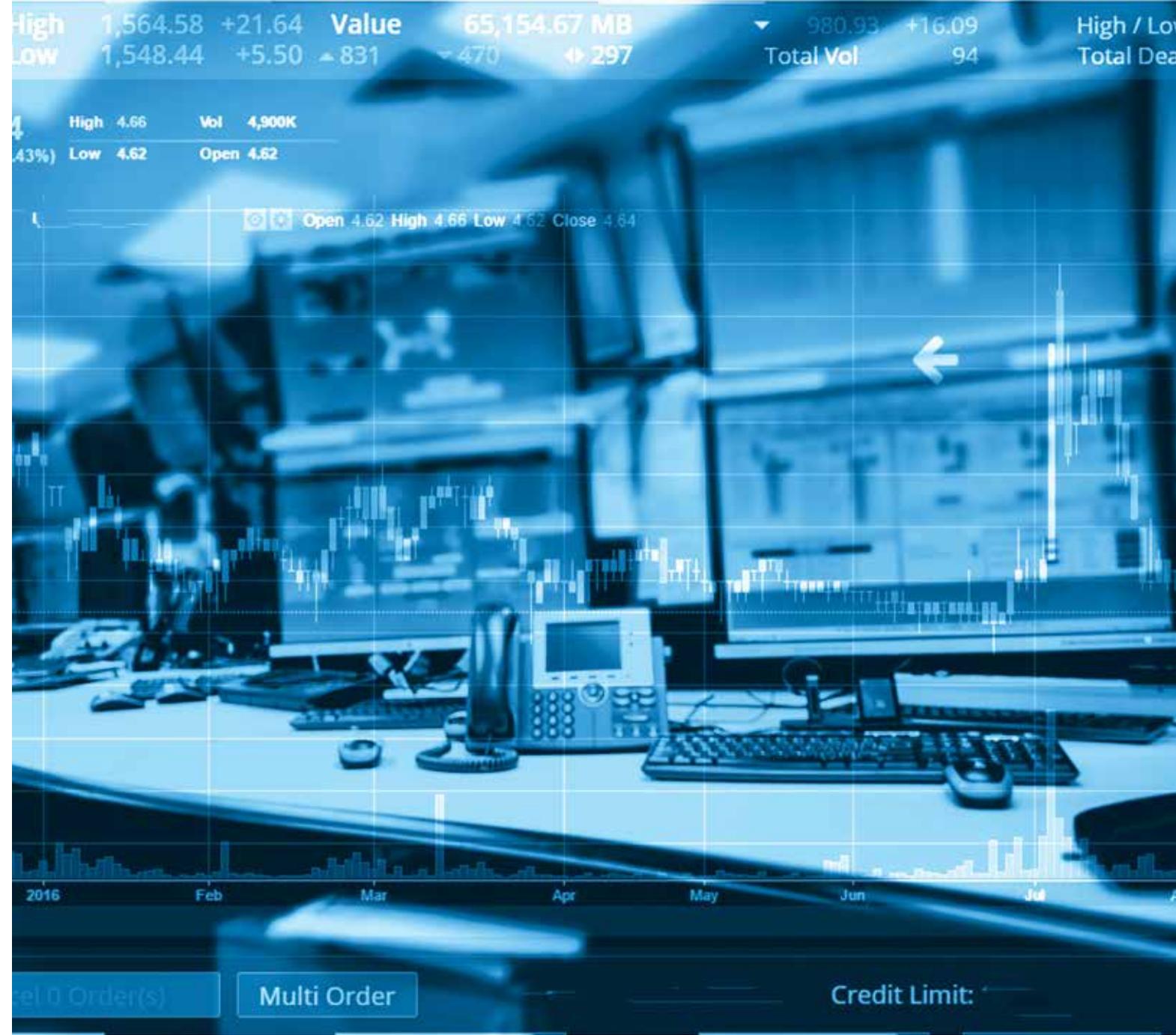
| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | Доля неконтролирующих собственников | Итого капитал |
|---|------------|---------------------------------|-------------------|--|---------|-------------------------------------|---------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные доли/инструменты | Резервы | | |
| Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 621 | - | - | - | - | - | - |
| Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 622 | - | - | - | - | - | - |
| Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта) | 623 | - | - | - | - | - | - |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемая по методу долевого участия | 624 | - | - | - | - | - | - |
| Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам | 625 | - | - | - | - | - | - |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний | 626 | - | - | - | - | - | - |
| Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта) | 627 | - | - | - | - | - | - |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 628 | - | - | - | - | - | - |
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 629 | - | - | - | - | - | - |
| Операции с собственниками, всего (сумма строк с 710 по 718) | 700 | - | - | - | 228,458 | (413,008) | (184,550) |
| в том числе: | | | | | | | |
| Вознаграждения работников акциями | 710 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | | | |
| стоимость услуг работников | | - | - | - | - | - | - |

| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | | | Итого капитал |
|---|------------|---------------------------------|-------------------|------------------------------|------------------|--------------------------|-------------------------------------|------------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные доли | Резервы | Нераспределенная прибыль | Доля неконтролирующих собственников | |
| Выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями | - | - | - | - | - | - | - | - |
| налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Взносы собственников | 711 | - | - | - | - | - | - | - |
| Выпуск собственных долевых инструментов (акций) | 712 | - | - | - | - | - | - | - |
| Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса | 713 | - | - | - | - | - | - | - |
| Долевой компонент кон-вертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта) | 714 | - | - | - | - | - | - | - |
| Выплата дивидендов | 715 | - | - | - | - | (184,550) | - | (184,550) |
| Прочие распределения в пользу собственников | 716 | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие операции с собственниками | 717 | - | - | - | 228,458 | (228,458) | - | - |
| Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящие к потере контроля | 718 | - | - | - | - | - | - | - |
| Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700) | 800 | 300,000 | - | - | 1,022,860 | 18,721 | - | 1,341,581 |



Ибрагимов К. Б.
Председатель Правления

Бабибаева С. С.
Главный бухгалтер



Телевидение имеет длительную и легендарную историю, которая началась в 1920-х годах и развивается до сих пор, вплоть до появления современных возможностей. Будучи одним из самых популярных потребительских товаров (почти 80% домохозяйств имеют хотя бы один телевизор), это изобретение стало совокупным результатом многочисленных предыдущих достижений, благодаря которым появился продукт, ставший главным источником влияния на общественное мнение в середине XX века.



10

ГЛОССАРИЙ

ГЛОССАРИЙ

| | |
|----------|---|
| АСКУЭ | автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии |
| АО | Акционерное общество |
| ВЛ | воздушная линия |
| ВОЛС | волоконно-оптическая линия связи |
| ГПП | главная понижающая подстанция |
| ГТУ АЗФ | газотурбинная установка Актюбинского завода ферросплавов |
| ДГОК | Донской горно-обогатительный комбинат |
| ЕАБР | Евразийский банк развития |
| кВ | киловольт |
| кв. м | квадратный метр |
| кВт·ч | киловатт-час |
| ЛЭП | линия электропередачи |
| 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 |

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ И РЕКВИЗИТЫ:

АО «Батыс транзит»

Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Шевченко, 162-Ж, 4-й этаж
Тел.: +7 (727) 375 64 14, 375 65 14, 375 66 14; факс: +7 (727) 375 70 70

Регистратор ценных бумаг

АО «Единый регистратор ценных бумаг»
Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, 30А/3
Тел.: +7 (727) 272 47 60; факс: +7 (727) 272 47 60 (вн. 230)

Внешний аудитор

ТОО «КПМГ Аудит»
050051, г. Алматы, пр. Достык, 180
E-mail: company@kpmg.kz
Дементьев С. А.

Финансово-экономический департамент

Директор департамента – Ержан Сарсенов
Тел.: +7 (727) 375 64 14 (вн. 120), моб.: +7 (771) 789 07 08

Корпоративный секретарь

Корпоративный секретарь – Алия Сулейменова
Тел.: +7 (727) 375 64 14 (вн. 109), моб.: +7 (777) 356 01 60

Текст: «Эксперт РА Казахстан»
Дизайн, макет, печать: Национальное
брендинговое агентство «Казахстаника»
www.kazakhstanika.kz

БАТЫС
БАТЫС
транзит

