



ВОСТОЧНЫЙ ТРАНЗИТ

2018

ГODOVOЙ
OTЧET

АО «КЕГОС»



KEGOC



— **ВОСТОЧНЫЙ ТРАНЗИТ**

- Строительство ВЛ 500 кВ транзита «Север – Восток – Юг»
- Первый этап – «Строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск»
- Второй этап – «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма»

ОГЛАВЛЕНИЕ

02	О КОМПАНИИ
06	ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «KEGOC»
08	ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «KEGOC»
10	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2018 ГОДА
12	ОБЗОР РЫНКА
12	Государственное регулирование. Структура электроэнергетики Республики Казахстан
13	Рынок электрической энергии Республики Казахстан
16	Баланс электроэнергии
16	Производственная деятельность
16	Передача электроэнергии
17	Техническая диспетчеризация
17	Организация балансирования производства-потребления электроэнергии
18	Операции по купле-продаже электроэнергии
20	СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «KEGOC»
22	Цель 1. ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ЭЭС КАЗАХСТАНА
22	Надежность сети
23	Инвестиционная деятельность
24	Технологическое развитие — цифровизация бизнеса
28	Цель 2. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «KEGOC»
28	Тарифная политика
30	Финансово-экономические показатели
32	Международное сотрудничество
36	Цель 3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ
36	Кадровая политика
39	Охрана окружающей среды
40	Производственная безопасность
41	Корпоративное управление
42	Акционерный капитал
43	Общее собрание акционеров
44	Дивидендная политика
45	Совет директоров АО «KEGOC»
58	Правление АО «KEGOC»
62	Служба внутреннего аудита
62	Управление рисками и внутренний контроль
65	Информационная политика
66	Приложение 1. Дочерние организации АО «KEGOC»
67	Приложение 2. Корпоративный календарь на 2019 год
68	Приложение 3. Информация о соблюдении положений Кодекса корпоративного управления
70	Приложение 4. Консолидированная финансовая отчетность
144	Приложение 5. Глоссарий
146	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

О КОМПАНИИ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ» (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) «KEGOC» СОЗДАНО В СООТВЕТСТВИИ С ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ОТ 28 СЕНТЯБРЯ 1996 ГОДА № 1188 «О НЕКОТОРЫХ МЕРАХ ПО СТРУКТУРНОЙ ПЕРЕСТРОЙКЕ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМОЙ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН». ДАТА ПЕРВИЧНОЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ АО «KEGOC» 11 ИЮЛЯ 1997 ГОДА.

До 2006 года 100% акций АО «KEGOC» находились в собственности государства. В 2006 году государственный пакет акций (100%) передан в оплату размещаемых акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». В 2008 году, путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», создано

1 390

АКЦИЙ ВЫКУПЛЕНЫ АО «KEGOC»

АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (АО «Самрук-Қазына» или Фонд), являющееся правопреемником АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

18 декабря 2014 года, в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Қазына» на рынке ценных бумаг, проведено размещение 25 999 999 штук объявленных простых акций Компании на Казахстанской фондовой бирже путем проведения подписки.

По состоянию на 31 декабря 2018 года количество объявленных и размещенных простых акций Компании — 260 000 000 штук, из них крупному акционеру, в лице АО «Самрук-Қазына», принадлежат 234 000 001 акций (90% плюс одна акция), 25 998 609 акций принадлежат миноритарным акционерам, остальные 1 390 штук акций выкуплены АО «KEGOC».

Адрес: Z00T2D0, город Нұр-Сұлтан, район Алматы, проспект Тәуелсіздік, здание 59.

Миссия

Обеспечение надежного функционирования и эффективного развития единой электроэнергетической системы (ЕЭС) Казахстана, в соответствии с современными техническими, экономически-

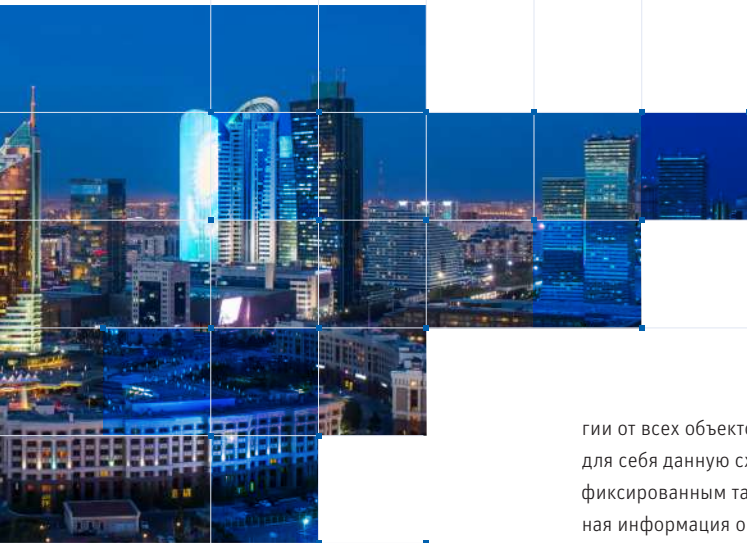
ми, экологическими вызовами, стандартами профессиональной безопасности и охраны здоровья.

Видение

Мы — передовая Компания с показателями надежности и эффективности на уровне лучших мировых компаний. Мы нацелены на постоянное повышение ценности для всех заинтересованных сторон через развитие Национальной электрической сети с применением передовых технологий, создание условий для реализации транзитного и экспортного потенциала, повышение корпоративной социальной ответственности.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики АО «KEGOC», являясь Системным оператором ЕЭС Республики Казахстан осуществляет следующие основные виды деятельности:

- передача электрической энергии по национальной электрической сети;
- техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии;
- организация балансирования производства-потребления электрической энергии.



Вышеуказанные виды услуг относятся к сфере естественной монополии, в связи с чем, деятельность АО «КЕГОС» регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях».

АО «КЕГОС» осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан. Структура Компании включает 9 филиалов «Межсистемные электрические сети» (МЭС) и филиал Национальный диспетчерский центр Системного оператора (НДЦ СО).

АО «КЕГОС» является материнской компанией дочерних организаций АО «Энергоинформ» и ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ по ВИЭ»).

АО «Энергоинформ» обеспечивает обслуживание оборудования НЭС и телекоммуникационное обслуживание деятельности Компании.

ТОО «РФЦ по ВИЭ» было создано в 2013 году в целях стимулирования инвестиций в сектор возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и увеличения доли использования ВИЭ в энергобалансе Казахстана путем гарантирования со стороны государства централизованной покупки электроэнер-

гии от всех объектов ВИЭ (выбравших для себя данную схему поддержки) по фиксированным тарифам. Более подробная информация о дочерних организациях представлена в Приложении 1.

Кроме того, АО «КЕГОС» обладает долей участия в АО «Батыс транзит» (20% акций), созданного в ноябре 2005 года в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 7 октября 2005 года № 1008 в целях реализации проекта «Строительство межрегиональной линии электропередачи Северный Казахстан — Актюбинская область».

По состоянию на 31 декабря 2018 года на балансе филиалов АО «КЕГОС» «Межсистемные электрические сети» находятся:

1. 370 воздушных линий электропередачи в габаритах 0,4-1 150 кВ общей протяженностью 26 775,269 км (по цепям), в том числе:

- ВЛ 1150 кВ — 1421,225 км;
- ВЛ 500 кВ — 8287,977 км;
- ВЛ 330 кВ — 1864,092 км;
- ВЛ 220 кВ — 14 693,992 км;
- ВЛ 110 кВ — 352,841 км;
- ВЛ 35 кВ — 44,13 км;
- ВЛ 10 кВ — 92,571 км;
- ВЛ 6 кВ — 12,851 км;
- ВЛ 0,4 кВ — 5,59 км.

2. 78 электрических подстанций напряжением 35-1 150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 36 660,05 МВА, в том числе:

- 1 150 кВ — 3 шт. мощностью 9 384,1 МВА;

- 500 кВ — 18 шт. мощностью 16 111,5 МВА;
- 220 кВ -54 шт. мощностью 11 136,25 МВА;
- 110 кВ — 1 шт. мощностью 5 МВА;
- 35кВ — 2 шт. мощностью 23,2 МВА.

На подстанциях АО «КЕГОС» находятся в эксплуатации:

- 272 силовых трансформатора и автотрансформатора 1 150-10 кВ (8 из которых — на балансе сторонних организаций);
- 184 шунтирующих реактора 1 150-35 кВ (9 из которых — на балансе сторонних организаций);
- 1 572 выключателя 1 150-35 кВ (воздушные, масляные, элегазовые, вакуумные) (99 из которых на балансе сторонних организаций);
- 5 202 разъединителя напряжением 35-1150 кВ (303 которых на балансе сторонних организаций);
- 1 583 фазы трансформаторов напряжения 1 150-35 кВ (64 из которых на балансе сторонних организаций);
- 3 704 фаз трансформаторов тока 1 150-35 кВ (244 из которых на балансе сторонних организаций);
- 111 аккумуляторных батарей (2 из которых на балансе сторонних организаций);
- 45 компрессорных установок;
- 116 установок и приспособлений для обработки твердой изоляции и трансформаторного масла;
- 64 699 единиц устройств РЗА и ПА;
- 31 861 средств измерений.

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

26 775,269

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ВЛ >>> км (по цепям)

78

электрических
подстанций

Сарбайские МЭС

Рудный

ВЛ 2 443,525 км



8 ПС
6 569,9 МВА



Актобе

Актюбинские МЭС

ВЛ 967,39 км



Атырау



7 ПС
2 425,5 МВА

Западные МЭС

ВЛ 1 681,5 км



5 ПС
950 МВА



36 660,05

СУММАРНАЯ МОЩНОСТЬ ПС >>> МВт

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «KEGOC»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2018 год стал важным для АО «KEGOC». В августе 2018 года Совет директоров единогласно проголосовал за актуализацию Стратегии развития согласно долгосрочному письму ожиданий акционера на 2018-2028 годы. Стратегические цели и задачи АО «KEGOC» были приведены в соответствие со стратегическими целями АО «Самрук-Қазына»: включены задачи по технологическому развитию и цифровизации бизнеса; был актуализирован портфель инвестиционных проектов, обеспечивающий повышение эффективности вложенного капитала и развитие новых видов бизнеса.

В 2018 году достигнуты намеченные цели по всем стратегическим направлениям, год был завершён с положительными производственно-финансовыми показателями. Акционерам дважды выплачены дивиденды на сумму порядка 31,4 млрд. тенге.

Одной из основ успешной реализации стратегии является мотивация сотрудников на достижение стратегических целей. Члены Совета директоров ежегодно встречаются с работниками, входящими в кадровый резерв. Основной темой встречи стали корпоративные ценности, разработанные в рамках нового проекта Программы трансформации «Развитие корпоративной культуры АО «KEGOC» на 2018-2020 годы». Данный проект нацелен на реализацию инициатив по трансформации людей, дальнейшее совершенствование корпоративной культуры АО «KEGOC», повышение вовлеченности сотрудников и развитие человеческого капитала.

Важным направлением реализации стратегии является соблюдение принципов устойчивого развития. АО «KEGOC» осознает свою ответственность перед акционерами, сотрудниками, обществом и будущими поколениями. Ключевыми элементами обеспечения эффективности Компании остаются совершенствование системы управления охраной труда, человеческий капитал и забота об окружающей среде.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ КОМПАНИИ НЕВОЗМОЖНО БЕЗ НЕПРЕРЫВНОГО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ. ПО ИТОГАМ 2018 ГОДА РЕЙТИНГ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИИ СОСТАВИЛ «ВВ».

Хотел бы от имени Совета директоров АО «КЕГОС» поблагодарить всех партнеров и акционеров за поддержку Компании, а коллектив – за высокое качество выполнения поставленных задач, и большой вклад в эффективную и надежную работу Компании.



Алмасадам Саткалиев

Председатель Совета директоров
АО «КЕГОС»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «KEGOC»

ПРОШЕДШИЙ 2018 ГОД БЫЛ ЗНАЧИМЫМ И РЕЗУЛЬТАТИВНЫМ НЕ ТОЛЬКО ДЛЯ АО «KEGOC», НО В ЦЕЛОМ ДЛЯ ВСЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Главным событием отчетного года стала успешная реализация проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) — Актогай — Талдыкорган — Алма». Ввод в работу данного транзита состоялся 11 декабря 2018 года в ходе общенационального телемоста ко Дню индустриализации. Мероприятие прошло с участием Президента Республики Казахстан Назарбаева Нурсултана Абишевича, который дал высокую оценку реализованному проекту.

Таким образом, в 2018 году мы полностью завершили крупнейший в отрасли инфраструктурный проект «Строительство ВЛ 500 кВ транзита Север-Восток-Юг». За четыре года построены высоковольтные линии электропередач протяженностью более 1 773,1 км, введены в работу три новые подстанции (ПС) класса 500 кВ «Семей», «Актогай» и «Талдыкорган». Расширены открытые распределительные устройства (ОРУ) на подстанциях ПС 1150

кВ «Экибастузская», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ОРУ 220 кВ Шульбинской ГЭС (ШГЭС). Также было произведено расширение и реконструкция ПС 500 кВ «Алма», которая является одной из подстанций, обеспечивающих электроснабжение г. Алматы.

2018 год был для Компании богат и другими важными событиями. АО «KEGOC» добилось хороших производственных показателей. Объем услуг по передаче электрической энергии по НЭС составил 44,71 млрд. кВт·ч. В сравнении с аналогичным показателем 2017 года произошел рост на 2 млрд. кВт·ч или на 4,6%. На 4,3% вырос объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и составил 97,65 млрд. кВт·ч. Объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за

2018 год также вырос на 5,1% и составил 183,36 млрд. кВт·ч.

Чистый доход по итогам года составил 40 млрд. тенге, что выше на 7,2 млрд. тенге по сравнению с 2017 годом.

В рамках исполнения поручения Главы государства по снижению тарифов на электроэнергию, а также с целью поддержания населения, субъектов малого и среднего бизнеса, Компанией принято решение о снижении тарифов на предоставляемые услуги. Учитывая рост потребления и производства электрической энергии, а также объемов собственных оказываемых регулируемых услуг, с 1 января 2019 года будут снижены предельные тарифы на следующие регулируемые услуги: по передаче электрической энергии с 2,823 до 2,496 тенге за один кВт·ч, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии с 0,306 до 0,237 тенге и по организации балансирования производства-потребления электрической энергии с 0,098 до 0,088 тенге за один кВт·ч.

Так как АО «KEGOC» является публичной компанией, результаты ее производствен-

но-финансовой деятельности напрямую влияют на котировку акций на Казахстанской фондовой бирже. В 2018 году максимальная рыночная цена одной акции достигла исторического максимума и составила 1 631 тенге, при цене размещения в 2014 году – 505 тенге. Символично, что в 2018 году KEGOC был удостоен наградой Казахстанской фондовой биржи «За вклад в развитие фондового рынка».

В 2018 году мы вновь подтвердили статус социально-ориентированной компании, одним из важных приоритетов которой является обеспечение социальной стабильности посредством эффективно проводимой кадровой, социальной и коммуникационных политик Компании. По результатам независимого исследования, Индекс социальной стабильности АО «KEGOC» составил 85% и является одним из наиболее высоких среди всех портфельных компаний АО «Самрук-Қазына». Индекс вовлеченности персонала АУП по итогам 2018 года также находится в позитивной зоне и составляет 69%.

Компания успешно реализует Программу трансформации бизнеса. В портфеле трансформации 8 проектов, направленных на повышение эффективности деятельности Компании. В 2019 году планируем запуск в эксплуатацию SAP (System Analysis and Program Development) ERP (Enterprise Resource Planning System), Биллинговую систему расчетов с потребителями, а также корпоративную систему управления Информационной безопасностью.

Несомненно, все эти высокие достижения стали возможны благодаря сплоченному труду всего коллектива Компании, объединенного общими целями и задачами. Каждый член нашей команды гордится плодами своего труда, постоянно развивая профессионализм, вкладывая в работу не только свои знания, но и душу. Именно это позволяет Компании двигаться вперед.

Хотелось бы выразить благодарность всем нашим партнерам за эффективную совместную работу. Уверен, что наше дальнейшее сотрудничество будет не менее плодотворным.

В 2019 году, опираясь на огромный опыт высокопрофессионального производственного и административного персонала, финансовую устойчивость Компании и применение лучших практик, мы также намерены добиваться всех поставленных целей.



Бакытжан Кажиев

Председатель Правления
АО «KEGOC»

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2018 ГОДА

15
ФЕВРАЛЯ

Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «КЕГОС» Бектемирова Куаныша Абдугалиевича по собственной инициативе.

15
МАЯ

Опубликована финансовая отчетность АО «КЕГОС» за 2017 год и за первый квартал 2018 года.

17
АПРЕЛЯ

На площадке KASE прошла встреча «День эмитента» для АО «КЕГОС», направленная на повышение интереса к эмитенту со стороны инвесторов и налаживания обратной связи эмитента с его акционерами.

16
МАЯ

АО «КЕГОС» начал выплату дивидендов на простые акции АО «КЕГОС» по итогам 2017 года.

24
АПРЕЛЯ

Проведены слушания по ежегодному отчету о деятельности АО «КЕГОС» по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2017 год.

29
МАЯ

S&P Global Ratings повысил долгосрочный кредитный рейтинг АО «КЕГОС» с «BB» до «BB+». Прогноз по рейтингам — «Стабильный».

27
АПРЕЛЯ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «КЕГОС», на котором была утверждена годовая финансовая отчетность КЕГОС за 2017 год, определен объем средств для выплаты дивидендов.

03
АВГУСТА

Fitch подтвердил рейтинг АО «КЕГОС» на уровне «BBB -»: Прогноз стабильный.

Кроме того, Общим собранием акционеров определен количественный состав, срок полномочий Совета директоров АО «КЕГОС», избраны члены и Председатель Совета директоров, а также определен размер и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров АО «КЕГОС» за исполнение ими своих обязанностей.

10
АВГУСТА

Moody's подтвердил рейтинг АО «КЕГОС» на уровне Baа3, и поднял собственную оценку кредитоспособности Компании до уровня ба2.

Председателем Совета директоров АО «КЕГОС» избран Тагашев Ибрагим Есенжанович

15
АВГУСТА

Опубликована финансовая отчетность АО «КЕГОС» за первое полугодие 2018 года.

24

АВГУСТА

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «KEGOC» Кудабаяв Ермак Аскербекевич избран в состав Совета директоров Компании в качестве независимого директора.

27

АВГУСТА

Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «KEGOC» Тагашева Ибрагима Есенжановича по собственной инициативе.

10

СЕНТЯБРЯ

В Службе центральных коммуникаций состоялся брифинг Председателя Правления АО «KEGOC» Кажиева Б.Т. по теме «Электроэнергетика: новые технологии — новые возможности».

17 20

СЕНТЯБРЯ

Команда АО «KEGOC» заняла II место на XV Международных соревнованиях профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ, состоявшиеся в городе Брест, Белоруссия.

02

НОЯБРЯ

В центральном офисе АО «KEGOC» состоялось 53-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ (ЭЭС СНГ), в котором приняли участие делегации государственных органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний Азербайджана, Армении, Беларуси, Казахстана, Кыргызстана, Молдовы, России и Узбекистана, а также представители Исполнительного комитета СНГ, Евразийской Экономической Комиссии, КДЦ «Энергия».

02

НОЯБРЯ

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «KEGOC» Саткалиев Алмасадан Маиданович избран в состав Совета директоров АО «KEGOC» в качестве представителя АО «Самрук-Қазына» и Председателя Совета директоров АО «KEGOC».

29 30

НОЯБРЯ

В городе Рудный состоялась Спартакиада среди работников АО «KEGOC», по итогам которого первое общекомандное место заняли спортсмены филиала «Сарбайские МЭС».

30

НОЯБРЯ

АО «KEGOC» первым из портфельных компаний АО «Самрук-Қазына» в рамках Соглашения о взаимодействии между Фондом и Национальной палаты предпринимателей «Атамекен» подписал договор о поставке высоковольтного оборудования с отечественными товаропроизводителями.

30

НОЯБРЯ

Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров АО «KEGOC», в смешанной форме голосования, на котором утверждена промежуточная финансовая отчетность, порядок распределения чистого дохода, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и размере дивидендов в расчете на одну простую акцию АО «KEGOC» за первое полугодие 2018 года.

04

ДЕКАБРЯ

Независимые директора, члены Совета директоров АО «KEGOC» Доминик Фаш, Ермак Кудабаяв и Януш Биалек встретились с 30 перспективными работниками Компании. Основной темой встречи стали утвержденные корпоративные ценности Компании.

11

ДЕКАБРЯ

Высоковольтные линии ВЛ 500 кВ «Шульбинская ГЭС (Семей) — Актюгай — Талдыкорган — Алма» введены в действие в ходе общенационального телемоста с участием Главы государства Назарбаева Н.А.

12

ДЕКАБРЯ

АО «KEGOC» начал выплату дивидендов по простым акциям АО «KEGOC» за первое полугодие 2018 года.

ОБЗОР РЫНКА



ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ. СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Основные направления государственной политики в области электроэнергетики разрабатывает и определяет Правительство Республики Казахстан. Государственным уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики, является Министерство энергетики Республики Казахстан. Надзор и контроль в области электроэнергетики осуществляется государственным органом Комитетом атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан.

138

**ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ПРОИЗВОДЯТ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В КАЗАХСТАНЕ**

Комитет по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан

является государственным органом, осуществляющим контроль и регулирование деятельности, отнесенной к сфере государственной монополии (в том числе деятельности АО «КЕГОС», как субъекта естественной монополии), руководство в сферах защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности.

ЕЭС Республики Казахстан представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций.

Электроэнергетика Республики Казахстан включает следующие секторы:

- производство электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- снабжение электрической энергией;
- потребление электрической энергии;
- иная деятельность в сфере электроэнергетики.

Сектор производства электрической энергии

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 138 электрических станций различной формы собственности. Общая установленная мощность электростанций Казахстана на 1 января 2019 года составляет 21 901,9 МВт; располагаемая мощность — 18 894,9 МВт.

Сектор передачи электрической энергии

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи напряжением 0,4–1 150 кВ, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии. Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет национальная электрическая сеть (НЭС), которая обеспечивает электрические связи между регионами Республики и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям. Подстанции, распределительные устройства, межрегиональные и (или) межгосударственные линии электропередачи и линии электропередачи, осуществляющие выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, входящие в состав НЭС, находятся на балансе АО «КЕГОС».



Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а также передачу электрической энергии розничным потребителям и находятся на балансе и в эксплуатации региональных электросетевых компаний (РЭК).

Энергопередающие организации осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям оптового и розничного рынка или энергоснабжающим организациям.

Сектор снабжения электрической энергией

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые осуществляют покупку электрической энергии у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и последующую ее продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков» электроэнергии.

Иная деятельность в сфере электроэнергетики

Научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими разработками в области энергетики, маркетинговыми исследованиями и прогнозированием, решением проблем внедрения новых эффективных энергосберегающих и экологически чистых технологий для производства и энергоснабжения потребителей занимаются научно-исследовательские и проектно-изыскательские институты, такие как **КазНИПИИТЭС «Энергия», ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»», АО «КазНИИ энергетики имени академика Ш.Ч. Чокина», НАО «Алматинский Университет Энергетики и Связи», Назарбаев университет, ТОО «Energy System Researches».**

АО «KEGOC» является членом ОЮЛ «КЭА», ОЮЛ «KazEnergy», НПП Республики Казахстан «Атамекен», Ассоциации развития конкуренции и товарных рынков, Ассоциации налогоплательщиков Казахстана и участником ПУЛРЭМ.

РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного рынков электрической энергии.

Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- **рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергии** (двухсторонних договоров купли-продажи электроэнергии);
- **рынок централизованной торговли электроэнергией**, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании. Оператор рынка централизованной торговли электроэнергией — АО «КОРЭМ» (Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности);
- **балансирующий рынок в режиме реального времени**, создается в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан, утвержденными Системным оператором в суточном графике производства-потребления электрической энергии. На баланси-

рующем рынке электрической энергии физическое урегулирование дисбалансов будет осуществлять Системный оператор, финансовое урегулирование дисбалансов — Расчетный центр. Расчетным центром на балансирующем рынке электроэнергии определено АО «Энергоинформ». В настоящее время балансирующий рынок электрической энергии Республики Казахстан функционирует в имитационном режиме до 1 января 2021 года — в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 13 декабря 2018 года № 504;

- **рынок системных и вспомогательных услуг**, на котором для обеспечения установленных государственным стандартами надежности работы ЕЭС Республики Казахстан и качества электрической энергии Системный оператор ЕЭС Республики Казахстан осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан. Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан от 17 октября 2014 года № 61 АО «KEGOC» назначено Системным оператором ЕЭС Республики Казахстан;
- **рынок электрической мощности**, создается в целях привлечения инвестиций для поддержания существующих и ввода новых электрических мощностей в объеме, достаточном для покрытия спроса на электрическую мощность. В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» рынок электрической мощности будет функционировать с 1 января 2019 года.

Субъектами оптового рынка электроэнергии являются:

- энергопроизводящие организации, поставляющие на оптовый рынок электроэнергию в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- энергопередающие организации;
- энергоснабжающие организации, не имеющие собственных электрических сетей и покупающие на оптовом рынке электроэнергию в целях ее перепродажи в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- потребители электроэнергии, приобретающие электроэнергию на оптовом рынке в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- системный оператор, функции которого осуществляет АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями KEGOC»;
- оператор централизованной торговли электрической энергией и мощностью, функции которого выполняет АО «КОРЭМ»;
- расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии.

Централизованное диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан осуществляется филиалом **АО «KEGOC» — «Национальный диспетчерский центр Системного оператора — НДЦ СО»**. Централизованное оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС Республики Казахстан организовано по схеме непосредственного оперативного подчинения НДЦ СО 9-ти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети».



■ Уровень региональных диспетчерских центров

■ Уровень региональных электросетевых компаний

■ Электростанции национального значения

□ Уровень электростанций

Структурная схема оперативно-диспетчерского управления ЕЭС Казахстана на 01.01.2019 г.



Осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан возложено на ТОО «РФЦ по ВИЭ».

БАЛАНС ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Потребление электроэнергии в Республике Казахстан в 2018 году в сравнении с 2017 годом увеличилось на 5 371,7 млн. кВт·ч или на 5,5% и составило 103 228,3 млн. кВт·ч. Рост потребления произошел по Северной зоне Казахстана на 2 975,0 млн. кВт·ч (4,6%), по Западной зоне на 1 007,8 млн. кВт·ч (8,1%), по Южной зоне Казахстана на 1 388,9 млн. кВт·ч (6,8%). Наиболее значительный рост потребления электроэнергии отмечался по Павлодарской области на 779,0 млн. кВт·ч (4,2%), Атырауской области на 647,9 млн. кВт·ч (11,7%), Карагандинской области на 620,5 млн. кВт·ч (3,7%), Жамбылской области на 518,56 млн. кВт·ч (13,6%), Восточно-Казахстанской области на 517,0 млн. кВт·ч (6%), Актыбинской области на 400,7 млн. кВт·ч (6,8%).

Производство электроэнергии в Республике Казахстан в 2018 году составило 106 797,1 млн. кВт·ч, что выше на 4 413,5 млн. кВт·ч или на 4,3% показателя 2017 года.

В 2018 году производство электроэнергии в Республике Казахстан превысило потребление на 3 568,8 млн. кВт·ч.

Структура производства электроэнергии электростанциями ЕЭС Казахстана за 2018 год



106,8

ВСЕГО >>> млрд. кВт·ч

За отчетный период сальдо-переток электроэнергии в Россию — 3 566,0 млн. кВт·ч (в 2017 году — 4 528,2 млн. кВт·ч). При этом экспорт электроэнергии в Россию составил 4 876,2 млн. кВт·ч (в 2017 году — 5 788,1 млн. кВт·ч), уменьшение по сравнению с 2017 годом на 911,9 млн. кВт·ч (15,8%). Импорт электроэнергии из России — 1 310,2 млн. кВт·ч (в 2017 году — 1 259,9 млн. кВт·ч), рост на 50,3 млн. кВт·ч (4,0%). Экспорт и импорт приведены с учетом объемов балансирующей электроэнергии с Российской Федерации.

Сальдо-переток в Центральную Азию (Кыргызскую Республику, Республику Узбекистан) — 2,8 млн. кВт·ч. При этом экспорт электроэнергии составил 18,3 млн. кВт·ч, импорт — 15,5 млн. кВт·ч.

Рост потребления электроэнергии в 2018 году, отразился на операционных показателях АО «KEGOC» — объемах оказанных Компанией услуг по передаче, техниче-

ской диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электроэнергии, потребителями которых являются: энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, а также потребители электрической энергии.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «KEGOC»

Передача электроэнергии

Фактический объем услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети по результатам 2018 года составил 44 709,0 млн. кВт·ч, что выше показателей 2017 года на 1 971,7 млн. кВт·ч или на 4,6%. Основной причиной увеличения является рост объема услуг для субъектов оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан на 2 683,8 млн. кВт·ч или 7,4%.

В 2018 году по договору между АО «KEGOC» и ПАО «ФСК ЕЭС» осуществлялась передача (транзит) электроэнергии по сетям АО «KEGOC» по маршруту Российская Федерация — Республика Казахстан — Российская Федерация. Объем оказанных услуг составил 2 216,7 млн кВт·ч, что на 235,5 млн кВт·ч больше, чем в 2017 году.

Техническая диспетчеризация

Фактический объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии по результатам 2018 года составил 97 645,8 млн. кВт·ч, что выше показателей 2017 года на 4 035,8 млн. кВт·ч или на 4,3%, что связано с ростом выработки электрической энергии энергопроизводящими организациями как регионального, так и республиканского значения.

Организация балансирования производства-потребления электроэнергии

Фактический объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии по результатам 2018 года составил 183 357,8 млн. кВт·ч, что выше показателей 2017 года на 8 823,1 млн. кВт·ч или на 5,1%, что обусловлено общим ростом производства и потребления электрической энергии на оптовом рынке Республики Казахстан.

Крупные потребители услуг	млн кВт·ч
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	3 758
ТОО «Алматыэнергосбыт»	2 869
ТОО «Теміржолэнерго»	2 538
АО ТНК «Казхром»	2 361
ПАО «ФСК ЕЭС»	2 217
ТОО «Казфосфат»	2 096
ТОО «Энергопоток»	2 014
ТОО «Казцинк»	1 924
ТОО «Шығысэнерготрейд»	1 492
ТОО «АВ Энерго»	1 425

Крупные потребители услуг	млн кВт·ч
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	18 174
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	14 286
АО «Станция ЭГРЭС-2»	5 162
АО «Алматинские электрические станции»	4 918
ТОО «МАЭК Казатомпром»	4 049
ТОО «Караганда Энергоцентр»	3 987
ТОО «ГРЭС ТОПАР»	3 293
ТОО «Казцинк»	3 242
АО «Павлодарэнерго»	3 218
ТОО «СевКазЭнерго»	2 821

Крупные потребители услуг	млн кВт·ч
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	23 804
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	18 174
АО «Астана — РЭК»	6 175
ТОО «Казцинк»	5 958
ТОО «Алматыэнергосбыт»	5 905
АО «АрселорМиттал Темиртау»	5 822
АО «Станция ЭГРЭС-2»	5 117
АО «Алматинские электрические станции»	4 987
АО «Павлодарэнерго»	4 632
ТОО «ГРЭС ТОПАР»	4 087

ОПЕРАЦИИ ПО КУПЛЕ–ПРОДАЖЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В 2018 году АО «КЕГОС» производилась покупка электрической энергии:

- для компенсации технологического расхода (потери) и на хозяйственные нужды в НЭС Казахстана в объеме 2 904,204 млн. кВт·ч. на сумму 20 362,5 млн. тенге, в том числе из России 28,5 млн. кВт·ч на сумму 329,2 млн. тенге, из Кыргызстана 3,3 млн. кВт·ч. на сумму 23,7 млн.тенге. Объем покупки электроэнергии на компенсацию потерь по сравнению с 2017 годом увеличился на 106,926 млн. кВт·ч (с 2 797,279 млн. кВт·ч в 2017 году до 2 904,204 млн. кВт·ч в 2018 году) на сумму 2 134,486 млн. тенге (с 18 227,987 млн. тенге в 2017 году до 20 362,473 млн. тенге в 2018 году). На хозяйственные нужды филиалов МЭС в объеме 31,512 млн. кВт·ч, что больше на 4,985 млн. кВт·ч в сравнении с 2017 годом (с 26,527 млн. кВт·ч в 2017 году до 31 512 млн. кВт·ч в 2018 году).
- с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового на границе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России в объеме 1 049,6 млн. кВт·ч на сумму 11 838,0 млн. тенге (в том числе: у ПАО «Интер РАО» (Российская Федерация) и от внутренних энергоисточников — ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «МАЗК Казатомпром», ТОО «Батыс Пауэр»);

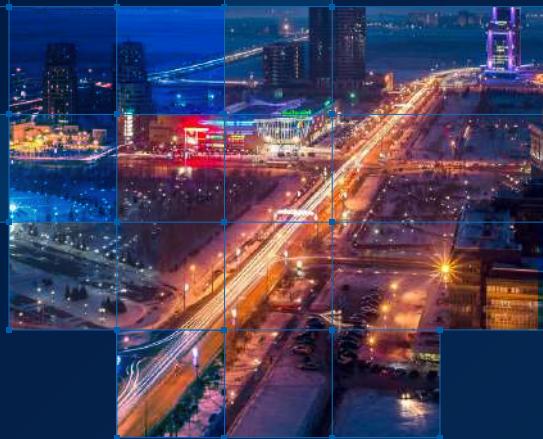
- для урегулирования внеплановых перетоков электроэнергии между ЕЭС Казахстана и энергосистемой Кыргызстана в объеме 3,3 млн. кВт·ч на сумму 23,7 млн. тенге (у ОАО «НЭС Кыргызстана»);
- с целью урегулирования внеплановых перетоков электроэнергии из ЕЭС Казахстана в энергосистему Кыргызстана в объеме 6,1 млн. кВт·ч на сумму 43,4 млн. тенге (у ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»).

В 2018 году АО «КЕГОС» производилась продажа электрической энергии:

- с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового на границе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России в объеме 1 049,6 млн. кВт·ч на сумму 4 213,8 млн. тенге (для ПАО «Интер РАО»);
- для урегулирования внеплановых перетоков электроэнергии между ЕЭС Казахстана и энергосистемой Кыргызстана в объеме 6,1 млн. кВт·ч на сумму 43,4 млн. тенге (для ОАО «НЭС Кыргызстана»).



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «KEGOC»



Деятельность АО «KEGOC» имеет стратегическое значение для развития всей экономики Казахстана и затрагивает интересы огромного количества людей, что определяет основные подходы при формировании стратегии развития Компании на долгосрочную перспективу. Прежде всего, это внимательное отношение к интересам общества и обеспечение опережающего развития НЭС Казахстана, обеспечение достойных условий труда и благополучия людей, забота об экологии. Компания уделяет повышенное внимание не только обеспечению экономической составляющей своего бизнеса, но и социальной. Все это отражено в стратегии развития АО «KEGOC».

В 2018 году АО «KEGOC» актуализировало свою долгосрочную стратегию развития согласно поручениям Председателя Правления АО «Самрук-Қазына» и долгосрочному письму ожиданий акционера на 2018-2028 годы. Актуализация долгосрочной стратегии развития Компании была вызвана необходимостью приведения в соответствие с утвержденными государственными программами и документами, а также стратегией развития АО «Самрук-Қазына» на 2018-2028 годы, особенно в части повышения эффективности деятельности Компании и внедрения портфельного подхода к управлению активами

и инвестиционными проектами; учета влияния происходящих изменений в электроэнергетике, оказывающих существенное влияние на развитие электроэнергетической отрасли (развитие возобновляемых источников энергии, цифровизация бизнеса, автоматизация процессов и обеспечение информационной безопасности и др.), а также трансформации сознания людей.

Стратегия развития АО «KEGOC» на 2018-2028 годы утверждена решением Совета директоров АО «KEGOC» от 24 августа 2018 года. В обновленной Стратегии определены миссия, видение АО «KEGOC», а также основные стратегические цели и задачи, направленные на их реализацию и на достижение ключевых показателей деятельности (КПД) Компании:



**ОБЕСПЕЧЕНИЕ
НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
ЕЭС КАЗАХСТАНА**

Качественное выполнение функций Системного оператора ЕЭС Казахстана; качественное эксплуатационное обслуживание, ремонт и модернизация существующих активов; повышение пропускной способности НЭС Республики Казахстан путем строительства новых линий передачи электроэнергии и подстанций; технологическое развитие и цифровизация бизнеса.



интересов Компании и возвратности инвестируемого капитала.

С целью управления эффективностью деятельности АО «KEGOC» было разработано и утверждено Дерево КПД. Дерево КПД позволяет разделить КПД на стратегические и операционные, путем каскадирования стратегических КПД-1 уровня вниз по организационной структуре и по видам деятельности АО «KEGOC», что позволяет распределить ответственность за достижение целей между конкретными руководителями АО «KEGOC» согласно их положению в организационной структуре АО «KEGOC». Соответственно повышается роль каждого сотрудника АО «KEGOC» в достижении целей Компании и ответственность за выполнение мероприятий/проектов Дорожной карты реализации Стратегии.

Для мониторинга реализации Стратегии и Дорожной карты реализации Стратегии был разработан детальный План реализации Стратегии.

Следует отметить, что все запланированные мероприятия Плана реализации Стратегии на 2018 год были выполнены. Среди особо значимых событий:

- выполнение в установленные сроки проекта «Строительство линии 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей)-Актогай-Талдыкорган-Алма», реализуемого в рамках государственной программы «Нұрлы-Жол»;
- выполнение мероприятий Дорожной карты Программы трансформации бизнеса, включая реализацию крупного и сложного проекта «Внедрение процессов предприятия» с внедрением в продуктивную эксплуатацию базовых процессов Компании в новой ERP-системе SAP;

- введение в опытную эксплуатацию биллинговой системы;
- утверждение стратегии развития ИТК АО «KEGOC» и Программы развития ИБ АО «KEGOC» на 2018-2022 годы;
- утверждение Функциональной стратегии фондирования АО «KEGOC» на 2018-2028 годы;
- подтверждение АО «KEGOC» рейтинга корпоративного управления «ВВ»;
- обновление Кадровой политики АО «KEGOC».

Учитывая стабильный рост экономики страны, АО «KEGOC» прогнозирует на перспективу рост потребления и производства электрической энергии, что положительно скажется на объемах предоставляемых услуг Компанией по передаче электроэнергии и по регулируемым услугам. Поэтому, несмотря на снижение предельных уровней тарифов для потребителей с 1 января 2019 года, АО «KEGOC» ожидает в будущем стабильный рост доходов и других финансовых показателей (ROACE, EBITDA, NAV, ROIC).

АО «KEGOC» продолжит выполнение проектов по модернизации и развитию своих активов, обеспечивающих надежность функционирования ЕЭС Казахстана и способствующих качественному улучшению таких показателей, как время работы системы без сбоев WWP (Percentage of Work Without Problems), потери системных минут SML (System Minutes Lost) и степень удовлетворенности потребителей системных услуг.

Устойчивое развитие АО «KEGOC» на перспективу будет обеспечиваться за счет дальнейшего совершенствования корпоративного управления и системы управлением охраной труда, повышения ответственности Компании за сохранение экологии в соответствии с разработанными планами и программами.

2 ЦЕЛЬ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «KEGOC»

Посредством повышения эффективности вложенного капитала и развития новых видов бизнеса; реализации Программы трансформации АО «KEGOC» и развития международного сотрудничества.

3 ЦЕЛЬ

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Путем совершенствования системы управления охраной труда; совершенствования корпоративного управления; развития человеческого капитала и заботы об окружающей среде.

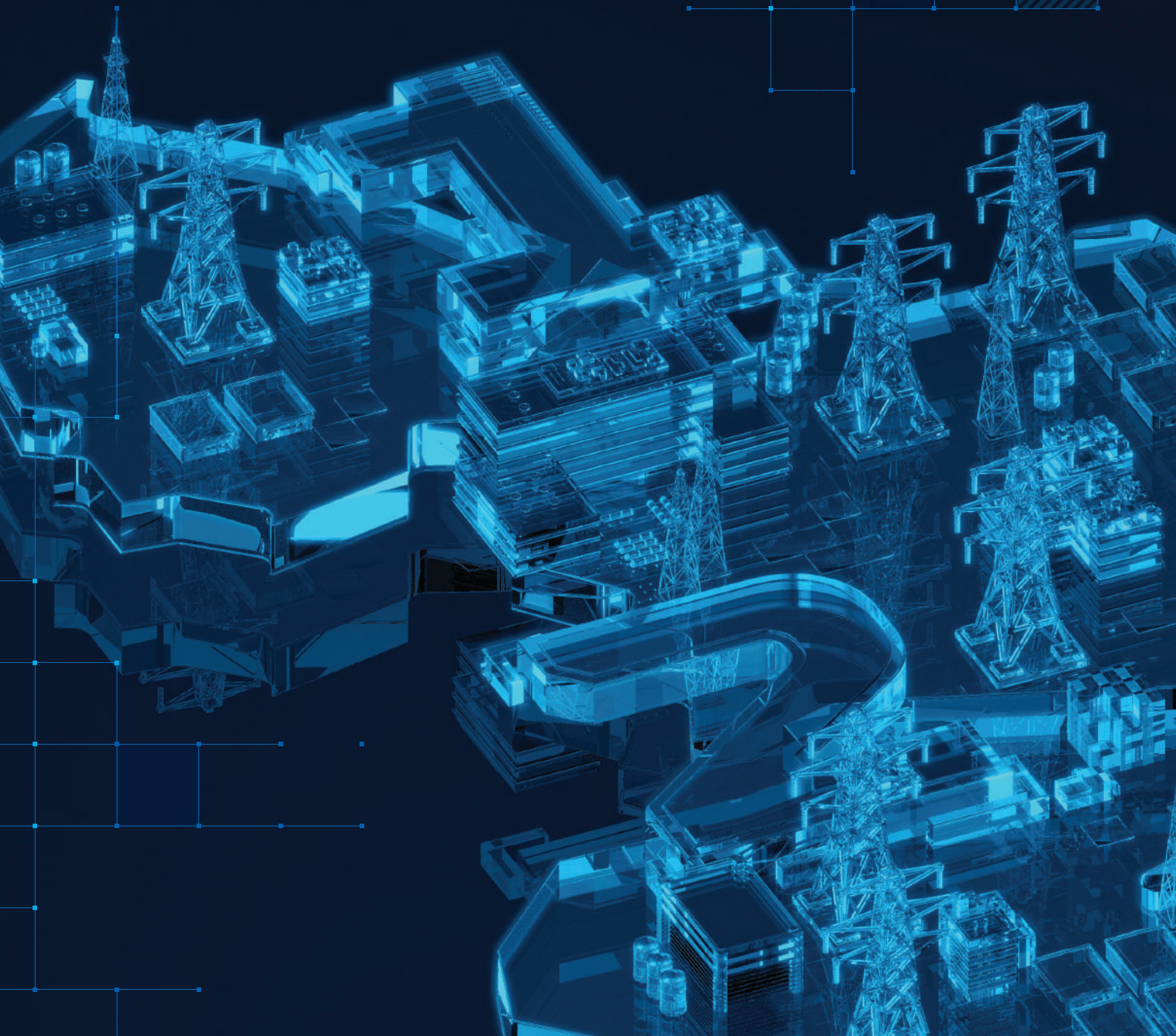
Дорожная карта реализации Стратегии включает проекты, мероприятия и стратегические КПД. При этом, перечень инвестиционных проектов был сформирован с учетом портфельного подхода, т.е. инвестиционные проекты основываются исключительно на принципах операционной и коммерческой целесообразности, достижения долгосрочных

ВОСТОЧНЫЙ ТРАНЗИТ

СТРОИТЕЛЬСТВО

+ ВЛ 500 КВ

ТРАНЗИТА «СЕВЕР – ВОСТОК – ЮГ»



2018 году АО «КЕГОС» полностью завершило крупнейший в отрасли инфраструктурный проект, строительство которого было начато в 2014 году. За четыре года построены высоковольтные линии протяженностью свыше 1700 км, три новые подстанции (ПС) класса 500кВ «Семей», «Актогай» и «Талдыкорган». Расширены открытые распределительные устройства (ОРУ) на подстанциях ПС 1150 кВ «Экибастузская», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ОРУ 220 кВ Шульбинской ГЭС (ШГЭС). Произведено расширение и реконструкция ПС 500 кВ «Алма».

11 декабря 2018 года в ходе общенационального телемоста, который состоялся в рамках Дня индустриализации, Первый Президент Республики Казахстан Назарбаев Н.А., дал команду Председателю Правления АО «КЕГОС» Кажиеву Б.Т. ввести в действие высоковольтные линии ВЛ 500 кВ «Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма» (второй этап проекта).

Первый этап – «Строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» был введен в эксплуатацию также в ходе телемоста 6 декабря 2016 года.

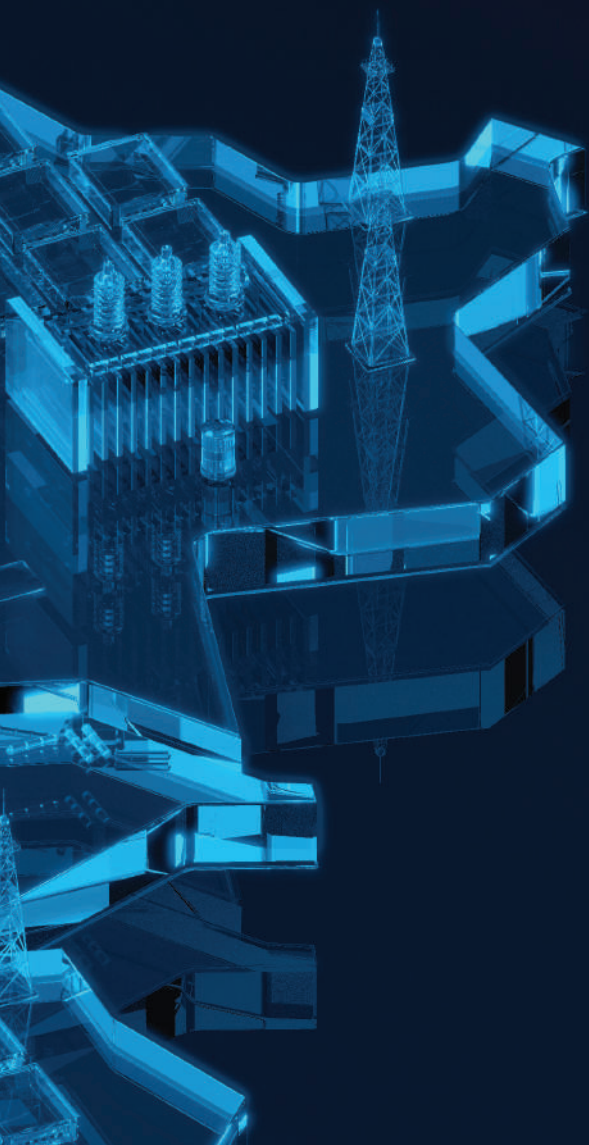
ЕЛБАСЫ ОТМЕТИЛ ВЫСОКУЮ ВАЖНОСТЬ ДАННОГО ПРОЕКТА, ПОЗВОЛЯЮЩЕГО ЧЕРЕЗ ВОСТОЧНЫЙ КАЗАХСТАН ОБЕСПЕЧИТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ ТАЛДЫКОРГАН И АЛМАТЫ.

В строительстве широко использовались оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.

Ввод данных линий электропередачи увеличил транзит электроэнергии от северных электростанций до южных регионов Казахстана с 1450 МВт до 2100 МВт.

Ввод в эксплуатацию Восточного транзита даст импульс развитию возобновляемых источников энергии, в частности малых гидроэлектростанций.

На период строительства создано более 1800 рабочих мест, а с вводом в эксплуатацию линий электропередачи будет 84 постоянных рабочих места.



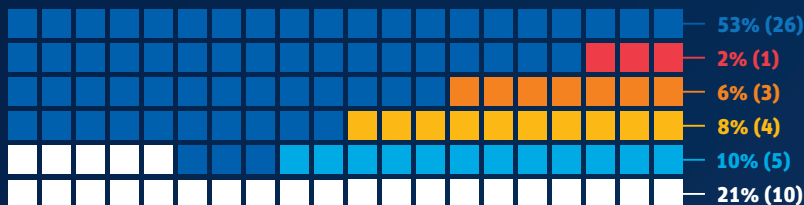
ЦЕЛЬ 1. ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ЭЭС КАЗАХСТАНА



НАДЕЖНОСТЬ СЕТИ

За 2018 год в электрических сетях АО «КЕГOC» произошло 272 аварийных отключения (что на 3% меньше показателя 2017 года): в 149 случаях устойчивая работа сети сохранена успешным действием устройств автоматического повторного включения (АПВ), в 123 случаях произошли отключения с неуспешным АПВ. В 2018 году в Компании зафиксировано и расследовано 49 технологических нарушений, все 49 — отказы II степени. Аварий и отказов I степени не было. В 2017 году учтено 52 технологических нарушения, из которых 1 отказ I степени и 51 отказ II степени. Аварий не было. Общее количество технологических нарушений, в сравнении с 2017 годом, уменьшилось на 6%.

Распределение технологических нарушений по классификационным признакам



49

ВСЕГО >>> СОБЫТИЙ

- Воздействие стихийных явлений
- Ошибочные действия персонала
- Дефекты монтажа
- Воздействие посторонних лиц и организаций
- Дефекты изготовления
- Неклассифицированные причины

В 2018 году на линиях электропередачи произошло 33 технологических нарушения, что составляет 67% от общего количества. Из общего числа технологических нарушений на ВЛ — 10 произошло с повреждением элементов ВЛ.

В 2018 году на подстанциях произошло 16 технологических нарушений,

что составляет 33% от общего количества. Из общего числа технологических нарушений на ПС — 3 произошло с повреждением основного оборудования.

Суммарный недоотпуск электроэнергии в 2018 году составил 274,18 тыс. кВт·ч против 246,7 тыс. кВт·ч за 2017 год.



11

SML минут

Недоотпуск электроэнергии произошел в основном по технологическим нарушениям, связанным с воздействием стихийных явлений.

Для оценки уровня надежности сети в Компании определены индикаторы SML и WWP. Значение показателя SML за 2018 год составило 1,11 минуты, а WWP — 98,78% и, по результатам проведенного бенчмаркинга в рамках актуализации Стратегии Компании, соответствует уровню значений показателей надежности аналогичных системных операторов электроэнергетических сетей.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях обеспечения надежности работы НЭС, увеличения пропускной способности сетей и повышения энергоэффективности Компания планомерно продолжает реализацию инвестиционной программы вложения и возврата средств, направленных на реконструкцию, техническое перевооружение

основных фондов, а также создание новых активов.

За 2018 год при плане капитальных вложений 42,83 млрд. тенге (в т.ч. капитализируемые вознаграждения за кредит — 7,98 млн. тенге) освоено 42,62 млрд. тенге (в т.ч. капитализируемые вознаграждения за кредит — 7,82 млрд. тенге). Выполнение запланированных объемов работ составило 99,5%.

В 2018 году АО «KEGOC» завершило основные работы по крупнейшему в отрасли инфраструктурному проекту

по строительству ВЛ 500 кВ транзита Север-Восток-Юг, начатому в 2014 году. За четыре года были построены высоковольтные линии общей протяженностью 1 773,1 км, три новые подстанции класса 500 кВ «Семей», «Актогай» и «Талдыкорган». Произведены расширение и реконструкция ПС 500 кВ «Алма», расширены ОРУ на подстанциях ПС 1 150 кВ «Экибастузская», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ОРУ 220 кВ Шульбинской ГЭС.

Реализация данного проекта позволит увеличить передачу электроэнергии от северных электростанций до южных регионов Казахстана с 1 450 МВт до 2 100 МВт. Новый транзит позволит также решить целый ряд насущных задач, в том числе обеспечить энергетическую независимость потребителей Восточно-Казахстанской области, электроснабжение которой осуществлялось до настоящего времени через территорию России. В дополнение, будет обеспечено покрытие потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных

дорог и энергоемких предприятий горнорудной промышленности. Важным и своевременным является и то, что ввод в эксплуатацию восточного транзита даст импульс развитию в регионе возобновляемых источников энергии, в частности малых гидроэлектростанций.

Так как находящиеся на балансе Компании ВЛ 110-1 150 кВ со сроком эксплуатации свыше 30 лет составляют 72% от

98,78%

WWP

общей протяженности ВЛ (19 184 км из 26 776 км), для преодоления тенденции старения активов АО «KEGOC» планирует увеличить масштаб работы по их реконструкции.

С этой целью запланирована реализация проекта по реабилитации воздушных линий напряжением 220-500 кВ в филиалах Компании, в рамках которой планируется выполнить частичную замену конструктивных элементов существующих ЛЭП (опоры, провода, линейно-подвесная аппаратура и т.д.). Это позволит значительно увеличить срок их службы и, в итоге, обеспечить надежное функционирование ЕЭС Казахстана.

В 2018 году Правлением АО «KEGOC» утверждена реализация проектных решений ТЭО «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ в филиалах МЭС» с измененными основными показателями: стоимостью 40,7 млрд. тенге (без учета НДС) и сроком реализации до 2022 года включительно.

«Пилотными» объектами реконструкции являются 27 воздушных линий 220-500 кВ, находящихся на балансе филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС» (7 ВЛ 220 кВ), «Сарбайские МЭС» (19 ВЛ 220-500 кВ) и «Западные МЭС» (1 ВЛ 220 кВ).

Продолжается реализация инвестиционных проектов «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана» и «Строительство ВЛ 220 кВ Тюлькубас – Бурное (т)», общей стоимостью 9,4 млрд. тенге (без учета НДС). В 2018 году выполнялись строительные-монтажные работы по проектам, выполнена поставка материалов и оборудования, установлены фундаменты, осуществлен монтаж провода. В 2019 году предусматривается завершение этих проектов и ввод всех объектов в эксплуатацию.

8,71

МЛРД ТЕНГЕ

ОСВОЕНО АО «KEGOC» ПО КАПИТАЛЬНЫМ ВЛОЖЕНИЯМ В ЦЕЛЯХ ПОДДЕРЖАНИЯ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ ПРОИЗВОДСТВА

Также реализуются проекты по замене грозотроса на ОКГТ (оптический кабель встроенный в грозозащитный трос) на ВЛ 220-500 кВ Усть-Каменогорская-ПС 14, ЭГРЭС-1-Экибастузская 220, ЭГРЭС-1-Экибастузская 1150. Кроме того, выполняются строительные-монтажные работы по строительству линии связи Северный РДЦ-Экибастузская 220.

Начаты работы по реализации проектов:

- Строительство линии связи ПС Уральская-МГТС;
- Строительство линии связи Центральный РДЦ-база ЦМЭС (врезка кабеля с Базы ЦМЭС в кабель ТЭЦ-3-ЦРДЦ);
- Замена грозотроса по ВЛ 500 кВ Жамбыл – Шымкент-500;
- Замена грозотроса по ВЛ 220 кВ Шымкент-500 – Шымкентская-220.

Вместе с тем, для диверсификации бизнеса Компании и получения дополнительной прибыли от иной деятельности, ведутся работы по реализации локального проекта «Развитие Волоконно-оптических линий связи для передачи данных».

По капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства АО «KEGOC» в 2018 году план освоения в размере 8,39 млрд. тенге (без НДС) выполнен на 103,8% (8,71 млрд. тенге). Освоение средств по локальным инвестиционным проектам, инициированным в рамках программы трансформации бизнеса АО «KEGOC», составило 2,995 млрд. тенге (без НДС) при плане 3,02 млрд. тенге (99,4%).

В 2019 году АО «KEGOC» продолжит активную реализацию

проекта «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ в филиалах МЭС» (Реабилитация НЭС), планирует начать проектные работы по крупному проекту «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов», а также предпроектные работы по перспективным инвестиционным проектам общей стоимостью около 317 млрд. тенге (без НДС).

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ – ЦИФРОВИЗАЦИЯ БИЗНЕСА

В современном мире технологическое развитие компании является драйвером роста и развития бизнеса и позволяет создавать новые возможности и перспективы для деятельности Компании.

В целях исполнения ожидания основного акционера и активной реализацией Государственной программы «Цифровой Казахстан», была разработана «Концепция цифровизации бизнеса АО «KEGOC». Концепция цифровизации бизнеса в Компании является дополнением к Стратегии развития АО «KEGOC» и основополагающим документом по вопросам цифровизации бизнеса, определяющим основные направления, принципы и механизмы процесса цифровизации всех видов деятельности АО «KEGOC». «Концепция цифровизации бизнеса АО «KEGOC» утверждена решением Правления АО «KEGOC» от 28 марта 2018 года.

В 2018 году с целью повышения надежности, управляемости и наблюдаемости ЕЭС Казахстана, АО «KEGOC» продолжена реализация следующих проектов технологического развития, вошедших в

Государственную программу «Цифровой Казахстан»:

- **Внедрение системы мониторинга и управления на основе синхрофазовых технологий (WAMS (Wide Area Measurement Systems) /WACS (Wide Area Control Systems)).**

В партнерстве с компанией General Electric Company начата реализация первого компонента «Системы мониторинга на основе синхрофазовых технологий (WAMS)». В рамках проекта установлены устройства PMU (Phasor Measurement Unit) на 14 объектах и специализированное ПО (программное обеспечение) в ряде диспетчерских центров. Ввод в опытную эксплуатацию системы WAMS планируется в первом квартале 2019 года.

- **Внедрение централизованной системы противоаварийной автоматики (ЦСПА).**
- **Внедрение системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (АРЧМ).**

В партнерстве с НАО «Алматинским университетом энергетики и связи» и ЗАО «Институт автоматизации энергосистем» (Россия, г. Новосибирск) завершена разработка технико-экономического обоснования указанных последних двух проектов. В 2019 году планируется разработка проектно-сметной документации.

Основными эффектами от реализации указанных проектов ожидается увеличение передачи электроэнергии по сети без дополнительного электросетевого строительства, снижение отклонения мощности

на границе с Российской Федерацией, снижение отключений потребителей при технологических нарушениях в сети.

В 2018 году завершена работа «Технико-экономическое исследование по снижению потерь электроэнергии на корону в НЭС Казахстана», которая проводилась с привлечением ЧУ «NURIS» (научное подразделение АО «Назарбаев университет»). В рамках данной работы исследовалась возможность снижения потерь на «корону» в сети 500 кВ АО «KEGOC» посредством применения технологий для обработки поверхности проводов высоковольтных воздушных линий электропередачи. По результатам исследования АО «KEGOC» получен патент на изобретение.

Также, в 2018 году совместно с ООО «Инженерный центр «ОРГРЭС» (Российская Федерация) продолжена научно-исследовательская работа по снижению потерь электроэнергии в ЛЭП 500 кВ, целью которой является определение причин и разработка обоснованных мер по снижению потерь электроэнергии в ЛЭП 500 кВ АО «KEGOC», на которых выявлены повышенные потери электроэнергии.

В АО «KEGOC» на постоянной основе действует Научно-технический совет (НТС). НТС является рабочим органом АО «KEGOC», созданным с целью принятия решения по вопросам: развития АО «KEGOC», реализации Стратегии развития, разработки и организации внедрения новой техники и технологии в проекты нового строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов, совершенствования режимов работы НЭС, развитие отечественного научного и производственно-

го потенциала. В 2018 году проведено 8 заседаний НТС.

Кроме того, при НТС АО «KEGOC» на постоянной основе действует Комитет по инновационно-технологическому развитию, который является рабочим органом по рассмотрению и подготовке заключений по материалам, предлагаемым для рассмотрения НТС, принятию решений по рационализаторским предложениям работников Компании и т.д. В 2018 году было проведено 6 заседаний Комитета.

Повышение энергоэффективности применяемых технологий, оборудования, формирование программы энергосбережения и оптимизация уровня технологического расхода электроэнергии является для Компании одной из важных задач.

6,3%

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Технические потери АО «KEGOC» за 2018 год составили 2,9 млрд. кВт·ч или 6,3% от отпуска электроэнергии в сеть, что не превышает утвержденных уполномоченным органом в сфере естественных монополий нормативных значений.

В 2018 году в соответствии со Стратегическим планом развития ИТК на 2018-2022 годы был выполнен ряд мероприятий по ключевым направлениям развития технологической инфраструктуры и цифровизации электроэнергетической отрасли.

По направлению развития целевой модели управления ИТ в Компании в настоящее время внедрена централизованная информационная система управления класса ITSM (Information Technology Service Management), автоматизирующая основные ИТ-процессы в АО «KEGOC»:

- управление инцидентами и запросами на обслуживание;
- управление проблемами ИТ;
- управление соглашениями об услугах ИТ;
- управление изменениями в ИТ;
- управление передачей и приемкой изменений в ИТ;
- управление ИТ-активами;
- управление конфигурациями (CMDB Configuration management database).

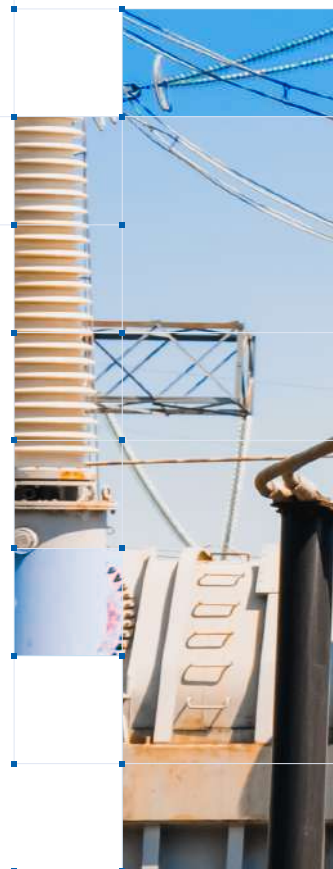
В рамках повышения эффективности служб эксплуатации ИТ по направлению развития целевой модели информационной безопасности в АО «KEGOC» в текущем году внедрена централизованная комплексная система мониторинга ИТ-сервисов и ИТК-инфраструктуры (SIEM) Security information and event management). Ключевой задачей SIEM-решения является получение, сохранение и анализ информации о состоянии подконтрольных элементов ИТК-инфраструктуры Компании.

Кроме того, в целях повышения роли участия ИТК в основной деятельности АО «KEGOC» и внедрения передовых технологических ИТ-решений в электроэнергетической отрасли ведутся работы по автоматизации основных и поддерживающих процессов Компании, расширению программы по управлению данными,

качественному обновлению и реструктуризации корпоративной и технологической сетей, а также, централизации и виртуализации ИТК-инфраструктуры и ИТ-сервисов.

В 2018 году переутвержден «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности Компании на 2019-2020 годы», по результатам реализации которого объем планируемого снижения потребления энергетических ресурсов ожидается в размере 4 351 тонн условного топлива, в финансовом эквиваленте 215,1 млн. тенге.

Компания уделяет большое внимание рационализаторской и изобретательской деятельности, стимулируя работников на техническое творчество. В 2018 году работниками Компании разработаны 38 рационализаторских предложений, призванных повысить эффективность производственной деятельности, производительность труда, надежность электроснабжения. Так, предложенное работниками филиала «Южные МЭС» рационализаторское предложение «Приспособление для удаления гололедных образований на проводах ВЛ-220 кВ», разработанное техническое решение позволяет устранять ледяные образования на проводах высоковольтных линий электропередачи специализированным способом, и призвано повысить безопасность работников, а также повысить скорость и качество производимых ремонтных работ. Данное рационализаторское решение рекомендовано для использования в остальных филиалах Компании.



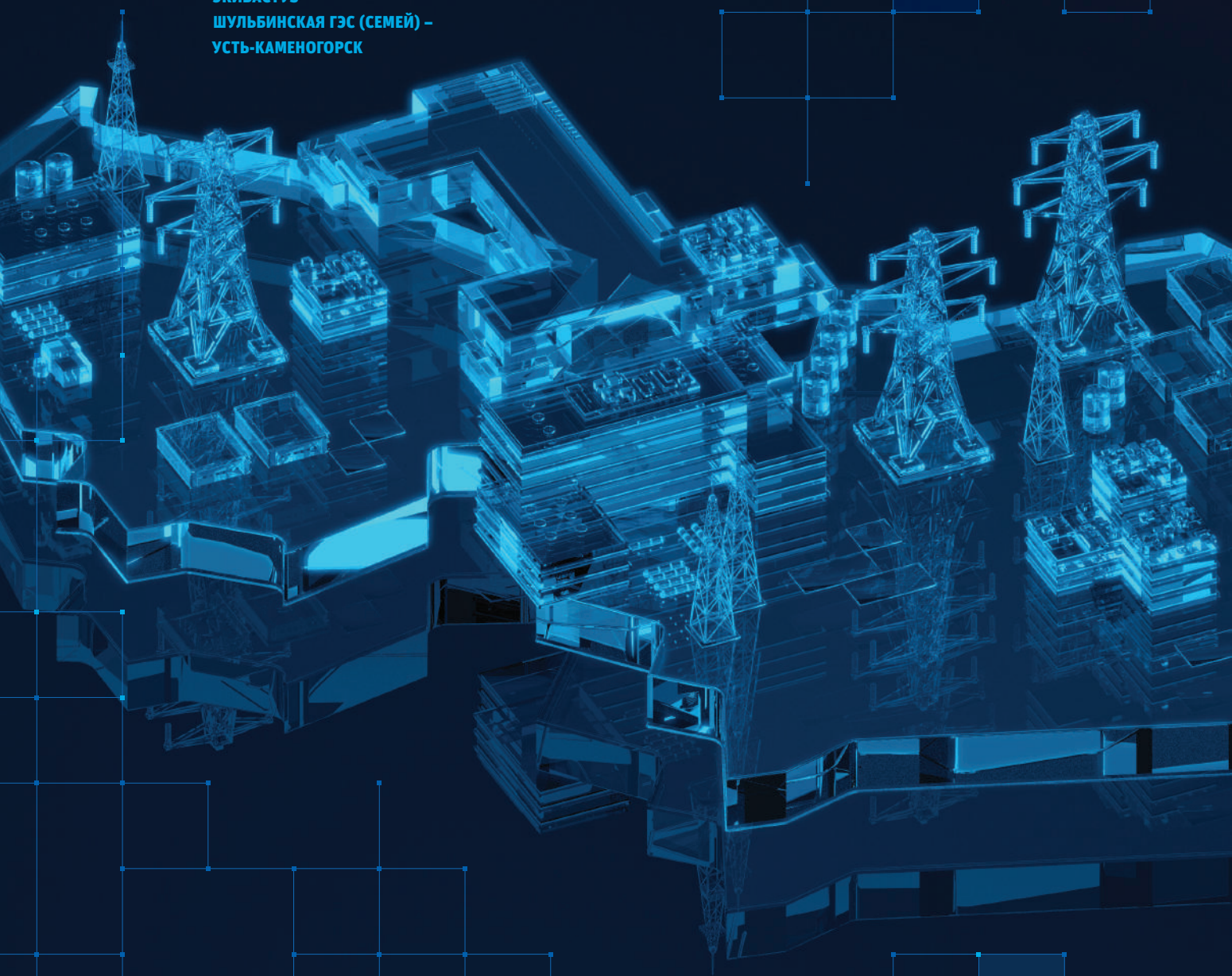


ВОСТОЧНЫЙ ТРАНЗИТ

ПЕРВЫЙ ЭТАП

СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ

ЭКИБАСТУЗ –
ШУЛЬБИНСКАЯ ГЭС (СЕМЕЙ) –
УСТЬ-КАМЕНОГОРСК



Целью реализации проекта «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» является увеличение пропускной способности сетей в сечении Север – Восток, обеспечение покрытия дефицитов Восточно-Казахстанской области вне зависимости от транзита электроэнергии через сети ЕЭС России и обеспечение выдачи полной мощности Шульбинской ГЭС (ШГЭС) при вводе контррегулятора – Булакской ГЭС.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТА:

- строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз – Семей (405,7 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Семей – Усть-Каменогорск (192,8 км);
- строительство ВЛ 220 кВ Семей – ШГЭС (78,9 км);
- строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 51 – ПС 18 (13,5 км) на ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Семей;
- строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 18 – ШГЭС (13,5 км) на ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Семей;
- строительство ПС 500 кВ Семей;
- расширение ОРУ 500 на ПС 1150 кВ Экибастузская;
- расширение ОРУ 500 на ПС 500 кВ Усть-Каменогорская;
- расширение ОРУ 220 кВ Шульбинской ГЭС (ШГЭС).

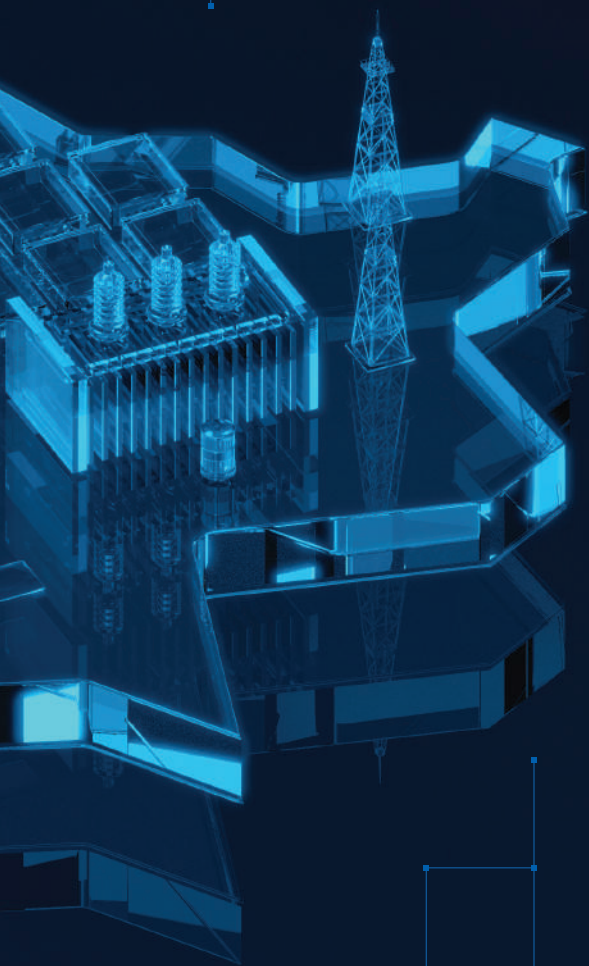
СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

2011-
2017

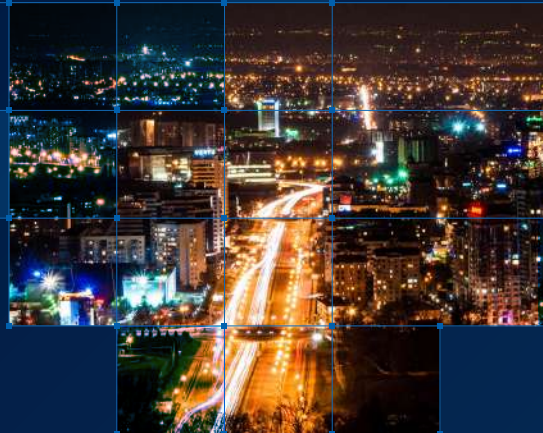
СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА

49,9

МЛРД. ТЕНГЕ
С УЧЕТОМ
НДС



ЦЕЛЬ 2. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «KEGOC»



ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Для исполнения миссии по обеспечению надежного функционирования НЭС, основным источником доходов АО «KEGOC» являются утверждаемые уполномоченным органом в сфере естественной монополии предельные уровни тарифов на регулируемые услуги.

Компания, реализуя крупные инфраструктурные инвестиционные проекты, придерживается политики планомерного повышения тарифов. В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» к сфере естественной монополии относятся оказываемые АО «KEGOC» услуги по:

- передаче электроэнергии по сетям НЭС;
- технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии;
- организации балансирования производства-потребления электроэнергии.

АО «KEGOC» с момента своего создания последовательно осуществляет работу по совершенствованию тарифной политики регулируемых услуг, принимает активное участие в работе соответствующих организаций по совершенствованию тарифной политики.

В соответствии с законодательством в АО «KEGOC» осуществляется работа по подаче в Комитет по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан (уполномоченный орган в сфере естественной монополии) заявок на утверждение (пересмотр) тарифов на регулируемые услуги, относящиеся к сфере естественной монополии.

Тарифы Компании устанавливаются по методу «затраты плюс фиксированная прибыль», в соответствии с которым Компания в целях тарифообразования на определенный период времени исходит из соответствующих оценок операционных и финансовых расходов и справедливой нормы доходности капитала.

В 2013 году, АО «KEGOC» перешло к оказанию услуг по предельным уровням тарифов. Принципы расчета предельных уровней тарифов аналогичны расчету ежегодных тарифов за исключением того, что предельные уровни тарифов утверждаются сроком до пяти лет. Предельные уровни тарифов позволяют Компании планировать свои возможности на длительные периоды, а акционеры имеют возможность получить более полную информацию о Компании.

тенге/ кВт•ч	2016	2017	2018	2019	2020
передача электрической энергии	2,080	2,246	2,496	2,823	2,797
техническая диспетчеризация	0,231	0,234	0,249	0,306	0,306
организация балансирования производства-потребления	0,084	0,086	0,091	0,098	0,098

В 2018 году, на регулируемые услуги АО «KEGOC», применены следующие временные компенсирующие тарифы:

Услуга (тенге/кВт•ч)	Период		Основание	Решение
	01.01.2018–30.06.2018	01.07.2018–31.12.2018		
передача электрической энергии	2,4957	2,4928	По итогам рассмотрения отчета по исполнению тарифных смет за 2016 и 2017 годы	Уполномоченного органа в сфере естественных монополий
техническая диспетчеризация	0,2489	0,2482		

В соответствии с установленными процедурами, АО «KEGOC» обратилось в уполномоченный орган в сфере естественной монополии с заявкой на утверждение предельных уровней тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги АО «KEGOC» на долгосрочный период. По итогам рассмотрения, приказом от 21 сентября 2015 года №388-ОД были утверждены предельные уровни тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги АО «KEGOC» на пятилетний период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года.

Кроме того, уполномоченный орган согласовал решение АО «KEGOC» о снижении с 1 августа 2018 года и до конца 2018 года предельных уровней тарифов на услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть на 5% (с 0,2482 до 0,237 тенге/кВт•ч), и по организации балансирования производства-потребления электрической энергии на 3% (с 0,091 до 0,088 тенге/кВт•ч).

Данное решение о снижении предельных уровней тарифов АО «KEGOC» было принято в рамках действующего законодательства, в целях достижения баланса интересов потребителей и субъекта естественной монополии, учитывая фактический рост объемов услуг по технической

диспетчеризации отпуска в сеть и по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за прошедший период 2018 года.

В конце 2018 года в рамках исполнения поручения Главы государства Министерством энергетики Республики Казахстан принято решение о снижении стоимости электроэнергии с 1 января 2019 года. Принимая во внимание данное решение, а также планируемый рост объемов оказываемых АО «KEGOC» услуг, с целью поддержания населения, субъектов малого и среднего бизнеса, Компанией принято решение о снижении тарифов на предоставляемые услуги до уровня 2018 года.

Услуга	Утвержденные предельные уровни тарифов на 2019 год (тенге/кВт•ч)	Предельные уровни тарифов на 2019 год, с учетом снижения (тенге/кВт•ч)
Передача электрической энергии	2,823	2,496
Техническая диспетчеризация	0,306	0,237
Организация балансирования производства-потребления	0,098	0,088

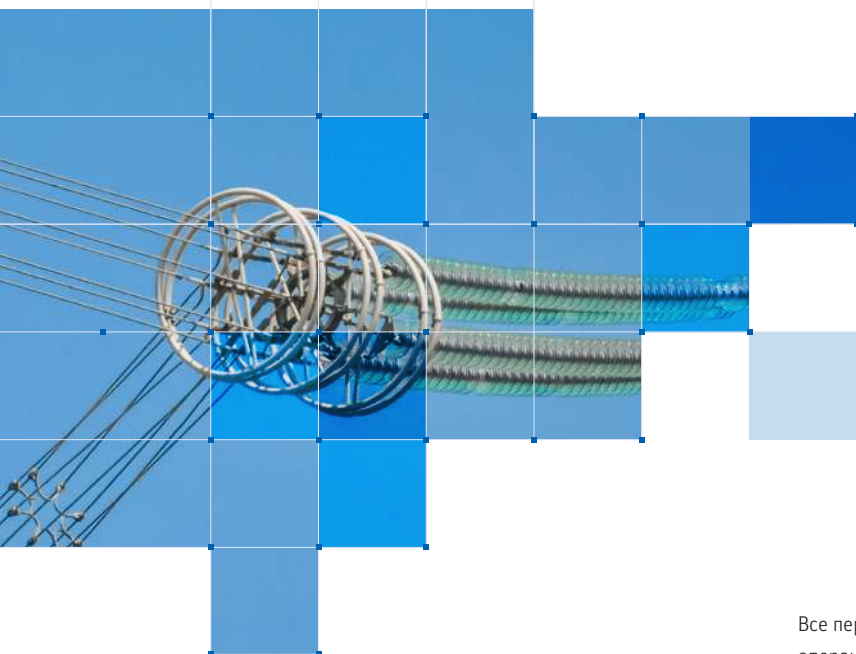
В соответствии с утвержденными процедурами Компания проводит публичные слушания о деятельности по предоставлению регулируемых услуг, целью которых является усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами. Основными принципами проведения публичных слушаний являются гласность, транспарентность деятельности Компании и соблюдение баланса интересов потребителей.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

На финансово-экономические итоги 2018 года оказали влияние рост объемов оказываемых регулируемых услуг, переоценка основных средств по классу «Сооружения», частичное досрочное погашение привлеченного займа в конце 2017 года.

Анализ исполнения плановых показателей доходов и расходов, млн тенге

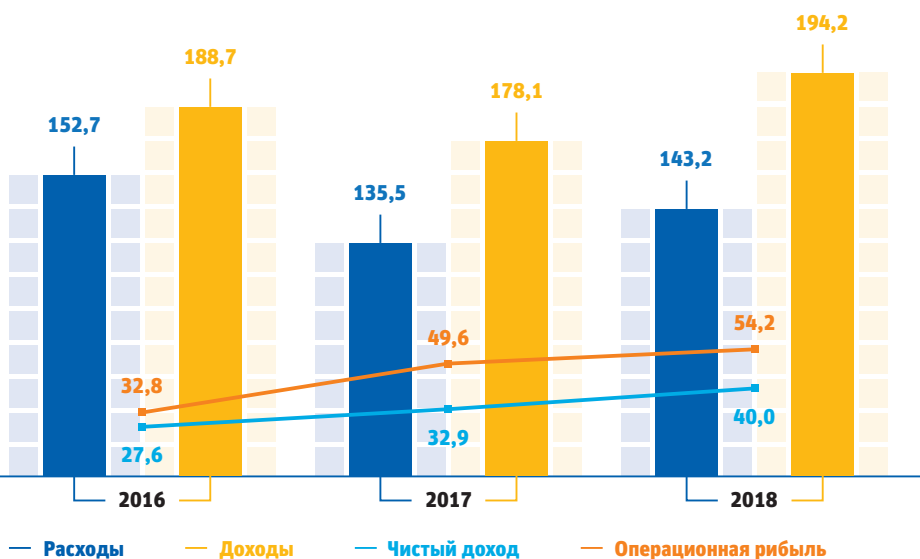
	2018 план	2018 факт	отклонение	Основные причины отклонений
Консолидированные доходы	173 225,15	194 194,04	+12,1%	
доходы от основной деятельности	171 268,92	175 797,39	+2,6%	Вследствие увеличения доходов от регулируемых услуг, от продажи электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо-перетока электрической энергии. При этом, уменьшение доходов вследствие снижения доходов от продажи покупной электроэнергии (отсутствие покупки электроэнергии со стороны АО «Узбекэнерго»), от реализации покупной электроэнергии, произведенной возобновляемыми источниками энергии ТОО «РФЦ по ВИЭ» и от реализации услуг по регулированию мощности.
доходы от неосновной деятельности	1 956,23	18 396,65		Увеличение связано с ростом доходов от положительной курсовой разницы, доходов от восстановления убытка от обесценения ОС класса Сооружения, доходов в виде вознаграждения от операций с депозитами, доходов в виде вознаграждения по ценным бумагам, доходов от изменения справедливой стоимости краткосрочных ценных бумаг на, а также доходов от долевого участия в других организациях (доля прибыли ассоциированных предприятий).
Консолидированные расходы	129 259,32	143 169,22	+10,8%	
себестоимость	107 082,58	105 840,19	-1,2%	Вследствие снижения расходов по технологическому расходу электроэнергии (потери), по расходам на покупку электроэнергии для компенсации неконтрактных отборов со стороны АО «Узбекэнерго», в связи с отсутствием поставки электрической энергии, а также по расходам на регулирование мощности, оказанные сторонними организациями. Кроме того, имеет место снижение расходов на оплату труда вследствие переноса срока внедрения новой процедуры оценки деятельности, расходов на охрану труда и окружающей среды, по ГСМ и др. При этом, увеличились расходы по амортизационным отчислениям вследствие произведенной переоценки ОС, на покупку электроэнергии из энергосистемы РФ с целью компенсации дисбалансов, на передачу электрической энергии по сетям третьих сторон, на покупку электроэнергии, произведенной возобновляемыми источниками энергии.



Все перечисленные факторы повлияли на операционную прибыль и финансовый результат по итогам 2018 года.

	2018 план	2018 факт	отклонение	Основные причины отклонений
общие и административные расходы	16 848,22	15 499,09	-8%	Вследствие уменьшения расходов по консультационным услугам вследствие капитализации, по расходам на оплату труда, по расходам на техническую поддержку информационных систем центра по трансформации бизнеса, по командировочным расходам, а также прочим расходам периода. При этом, увеличились расходы по налогу на имущество.
Консолидированные доходы	178 134,83	194 194,04	+9,0%	
Доходы от основной деятельности	152 379,82	175 797,39	15,4%	Выполнение обусловлено в основном вследствие увеличения доходов по регулируемым услугам, а также доходов от операций по купле-продаже электрической энергии ТОО «РФЦ по ВИЭ».
Доходы от неосновной деятельности	25 755,00	18 396,65	-28,6%	Вследствие снижения доходов от положительной курсовой разницы, от операций с депозитами, от изменения справедливой стоимости долгосрочной задолженности покупателей и заказчиков, от долевого участия в других организациях (доля прибыли ассоциированных предприятий). При этом, имеет место увеличение дохода от восстановления убытка от обесценения ОС класса Сооружения, дохода в виде вознаграждения по ценным бумагам, от изменения справедливой стоимости краткосрочных ценных бумаг.
Консолидированные расходы	135 493,13	143 169,22	+5,7%	
себестоимость	89 399,37	105 840,19	+18,4%	Превышение обусловлено увеличением расходов на покупку электроэнергии, произведенной возобновляемыми источниками энергии, по амортизационным отчислениям вследствие произведенной переоценки ОС, по технологическому расходу электроэнергии (потери), на покупку электроэнергии из энергосистемы РФ с целью компенсации дисбалансов, на оплату труда производственного персонала, на передачу электрической энергии по сетям третьих сторон.
общие и административные расходы	13 142,39	15 499,09	+17,9%	Увеличение связано в основном с начислением резерва, расходов по налогу на имущество, на оплату труда. При этом, снизились расходы по консультационным услугам и медицинскому страхованию работников

Динамика финансово-экономических показателей, млрд. тенге



Любая информация относительно планов, указанная в данном Годовом отчете, носит прогнозный характер и отражает текущие взгляды АО «KEGOC» в отношении будущих событий и подвержена тем или иным рискам, неопределенности и допущениям, относящимся к бизнесу, финансовому положению, операционным результатам, стратегии роста и ликвидности АО «KEGOC».

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Взаимодействие с хозяйствующими субъектами энергосистем сопредельных государств в рамках параллельной работы

В своей деятельности АО «KEGOC» взаимодействует с энергосистемами других государств:

- Российская Федерация (ПАО «ФСК ЕЭС», АО «СО ЕЭС», ПАО «Интер РАО»);
- Кыргызская Республика (ОАО «Электрические станции», ОАО «НЭС Кыргызстана»);
- Республика Узбекистан (АО «Узбекэнерго»);
- Республика Таджикистан (ОАХК «Барки Точик»).

Российская Федерация

В 2018 году продолжались взаимоотношения АО «KEGOC» с контрагентами Российской Федерации по договорам, заключенным с 2010 года в обеспечение параллельной работы в соответствии с межправительственным Соглашением от 20 ноября 2009 года о мерах по обеспечению параллельной работы единых энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации. Данные договоры регламентируют основные технические и финансовые обязательства сторон при параллельной работе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России:

- договор о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации;
- договоры купли-продажи отклонений фактических почасовых межгосударственных сальдо перетоков электроэнергии ЕЭС Казахстана на границе с ЕЭС России от плановых между АО «КЕГОС» и ПАО «Интер РАО»;
- договор оказания услуг по передаче (транзиту) электроэнергии по сети АО «КЕГОС».

В 2018 году по договорам между АО «КЕГОС» и ПАО «Интер РАО» осуществлялись операции по купле-продаже электроэнергии с целью компенсации почасовых отклонений фактического сальдо-перетока от планового на границе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

В 2018 году по договору между АО «КЕГОС» и ПАО «ФСК ЕЭС» осуществлялась передача (транзит) электроэнергии по сетям АО «КЕГОС» по маршруту Российская Федерация — Республика Казахстан — Российская Федерация.

Центральная Азия

В 2018 году:

- внеплановый отбор электроэнергии энергосистемой Узбекистана из ЕЭС Казахстана не осуществлялся;
- АО «КЕГОС» оказывало услуги по регулированию (частоты) мощности для энергосистемы Узбекистана в соответствии с договором;
- с целью урегулирования внеплановых перетоков между энергосистемами Казахстана и Кыргызстана в соответствии

с поручением 6 МПС осуществлялась купля-продажа электроэнергии между АО «КЕГОС» и ОАО «НЭС Кыргызстана».

В отчетном периоде продолжалась работа и по другим аспектам параллельной работы с энергосистемами Центральной Азии.

В 2018 году АО «КЕГОС» приняло участие в заседаниях 33-ой Координационной Комиссии Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии и 29-го Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии, состоявшиеся 24-25 октября 2018 года в г. Душанбе (Республика Таджикистан), заседаниях 32-ой Координационной Комиссии Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии и 28-го Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии, состоявшиеся 20-21 июня 2018 года в г. Чолпан-Ата (Кыргызская Республика).

Электроэнергетический Совет СНГ

В 2018 году было проведено 2 заседания Электроэнергетического Совета СНГ: 52-ое (заочное) и 53-е.

53-е заседание ЭЭС СНГ состоялось 2 ноября 2018 года в г. Нұр-Сұлтан в центральном офисе АО «КЕГОС». В его работе приняли участие делегации государственных органов управления электроэнергетики и электроэнергетических компаний Азербайджана, Армении, Беларуси, Казахстана, Кыргызстана, Молдовы, России и Узбекистана, а также представители Исполнительного комитета СНГ, Евразийской Экономической Комиссии, КДЦ «Энергия».

Участниками заседания были обсуждены наиболее актуальные вопросы межгосударственного сотрудничества электроэнергетических система СНГ. В частности, была заслушана информация руководителей делегации стран СНГ о ходе подготовки энергосистем государств Содружества к осенне-зимнему периоду 2018-2019 годов, обсуждены ряд документов Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем СНГ и Балтии (КОТК).

По результатам заседания были рассмотрены и одобрены внесение изменений и дополнений в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики, рассмотрены и приняты документы регламентирующие вопросы подготовки персонала, деятельности рабочих групп ЭЭС СНГ и план работы Электроэнергетического Совета СНГ на 2019 год. Кроме того, были приняты решения о присвоении ряду представителей электроэнергетических систем СНГ почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ».

Сотрудники АО «КЕГОС» участвовали в заседаниях следующих рабочих групп ЭЭС СНГ:

- в 27, 28 заседаниях Координационного Совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики;
- в 32 и 33 (заочно) заседаниях КОТК;
- в 32 заседании Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ»;

- в 30 заседании Рабочей группы по обновлению и гармонизации нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ;
- в 23 заседании Рабочей группы по метрологическому обеспечению энергетической отрасли СНГ;
- в 11, 12 заседаниях Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ;
- в 10, 11 заседаниях Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда;
- в совместных заседаниях Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды и Рабочей группы по энергоэффективности и возобновляемой энергетике
- в 17, 18 заседаниях Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ.

Международный совет по большим системам высокого напряжения (CIGRE)

АО «КЕГОС» приняло участие в работе 47-ой сессии Международного совета по большим системам высокого напряжения (CIGRE), проходившего

с 26 по 31 августа 2018 года в Париже. Проводимая каждые два года сессия CIGRE — уникальное событие в электроэнергетике, включающее международный конгресс и выставку электроэнергетического оборудования. На площадке, собравшей более 3500 делегатов и представителей мировых электроэнергетических компаний, научно-исследовательских организаций, производителей оборудования и материалов для электроэнергетики, проектных институтов и высших учебных заведений, обсуждались вопросы, связанные с новыми технологиями, разработанными для обеспечения возможности использования в энергосистемах переменных и труднопрогнозируемых возобновляемых источников энергии. В частности, в рамках мероприятия были обсуждены следующие тематики: технологии накопления энергии в системах передачи и распределения, технологии высоковольтных линий постоянного тока и построение связей переменного и постоянного тока сверхвысоких напряжений и др. Кроме этого, отдельные сессии были посвящены вопросам усиления роли потребителей в управлении энергопотреблением, использования новых технологий и решений в процессе формирования и развития интеллектуальных сетей.



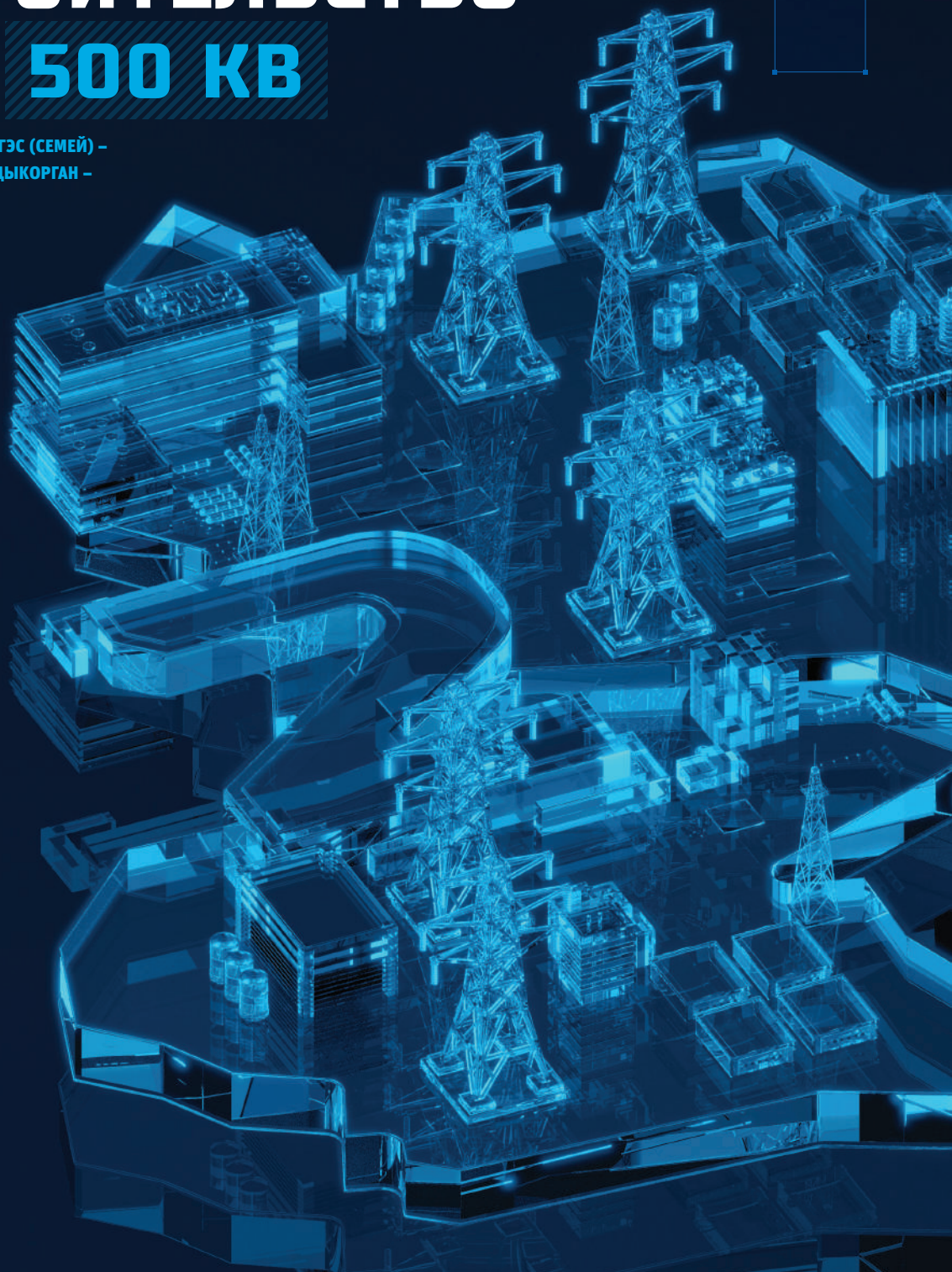


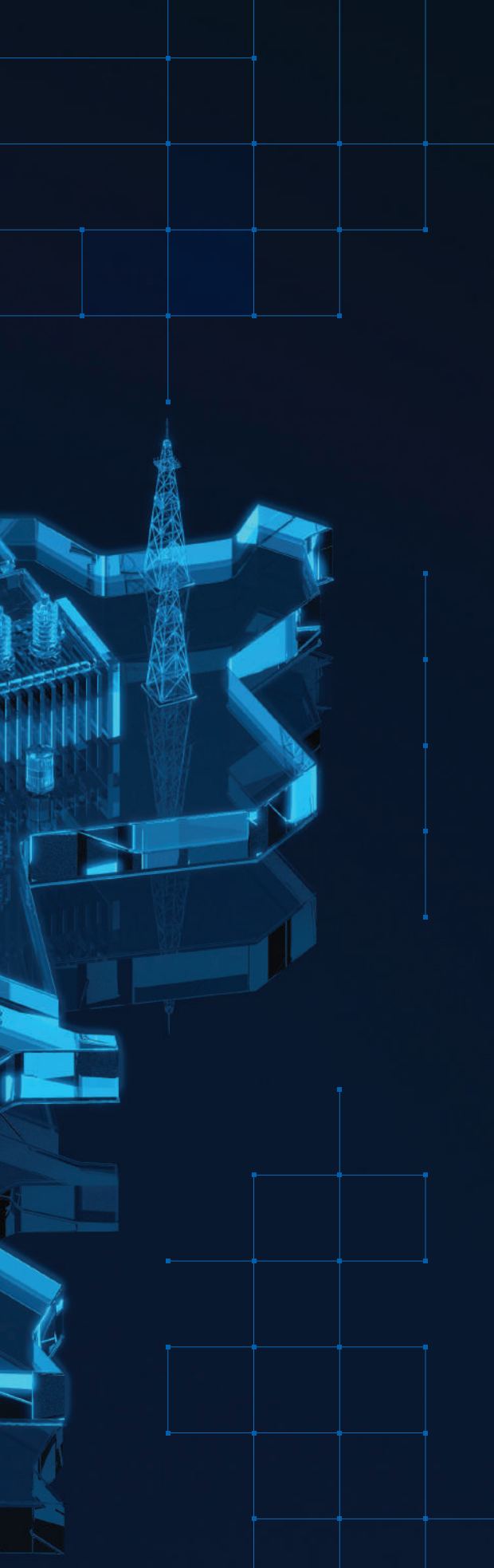
ВОСТОЧНЫЙ ТРАНЗИТ

ВТОРОЙ ЭТАП

СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ

ШУЛЬБИНСКАЯ ГЭС (СЕМЕЙ) –
АКТОГАЙ – ТАЛДЫКОРГАН –
АЛМА



A 3D architectural rendering of a power plant and a transmission tower, rendered in a blue, wireframe style. The power plant is on the left, and the tower is in the center. The background is a dark blue grid.

Целью проекта «Строительство линии 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма» является увеличение транзитного потенциала НЭС в направлении Север-Юг Казахстана, обеспечить покрытие потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных дорог, энергоемких объектов горнорудной промышленности, создать условия для развития приграничных территорий и масштабного освоения потенциала возобновляемой энергии, а также усилить связь Восточной зоны с единой электроэнергетической системой Республики Казахстана.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТА:

- строительство ВЛ 500 кВ Семей – Актогай (393,54 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Актогай – Талдыкорган (287,41 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Талдыкорган – Алма (203,78 км);
- строительство заходов-выходов ВЛ 220 кВ ПС 500 кВ Талдыкорган (183,9 км);
- строительство ПС 500 кВ Актогай;
- строительство ПС 500 кВ Талдыкорган;
- расширение и реконструкция ПС 500 кВ Алма;
- реконструкция ПС 500 кВ Семей.

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

**2012-
2018**

СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА

96,4

**МЛРД. ТЕНГЕ
С УЧЕТОМ
НДС**

ЦЕЛЬ 3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Кадровый потенциал АО «КЕГОС» является важнейшим стратегическим фактором, определяющим успех развития Компании. Менеджмент человеческих ресурсов АО «КЕГОС» осуществляется на основании принципов Кодекса корпоративного управления, Кодекса поведения (деловой этики), интегрированной системы менеджмента, Кадровой политики, внутренних документов в области мотивации персонала АО «КЕГОС».

Кадровая политика направлена на формирование кадрового потенциала как важнейшего интеллектуального и профессионального ресурса, обеспечивающего реализацию Стратегии развития АО «КЕГОС» через эффективную корпоративную культуру, ориентированную на достижение высоких результатов и меритократию.

- развитие целевой корпоративной культуры;
- совершенствование системы управления талантами и карьерного планирования;
- регулирование социально-трудовых отношений, способствующее успешной деятельности Компании;
- соблюдение политики преемственности и трансфера знаний;
- обучение специалистов применению цифровых технологий.

Для реализации Стратегии развития АО «КЕГОС» перед Кадровой политикой стоят следующие цели:

- обеспечение приверженности принципам меритократии, включая поиск и подбор, обучение и развитие, оценку деятельности работников и управление вознаграждением;

В отчетном году списочная численность работников Компании с учетом дочерних организаций составила 4 797 человек, что на 1,4% больше, чем в 2017 году.

4 797

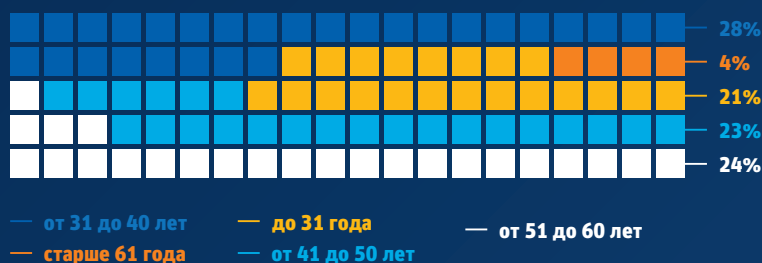
ЧЕЛОВЕК СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ С УЧЕТОМ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ В 2018 ГОДУ



Структура работников по уровню образования



Структура работников по возрастным категориям



В 2018 году продолжена реализация Программы трансформации бизнеса АО «КЕГОС» в рамках которой внедряется комплексная оценка деятельности работников. Результаты оценки деятельности используются для пересмотра должностных окладов работников Компании, а также для зачисления работников в кадровый резерв (пул талантов).

Начата реализация проекта «Развитие корпоративной культуры АО «КЕГОС». В ходе проекта выявлены ценности, объединяющие всех работников Компании, определена целевая модель корпоративной культуры. Разработана и утверждена Дорожная карта по развитию корпоративной культуры АО «КЕГОС» на 2018-2020 годы, в которой отражены инициативы и мероприятия для достижения поставленных целей.

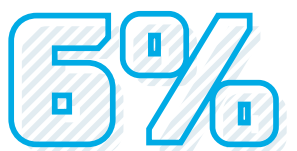
Все элементы кадровой политики выстроены таким образом, чтобы быстро и эффективно адаптироваться новым работникам, ускорить их вхождение в должность. На регулярной основе осуществляется ознакомление с целями организации, ее особенностями деятельности, а также основными правилами Компании и ожиданиями от работников. В процессе адаптации работники также проходят инструктажи по технике безопасности.

АО «КЕГОС» придает высокое значение процессу обучения и развития персонала и руководствуется следующими принципами:

1. эффективность обучения и ориентированность на результативность — обучение должно быть направлено на решение конкретных задач, обеспечивающих повышение эффективности деятельности АО «КЕГОС»;

2. целесообразность — выбор обучающих мероприятий должен отвечать потребностям в обучении, определенным в ИПР (индивидуальный план работы) Работника в соответствии с должностными обязанностями работника, результатами оценки его деятельности, а также поставленными перед работником целями и задачами;
3. целостность системы развития, непрерывность и систематичность обучения;
4. трансфер знаний и компетенций;
5. эффективное развитие внутреннего тренерства;
6. активное обучение по принципу 70/20/10;
7. использование передовых цифровых технологий в обучении, развитие дистанционного/модульного обучения.

Обучение персонала проведено с использованием всего спектра современных методов обучения — бизнес-практикумы, семинары, тренинги, стажировки, повышение квалификации, программы профессиональной подготовки и переподготовки, форумы, конференции. В отчетном году прошли обучение 2 650 работников, что составляет 55,24% от списочной численности работников. Фактические затраты АО «KEGOC» на обучение за 2018 год составили 328,018 млн. тенге или 92,2% от плана, что на 27,5% выше исполнения за 2017 год.



ПОВЫШЕНИЕ ДОЛЖНОСТНЫХ ОКЛАДОВ/ТАРИФНЫХ СТАВОК РАБОТНИКАМ КОМПАНИИ

Планомерно осуществляется работа по кадровому резерву АО «KEGOC»: сформирован кадровый резерв в количестве 294 человека. За 2018 год количество вакантных должностей, на которые сформирован кадровый резерв — 56, из них 32 заполнены работниками, входящими в кадровый резерв. В ноябре 2018 года проведена ежегодная встреча членов Совета директоров и Правления АО «KEGOC» с перспективными работниками Компании на тему: Ценности АО «KEGOC».

В декабре 2018 года был проведен ежегодный конкурс «Лучший наставник года», по результатам которого победитель награжден ценным подарком и дипломом. Таким образом, в АО «KEGOC» формируется институт наставничества.

С целью популяризации и поддержки института трудовых династий, как общественного поощрения преемственности

поколений и социальной стабильности, 29 июня 2018 года в административном здании АО «KEGOC» состоялось торжественное мероприятие по награждению победителей конкурса «Трудовые династии», на котором представители династии Алпысбаевых, Чернохаевых, Ли, Анесовых были награждены ценными подарками и дипломами.

Система вознаграждения в Компании включает:

- базовую часть (заработная плата, доплаты и надбавки);
- переменную часть (премии по результатам деятельности, единовременные премии, вознаграждение руководящих и управленческих работников);
- социальная поддержка работников;
- нематериальное вознаграждение.

В 2018 году произведено повышение должностных окладов/тарифных ставок работникам Компании в среднем на 6%.

АО «KEGOC» с целью создания благоприятных условий для эффективной работы, повышения лояльности оказывает социальную поддержку работникам Компании: материальная помощь для оздоровления при предоставлении оплачиваемого

ежегодного трудового отпуска, к юбилейной дате, в связи с рождением ребенка, в связи со смертью работника, членов семьи работника и пенсионера, состоящего на учете в АО «KEGOC», на оплату медицинского лечения работника и детей — инвалидов, инвалидов с детства независимо от группы инвалидности и возраста.

Работникам пенсионного возраста при их выходе на пенсию выплачивается компенсация, а также ежегодно осуществляется единовременная материальная помощь к профессиональному празднику «День энергетика» пенсионерам, состоящим на учете Компании.

В 2018 году Компания оказала содействие в решении жилищных вопросов 113 работникам путем частичного возмещения расходов по оплате жилища на общую сумму 115,1 млн. тенге за счет средств АО «KEGOC». 43 работника стали претендентами на приобретение жилых помещений с последующим выкупом на условиях АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» (Фонд недвижимости) в г. Шымкент, г. Алматы, г. Актобе. На сегодняшний день договора на приобретение жилья с последующим выкупом между работниками Компании и Фондом недвижимости на стадии оформления.

В отчетном году медицинским страхованием на случай болезни было охвачено 2 502 работника АО «KEGOC», сумма услуг составила 86,4 млн. тенге.

По результатам работы в 2018 году за особые заслуги 87 работников АО «KEGOC» поощрены государственными и отраслевыми наградами.

В Коллективном договоре, заключенном между АО «KEGOC» и его трудовым коллективом на 2016 — 2020 годы, кроме основных положений трудового законодательства Республики Казахстан, отражены вопросы, касающиеся социальной поддержки работников Компании, ветеранов Великой Отечественной войны и лиц, приравненных к ним, ветеранов-энергетиков, организации медицинского обслуживания, культурно-массового досуга работников. Коллективный договор распространяет свое действие на всех работников Компании.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Целью Экологической политики АО «KEGOC» является минимизация негативного воздействия на окружающую среду при передаче и распределении электрической энергии.

Основными направления реализации Экологической политики АО «KEGOC» являются:

- ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при развитии НЭС Казахстана;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов;
- обеспечение соответствия законодательству Республики Казахстан в области экологии и требованиям международного стандарта ISO 14001;
- открытость и доступность информации, в том числе результатов экологического мониторинга.

Система экологического менеджмента

В Компании внедрена и сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 система экологического менеджмента (СЭМ). СЭМ функционирует в рамках интегрированной системы менеджмента АО «KEGOC» и основной целью внедрения и функционирования является применение новых способов управления, дающих возможность усилить влияние на экологические аспекты производственной и хозяйственной деятельности Компании. Управление экологическими аспектами является элементом корпоративной системы управления рисками в АО «KEGOC».

Для эффективного управления в 2018 году разработаны: реестры экологических аспектов и важных экологических аспектов АО «KEGOC» на 2018 год. При выявлении аспектов анализируются все компоненты экологического влияния деятельности Компании (энергосбережение, вода, почва, выбросы, отходы). Мероприятия по управлению экологическими аспектами установлены Экологической программой Компании на 2018 год. Важными экологическими аспектами в 2018 году были определены «возможно полихлорированные дифенилы (ПХД) содержащие отходы», «трансформаторное масло» и «отработанное трансформаторное масло». Значимость аспекта «возможно ПХД-содержащие отходы» обусловлена тем, что, согласно Экологическому кодексу Республики, Казахстан полихлорированный дифенил является опасным веществом (красный уровень опасности). Значимость аспектов «отработанное трансформаторное масло» и «трансформаторное масло» связана с наличием маслонаполненного оборудования.

Влияние на водные объекты и почву

Объемы потребления воды в АО «KEGOC» незначительны, так как в технологическом процессе вода не используется. Сбросы в водные объекты и на рельеф не осуществляются. На объектах 7 филиалов АО «KEGOC»: Актюбинские МЭС, Акмолинские МЭС, Алматинские МЭС, Восточные МЭС, Сарбайские МЭС, Центральные МЭС, Южные МЭС имеется артезианское водоснабжение. Действующие скважины на объектах филиалов эксплуатируются согласно полученным разрешениям на спецводопользование и согласованию местными санитарными службами. Возможными источниками загрязнения водных объектов и почвы являются трансформаторные масла, используемые в маслонаполненном оборудовании, а также сточные воды, образующиеся в результате использования воды на хозяйственные нужды. Для недопущения загрязнений воды маслонаполненное оборудование Компании оснащено маслоприемными устройствами или поддонами, что исключает попадание масла в почву и воду.

27%

СОКРАЩЕНИЕ ВЫБРОСОВ ОТ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

Выбросы

Стратегией развития АО «KEGOC» определен показатель достижения цели в области охраны окружающей среды «Снижение фактических выбросов от

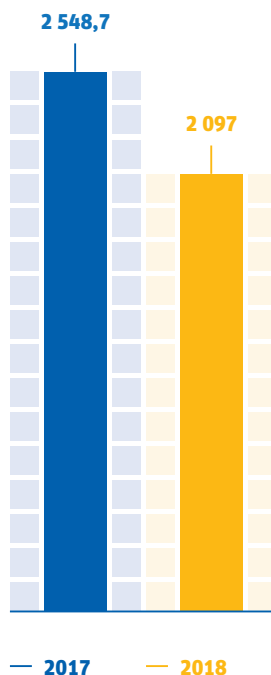
стационарных источников по отношению к нормативу». В целях достижения данного показателя, в филиалах МЭС в 2018 году проводился операционный мониторинг — учет количества часов работы каждой единицы оборудования и расхода материалов. Объем валовых выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в 2018 году составил 11,41 тонн, в 2017 году — 15,81 тонн. Компания добилась снижения выбросов по сравнению с предыдущим годом на 27% за счет модернизации оборудования, технологических процессов. Норматив 2018 года не превышен.

Отходы производства

Отходы производства на объектах АО «КЕГОС» образуются при эксплуатации, ремонте и модернизации оборудования подстанций. В филиалах МЭС определены места для временного безопасного и раздельного хранения отходов, подготовлены карты-схемы размещения отходов на территории объектов с экспликацией, обеспечивается своевременный вывоз для последующей утилизации. Компания уделяет значительное внимание минимизации влияния на окружающую среду посредством снижения количества образованных отходов.

На конец 2018 года количество образованных отходов составило 2 097 тонн, это на более 400 тонн меньше, чем в предыдущем году.

Количество образованных отходов АО «КЕГОС», тонн



Трансформаторное масло и металлолом реализованы специализированным организациям. Одним из важных экологических аспектов в 2018 году определены «возможно ПХД-содержащие отходы». По результатам проведенных лабораторных анализов, запланированных на 2018 год, ПХД в маслонаполненном оборудовании не обнаружено.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Совершенствование системы профессиональной безопасности является важнейшей задачей для достижения целей Долгосрочной стратегии развития АО «КЕГОС». Советом директоров АО «КЕГОС» уделяется большое внимание вопросам безопасности и охраны здоровья, для чего создан специальный Комитет Совета директоров, функциями которого является выработка политик и процедур, совершенствование системы и мониторинг обеспечения промышленной безопасности и охраны труда. Так, данным Комитетом в 2018 году утверждены дополнения к Плану мероприятий по совершенствованию системы управления охраной труда на 2018-2019 годы. Кроме того, для эффективной реализации и усиления контроля, Комитетом включены КПД по исполнению Плана в мотивационные карты КПД руководящих и управленческих работников Компании.

В Компании 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.

В 2018 году проведена оценка вредных и опасных производственных факторов на всех рабочих местах Компании и разработан реестр опасностей и рисков

АО «КЕГОС» на 2018 год из которого определены значимые опасности и риски АО «КЕГОС».

На основании выявленных опасностей и рисков разработана Программа АО «КЕГОС» по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны здоровья на 2018 год, предусматривающая мероприятия по управлению данными рисками.

В 2018 году произошло 2 несчастных случая, связанных с трудовой деятельностью работников Компании. По фактам произошедших несчастных случаев приняты соответствующие меры.

Кроме того, во всех филиалах АО «КЕГОС» были проведены:

- семинары по безопасной организации и ведению работ в период ремонтной кампании;
- аттестация ремонтных бригад с проверкой укомплектованности средствами защиты, инструментом, такелажем, спецодеждой;
- Дни техники безопасности, по результатам которых разработаны корректирующие мероприятия.

Также, в 2018 году проведено повышение квалификации работников Исполнительной дирекции АО «КЕГОС» на тему: «Безопасность и охрана труда на предприятии».

В целях совершенствования работы по повышению надежности работы электрических сетей и охраны труда работников АО «КЕГОС», обмена опытом по проблемным вопросам проведено совещание, в котором приняли участие начальники Служб охраны труда и производственной безопасности всех филиалов АО «КЕГОС» «Межсистемные электрические сети».

В 2018 году работники Компании прошли медицинские осмотры и предсменные медицинские освидетельствования, необходимое обучение, повышение квалификации по вопросам профессиональной безопасности и охраны здоровья, были обеспечены необходимыми средствами индивидуальной защиты, в том числе электрозащитными средствами, молоком, медикаментами. Работники, подвергающиеся в процессе работы воздействию вредных факторов, по результатам аттестации рабочих мест на наличие вредных условий, получали установленные нормы компенсации.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан все работники застрахованы от несчастных случаев при исполнении трудовых (служебных) обязанностей, а также произведено страхование гражданско-правовой ответственности Компании как владельца объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам.

Для оценки уровня организации безопасных условий труда работникам, применяется коэффициент LTIFR (Lost Time Injury Frequency Rate), коэффициент частоты травм с утратой трудоспособности, включая несчастные случаи со смертельным исходом в результате несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью работников Компании.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

АО «КЕГОС» придерживается поставленной цели дальнейшего повышения уровня корпоративного управления и продолжает планомерную работу по совершенствованию корпоративного управления по достижению уровня ведущих мировых компаний. В этой связи, Компания направляет свои усилия на обеспечение:

- эффективной реализации прав акционеров;
- справедливого отношения к акционерам;
- эффективной сбалансированной дивидендной политики;
- эффективности деятельности Совета директоров и Правления АО «КЕГОС»;
- устойчивого развития и эффективной системы взаимодействия с заинтересованными сторонами;
- надлежащего раскрытия информации о Компании заинтересованным сторонам;
- совершенствования систем управления рисками и внутреннего контроля.



РЕЙТИНГ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «КЕГОС» В 2018 Г.

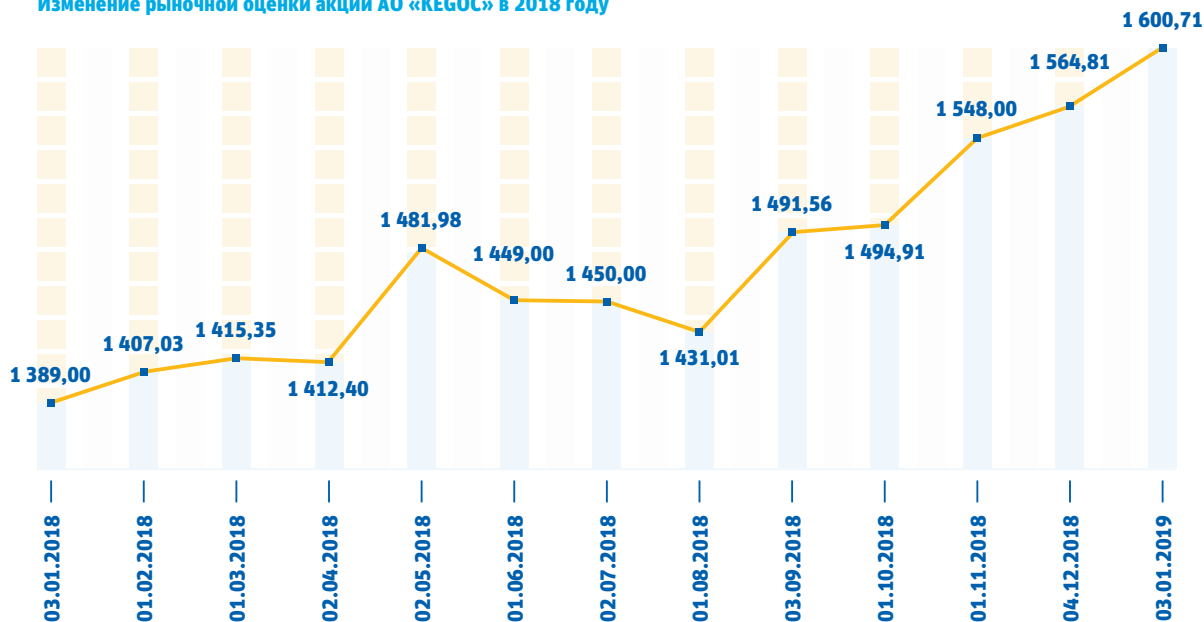
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

18 декабря 2014 года, в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг, проведено размещение 25 999 999 штук объявленных простых акций Компании на Казахстанской фондовой бирже путем проведения подписки.

По состоянию на 31 декабря 2018 года количество объявленных и размещенных простых акций Компании, с номинальной стоимостью 500 тенге, составляет 260 000 000 штук, из них крупному акционеру, в лице АО «Самрук-Қазына», принадлежат 234 000 001 акций (90% плюс одна акция), 25 998 609 акций принадлежат миноритарным акционерам, остальные 1 390 штук акций выкуплены АО «КЕГОС». В свободном обращении находятся 25 998 214 штук размещенных простых акций Компании.

Существенные сделки с акциями и изменения в составе акционеров, владеющих пятью и более процентами от количества размещенных акций Компании, в течение 2018 года не происходили.

Изменение рыночной оценки акций АО «КЕГОС» в 2018 году



Источник данных — Казахстанская фондовая биржа (www.kase.kz)



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом Общества.

Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность и реализуют свои права в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

В 2018 году Совет директоров 4 (четыре) раза инициировал созыв Общего собрания акционеров:

1

**ГODOVое ОБЩЕЕ
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
ПРОВЕДЕНО 27 АПРЕЛЯ
2018 ГОДА**

Приняты решения по вопросам:

- «Об определении количественного состава, срока полномочий Совета директоров АО «KEGOC», избрании его членов и председателя, а также определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров АО «KEGOC» за исполнение ими своих обязанностей»;
- «Об утверждении годовой финансовой отчетности, порядка распределения чистого дохода, выплаты дивидендов по простым акциям и размера дивидендов в расчете на одну простую акцию АО «KEGOC» за 2017 год»;
- «Об обращениях акционеров на действия АО «KEGOC» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения»;

- «Об определении количественного состава, срока полномочий Счетной комиссии АО «KEGOC» и избрании ее членов».

2

**ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
ПРОВЕДЕНО 24 АВГУСТА
2018 ГОДА**

Принято решение по вопросу:

- «Об избрании члена Совета директоров АО «KEGOC», а также определении срока полномочий, размера и условий выплаты вознаграждения и компенсации расходов члена Совета директоров АО «KEGOC».

3

**ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕ-
РОВ ПРОВЕДЕНО
2 НОЯБРЯ 2018 ГОДА****Принято решение по вопросу:**

- «О составе Совета директоров АО «KEGOC».

4

**ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕ-
РОВ ПРОВЕДЕНО 30
НОЯБРЯ 2018 ГОДА****Принято решение по вопросу:**

- «Об утверждении промежуточной финансовой отчетности, порядка распределения чистого дохода, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и размере дивидендов в расчете на одну простую акцию АО «KEGOC» за первое полугодие 2018 года».

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика АО «KEGOC» основывается на соблюдении интересов акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности Компании и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Республики Казахстан. Условиями выплаты дивидендов являются: наличие

у Компании чистой прибыли за отчетный период либо нераспределенной прибыли; отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан; решение Общего собрания акционеров.

Источником выплаты дивидендов акционерам является чистый доход за соответствующий финансовый год или полугодие либо нераспределенная прибыль, исчисляемые на основе консолидированной финансовой отчетности АО «KEGOC», составленной в соответствии с МСФО. Совет директоров Компании при подготовке предложения о порядке распределения чистого дохода за финансовый год или полугодие и размере дивидендов, исходит из того, что сумма, направляемая на выплату дивидендов, должна составлять не менее 40% чистого дохода. Решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC» по итогам года принимается годовым Общим собранием акционеров после утверждения годовой финансовой отчетности Компании. Решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC» по итогам полугодия может приниматься внеочередным общим собранием акционеров в течение 3 месяцев после проведения аудита финансовой отчетности Компании за соответствующий период.

Общее собрание акционеров, рассмотрев предложения Совета директоров, по своему усмотрению принимает решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC», утверждает размер дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «KEGOC», а также определяет дату начала выплаты дивидендов.

Дивидендная история

Период за который начислялись дивиденды	1 полугодие 2015 г.	2016 г.*	2017 г.**	1 полугодие 2018 г.
Размер дивиденда на одну акцию, тенге	9,4	53,06	88,53	80,53
Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. тенге	2 444 000	13 795 526	23 017 677	20 937 688
Доля чистой прибыли по МСФО, направленная на выплату дивидендов, %	40,01%	50%	70%	80%
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров
Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов, дата и номер протокола	16 октября 2015 года — №2	28 октября 2016 года — №5; 12 мая 2017 года — №6	26 октября 2017 года — №7, 27 апреля 2018 года — №8	30 ноября 2018 года — №11
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	30 октября 2015 года	13 ноября 2016 года, 22 мая 2017 года	6 ноября 2017 года, 14 мая 2018 года	11 декабря 2018 года

*Дивиденды за 2016 год утверждались отдельно за первое полугодие 2016 года (24,93 тенге на одну акцию Протокол Общего собрания от 28.10.2016 г. №5) и за второе полугодие 2016 года (28,13 тенге на одну акцию Протокол Общего собрания от 12.05.2017 г. №6).

** Дивиденды за 2017 год утверждались отдельно за первое полугодие 2017 года (48,4 тенге на одну акцию Протокол Общего собрания от 26.10.2017 г. №7) и за второе полугодие 2017 года (40,13 тенге на одну акцию Протокол Общего собрания от 27.04.2018 г. №8).

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Правилами отбора и избрания членов Совета директоров АО «KEGOC», разработанными в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом АО «KEGOC», определены процесс отбора и избрания членов Совета директоров и критерии для избрания независимых директоров.

В АО «KEGOC» директор может быть признан независимым, если он:

- не является аффилированным лицом Общества и не являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров (за исключением случая его пребывания на должности независимого директора Общества);
- не является аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам Общества;
- не связан подчиненностью с должностными лицами Общества или организацией — аффилированных лиц Общества

и не был связан подчиненностью с данными лицами в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;

- не участвует в аудите Общества в качестве аудитора, работающего в составе аудиторской организации, и не участвовал в таком аудите в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;

- не является представителем акционера на заседаниях органов Общества и не являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;
- не является государственным служащим.

Избранные в состав Совета директоров Компании независимые директора соответствуют вышеперечисленным критериям.

Изменения в составе Совета директоров в 2018 году

13 февраля	Председатель Совета директоров АО «KEGOC» Бектемиров К.А. — досрочно прекратил полномочия по собственной инициативе
27 апреля	В связи с истечением срока полномочий членов Совета директоров, годовым Общим собранием акционеров АО «KEGOC», Совет директоров сформирован в новом составе: 1. Тагашев И.Е. — Председатель Совета директоров АО «KEGOC»; 2. Доминик Фаш — независимый директор; 3. Януш Биалек — независимый директор; 4. Тиесов С.А. — представитель АО «Самрук-Қазына»; 5. Егимбаева Ж.Д. — представитель АО «Самрук-Қазына»; 6. Кажиев Б.Т. — Председатель Правления АО «KEGOC».
27 августа	Председатель Совета директоров АО «KEGOC» Тагашев И.Е. — досрочно прекратил полномочия по собственной инициативе
24 августа	Кудабаев Ермек Аскербекович — избран независимым директором
2 ноября	Саткалиев Алмасадан Маиданович — избран в качестве представителя АО «Самрук-Қазына» и Председателя Совета директоров АО «KEGOC»

Состав Совета директоров на 31 декабря 2018 года



САТКАЛИЕВ АЛМАСАДАМ МАЙДАНОВИЧ

Председатель Совета директоров АО «КЕГОС»

1970 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «КЕГОС» и его ДО не владеет.

Образование:

- Казахский государственный университет им. аль-Фараби, г. Алма-Ата, механик, математик-прикладник (1987-1992 годы);
- Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ (РАНХиГС при Президенте РФ), г. Москва — Магистр экономики, Международный институт государственной службы и управления (МИГСУ), Кафедра финансов общественного сектора, Направление — экономика, Программа — финансовая экономика (2011-2013 годы);
- Назарбаев Университет, Высшая школа бизнеса (программа совместно с Duke University's Fuqua School of Business), Магистр «Деловое администрирование (для управленческих кадров)» (2013-2015 годы);
- Стэнфордский Университет, Высшая школа бизнеса, Stanford Executive Program (SEP) (2016 год);

- Академик Казахстанской академии естественных наук (2015 год);
- Доктор экономических наук (2015 год);
- Иностраннный член Российской академии естественных наук (2010 год);
- Кандидат экономических наук (2002 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- с августа 2018 года — Управляющий директор по управлению активами АО «Самрук-Қазына»;
- с июля 2018 года по август 2018 года — ОЮЛ «Казахстанская Ассоциация Организаций Нефтегазового и Энергетического Комплекса «KAZENERGY»;
- с января 2012 года по май 2018 года — Председатель Правления АО «Самрук-Энерго».

Участие в органах управления других организаций:

- Председатель Совета директоров АО «КОРЭМ»;
- Член Совета директоров АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»;
- Член Совета директоров АО «Казмунайгаз».



ДОМИНИК ФАШ

Независимый директор, Председатель Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды, член Комитета по аудиту и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению Совета директоров АО «КЕГОС»

1949 года рождения, гражданин Франции. Акциями АО «КЕГОС» и его ДО не владеет.

Образование:

- Университет Сорбонна, Франция (1972 год), диплом инженера;
- Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Россия;
- Национальный Центр Научных Исследований CNRS, Париж, Франция;
- Университет Сорбонна совместно с Высшей Школой Электрики и Механик.

Опыт работы за последние пять лет:

- с 2016 года — Председатель Совета директоров Общества с ограниченной ответственностью «РТФ»;
- с 2013 года — член Совета директоров Технопарк София-Антиполис, Франция;
- 2008 — 2013 годы — Председатель Совета директоров, Президент EnelОГК-5.

Основатель ряда научных и инновационных мероприятий, конференций и фестивалей в рамках технопарка SophiaAntipolis, основатель ClubdeNice — организации, проводящей Европейский Энергетический Форум.



ЯНУШ БИАЛЕК

Независимый директор, Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению, член Комитета по аудиту Совета директоров АО «КЕГОС»

1955 года рождения, гражданин Соединенного Королевства Великобритании и Республики Польша. Акциями АО «КЕГОС» и его ДО не владеет.

Образование:

- Варшавский университет Технологии, Польша — магистр в области электротехники (1977 год), доктор наук (PhD) в области инженерии (1980 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- с 2014 года — директор Исследовательский центр «Сколтех» по энергетическим системам, Сколковский институт науки и технологий;
- 2009-2013 годы — глава кафедры электропитания и контроля, директор по исследовательской работе факультета инженерных и компьютерных наук Даремского университета, Великобритания.



ТИЕСОВ СУИШЛИК АМИРХАМЗИЕВИЧ

Член Совета директоров АО «KEGOC», представитель АО «Самрук-Қазына», член Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению и Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды Совета директоров АО «KEGOC»

1946 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина, г. Алматы, по специальности «Инженер-электрик» (1968 год);
- Центр бизнеса и менеджмента Колледжа бизнеса и экономики Карола Мартина Гаттона, Университет Кентукки, США (1996 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- 2004–2016 годы — Председатель Правления АО «КОРЭМ».

Кандидат технических наук, автор монографии «Становление рынка электрической энергии в Казахстане». Участник формирования НЭС, введения уникальных ЛЭП и подстанции 1150-500 кВ и крупнейших производителей электроэнергии: Аксуйская ГРЭС, Экибастузская ГРЭС. Участник разработки и внедрения: внешней схемы электроснабжения Тенгизского нефтяного месторождения; реализации программы модернизации НЭС; проекта рынка электроэнергии и мощности в Казахстане, первого Закона об электроэнергетике в 1995 году; всех нормативно-правовых документов, касающихся функционирования рынка электроэнергии Казахстана.



ЕГИМБАЕВА ЖАННА ДАЧЕРОВНА

Член Совета директоров АО «KEGOC», представитель АО «Самрук-Қазына», член Комитета по назначениям и вознаграждениям и Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды Совета директоров АО «KEGOC»

1953 года рождения, гражданка Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Казахский государственный университет им. С.М. Кирова по специальности «Юрист» (1988 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- 2011–2016 годы — заместитель Руководителя Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан.

Участие в органах управления других организаций:

- Советник Председателя Правления АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»;
- Член Совета директоров АО «Национальный управляющий холдинг «КазАгро»;
- Член Совета директоров АО «НК «Казахстан инжиниринг».



**КУДАБАЕВ ЕРМЕК
АСКЕРБЕКОВИЧ**

Независимый директор, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «KEGOC»

1970 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Московский институт стали и сплавов — МИСиС, Инженер-экономист (1987–1993 годы.);
- Казахстанский институт менеджмента, экономики и прогнозирования — КИМЭП, Мастер Делового Администрирования (MBA) (1994-1996 годы);
- Сертифицированный бухгалтер Республики Казахстан (1988);
- Сертифицированный аудитор Республики Казахстан (2000 год);
- Сертифицированный Бухгалтер Практик (CAP) (2002 год);

- Сертифицированный бухгалтер и финансист по международной системе сертификации по бухгалтерии и аудиту (ACCA), Лондон, Великобритания (2004 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- 2016 год- по настоящее время Управляющий директор по экономике и финансам ТОО «Intelligent Consulting Solutions»;
- 2013-2016 годы — Управляющий директор по экономике и финансам, АО «KazPetroDrilling».



**КАЖИБ БАКЫТЖАН
ТОЛЕУКАЖИЕВИЧ**

Председатель Правления АО «KEGOC», член Совета директоров АО «KEGOC»

1964 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Алма-Атинский энергетический институт — специальность «Электрические сети и системы» (1986 год);
- Карагандинский государственный технический университет — специальность «Экономика» (2007 год);
- УО «Алматы Менеджмент Университет», доктор делового администрирования по специальности «Деловое администрирование» (2018 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- С 31 мая 2011 года Председатель Правления АО «KEGOC».

Компетенция членов Совета директоров

Члены Совета директоров	Алмасадам Саткалиев	Ермек Кудабев	Януш Биалек	Доминик Фаш	Жанна Егимбаева	Суиншлик Тиесов	Бакытжан Кажиев
Стаж работы в отрасли/общий стаж, лет	18/27	8 мес/26	39/39	47/47	2,6/48	51/51	33/33
Ключевые компетенции							
Знание отрасли							
Опыт работы на производстве в отрасли	■			■		■	■
Глубокие знания отрасли	■	■	■	■	■	■	■
Технические навыки/ опыт	■		■	■		■	■
Специфические навыки и опыт							
Опыт работы на производстве в отрасли	■	■			■	■	■
Глубокие знания отрасли	■	■					■
Технические навыки/ опыт	■	■		■		■	■
Глубокие знания отрасли	■			■	■	■	■
Опыт работы в управлении и юриспруденции							
Корпоративное управление	■	■			■	■	■
Трансформация	■		■	■	■	■	■
Опыт проведения IPO		■		■			■
Разработка и реализация стратегии	■		■	■	■	■	■
Международный опыт		■	■	■			

Сведения о посещаемости очных заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров

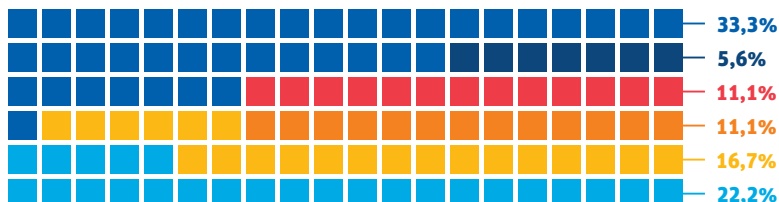
Члены Совета директоров	26.01	02.03	30.03	26.04	27.04	01.06	29.06	23.07	24.08	28.09	02.11	30.11	%
К. А. Бектемиров Председатель Совета директоров	+	13 февраля 2018 года досрочно прекращены полномочия											100
И. Е. Тагашев Председатель Совета директоров	избран 27 апреля 2018 года				+	+	+	27 августа 2018 года досрочно прекращены полномочия					100
А. М. Саткалиев Председатель Совета директоров	избран 2 ноября 2018 года										+	+	100
А. Т. Спицын Независимый директор	+	+	+	+	27 апреля 2018 года истек срок полномочий в составе Совета директоров								100
Л. Сутера Независимый директор	+	+	+	+									100
Д. Фаш Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек Независимый директор	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+	+	91,6
С. А. Тиесов Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Ж. Д. Егимбаева Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Е. А. Кудабаяв Независимый директор	избран 24 августа 2018 года								+	+	+	+	100
Б. Т. Кажиев Председатель Правления	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100

В 2018 году Советом директоров было проведено 11 (одиннадцать) очных и 1 (одно) заочное заседание, на которых были рассмотрены, и приняты соответствующие решения по 144 вопросам.

144

ВСЕГО >>> вопросов

Вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2018 году



- **Вопросы корпоративного управления и устойчивого развития**
- **Вопросы деятельности дочерних организаций**
- **Вопросы управления рисками, внутреннего контроля и аудита**
- **Прочие вопросы**
- **Вопросы кадровой политики**
- **Вопросы стратегического, финансово-экономического и инвестиционного характера**

Ключевые вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2018 году

Стратегические, финансово-экономические и инвестиционные вопросы

- утверждена Стратегия развития АО «KEGOC» на 2018-2028 годы;
- утвержден Бизнес — план (План развития) АО «KEGOC» на 2018-2022 годы, а также рассмотрены ежеквартальные отчеты об исполнении Бизнес — плана (Плана развития) АО «KEGOC» на 2018-2022 годы;
- приняты решения о заключении сделок с заинтересованностью;
- утверждена Дорожная карта Программы трансформации бизнеса АО «KEGOC» на 2018-2021 годы и отчеты по их реализации;
- утверждена Стратегия развития информационно-телекоммуникационного комплекса АО «KEGOC»;
- принято к исполнению среднесрочное Письмо об ожиданиях акционера АО «Самрук-Қазына» на 2019-2023 годы.

Вопросы корпоративного управления и устойчивого развития

- внесены изменения и дополнения в Устав АО «KEGOC»;
- рассмотрены результаты независимой диагностики корпоративного управления АО «KEGOC» и ежеквартальные отчеты по исполнению Плана по совершенствованию корпоративного управления АО «KEGOC»;
- утвержден План мероприятий по совершенствованию корпоративного управления АО «KEGOC» на 2018-2020 годы;
- утверждены Правила по оценке деятельности Совета директоров и его комитетов, Председателя, членов Совета директоров и Корпоративного секретаря АО «KEGOC» в новой редакции;
- утверждены Годовой отчет и Отчет в области устойчивого развития за 2017 год;
- утверждена Программа развития информационной безопасности АО «KEGOC» на 2018—2022 годы.

Вопросы управления рисками, внутреннего контроля и аудита

- утверждены риск-аппетит на 2019 год, Реестр рисков, Карта рисков, План мероприятий по управлению ключевыми рисками, уровни толерантности и ключевые рискованные показатели по ключевым рискам на 2019 год, а также рассмотрены ежеквартальные отчеты по рискам;
- утверждены изменения в Правила по организации внутреннего аудита в АО «KEGOC»;
- утвержден Стратегический план Службы внутреннего аудита АО «KEGOC» на 2018-2020 годы;
- утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров АО «KEGOC» в новой редакции и изменения в Положение о Службе внутреннего аудита АО «KEGOC»;
- утверждены изменения и дополнения в Методику по определению риск-аппетита и уровней толерантности к ключевым рискам АО «KEGOC».

Вопросы кадровой политики

- утвержден Кодекс поведения (деловой этики) АО «KEGOC»;
- утверждены изменения и дополнения в Организационную структуру и в общую численность работников Исполнительной дирекции (центрального аппарата);
- внесены изменения и дополнения Правила по оказанию социальной поддержки работникам АО «KEGOC»;
- утверждена Кадровая политика АО «KEGOC»;
- внесены изменения в Правила избрания и досрочного прекращения полномочий Председателя и членов Правления АО «KEGOC»;
- назначен Омбудсмен АО «KEGOC»;
- утвержден перечень должностей АО «KEGOC», избрание или согласование которых осуществляется Советом директоров АО «KEGOC» в новой редакции.

Вопросы о деятельности дочерних организаций

- назначен Генеральный директор ТОО «РФЦ по ВИЭ»;
- определен количественный состав, сроки полномочий Наблюдательного совета ТОО «РФЦ и ВИЭ», избраны его Председатель и члены;
- рассмотрены вопросы годового и внеочередного Общего собрания акционеров АО «Батыс транзит»;
- утверждена финансовая отчетность АО «Энергоинформ», ТОО «РФЦ по ВИЭ» за 2017 год и размеры дивидендов в расчете на одну простую акцию АО «Энергоинформ».

За отчетный период Компанией были заключены 185 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 44 425 241 302,91 тенге, в том числе 7 сделок, принятие решения по которым отнесены в компетенцию Совета директоров:

29 июня 2018 года члены Совета директоров приняли участие на торжественном мероприятии — награждение победителей конкурса «Трудовые династии АО «KEGOC».

Независимые директора Доминик Фаш, Януш Биалек и Кудабаяв Е.А. приняли участие на встрече с перспективными работниками АО «KEGOC» 30 ноября 2018 года;

Независимый директор Януш Биалек принял участие на конференциях:

- 11-16 июня 2018 года в г. Дублин (Ирландия) по вычислениям энергосистем;
- 11-12 сентября 2018 года в г. Москва, Сколтех — конференция MIT;

- 20-21 сентября 2018 года в г. Гамбург (Германия) Москва (Россия) IEEE Системы устойчивого энергоснабжения и хранения энергии (NEIS).

Член Совета директоров Егимбаева Жанна Дачеровна приняла участие на тренинге, организованной аудиторской компанией «Эрнст энд Янг».

Член Совета директоров Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич принял участие на семинаре по теме «Итоги 5-летней работы сектора ВИЭ в Казахстане, дальнейшие перспективы развития», организованный ТОО «РФЦ по ВИЭ» совместно с Программой развития ООН в Республике Казахстан.

Независимый директор Кудабаяв Е.А. принял участие на семинаре по теме «Особенности международного налогового планирования в эпоху «прозрачности», организованный компанией ТОО «PriceWaterhouse» в ноябре 2018 года, г. Алматы.

Для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров АО «KEGOC» созданы следующие Комитеты:

- **Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению;**
- **Комитет по назначениям и вознаграждениям;**
- **Комитет по безопасности и охране труда, окружающей среды;**
- **Комитет по аудиту.**

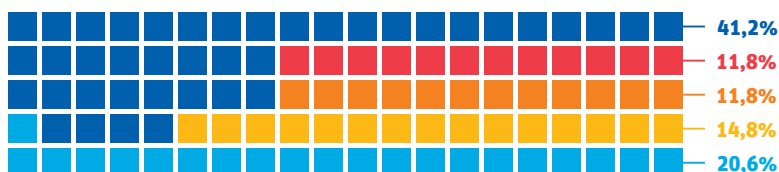
Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению

Деятельность комитета регулируется Положением о Комитете по стратегическому планированию и корпоративному управлению.

Состав Комитета:

1. Януш Биалек — Председатель Комитета, независимый директор;
2. Доминик Фаш — член Комитета, независимый директор;
3. Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич — член Комитета;
4. Каримов Даулет Сабитович — эксперт, без права голоса.

Вопросы, рассмотренные Комитетом по стратегическому планированию и корпоративному управлению в 2018 г.



- Вопросы стратегического планирования
- Вопросы Программы трансформации бизнеса
- Прочие вопросы
- Вопросы реализации инвестиционных программ
- Вопросы корпоративного развития и устойчивого управления

Функции Комитета:

Разработка и представление Совету директоров рекомендаций по вопросам:

- приоритетных направлений деятельности, стратегического планирования;
- реализации инвестиционных программ и крупных инвестиционных проектов;

- совершенствования корпоративного управления и устойчивого развития;
- реализации Программы трансформации бизнеса.

В 2018 году Комитетом проведено **9 заседаний** в очной форме, на которых рассмотрено **34 вопроса**.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению Совета директоров АО «KEGOC» в 2018 г.

Члены Комитета	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	30.06	24.08	02.11	29.11	%
А. Т. Спицын Независимый директор	+	+	+	+	27 апреля 2018 года истек срок полномочий					100
Д. Фаш Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек Независимый директор	избран 27 апреля 2018 года				+	+	+	+	+	100
С. А. Тиесов Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Е. А. Кудабаяв Независимый директор	избран 24 августа 2018 года							+	+	100
Д. С. Каримов Эксперт без права голоса	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100

Комитет по назначениям и вознаграждениям

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «KEGOC».

Состав Комитета:

1. Януш Биалек — Председатель Комитета, независимый директор;
2. Кудабаяв Ермак Аскербекович — член Комитета, независимый директор;
3. Егимбаева Жанна Дачеронова — член Комитета;
4. Каримов Даулет Сабитович — эксперт без права голоса.

Вопросы, рассмотренные Комитетом по назначениям и вознаграждениям в 2018 г.



- Вопросы оценки деятельности и вознаграждений
- Прочие вопросы
- Вопросы кадровой политики
- Вопросы преемственности и назначений

Функции Комитета:

Разработка и представление Совету директоров рекомендаций по вопросам:

- количественного состава, срока полномочий Правления, избрания Председателя и членов Правления, а также досрочному прекращению их полномочий на основе оценки результатов их деятельности и навыков;
- планирования преемственности Совета директоров и Правления;

- обеспечения постоянной и объективной оценки деятельности Совета директоров, Корпоративного секретаря;
- обеспечения эффективной кадровой политики, системы оплаты труда и вознаграждения, а также социальной поддержки работников.

В 2018 году Комитетом проведено **10 заседаний** в очной форме, на которых рассмотрено и рассмотрено **40 вопросов**.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «KEGOC» в 2018 г.

Члены Комитета	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	02.11	29.11	%	
Я. Биалек Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	
Л. Сутера Независимый директор	+	+	+	+	27 апреля 2018 года истек срок полномочий						100	
Д. Фаш Независимый директор	избран 27 апреля 2018 года				+	+	+	исключен 24 августа 2018 года				100
Ж. Д. Егимбаева Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	
Е. А. Кудабаяв Независимый директор	избран 24 августа 2018 года							+	+	+	100	
Д. С. Каримов Эксперт без права голоса	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	

Комитет по безопасности и охране труда, окружающей среды

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по безопасности и охране труда, окружающей среды.

Состав Комитета:

1. Доминик Фаш — Председатель Комитета, независимый директор;
2. Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич — член Комитета;
3. Егимбаева Жанна Дачеровна — член Комитета;
4. Каримов Даулет Сабитович — эксперт, без права голоса.

Вопросы, рассмотренные Комитетом по безопасности и охране труда, окружающей среды в 2018 г.



— Вопросы промышленности и информационно безопасности

— Прочие вопросы

— Вопросы системы управления охраны труда

Функции Комитета:

Разработка и представление Совету директоров рекомендаций по вопросам:

- политик и процедур обеспечения промышленной безопасности и охраны труда, окружающей среды;
- мониторинга стратегических КПД АО «KEGOC» в части безопасности и

охраны труда, окружающей среды и достижения целей в данной сфере;

- устойчивого развития в части безопасности и охраны труда, окружающей среды.
- В 2018 году Комитетом проведено **8 заседаний** в очной форме, на которых рассмотрено **16 вопросов**.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды Совета директоров АО «KEGOC» в 2018 г.

Члены Комитета	02.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	02.11	30.11	%
Д. Фаш Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	100
С. А. Тиесов Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Ж. Д. Егимбаева Представитель АО «Самрук-Казына»	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Д. С. Каримов Эксперт без права голоса	+	+	+	+	+	+	+	+	100

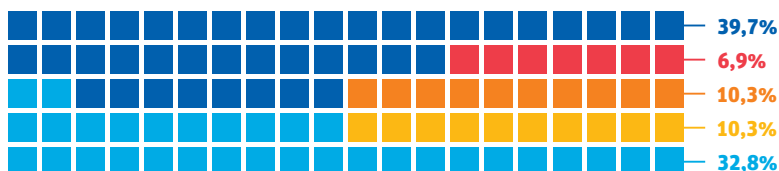
Комитет по аудиту

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по аудиту.

Состав Комитета:

1. Кудабаяв Ермак Аскербекович — Председатель Комитета, независимый директор;
2. Доминик Фаш — член Комитета, независимый директор;
3. Януш Биалек — член Комитета, независимый директор;
4. Сатжан Салтанат Ерболкызы — член Комитета, (эксперт без права голоса).

Вопросы, рассмотренные Комитетом по аудиту в 2018 г.



- Прочие вопросы
- Вопросы лимитов на банки-контрагенты
- Вопросы управления рисками и внутреннего контроля
- Вопросы финансовой отчетности
- Вопросы деятельности СВА

Функции Комитета:

Разработка и представление Совету директоров рекомендаций по вопросам:

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

В 2018 году Комитетом по аудиту проведено **9 заседаний** в очной форме, на которых рассмотрено **58 вопросов**.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета по аудиту Совета директоров АО «KEGOC» в 2018 г.

Члены Комитета	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	02.11	%
Л. Сутера Независимый директор	+	+	+	+	27 апреля 2018 года истек срок полномочий					100
А. Т. Спицын Независимый директор	+	+	+	+	27 апреля 2018 года истек срок полномочий					100
Д. Фаш Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек Независимый директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Е. А. Кудабаяв Независимый директор	избран 24 августа 2018 года							+	+	100
С. Салтанат Эксперт без права голоса	+	-	+	+	+	-	-	+	+	56

В целом, деятельности комитетов Совета директоров в 2018 году способствовали эффективному развитию Компании, достижению стратегических целей и задач, определенных Компанией на кратко-, средне- и долгосрочные периоды. Комитеты Совета директоров активно участвовали в совершенствовании корпоративного управления АО «KEGOC», механизмов внутреннего контроля и управления рисками, по вопросам промышленной и информационной безопасности, охраны труда, устойчивого развития, перспективных инвестиционных проектов в отношении широкого круга бизнес-процессов.

ПРАВЛЕНИЕ

Руководство текущей деятельностью АО «KEGOC» осуществляет коллегиальный исполнительный орган — Правление, которое принимает решения по вопросам деятельности АО «KEGOC», не отнесенным к компетенции других органов.

Правление действует в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Правлении АО «KEGOC».

Состав Правления АО «KEGOC»



КАЖИЕВ БАКЫТЖАН ТОЛЕУКАЖИЕВИЧ

Председатель Правления
АО «KEGOC»

1964 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Алма-Атинский энергетический институт — специальность «Электрические сети и системы» (1986 год);
- Карагандинский государственный технический университет — специальность «Экономика» (2007 год);
- УО «Алматы Менеджмент Университет», доктор делового администрирования по специальности «Деловое администрирование» (2018 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- С 31 мая 2011 года Председатель Правления АО «KEGOC».

Стаж работы в отрасли **32 года**.



ЖАЗЫКБАЕВ БАКЫТХАН МЕДЕГАЛИЕВИЧ

Управляющий директор
по производству

1968 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Казахская государственная академия управления им. Т. Рыскулова по специальности «Маркетинг и коммерция» (1994 год);
- Павлодарский государственный университет им. С. Торайгырова по специальности «Электроэнергетические системы и сети» (2005 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- с февраля 2017 года — Управляющий директор по управлению производственными активами;
- декабрь 2015 года — февраль 2017 года — заместитель Председателя Правления АО «KEGOC» по производству;

- февраль 2012 года — декабрь 2012 года — Первый заместитель Председателя Правления АО «KEGOC».

Функции в АО «KEGOC»:

Планирование деятельности по эксплуатации, ремонту, обслуживанию производственных активов; разработки политик и процедур по управлению активами, включая нормативы обслуживания активов; разработки и реализации среднесрочной программы развития филиалов МЭС; обеспечения надежной и эффективной работы филиалов МЭС; эксплуатации и модернизации средств релейной защиты и автоматизации подстанций, метрологического обеспечения производства.

Стаж работы в отрасли **18 лет.**



КУАНЫШБАЕВ АСКЕРБЕК ДОСАЕВИЧ

Управляющий директор
по стратегии и развитию

1955 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Алма-Атинский энергетический институт, по специальности — «Электроснабжение промышленных предприятий и городов» (1977 год), кандидат экономических наук, доцент экономики.

Опыт работы за последние пять лет:

- с февраля 2017 года — Управляющий директор по технологическому развитию;
- декабрь 2015 года — февраль 2017 года — Заместитель Председателя Правления по развитию НЭС и корпоративному управлению;
- апрель 2011 года — декабрь 2015 года — Управляющий директор по развитию НЭС, Управляющий директор по развитию НЭС и системным услугам АО «KEGOC».

технико-экономических исследований, технико-экономических обоснований по проектам развития НЭС; разработка прогнозных балансов электрической мощности и электроэнергии ЕЭС Казахстана на 7-летнюю перспективу; сотрудничество с интеграционными объединениями и организациями в сфере энергетики; научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы; мониторинг, анализ и нормирование технологического расхода (потерь) электрической энергии в НЭС; координация деятельности в сфере развития использования ВИЭ; координация работ по согласованию Системным оператором вопросов технологического подключения к ЕЭС Казахстана, схем выдачи мощности электростанций, схем внешнего электроснабжения потребителей, согласования и выдачи технических условий на подключение к сети.

Является членом Наблюдательного совета ТОО «РФЦ по ВИЭ».

Стаж работы в отрасли **41 год.**

Функции в АО «KEGOC»:

Управление технической политикой АО «KEGOC»; развитие НЭС, разработка планов и проектов,



**САФУАНИ ТӨЛЕГЕН
ЕСЕНҚҰЛҰЛЫ**

Управляющий директор
по правовому сопровождению
и рискам

1979 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Казахская государственная Юридическая Академия по специальности — «Правоведение» (2000 год);
- Казахский университет технологии и бизнеса «Государственное и местное управление» по специальности — Магистр экономических наук (2013 год);
- УО «Алматы Менеджмент Университет» по специальности — Магистр делового администрирования (2018 год).

Опыт работы за последние пять лет:

- с июня 2017 года — Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам АО «KEGOC»;

- апрель 2012 года — июнь 2017 года — директор Юридического департамента АО «KEGOC».

Функции в АО «KEGOC»:

Правовые вопросы, внедрение и совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля, корпоративного управления, непрерывности деятельности и ИСМ; экономическая, техническая и информационная безопасность; претензионно-исковая работа; получение и поддержание рейтинга корпоративного управления.

Является членом Совета директоров АО «Энергоинформ» и Наблюдательного совета ТОО «РФЦ по ВИЭ».

Стаж работы в отрасли **14 лет.**



**БОТАБЕКОВ АЙБЕК
ТОЛУБЕКОВИЧ**

Управляющий директор
по финансам и учету

1976 года рождения, гражданин Республики Казахстан. Акциями АО «KEGOC» и его ДО не владеет.

Образование:

- Карагандинский государственный университет им. Е.А. Букетова по специальности «Международные экономические отношения» (1997 год);
- «Назарбаев университет» (2016 год), магистр делового администрирования.

Опыт работы за последние пять лет:

- с февраля 2017 года — Управляющий директор по финансам и учету;
- июнь 2009 года — февраль 2017 года — Управляющий директор по экономике АО «KEGOC».

Функции в АО «KEGOC»:

Финансово-экономические вопросы, ценообразование, руководство и координация процессом нахождения ценных бумаг АО «KEGOC» в официальном списке KASE; взаимодействие с миноритарными акционерами и иными держателями ценных бумаг АО «KEGOC»; подготовка консолидированной аудированной годовой финансовой отчетности АО «KEGOC», сотрудничество с финансовыми институтами, аудиторскими компаниями, система управленческой отчетности.

Является Председателем Наблюдательного совета ТОО «РФЦ по ВИЭ» и членом Совета директоров ассоциированной организации АО «Батыс транзит».

Стаж работы в отрасли **21 год.**

Отчет о деятельности Правления

Основными принципами деятельности Правления являются максимальное соблюдение интересов акционеров, честность, добросовестность, профессионализм, осмотрительность, объективность, разумность и регулярность.

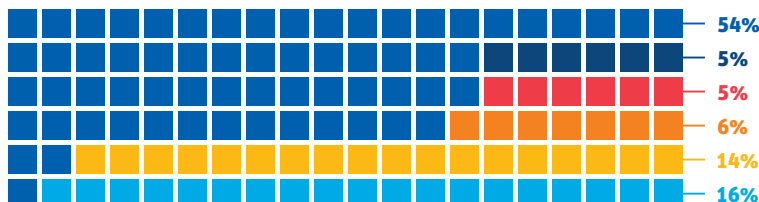
В 2018 году было проведено 29 заседаний, на которых были рассмотрены, и приняты соответствующие решения по 243 вопросам, в том числе:

- утверждены и внесены изменения во внутренние документы, разработанные в целях организации деятельности Компании;
- некоторые вопросы реализации Программы трансформации бизнеса;
- решения по заключению сделок;
- вопросы деятельности Комитета по рискам;
- вопросы управления персоналом;
- прочие.

В целях предварительного рассмотрения, принятия коллегиальных решений и подготовки рекомендаций Правлению АО «KEGOC» по курируемым вопросам, в Компании работают консультативно-советательные органы:

- 1. Инвестиционный Комитет.**
- 2. Комитет по рискам.**
- 3. Бюджетный Комитет.**
- 4. Комитет по кадровому развитию.**
- 5. Комитет по работе с дебиторами и кредиторами.**
- 6. Комитет по работе с товарно-материальными запасами.**

Вопросы, рассмотренные Правлением в 2018 году



243

ВСЕГО >>> вопроса

- ВКД
- Вопросы Программы трансформации бизнеса
- Вопросы деятельности Комитета по рискам
- Прочие вопросы
- Сделки
- Вопросы кадровой политики

Оценка деятельности Совета директоров и Правления

Деятельность Совета директоров и его члены по итогам работы за 2018 год была оценена АО «Самрук-Қазына» совместно с компанией PwC (ТОО «ПрайсуотерхаузКуперз») в рамках независимой диагностики корпоративного управления АО «KEGOC» в соответствии с Правилами оценки деятельности Совета директоров и его комитетов, Председателя и членов Совета директоров АО «KEGOC».

В 2018 году членам Совета директоров — независимым директорам проведены выплаты в соответствии с Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров АО «KEGOC» в следующем порядке:

- годовое фиксированное вознаграждение;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях комитетов Совета директоров.

Кроме того, в 2016 году Общим собранием акционеров принято решение об определении фиксированного годового вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров, избранным в качестве представителя крупного акционера — АО «Самрук-Қазына».

Система оплаты труда Председателя и членов Правления включает должностной оклад и вознаграждение по итогам работы за год. Вознаграждение по итогам работы за год АО «KEGOC» выплачивается в пределах денежных средств, предусмотренных на эти цели в бюджете АО «KEGOC», после утверждения результатов финансово-хозяйственной деятельности на основе аудированной финансовой отчетности.

Основным условием для выплаты вознаграждения является наличие консолидированной итоговой прибыли за отчетный год. При оценке деятельности Председателя и членов Правления применяются мотивационные КПД, которые разрабатываются путем каскадирования стратеги-

ческих целей АО «KEGOC» в конкретные показатели по бизнес-процессам/направлениям деятельности АО «KEGOC» в виде Карт КПД. Право на получение вознаграждения по итогам работы за год имеют члены Правления, фактически отработавшие в отчетном периоде не менее 5 (пять) месяцев, по итогам выполнения утвержденных КПД за отчетный год. Предельный размер вознаграждения на планируемый период утверждается Советом директоров.

Таким образом, общая сумма, выплаченная в 2018 году членам Совета директоров и Правления АО «KEGOC», составила порядка 346 млн. тенге (2017 год — 372 млн. тенге).

СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

В Компании с 2006 эффективно функционирует Служба внутреннего аудита (СВА или Служба), состоящая из 8 квалифицированных аудиторов, миссия которой заключается в оказании необходимого воздействия Совету директоров и Правлению АО «KEGOC» в выполнении их обязанностей по достижению стратегических целей Компании. Основная цель деятельности Службы — 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.

Все аудиторские задания на 2018 год запланированы с учетом миссии и основной цели деятельности Службы. При планировании внутреннего аудита применялся риск-ориентированный подход, т.е. приоритет для включения в план отдан бизнес-процессам, которые наиболее подвержены возникновению негативных событий.

Годовым аудиторским планом Службы на 2018 год предусмотрено выполнение 18 заданий. Тематика аудиторских заданий охватила комплексные проверки филиалов Общества, аудит бизнес-процессов, связанных с функционированием банковских платежных систем, отражением банковских операций в системе бухгалтерского учета, начислением, выплатой и учетом заработной платы, а также по оценке эффективности ежегодной инвентаризации дебиторской/кредиторской задолженности, закупки Общества, управление рисками, информационные технологии, проекты и т.д. Все задания были выполнены.

В рамках реализации поручения Комитета по аудиту АО «Самрук-Казына», а также инициативы Службы внутреннего аудита Фонда по проведению синергетических аудитов в компаниях Группы

Фонда, Службой в 2018 году было принято участие в аудиторском задании «Аудит АСУ ТП и ИТ в ДЗО НК АО «КазМунайГаз» в ТОО «Атырауский НПЗ».

Помимо этого, Службой принято участие в Аудите реализации программы бизнес трансформации в группе компаний АО «Самрук-Казына», проведенного Службой внутреннего аудита Фонда.

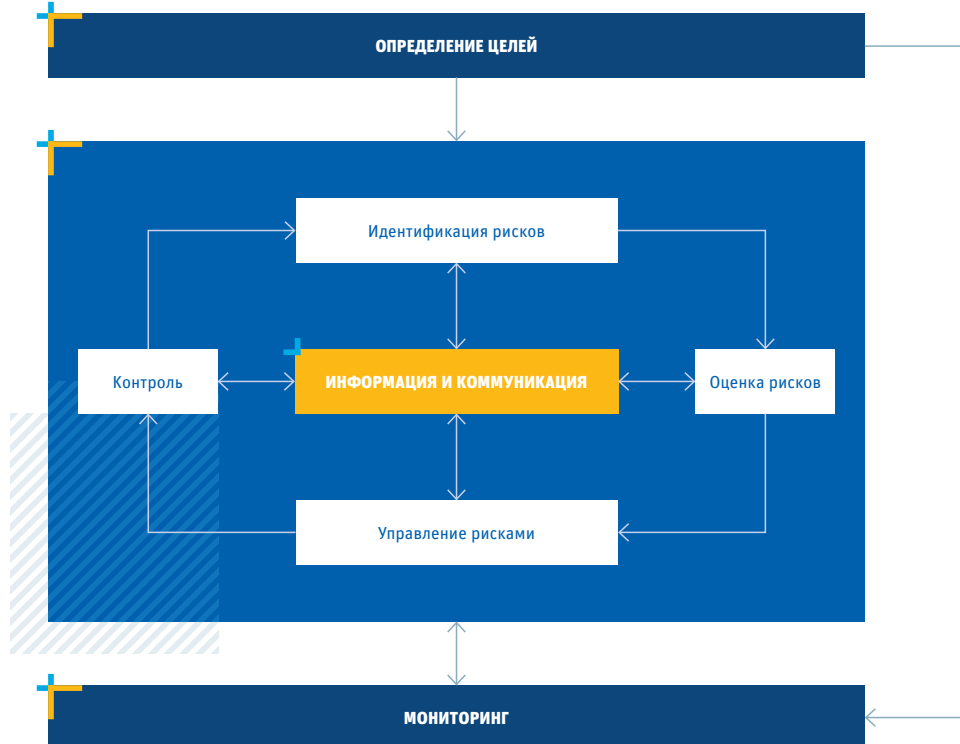
В течении 2018 года Службой проведены расследования по двум обращениям, поступившим в адрес Комитета по аудиту. По результатам проведенных расследований, Комитетом по аудиту были даны соответствующие рекомендации Правлению АО «KEGOC».

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

В АО «KEGOC» с 2007 года успешно внедрена и функционирует система управления рисками, которая сформирована на основе общепринятых концептуальных моделей управления рисками, разработанных Комитетом спонсорских организаций Комиссии Тредвея — COSO ERM «Управление рисками организации. Интегрированная модель» (COSO) и требований АО «Самрук-Казына».

Корпоративная система управления рисками (КСУР) является ключевым компонентом системы корпоративного управления, направленным на своевременную идентификацию рисков, их оценку и выработку мер по управлению рисками, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей АО «KEGOC».

Процесс управления рисками



Целью действующей КСУР является обеспечение непрерывности и стабильности деятельности путем ограничения степени воздействия внутренних и внешних негативных факторов на деятельность АО «КЕГОС».

Основными принципами системы управления рисками являются:

- вовлеченность руководства Компании в управление рисками;
- постоянное совершенствование системы управления рисками;
- непрерывность обучения и обмена знаниями в сфере управления рисками сотрудниками Компании;

- открытость и честность при предоставлении отчетности и эскалации рисков.

Риск-менеджмент осуществляется с участием Совета Директоров, Правления, Службы внутреннего аудита, структурных подразделений — собственников рисков, структурного подразделения, ответственного за управление рисками.

Также осуществляет свою деятельность Комитет по рискам, задачей которого является подготовка рекомендаций Правлению АО «КЕГОС» по вопросам управления рисками Компании. В 2018 году проведено 13 заседаний.

АО «КЕГОС» осуществляет свою деятельность с учетом широкого спектра рисков, связанных с бизнесом, распределенных по категориям: стратегические риски, финансовые риски, операционные риски, правовые и комплаенс риски. По результатам идентификации и оценки рисков в Реестр рисков Компании на 2019 год вошел 51 риск. По каждому риску разработаны мероприятия по их управлению, определены владельцы рисков. Проводится постоянный мониторинг за динамикой ключевых рисков и выполнением мероприятий по их митигированию путем направления ежеквартальной отчетности по рискам Правлению и Совету директоров Компании.

Существенные риски, которым было подвержено АО «КЕГОС» в 2018 году

Ключевой риск	Управление риском
Риск возникновения несчастного случая, связанного с трудовой деятельностью	<p>В деятельности Компании персонал подвержен риску возникновения несчастных случаев на производстве, вследствие нарушения правил техники безопасности, нарушения правил дорожного движения. В целях снижения риска в АО «КЕГОС» проводится обучение водителей техническому минимуму по правилам дорожного движения, разработка и предоставление видеороликов и слайдов в филиалы МЭС с целью повышения осознанности персонала к собственной безопасности на рабочем месте, ведение видеофиксации процесса производства оперативных переключений и ремонтных работ с целью выявления нарушений по технике безопасности и охраны труда с дальнейшей разработкой мероприятий по ним, проведение проверок технического состояния, организации эксплуатации электрических сетей, охраны труда и пожарной безопасности с выявлением нарушений, проведение специализированной организацией аттестации производственных объектов по условиям труда в филиалах, изучение и анализ практики зарубежных и отечественных Компаний в области промышленной безопасности и охраны труда.</p>
Валютный риск	<p>Колебания обменного курса доллара США и других валют по отношению к тенге могут негативно повлиять на бизнес Компании, ее финансовое состояние и результаты работы. Доходы Компании выражаются в тенге, в то время как большая часть заемного капитала и расходов по вознаграждениям Компании выражаются в долларах США и евро. Поэтому повышение рыночного обменного курса доллара США и (или) евро к тенге может привести к уменьшению прибыли Компании относительно ее расходов и отразиться на итогах ее работы.</p> <p>В целях регулирования валютного риска АО «КЕГОС» размещает денежные средства на депозитах в иностранной валюте. Так на депозитных счетах по состоянию на 31 декабря 2018 года размещена сумма в долларах США в размере 46,29 млн. долларов США (17 715 898 тыс. тенге), что обеспечивает обслуживание долга в течение 2 лет.</p>
Риск отказа активов	<p>Данный риск может произойти из-за воздействия стихийных явлений, повреждения либо износа оборудования ПС и линий электропередачи, ошибочных действий персонала, воздействия посторонних лиц и других факторов, не связанных с наличием дефектов на электросетевых объектах.</p> <p>В целях регулирования риска отказа активов в АО «КЕГОС» проводятся ремонтно-эксплуатационные работы на электросетевых объектах, согласно требованиям нормативных документов, выявляются и устраняются дефекты в ходе производственного процесса, по мере необходимости выполняются реконструкция и модернизация активов, проводится обучение персонала на курсах повышения квалификации методам и технологиям ремонтных работ, ведется работа с населением и организациями о соблюдении Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.</p>
	<p>В Компании на ежегодной основе Служба внутреннего аудита АО «КЕГОС» проводит оценку эффективности КСУР.</p> <p>Система внутреннего контроля АО «КЕГОС» (СВК) предусматривает построение Компанией системы управления, способной быстро реагировать на риски, осуществлять контроль над основными и вспомогательными бизнес-процессами и ежедневными операциями, а также осуществлять незамедлительное информирование руководства соответствующего уровня о любых существенных недостатках и областях для улучшения.</p>
	<p>В соответствии с Регламентом по организации и проведению работ по системе внутреннего контроля АО «КЕГОС», разграничивается компетенция органов, входящих в СВК, в зависимости от их роли к процессам разработки, утверждения, применения и оценки эффективности СВК. Участниками СВК являются Совет директоров, Правление, Комитет по аудиту, Служба внутреннего аудита, структурные подразделения – владельцы бизнес-процессов, исполнители контрольных процедур, структурное подразделение, ответственное за управление рисками.</p>

В 2018 году в целях совершенствования СВК Советом директоров АО «KEGOC» утверждены изменения в Регламент по организации и проведению работ по системе внутреннего контроля АО «KEGOC».

В рамках независимой диагностики корпоративного управления АО «KEGOC», проведенной в 2017-2018 годах АО «Самрук-Қазына» совместно с компанией PwC осуществлена оценка эффективности СУР и СВК. По результатам диагностики компонент «Управление рисками и внутренний контроль» оценен на уровне «ВВ», т.е. соответствующий во всех существенных аспектах большинству установленных критериев.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

В 2018 году АО «KEGOC», в целях соблюдения принципов равноправного, полного, достоверного и оперативного раскрытия информации для акционеров, инвесторов и других стейкхолдеров продолжило реализацию информационной политики.

АО «KEGOC» проводит активную работу по взаимодействию с инвестиционным сообществом, так в 2018 году помимо своевременного раскрытия информации затрагивающую интересы акционеров и инвесторов о деятельности АО «KEGOC», были проведены мероприятия (День эмитента) на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE) на которых обсуждались итоги производственно-хозяйственной деятельности за 2017 год и 1 полугодие 2018 года с участием представителей ключевых инвести-

онных компаний Республики Казахстан, экспертов рынка ценных бумаг и СМИ (средства массовой информации).

В целях формирования «инвестиционного имиджа», АО «KEGOC» стремится к организации конструктивного диалога между АО «KEGOC» и экспертами рынка, переговорного процесса и взаимодействий с инвесторами, информационно-аналитического обслуживания инвесторов, формирование доверительных отношений акционеров и инвесторов с менеджментом.

В целях реализации прав акционеров, а также обеспечения высокой оперативности и доступности информации, существенно значимой для пользователей АО «KEGOC» обеспечило публикацию в СМИ, а также на корпоративном веб-сайте и страницах Компании в социальных сетях Facebook и Twitter материалов о производственно-финансовой деятельности, а также о заседании Электроэнергетического Совета СНГ, прошедшем в центральном офисе АО «KEGOC» и запуске крупнейшего в отрасли инфраструктурного проекта — Строительство ВЛ 500 кВ транзита «Север-Восток-Юг» в ходе общенационального телемоста с участием Главы государства.

Также, с целью информационной поддержки инвестиционной деятельности и реализации государственных программ АО «KEGOC» были организованы интервью и выступления руководства Компании на брифингах, отраслевых специализированных выставках, форумах и других имиджевых мероприятиях, в частности в Службе центральных коммуникаций состоялся брифинг Председателя Прав-

ления АО «KEGOC» Кажиева Б.Т. по теме «Электроэнергетика: новые технологии — новые возможности».

Для комплексной оценки рейтинга осведомленности основных целевых групп о деятельности и в целом прозрачности АО «KEGOC» перед акционерами и другими заинтересованными сторонами АО «KEGOC» среди стейкхолдеров, а также оценки информационной прозрачности и выявления эффективности процессов раскрытия информации, в 2018 году независимой стороной был проведен репутационный аудит. Отчет, проведенный среди населения, персонала АО «KEGOC», экспертов (представителей центральных и местных государственных органов, сотрудников финансовых учреждений, представителей отрасли и бизнеса), содержит информацию о прозрачности, восприятии деятельности АО «KEGOC» и эффективности процессов, регулирующих раскрытие информации и оказывающих существенное влияние на формирование репутации АО «KEGOC». Результаты репутационного аудита свидетельствуют в целом о благоприятном восприятии деятельности АО «KEGOC». Отчет содержит рекомендации, направленные на улучшение/коррекцию деловой репутации АО «KEGOC». Таким образом, в отчетном году репутационная оценка Компании составила 80,4%, показав рост по всем основным параметрам репутации.

При раскрытии информации АО «KEGOC» по-прежнему руководствуется защитой сведений, составляющих коммерческую, служебную и иную охраняемую законодательством тайну, а также сведений ограниченного распространения.

ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ АО «KEGOC»



АО «ЭНЕРГОИНФОРМ»

Миссия — обеспечение надежного функционирования и эффективного развития информационно-телекоммуникационного комплекса ЕЭС РК (Единой энергетической системы Республики Казахстан) с применением лучших мировых практик и инновационных технологий. Единственным акционером является АО «KEGOC».

Основная деятельность — обслуживание информационно-телекоммуникационного комплекса АО «KEGOC», в том числе: АСКУЭ, SCADA, БРЭ, ИСУ, ВЧ, РРЛ, ССС, СГП, АТС, ВОЛС, ПОС и корпоративные сервисы.

Уставной капитал АО «Энергоинформ» 2 179,700 млн.тенге. Количество выпущенных акций составляет 700 000 штук, номинальная стоимость одной акции равна 10 000 тенге. Количество размещенных акций 217 970 штук.

Доходы Общества за 2018 год составили 4 260,3 млн. тенге, в том числе от основной деятельности 4 150,7 млн. тенге. По сравнению с 2017 годом доходы выросли на 10,8% или на 416 млн.

По результатам 2018 года чистый доход составил 412,975 млн. тенге, что на 139,8 млн. тенге или 51,2% выше показателя 2017 года (273,1 млн. тенге).

ТОО «РАСЧЕТНО-ФИНАНСОВЫЙ ЦЕНТР ПО ПОДДЕРЖКЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ»

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» создано в соответствии с решением Совета директоров АО «KEGOC» от 12 августа 2013 года и зарегистрировано в Управлении юстиции Сарыаркинского района Департамента юстиции г. Нұр-Сұлтан 27 августа 2013 года.

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 256 «Об определении расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии» определено ТОО «РФЦ по ВИЭ».

Основной вид деятельности — осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами

по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети ЕЭС Республики Казахстан.

Единственным учредителем и единственным участником является АО «KEGOC».

По состоянию на 31 декабря 2018 года ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключило 114 договоров с субъектами ВИЭ. В 2018 году ТОО «РФЦ по ВИЭ» реализовало условным потребителям электроэнергию произведенную субъектами ВИЭ в объеме — 779,3 млн.кВт•ч.

Общая сумма доходов ТОО «РФЦ по ВИЭ» по итогам 2018 года составила 21 232,1 млн.тенге, что на 5 756,3 млн. тенге или на 37,2% выше, чем за 2017 год. Расходы составили 21 161,7 млн.тенге, что выше на 40,3%, чем за 2017 год. Чистый доход по итогам 2018 года составил 56, 2288 млн.тенге (при плане — 174 278,7 млн. тенге), что на 261,2 млн.тенге или на 82,3% ниже, чем по итогам 2017 года.

Дочерние организации оказывают незначительное влияние на показатели деятельности АО «KEGOC».

КАЛЕНДАРЬ КОРПОРАТИВНЫХ СОБЫТИЙ АО «КЕГОС» НА 2019 ГОД

№	Корпоративные события	Сроки
1	Проведение внеочередного Общего собрания акционеров АО «КЕГОС»	8 января 2019 года
2	Отчет перед потребителями о деятельности АО «КЕГОС» по предоставлению регулируемых услуг	до 1 мая 2019 года
3	Проведение годового Общего собрания акционеров АО «КЕГОС»	до 31 мая 2019 года
4	Предоставление финансовой отчетности за 2018 год в АО «Казахстанская фондовая биржа»	до 31 мая 2019 года
5	Предоставление финансовой отчетности за 1 квартал 2019 года в АО «Казахстанская фондовая биржа»	до 15 мая 2019 года
6	Предоставление годового отчета за 2018 год в АО «Казахстанская фондовая биржа»	до 31 июля 2019 года
7	Предоставление финансовой отчетности за 2 квартал 2019 года в АО «Казахстанская фондовая биржа»	до 14 августа 2019 года
8	Предоставление финансовой отчетности за 3 квартал 2019 года в АО «Казахстанская фондовая биржа»	до 14 ноября 2019 года

*независимо от усилий, предпринятых АО «КЕГОС», фактические сроки и характер событий могут отличаться от указанных.

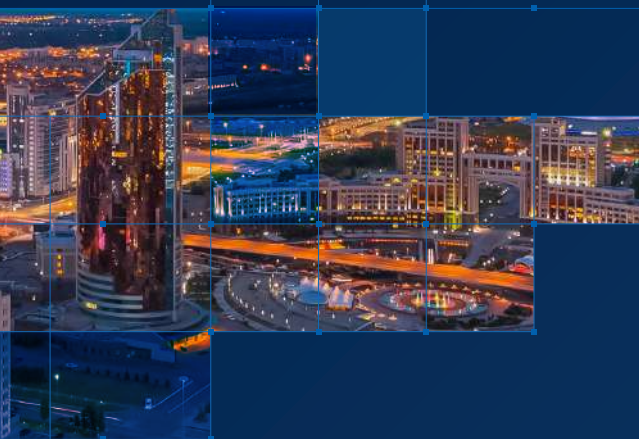
ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «КЕГОС» В 2018 ГОДУ

АО «КЕГОС» соблюдает принципы Кодекса корпоративного управления, и в дальнейшей своей работе планирует также акцентировать внимание на вопросах корпоративного управления, устойчивого развития, системы управления рисками, внутреннего контроля, стратегического и бизнес-планирования и т.д.

28 февраля 2019 года Советом директоров рассмотрен Отчет о соблюдении/несоблюдении принципов и положений

Кодекса корпоративного управления АО «КЕГОС» за 2018 год. Для ознакомления с полным отчетом в полном объеме можете пройти по ссылке: https://www.kegoc.kz/sites/default/files/content-manager/informaciya_o_soblyudenii_nesoblyudenii_kodeksa_korporativnogo_upravleniya.pdf

В соответствии с Кодексом корпоративного управления ниже раскрыты пояснения о причинах частичного соблюдения одного из положений.



№ положения Кодекса	Принципы Кодекса корпоративного управления АО «КЕГОС»	Соблюдается/ Не соблюдается/ Частично соблюдается	Информация о соблюдении/ не соблюдении принципов
	<p>В Компании должна быть выстроена система управления в области устойчивого развития, которая включает, но не ограничивается, следующими элементами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. приверженность принципам устойчивого развития на уровне Совета директоров, исполнительного органа и работников; 2. анализ внутренней и внешней ситуации по трем составляющим (экономика, экология, социальные вопросы); 3. определение рисков в области устойчивого развития в социальной, экономической и экологической сферах; 4. построение карты заинтересованных сторон; 5. определение целей и КПД в области устойчивого развития, разработка плана мероприятий и определение ответственных лиц; 6. интеграция устойчивого развития в ключевые процессы, включая управление рисками, планирование, управление человеческими ресурсами, инвестиции, отчетность, операционная деятельность и другие, а также в стратегию развития и процессы принятия решений (требует совершенствования); 7. повышение квалификации должностных лиц и работников в области устойчивого развития (требует совершенствования); 8. регулярный мониторинг и оценка мероприятий в области устойчивого развития, оценка достижения целей и КПД, принятие корректирующих мер, внедрение культуры постоянных улучшений. <p>Совет директоров и исполнительный орган Компании должны обеспечить формирование надлежащей системы в области устойчивого развития и ее внедрение.</p> <p>Все работники и должностные лица на всех уровнях вносят вклад в устойчивое развитие.</p> <p>Холдинговые компании отвечают за внедрение принципов устойчивого развития во всей группе.</p>	<p>Частично соблюдается</p>	<p>6. В 2019 году Компания планирует работы по более эффективной интеграции направлений устойчивого развития с основными системами управления: корпоративного управления, системой управления рисками, внутреннего контроля, стратегического и бизнес планирования и т.д.</p> <p>Кроме этого, в целях интеграции устойчивого развития в инвестиционную деятельность Компании, в числе прочих задач, согласно утвержденного графика в 2019 году планируется к внедрению Техническая политика Компании, учитывающая в том числе требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при разработке документов по инвестиционным проектам.</p> <p>7. В будущем году Компания планирует обеспечить повышение квалификации членов Совета директоров и вновь принятых работников в области устойчивого развития.</p> <p>Для обеспечения прозрачности своей деятельности в области устойчивого развития для заинтересованных сторон АО «КЕГОС» ежегодно разрабатывает и публикует отчет в области устойчивого развития. Отчет в области устойчивого развития АО «КЕГОС» за 2018 год будет опубликован в июле 2019 года.</p>

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА, С АУДИТОРСКИМ ОТЧЕТОМ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Закуп аудиторских услуг по внешнему аудиту финансовой отчетности АО «KEGOC» на 2016 — 2018 годы осуществлен согласно пункту 139 Правил закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями пятьдесят и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, после одобрения Комитетом по аудиту Совета директоров АО «KEGOC». Заключен договор с ТОО «Эрнст энд Янг» — независимой аудиторской организацией, членом

профессиональной организации Палаты Аудиторов Республики Казахстан, осуществлявшим аудит финансовой отчетности АО «KEGOC» с 2012 года.

В целях сохранения независимости и в соответствии с Политикой по внешнему аудиту Компании при проведении аудита одной аудиторской организацией в течение пяти последовательных лет производится смена партнера по аудиту. Последняя смена партнера аудитора произведена в 2014 году. Сумма вознаграждения за оказание аудиторских услуг за 3 года составила 138 656 000 тенге с учетом НДС.

71 — Аудиторский отчет независимого аудитора

Консолидированная финансовая отчетность

- 77 — Консолидированный отчет о финансовом положении
- 79 — Консолидированный отчет о совокупном доходе
- 80 — Консолидированный отчет о движении денежных средств
- 82 — Консолидированный отчет об изменениях в капитале

83 — Примечания к консолидированной финансовой отчетности



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/77
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/77
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/77
Esental Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, и консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также её консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «Кодекс СМСЭБ»), и нами выполнены 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, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевые вопросы аудита	Как соответствующие ключевые вопросы были рассмотрены в ходе нашего аудита
<p>Переоценка активов НЭС</p> <p>Группа использует модель переоценки в качестве учетной политики в отношении активов Национальной электрической системы (далее - «активы НЭС»). Группа привлекла независимого оценщика для определения справедливой стоимости активов НЭС по состоянию на 1 октября 2018 года.</p> <p>Переоценка активов НЭС является ключевым вопросом аудита ввиду существенности балансовой стоимости активов НЭС и суждений, связанных с оценкой справедливой стоимости этих активов. Суждение касается используемых методологий оценки и допущений, включенных в каждую из этих методологий.</p> <p>Раскрытие информации Группой в отношении переоценки активов НЭС включено в Примечание 4 и 6 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы оценили компетентность, объективность и независимость привлекаемого Группой внешнего оценщика. Мы рассмотрели отчеты об оценке и оценили подход оценки.</p> <p>Мы сравнили активы НЭС в реестре основных средств со списком активов, оцененными внешним оценщиком.</p> <p>Мы сравнили исходные данные, используемые внешним оценщиком, такие как план развития, утвержденный руководством, прогнозируемые тарифы и объемы электроэнергии с внутренними источниками данных.</p> <p>Мы привлекли наших внутренних специалистов по оценке для анализа основных допущений и применяемых методов оценки.</p> <p>Мы сравнили тарифы на услуги, используемые при расчете возмещаемой стоимости, с тарифами, утвержденными уполномоченным органом.</p> <p>Мы сравнили ставку дисконтирования и долгосрочные темпы роста с общими рыночными показателями и другими имеющимися данными.</p> <p>Мы проверили математическую целостность моделей денежных потоков и оценили анализ чувствительности.</p> <p>Мы проанализировали учетные записи, сделанные в финансовой отчетности в отношении переоценки.</p> <p>Мы оценили раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности в отношении переоценки.</p>



<p>Оценка возмещаемой стоимости средств, находящихся в АО «Эксимбанк Казахстан»</p>	
<p>Оценка стоимости средств, размещенных в АО «Эксимбанк Казахстан» является ключевым вопросом аудита в связи со значительностью суммы, суждением руководства и финансовыми трудностями, с которыми столкнулся АО «Эксимбанк Казахстан». 27 августа 2018 года постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан было принято решение о лишении лицензии Банка в части приема депозитов, открытия банковских счетов физических лиц.</p> <p>Раскрытие Группы в отношении оценки финансовых активов включено в <i>Примечания 4 и 11</i> к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы изучили имеющуюся информацию о финансовом положении АО «Эксимбанк Казахстан», дополнительные пояснения, полученные от руководства Группы, и оценили допущения, использованные руководством Группы при оценке стоимости активов, размещенных в АО «Эксимбанк Казахстан». Также мы проанализировали допущения руководства, использованные для определения суммы обесценения данных финансовых активов в отношении альтернативных способов их возмещения. Мы оценили раскрытую в консолидированной финансовой отчетности информацию в отношении средств, находящихся в АО «Эксимбанк Казахстан».</p>

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Организации за 2018 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство.

Годовой отчет Группы за 2018 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

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



Ответственность руководства и аудиторского комитета в отношении консолидированной финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Аудиторский комитет несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной 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 консолидированной 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, 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 Группы;



- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение;

Мы осуществляем информационное взаимодействие с аудиторским комитетом, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем аудиторскому комитету, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали аудиторский комитет 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 аудиторского комитета, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, 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 заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.



Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий отчет независимого аудитора - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000172 от 23 декабря 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

28 февраля 2019 года



Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	667.936.367	535.294.178
Нематериальные активы		1.472.307	1.038.637
Авансы, выданные за долгосрочные активы	6	1.018.989	742.325
Отложенные налоговые активы	26	3.760	2.252
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	1.107.867	782.081
Долгосрочная дебиторская задолженность от связанных сторон	27	929.162	1.009.981
Прочие финансовые активы, долгосрочная часть	11	25.609.268	1.091.823
Прочие долгосрочные активы		4.017	17.129
		698.081.737	539.978.406
Оборотные активы			
Запасы	8	2.291.378	1.875.434
Торговая дебиторская задолженность	9	9.251.847	7.764.693
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		791.934	961.745
Предоплата по подоходному налогу		1.541.679	1.584.041
Прочие текущие активы	10	528.622	652.589
Прочие финансовые активы, краткосрочная часть	11	20.127.229	25.107.392
Денежные средства, ограниченные в использовании	12	4.175.576	3.445.617
Денежные средства и их эквиваленты	13	19.060.700	47.577.783
		57.768.965	88.969.294
Итого активы		755.850.702	628.947.700

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	14	126.799.554	126.799.554
Собственные выкупленные акции	14	(930)	(930)
Резерв переоценки активов	14	310.840.187	220.858.720
Прочие резервы	14	(37.081)	(170.701)
Нераспределенная прибыль		35.092.074	26.680.917
		472.693.804	374.167.560
Долгосрочные обязательства			
Займы, долгосрочная часть	15	62.881.150	64.229.182
Облигации, долгосрочная часть	16	83.660.104	83.649.023
Отложенное налоговое обязательство	26	90.170.202	66.666.573
Торговая и прочая кредиторская задолженность, долгосрочная часть	17	-	298.327
Государственная субсидия, долгосрочная часть		89.972	100.786
Обязательство по финансовой аренде, долгосрочная часть	27	157.175	8.961
		236.958.603	214.952.852
Краткосрочные обязательства			
Займы, краткосрочная часть	15	11.420.710	9.502.895
Облигации, краткосрочная часть	16	4.097.122	4.407.719
Торговая и прочая кредиторская задолженность, краткосрочная часть	17	22.645.297	18.763.337
Обязательство по строительству	18	683.430	683.430
Контрактные обязательства		1.734.670	2.048.415
Государственная субсидия, краткосрочная часть		30.430	27.487
Обязательство по финансовой аренде, краткосрочная часть	27	36.323	3.996
Задолженность по налогам, кроме подоходного налога	19	2.144.441	958.525
Задолженность по подоходному налогу		1.123	5.385
Дивиденды к выплате		2.750	87
Прочие текущие обязательства	20	3.401.999	3.426.012
		46.198.295	39.827.288
Итого обязательства		283.156.898	254.780.140
Итого капитал и обязательства		755.850.702	628.947.700
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	1.812	1.435

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	2018 год	2017 год
Выручка по договорам с покупателями	21	175.797.386	152.379.817
Себестоимость оказанных услуг	22	(105.840.194)	(89.399.369)
Валовая прибыль		69.957.192	62.980.448
Общие и административные расходы	23	(14.937.698)	(13.142.395)
Расходы по реализации		(284.688)	(246.651)
Доход от переоценки основных средств	6	3.342.507	—
Восстановление / (убыток от) обесценения основных средств	6	266.291	(196.982)
Операционная прибыль		58.343.604	49.394.420
Финансовые доходы	24	4.951.337	3.593.207
Финансовые расходы	24	(3.862.511)	(4.523.948)
Отрицательная курсовая разница, нетто	25	(5.865.654)	(4.356.244)
Доля в прибыли ассоциированной компании	7	325.786	477.127
Расходы от обесценения средств, находящихся в АО «Delta Bank» и АО «Казинвестбанк»		—	(2.241.155)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(2.931.750)	—
Прочие доходы		334.637	506.849
Прочие расходы		(270.638)	(208.562)
Прибыль до налогообложения		51.024.811	42.641.694
Расходы по подоходному налогу	26	(10.981.936)	(9.760.378)
Прибыль за год		40.042.875	32.881.316
Прибыль на акцию			
Базовая и разведенная прибыль за год, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании (в тенге)	14	154,01	126,47
Прибыль за год		40.042.875	32.881.316
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Доход от переоценки основных средств		113.259.316	—
Влияние налога на прибыль		(22.651.864)	—
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налога на прибыль		90.607.452	—
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль		90.607.452	—
Итого совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль		130.650.327	32.881.316

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	2018 год	2017 год
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		51.024.811	42.641.694
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация		26.755.934	22.935.831
Финансовые расходы	24	3.862.511	4.523.948
Финансовые доходы	24	(4.951.337)	(3.593.207)
Отрицательная курсовая разница, нетто	25	5.865.654	4.356.244
(Восстановление)/начисление резерва на устаревшие запасы	23	(398.750)	86.128
Доход от переоценки основных средств	6	(3.342.507)	-
(Восстановление обесценения) / обесценение основных средств	6	(266.291)	196.982
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		2.931.750	-
Доля в прибыли ассоциированной компании	7	(325.786)	(477.127)
Доход от государственной субсидии		(28.468)	(9.162)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		168.174	21.978
Доход от вознаграждения по прочим финансовым активам		-	(30.248)
Расходы от обесценения средств, находящихся в АО «Delta Bank» и АО «Казинвестбанк»		-	2.241.155
Восстановление резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности и прочим текущим активам	23	-	(1.044.203)
Корректировки на оборотный капитал			
Изменение в запасах		(17.194)	(259.801)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(1.915.564)	9.013.514
Изменение прочей дебиторской задолженности и авансов выданных		310.559	-
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам		178.286	(652.080)
Изменение в прочих текущих активах		-	(199.879)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		989.715	1.065.361
Изменение в контрактных обязательствах		(313.745)	1.005.890
Изменение в задолженности по налогам, кроме подоходного налога		1.197.834	(2.381.704)
Изменение в прочих текущих обязательствах		(27.047)	451.170
Денежные потоки от операционной деятельности		81.698.539	79.892.484
Проценты уплаченные		(2.987.933)	(4.186.436)
Купонное вознаграждение уплаченное		(9.209.500)	(8.835.000)
Подоходный налог уплаченный		(9.502.696)	(10.467.054)
Проценты полученные		4.315.484	5.436.517
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		64.313.894	61.840.511

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	2018 год	2017 год
Инвестиционная деятельность			
Снятие с депозитных счетов		36.509.577	97.295.695
Пополнение депозитных счетов		(27.404.147)	(64.311.770)
Приобретение облигаций Самрук-Казына	11	(25.545.272)	-
Приобретение долговых ценных бумаг (ноты Нац. банка РК)		(5.356.676)	-
Погашение долговых ценных бумаг (ноты Нац. банка РК)		5.400.000	-
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(310.921)	13.165.083
Реклассификация денежных средств в прочие финансовые активы		(2.860.231)	(1.299.715)
Выручка от реализации основных средств и нематериальных активов		203.960	215.161
Приобретение основных средств		(32.977.830)	(53.999.831)
Приобретение нематериальных активов		(336.653)	(410.278)
Возврат проектных средств, использованных на приобретение основных средств	6	267.056	-
Выкуп облигаций DSFK эмитентом	11	12.971	-
Погашение займов, выданных сотрудникам		7.716	10.406
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(52.390.450)	(9.335.249)
Финансовая деятельность			
Выплата дивидендов		(31.368.769)	(19.897.651)
Погашение займов		(9.217.048)	(53.433.954)
Выпуск облигаций		-	36.271.080
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(40.585.817)	(37.060.525)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(28.662.373)	15.444.737
Влияние изменения валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		154.386	77.668
Эффект от начисления резерва под ожидаемые кредитные убытки на денежные средства и их эквиваленты	13	(9.096)	-
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		47.577.783	32.055.378
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	13	19.060.700	47.577.783

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Уставный капитал	Резерв переоценки активов	Собственные выкупленные акции	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2017 года	126.799.554	220.890.374	(930)	(170.701)	14.565.773	362.084.070
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	32.881.316	32.881.316
Итого совокупный доход	-	-	-	-	32.881.316	32.881.316
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	(19.897.694)	(19.897.694)
Операции с акционерами	-	-	-	-	(900.132)	(900.132)
Перенос резерва переоценки активов (Примечание 14)	-	(31.654)	-	-	31.654	-
На 31 декабря 2017 года	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	26.680.917	374.167.560
Эффект первого применения МСФО 9 (Примечание 3)	-	-	-	-	(886.271)	(886.271)
На 1 января 2018 года (пересчитано)	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	25.794.646	373.281.289
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	40.042.875	40.042.875
Доход от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль (Примечание 6)	-	90.607.452	-	-	-	90.607.452
Итого совокупный доход	-	90.607.452	-	-	40.042.875	130.650.327
Перенос резерва переоценки активов (Примечание 14)	-	(625.985)	-	-	625.985	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	(31.371.432)	(31.371.432)
Амортизация резерва по облигациям (Примечание 14)	-	-	-	133.620	-	133.620
На 31 декабря 2018 года	126.799.554	310.840.187	(930)	(37.081)	35.092.074	472.693.804

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» (далее – «Компания» или «KEGOC») было образовано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1188 от 28 сентября 1996 года путем передачи части активов бывшей Национальной энергетической системы «Казахстанэнерго».

По состоянию на 31 декабря 2018 года основным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (90 процентов плюс одна акция). Самрук-Казына находится под контролем Правительства Республики Казахстан.

19 декабря 2014 года Компания разместила 25.999.999 простых акций (10 процентов минус одна акция) по цене 505 тенге за акцию на Казахстанской Фондовой Бирже в рамках программы «Народное IPO».

KEGOC является национальной компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. В качестве назначенного государством системного оператора Компания осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети (далее – «НЭС»), ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности. НЭС состоит из подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 годов Компания имела доли участия в следующих дочерних организациях:

Компания	Деятельность	Доля участия	
		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Энергоинформ» (далее – «Энергоинформ»)	Информационное обеспечение деятельности КЕГОС	100%	100%
ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – «РФЦ по ВИЭ»)	Централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан	100%	100%

Компания и ее дочерние организации далее вместе именуются «Группа».

Деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года № 272-І «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку она является естественным монополистом в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии. Согласно Закону, тарифы Группы на услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «Комитет»).

Головной офис Компании зарегистрирован по адресу: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Тәуелсіздік, здание 59.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подписана председателем Правления и главным бухгалтером Компании 28 февраля 2019 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением некоторых классов основных средств, которые отражены по переоценной стоимости, и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учетной политике и примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения учетной политики таких компаний в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она:

- прекращает признание активов и обязательства дочерней организации (в том числе относящегося к ней гудвила);
- прекращает признание балансовой стоимости неконтрольных долей участия;
- прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе ПСД, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями МСФО, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», требующие пересчета сравнительной информации. Характер и влияние изменений, обусловленных применением данных стандартов финансовой отчетности, описаны ниже. В 2018 году также были впервые применены некоторые другие поправки к стандартам и разъяснения, которые не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО 15 заменяет МСФО 11 «Договоры на строительство», МСФО 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и, за некоторыми исключениями, применяется в отношении всех статей выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями. Для учета выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, МСФО 15 предусматривает модель, включающую пять этапов, и требует признания выручки в сумме отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

МСФО 15 требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учету дополнительных затрат на заключение договора и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора. Кроме того, стандарт требует раскрытия большого объема информации.

Группа применила МСФО 15 с 1 января 2018 года с использованием модифицированного ретроспективного метода применения. Группа приняла решение применять стандарт ко всем договорам на 1 января 2018 года.

Группа осуществляет услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. Деятельность осуществляется посредством отдельных идентифицируемых договоров с покупателями.

Вследствие регулирования со стороны государства данные договоры являются типовыми, и в результате заключения данных договоров у КЕГОС возникают только обязанности, связанные с обеспечением равных условий для всех потребителей и оказанием непосредственно самих услуг. При этом КЕГОС не имеет полномочий гарантировать или договариваться об особых условиях. Несмотря на то, что планируемые объемы регулируемых услуг, оказываемых КЕГОС, закрепляются приложением к заключаемым договорам, фактические показатели могут значительно отличаться от договорных, поэтому КЕГОС осуществляет признание выручки на ежемесячной основе по фактическим показаниям приборов учета, отраженным в документе «Фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан», составляемом Национальным диспетчерским центром системного оператора. Фактические объемы оказания регулируемых услуг напрямую зависят только от состояния спроса на электрическую энергию, то есть от экономического состояния Республики Казахстан, увеличения/уменьшения потребления электрической энергии крупных потребителей электроэнергии, погодных условий и т.д. Данные факторы являются внешними и не зависят от деятельности КЕГОС.

Таким образом, KEGOC осуществляет признание выручки от регулируемых услуг ежемесячно на основании фактических показаний приборов учета, что соответствует требованиям МСФО 15, следовательно, отражение выручки в соответствии с МСФО 15 не вызывает изменений в учете.

Деятельность РФЦ по ВИЭ по продаже электрической энергии вытекает из положений закона Республики Казахстан «О поддержке использования ВИЭ», при этом договора РФЦ по ВИЭ являются типовыми и закрепляют только обязанности по ежемесячному выставлению счетов-фактур и проведению ежеквартальных сверок взаиморасчетов. Расчет тарифа базируется на затратах на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением деятельности РФЦ по ВИЭ. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии подлежит корректировке в зависимости от изменения расчетных данных, в порядке, установленном Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных Министром национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрированный в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 109751). При этом, выручка по данным договорам признается в размере, соответствующем фактически реализованному объему электрической энергии. У РФЦ по ВИЭ не возникает отношений принципал-агент, так как при заключении договоров на покупку-продажу электрической энергии все риски и выгоды переходят от продавца электрической энергии к РФЦ по ВИЭ и от РФЦ по ВИЭ к конечному потребителю. Переход к отражению выручки в соответствии с МСФО 15 не вызвал изменений в учете РФЦ по ВИЭ.

Договоры Энергоинформ кроме договоров на оказание подрядных работ предполагают закрепление ежемесячной стоимости услуг, которая определяется как 1/12 от годовой стоимости услуг. Выручка признается в размере данной ежемесячной стоимости услуг. Выручка по договорам на оказание подрядных работ признается по мере подписания актов оказанных услуг (выполненных работ). Договоры на оказание подрядных работ содержат гарантийные условия, согласно которым Энергоинформ обязано осуществить безвозмездное исправление ошибок, недоработок и других несоответствий технической спецификации, закрепленной договором. Согласно действующему порядку учета данные гарантии носят характер условного обязательства и в учете не признаются. Порядок признания выручки Энергоинформ соответствует требованиям МСФО 15.

Таким образом, существующий порядок признания выручки Группы соответствует требованиям МСФО 15, у Группы отсутствует эффект от перехода на учет выручки в соответствии с МСФО 15.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка; обесценение; и учет хеджирования. Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения настоящего стандарта в качестве корректировки остатка нераспределенной прибыли на начало годового отчетного периода, который включает дату первоначального применения.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

Эффект от принятия МСФО (IFRS) 9 на консолидированный отчет о финансовом положении (увеличение/ (уменьшение)) по состоянию на 1 января 2018 года выглядит следующим образом:

В тысячах тенге	Корректировка
Активы	
Внеоборотные активы	
Долгосрочная дебиторская задолженность от связанных сторон	(99)
Прочие финансовые активы, долгосрочная часть	(257.730)
	(257.829)
Оборотные активы	
Торговая дебиторская задолженность	(113.156)
Прочие текущие активы	(62)
Прочие финансовые активы, краткосрочная часть	(385.590)
Денежные средства, ограниченные в использовании	(86.409)
Денежные средства и их эквиваленты	(43.225)
	(628.442)
Итого активов	(886.271)
Капитал и обязательства	
Капитал	
Нераспределенная прибыль	(886.271)
	(886.271)
Итого капитал и обязательства	(886.271)

Применение МСФО (IFRS) 9 коренным образом изменило учет Группы в отношении убытков от обесценения финансовых активов, заменив метод понесенных убытков согласно МСБУ (IAS) 39 методом ожидаемых кредитных убытков.

МСФО (IFRS) 9 требует признания в учете ожидаемых кредитных убытков по всем финансовым активам, не учитываемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между потоками денежных средств, подлежащими оплате в соответствии с договором, и все денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Затем полученные результаты дисконтируются по эффективной процентной ставке актива.

Для торговой дебиторской задолженности, долгосрочной дебиторской задолженности от связанных сторон и прочих текущих активов Группа применяет упрощенный подход и рассчитывает ожидаемые кредитные потери за весь срок. Группа осуществила расчет ожидаемых кредитных потерь на основе средних коэффициентов просрочки торговой и прочей дебиторской задолженности по историческим данным Группы.

Для прочих финансовых активов, денежных средств, ограниченных в использовании, денежных средств и их эквивалентов, ожидаемые кредитные убытки рассчитываются на период 12 месяцев. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки — это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые могут быть понесены в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако, значительное увеличение кредитного риска после признания актива, приведет к применению ожидаемых кредитных убытков на весь срок.

Группа признает финансовый актив дефолтным, когда платеж просрочен на 90 дней. Однако, в некоторых случаях Группа может также рассматривать финансовый актив как дефолтный, когда внутренняя или внешняя информация указывает на то, что Группа вряд ли получит непогашенные договорные суммы в полном объеме.

Применение требований по отражению ожидаемых кредитных убытков по МСФО 9 привело к увеличению резервов под обесценение финансовых активов Группы. Увеличение резерва привело к корректировке нераспределенной прибыли.

(а) Классификация и оценка

Согласно МСФО 9 Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

Согласно МСФО 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами; и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

Долговые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости, если финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность и банковские вклады.

У Группы отсутствуют финансовые активы, учитываемые по ССЧПСД.

(б) Обесценение

Применение МСФО 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСБУ 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем долговым финансовым активам, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(б) Обесценение (продолжение)

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерной равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении активов по договору и торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В случае других долговых финансовых активов (банковских вкладов) ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за двенадцать месяцев. Двенадцатимесячные ожидаемые кредитные убытки — это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

В консолидированном отчете об изменениях в капитале было отражено влияние МСФО 9 на нераспределенную прибыль по состоянию на 1 января 2018 года в размере 886.271 тысячи тенге.

В 2018 году также были впервые применены некоторые другие поправки к стандартам и разъяснения, которые не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, такие как:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»;
- Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»;
- МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции;
- МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО.

СТАНДАРТЫ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО ЕЩЕ НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда — стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов — в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.

Кроме этого, МСФО 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСФО 17.

МСФО 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения.

Группа планирует применить модифицированный ретроспективный подход к МСФО (IFRS) 16 к каждому представленному предыдущему отчетному периоду. Группа решила применять стандарт к тем договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и Разъяснением КРМФО (IFRIC) 4. Таким образом, Группа не будет применять стандарт к договорам, которые ранее не были идентифицированы как содержащие признаки аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и Разъяснением КРМФО (IFRIC) 4.

Группа приняла решение использовать освобождения, предусмотренные стандартом в отношении договоров аренды, срок аренды по которым на дату первоначального применения составляет не более 12 месяцев, а также договоров аренды, базовый актив по которым имеет низкую стоимость. У Группы имеются договоры аренды определенных видов офисного оборудования (например, персональных компьютеров, печатного и фотокопировального оборудования), стоимость которых считается низкой.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

СТАНДАРТЫ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО ЕЩЕ НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

В 2018 году также были выпущены стандарты, которые еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- Поправки к МСФО 9 — «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»;
- Поправки к МСФО 10 и МСБУ 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»;
- Поправки к МСФО 19 — «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»;
- Поправки к МСФО 28 — «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия».

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года)

В декабре 2017 года были выпущены ежегодные усовершенствования МСФО. Группа не ожидает, что данные поправки окажут какое-либо влияние на ее консолидированную отчетность. Данные усовершенствования включают следующие поправки:

- МСФО 3 «Объединения бизнесов»;
- МСФО 11 «Совместное предпринимательство»;
- МСФО 12 «Налоги на прибыль»;
- МСФО 23 «Затраты по заимствованиям».

КЛАССИФИКАЦИЯ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ТЕКУЩИЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ

В отчете о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на текущие и долгосрочные. Актив является текущим, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является текущим, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Группа оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, и нефинансовые активы (активы НЭС) по справедливой стоимости, когда их справедливая стоимость значительно отличается от их остаточной стоимости. Информация о справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, раскрывается в Примечании 28.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах. Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчетности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчетного периода.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

Финансовое руководство Группы определяет политику и процедуры как для периодической оценки справедливой стоимости активов НЭС и некотируемых финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, так и для единовременной оценки справедливой стоимости активов, где применимо.

Для оценки стоимости активов НЭС привлекаются внешние оценщики. Решение о привлечении внешних оценщиков принимается ежегодно финансовым руководством. В качестве критериев отбора применяются знание рынка, репутация, независимость и соответствие профессиональным стандартам. После обсуждения с внешними оценщиками финансовое руководство принимает решение о том, какие методики оценки и исходные данные необходимо использовать в каждом случае.

На каждую отчетную дату финансовое руководство анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учетной политикой Группы. В рамках такого анализа финансовое руководство проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путем сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами.

Финансовое руководство и внешние оценщики Группы также сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива по переоцениваемому классу основных средств, в соответствии с учетной политикой, с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Финансовое руководство и внешние оценщики обсуждают основные допущения, которые использовались при оценке.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

ОПЕРАЦИИ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в тенге. Тенге также является функциональной валютой материнской компании Группы. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчетность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе, за исключением монетарных статей, обеспечивающих хеджирование чистой инвестиции Группы в зарубежное

подразделение. Они отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента выбытия чистой инвестиции, когда они признаются в прибылях и убытках.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок.

Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчете немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, доходы или расходы от изменения справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, также признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, соответственно).

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

Обменный курс на конец года (к тенге)	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
1 доллар США	384,2	332,33
1 евро	439,37	398,23
1 российский рубль	5,52	5,77

Средний обменный курс за год (к тенге)	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
1 доллар США	344,76	326,08
1 евро	406,65	368,65
1 российский рубль	5,5	5,59

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства, за исключением активов НЭС, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации.

При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Группа признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Активы НЭС оцениваются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки. Переоценка осуществляется с достаточной частотой для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоцененного актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе ПСД и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этого же актива, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в консолидированном отчете о совокупном доходе, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва переоценки. В случае выбытия актива, часть резерва переоценки, непосредственно относящаяся к данному активу, переводится из резерва переоценки активов в состав нераспределенной прибыли.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

Здания	60 лет
Активы НЭС	
Линии электропередачи	50 лет
Сооружения	10-30 лет
Оборудование подстанций	12-30 лет
Транспорт и прочие основные средства	
Прочие машины и оборудования	7-25 лет
Транспортные средства	11 лет
Компьютеры и прочее оборудование по обработке данных	4-10 лет
Предметы интерьера и хозяйственного назначения	7 лет
Прочие основные средства	3-15 лет

Земля не подлежит амортизации.

Вследствие изменений, внесенных в Национальный классификатор основных фондов Республики Казахстан с 1 января 2015 года, из класса «Сооружения НЭС» были выделены «Машины и оборудования НЭС». В связи с этим, Группа переименовала класс «Сооружения НЭС» в класс «Активы НЭС» для целей финансовой отчетности. Сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются в конце каждого годового отчетного периода и при необходимости корректируются.

В случае если ожидания отличаются от предыдущих ожиданий, изменения учитываются как изменения в бухгалтерской оценке в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Данная бухгалтерская оценка может оказать существенное влияние на остаточную стоимость основных средств и на сумму износа основных средств, признаваемого в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Признание объекта основных средств прекращается при его выбытии или тогда, когда более не ожидается получение будущих экономических выгод от его использования или выбытия. Любые доходы или убытки, возникающие при прекращении признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями и от выбытия и балансовой стоимостью актива) включаются в состав прибыли или убытка в том отчетном году, когда прекращено признание актива.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы, произведенные внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчетный период, в котором он возник.

Нематериальные активы Группы включают, главным образом, компьютерное программное обеспечение и лицензии. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов от 3 до 20 лет.

ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение. Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из ценности от использования, которая подготавливается отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива, за исключением ранее переоцененных активов НЭС, в отношении которых переоценка была признана в прочем совокупном доходе. Обесценение таких активов признается в прочем совокупном доходе в пределах суммы ранее признанной переоценки. На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвила, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в прибылях и убытках, за исключением тех случаев, когда актив признан по переоцененной стоимости. В этих случаях восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Ассоциированная компания – это компания, в отношении которой Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции Группы в ее ассоциированную компанию учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированную компанию первоначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов ассоциированной компании, возникающих после даты приобретения. Гудвилл, относящийся к ассоциированной компании, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности ассоциированной компании. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с ассоциированной компанией, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в ассоциированной компании.

Доля Группы в прибыли ассоциированной компании представлена непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль, приходящуюся на акционеров ассоциированной компании, и поэтому определяется как прибыль после учета налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях ассоциированной компании.

Финансовая отчетность ассоциированной компании составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированную компанию. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью ассоциированной компании и ее балансовой стоимостью, и признает эту сумму в прибылях и убытках по статье «Доля в прибыли ассоциированной компании».

В случае потери значительного влияния над ассоциированной компанией Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной компании на момент потери значительного влияния и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ – ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные и долгосрочные депозиты, денежные средства, ограниченные в использовании, прочие финансовые активы, торговую и прочую дебиторскую задолженность, котируемые и не котируемые финансовые инструменты.

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если соблюдены два критерия:

1. целью бизнес-модели является удержание финансового актива для получения всех договорных денежных потоков; и
2. договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Если хотя бы один из вышеуказанных критериев не соблюден, финансовый актив измеряется по справедливой стоимости.

Финансовые активы Группы, не учитываемые по амортизированной стоимости, учитываются по справедливой стоимости.

Финансовый актив учитывается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если соблюдены два критерия:

1. целью бизнес-модели является удержание финансового актива как для получения всех договорных денежных потоков, так и путем продажи финансового актива; и
2. договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Группа учитывает финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они отражаются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Последующая оценка

В последующем финансовые активы оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток, основываясь на бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами. Бизнес-модель определяется руководством Группы.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ – ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Прекращение признания (продолжение)

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива; либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Группы.

Признание ожидаемых кредитных убытков

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный убыток с момента первоначального признания значительно увеличился. Группа не уменьшает балансовую стоимость финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а признает оценочный резерв в составе прочего совокупного дохода.

При определении того, нет ли значительного увеличения кредитного риска по финансовому активу с момента его первоначального признания, Группа ориентируется на изменения риска наступления дефолта на протяжении срока действия кредитного инструмента, а не на изменения суммы ожидаемых кредитных убытков.

Если условия предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу были пересмотрены или модифицированы и признание финансового актива не было прекращено, Группа оценивает, изменился ли значительно кредитный риск по финансовому инструменту, путем сравнения:

1. оценки риска наступления дефолта по состоянию на отчетную дату (на основании модифицированных договорных условий);
2. оценки риска наступления дефолта при первоначальном признании (на основе первоначальных немодифицированных договорных условий).

Если значительное увеличение кредитного риска отсутствует, Группа признает оценочный резерв под убытки по финансовому активу в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением:

1. приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов;
2. торговой дебиторской задолженности или активов по договору, возникающих вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»; и
3. дебиторской задолженности по аренде.

По финансовым активам, указанным в пунктах (1)-(3), Группа оценивает резерв под убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Если в предыдущем отчетном периоде Группа оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что значительное увеличение кредитного риска отсутствует, то на текущую отчетную дату Группа должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Группа признает в качестве прибыли или убытка от обесценения сумму, необходимую для корректировки оценочного резерва под убытки до суммы ожидаемых кредитных убытков по состоянию на отчетную дату.

По приобретенным или созданным кредитно-обесцененным финансовым активам Группа признает благоприятные изменения ожидаемых кредитных убытков за весь срок в качестве восстановления убытка от обесценения, даже если ожидаемые кредитные убытки за весь срок меньше величины ожидаемых кредитных убытков, которые были включены в расчетные денежные потоки при первоначальном признании.

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту способом, который отражает:

1. непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов;
2. временную стоимость денег;
3. обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчетную дату.

Максимальный период, рассматриваемый при оценке ожидаемых кредитных убытков — это максимальный период по договору (с учетом опционов на продление), на протяжении которого Группа подвержена кредитному риску.

По финансовым инструментам, включающим как займ, так и неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов, предусмотренная договором возможность Группы требовать погашения займа и аннулировать неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов не ограничивает подверженность Группы риску кредитных убытков договорным сроком подачи уведомления. По таким финансовым инструментам Группа оценивает кредитные убытки за весь период подверженности кредитному риску, и ожидаемые кредитные убытки не будут уменьшаться в результате деятельности Группы по управлению кредитными рисками, даже если такой период превосходит максимальный период по договору.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ – ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Оценка ожидаемых кредитных убытков (продолжение)

Для достижения цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок, обусловленных значительным увеличением кредитного риска с момента первоначального признания, может понадобиться оценка значительного увеличения кредитного риска на групповой основе, например, посредством анализа информации, указывающей на значительное увеличение кредитного риска по группе или подгруппе финансовых инструментов. Это гарантирует достижение Группой цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок в случае значительного увеличения кредитного риска, даже если подтверждение такого значительного увеличения кредитного риска на уровне отдельного инструмента еще недоступно.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, и выпущенные облигации.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в прибылях и убытках при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

ВЗАИМОЗАЧЕТ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

ЗАПАСЫ

Запасы учитываются по методу ФИФО.

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и чистой стоимости реализации.

Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и оцененных затрат на продажу.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения до 3 (трех) месяцев или менее.

Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных депозитов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

В соответствии с кредитными соглашениями по финансированию проектов, подписанными с Международным Банком Реконструкции и Развития (далее – «МБРР») и Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР»), Группа открыла банковские счета, необходимые для обслуживания долга. Денежные средства, отраженные на этих банковских счетах, могут быть использованы исключительно для осуществления плановых платежей по процентам и основному долгу.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ (продолжение)

Если денежные средства каким-либо образом ограничены в использовании в период до 12 (двенадцати) месяцев с отчетной даты, такие денежные средства классифицируются как краткосрочные активы и соответствующим образом раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. Если денежные средства ограничены в использовании в период более 12 (двенадцати) месяцев с отчетной даты, такие денежные средства отражаются в составе долгосрочных активов.

РЕЗЕРВЫ

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом возмещения.

ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения с учетом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин. Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определенными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам.

Группа признает выручку, чтобы отразить предоставление потребителям обещанных услуг в сумме возмещения, которое Группа, по ее ожиданиям, будет иметь право получить в обмен на указанные товары или услуги.

Группа, при признании выручки, осуществляет следующие шаги:

1. идентификация договора с потребителем;
2. идентификация обязательства, подлежащего исполнению в рамках договора;
3. определение цены сделки;
4. распределение цены сделки между отдельными обязанностями, подлежащими исполнению в рамках договора;
5. признание выручки в момент (или по мере) исполнения обязанности, подлежащей исполнению в рамках договора.

Доходы от предоставленных услуг признаются по мере оказания услуг. Группа получает доход от оказания услуг по передаче электроэнергии от производителей до оптовых и крупных потребителей, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства и потребления электрической энергии, а также услуг по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств и прочих услуг.

Тарифы для начисления дохода по услугам по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства/потребления электрической энергии утверждаются Комитетом.

Доходы по услугам по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств, признаются в соответствии с условиями договоров, заключенных на основании Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации «О мерах по обеспечению параллельной работы Единых энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации».

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, учитываемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве учитываемых по справедливой стоимости, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в консолидированный отчет о совокупном доходе.

ЗАТРАТЫ ПО ЗАЙМАМ

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Группой в связи с заемными средствами.

АРЕНДА

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит ли она признаки аренды, основано на анализе содержания сделки на дату начала действия договора. В рамках такого анализа требуется установить, зависит ли выполнение договора от использования конкретного актива или активов, и переходит ли право пользования активом или активами в результате данной сделки.

Группа в качестве арендатора

Финансовая аренда, по которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом, капитализируется на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества, или, если эта сумма меньше, – по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и уменьшением основной суммы обязательства по аренде таким образом, чтобы получилась постоянная ставка процента на непогашенную сумму обязательства. Финансовые расходы отражаются непосредственно в прибылях и убытках.

Арендванный актив амортизируется в течение срока полезного использования актива. Однако если отсутствует обоснованная уверенность в том, что к Группе перейдет право собственности на актив в конце срока аренды, актив амортизируется в течение более короткого из следующих периодов: расчетный срок полезного использования актива и срок аренды. Платежи по операционной аренде признаются как расход в консолидированном отчете о совокупном доходе равномерно на протяжении всего срока аренды.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Группа осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 212.130 тенге в месяц (2017 год: 183.443 тенге) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по оплате труда совместно с прочими отчислениями, связанными с оплатой труда в консолидированном отчете о совокупном доходе, в момент их возникновения. Группа не имеет каких-либо других обязательств по пенсионным платежам.

ТЕКУЩИЙ ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Налоговые активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий период и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчетную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемую прибыль.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в консолидированном отчете о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

ДИВИДЕНДЫ

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Дивиденды раскрываются в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, за исключением тех случаев, когда выбытие ресурсов в связи с их погашением является маловероятным.

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчетности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчетности в тех случаях, когда получение связанных с ними экономических выгод является вероятным.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчетного периода, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

ПЕРЕОЦЕНКА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Группа провела переоценку активов НЭС по состоянию на 1 октября 2018 года. Группа привлекла аккредитованного независимого оценщика ТОО «Делойт ТСФ» для оценки справедливой стоимости НЭС.

Переоцененные активы НЭС представляют один класс активов согласно МСФО (IFRS) 13, основываясь на природе, характеристике и рисках, присущих активу. Исходные данные для определения справедливой стоимости активов НЭС, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

По итогам 2017 года Комитет утвердил увеличение тарифов на услуги по передаче электроэнергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Увеличение тарифов привело к приросту стоимости от переоценки некоторых активов, включенному в состав прочего совокупного дохода, в сумме 113.259.316 тысяч тенге, и соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 22.651.864 тысячи тенге, а также приросту стоимости некоторых ранее переоцененных активов, включенному в прибыли и убытки в сумме 3.342.507 тысяч тенге.

Справедливая стоимость активов НЭС была определена затратным методом. Затратный метод был использован ввиду того, что активы узкоспециализированы, и что исторически данные активы никогда не продавались. В рамках затратного метода был применен метод определения стоимости замещения или стоимости воспроизводства, по которому производился расчет полной стоимости замещения основных средств за вычетом всех видов накопленного износа, а также метод расчета по аналогам, метод удельных показателей и метод индексации прошлых затрат.

Рассчитанная текущая стоимость замещения в последующем была сравнена с возмещаемой стоимостью, определенной на основании модели дисконтирования денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет.

В результате оценки сумма в размере 527.147.904 тысяч тенге была признана как справедливая стоимость активов НЭС по состоянию на 1 октября 2018 года.

При оценке справедливой стоимости были применены следующие основные допущения:

Ставка дисконтирования (WACC)	11,82%
Долгосрочный темп роста	3,6%
Остаточный срок службы основного актива	40 лет

Увеличение ставки дисконтирования на 0,5% или уменьшение долгосрочного темпа роста на 0,5% приведет к уменьшению справедливой стоимости основных средств Группы на 40.116.819 тысяч тенге или 26.219.011 тысяч тенге, соответственно.

НАЛОГИ

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. С учетом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или экономии по подоходному налогу. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налоговых проверок. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом.

Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания Группы.

Поскольку Группа оценивает возникновение судебных разбирательств в связи с налоговым законодательством и последующий отток денежных средств как маловероятные, условное обязательство не признавалось.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в консолидированной финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в консолидированной финансовой отчетности.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Облигации DSFK

28 декабря 2017 года, в соответствии с Решением Правительства Республики Казахстан от 7 ноября 2017 года, Группа приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» (далее — «облигации DSFK»), оплатив приобретение средствами размещенными в АО «РБК банк» (далее — «РБК банк»). Номинальная сумма депозитов размещенных в РБК банк до приобретения облигаций составила 1.498.249 тысяч тенге. Облигации DSFK имеют купонную ставку 0,01% годовых и срок погашения 15 лет. Облигации обеспечены финансовой гарантией ТОО «Корпорация Казахмыс» на сумму 411.883 тысячи тенге. Гарантия может быть использована по запросу Группы, но не ранее пятой годовщины с даты выпуска облигаций.

Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 декабря 2018 года облигации DSFK не возмещаемы. Таким образом, справедливая стоимость облигаций DSFK ограничена их возмещаемой стоимостью равной справедливой стоимости гарантии. Группа удерживает облигации не для получения всех договорных денежных потоков, поэтому по состоянию на 31 декабря 2018 года, облигации были классифицированы как финансовые инструменты учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа переоценила справедливую стоимость облигаций путем дисконтирования по ставке 11,2%, что представляет собой рыночную ставку дисконтирования на 31 декабря 2018 года.

Облигации Самрук-Казына

В течение мая-июня 2018 года Группа приобрела купонные облигации АО «Самрук-Казына» номиналом 26.000.000 тысяч тенге на АО «Казахстанская фондовая биржа». Облигации были классифицированы как учитываемые по амортизированной стоимости и признаны в учете по справедливой стоимости с применением дисконта, рассчитанного по рыночной ставке, равной 8,4%.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИОННЫМ СЕГМЕНТАМ

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Для управленческих целей, Группа представляет собой одну хозяйственную единицу, которая занимается передачей электроэнергии, технической диспетчеризацией отпуска в сеть и потребления электрической энергии, организацией балансирования производства и потребления электрической энергии, продажей электроэнергии произведенной из возобновляемых источников энергии в Казахстане. Данный операционный сегмент представляет собой единственный отчетный сегмент.

ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация по географическому расположению потребителей, на основании страны регистрации потребителя, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Выручка от казахстанских потребителей	165.451.444	143.380.886
Выручка от российских потребителей	9.741.509	8.533.164
Выручка от узбекистанских потребителей	561.066	415.637
Выручка от кыргызстанских потребителей	43.367	50.130
Итого выручка согласно консолидированному отчету о совокупном доходе	175.797.386	152.379.817

Руководство анализирует выручку и прибыль до налогообложения в соответствии с МСФО.

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, выручка от одного потребителя Группы, группы «Самрук-Энерго», включая его совместные предприятия, составила 33.049.610 тысяч тенге, и включает выручку от услуг по передаче электроэнергии, услуг по диспетчеризации и услуг по организации балансирования (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 34.927.661 тысяча тенге).

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

В тысячах тенге	Земля	Здания	Активы НЭС	Транспорт и прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2017 года	1.539.573	13.768.082	819.098.860	37.636.022	53.698.670	925.741.207
Поступления	91.876	1.170	12.447	1.690.149	55.456.478	57.252.120
Переводы	106.109	43.137	25.626.002	112.966	(25.888.214)	-
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	-	(5.922)	(5.922)
Выбытия	-	(4.479)	(478.260)	(441.276)	(52.180)	(976.195)
На 31 декабря 2017 года	1.737.558	13.807.910	844.259.049	38.997.861	83.208.832	982.011.210
Поступления	16.727	-	5.022	1.724.727	40.872.762	42.619.238
Переводы	16.850	3.623.149	64.217.441	(6.272.225)	(61.585.215)	-
Прирост стоимости от переоценки (ПСД)	-	-	203.616.876	-	-	203.616.876
Переоценка (ОПиУ)	-	-	5.084.250	-	-	5.084.250
Выбытия	-	(6.529)	(488.177)	(606.139)	(33.074)	(1.133.919)
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	(219.328)	(59.412)	(278.740)
Возврат средств по проекту	-	-	(267.056)	-	-	(267.056)
На 31 декабря 2018 года	1.771.135	17.424.530	1.116.427.405	33.624.896	62.403.893	1.231.651.859
Накопленный износ и обесценение						
На 1 января 2017 года	-	(1.797.663)	(402.376.114)	(20.263.429)	(389.611)	(424.826.817)
Отчисления за период	-	(282.089)	(19.949.441)	(2.340.279)	-	(22.571.809)
Переводы	-	506	(6.372)	5.866	-	-
Выбытия	-	2.939	392.823	432.438	50.376	878.576
Обесценени	-	-	-	-	(196.982)	(196.982)
На 31 декабря 2017 года	-	(2.076.307)	(421.939.104)	(22.165.404)	(536.217)	(446.717.032)
Отчисления за период	-	(309.915)	(23.682.717)	(2.334.589)	-	(26.327.221)
Переводы	-	(1.623.546)	(1.444.752)	3.068.298	-	-
Прирост стоимости от переоценки (ПСД)	-	-	(90.357.560)	-	-	(90.357.560)
Переоценка (ОПиУ)	-	-	(1.741.743)	-	-	(1.741.743)
Выбытия	-	6.486	350.602	600.452	19.868	977.408
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	184.365	-	184.365
Восстановление обесценения	-	-	-	-	266.291	266.291
На 31 декабря 2018 года	-	(4.003.282)	(538.815.274)	(20.646.878)	(250.058)	(563.715.492)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 года	1.539.573	11.970.419	416.722.746	17.372.593	53.309.059	500.914.390
На 31 декабря 2017 года	1.737.558	11.731.603	422.319.945	16.832.457	82.672.615	535.294.178
На 31 декабря 2018 года	1.771.135	13.421.248	577.612.131	12.978.018	62.153.835	667.936.367

Балансовая стоимость активов НЭС, если бы они были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Первоначальная стоимость	356.182.590	292.153.754
Накопленный износ	(101.947.870)	(93.709.808)
Остаточная стоимость	254.234.720	198.443.946

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года первоначальная стоимость полностью самортизированных, но находящихся в использовании основных средств, составила 18.796.968 тысяч тенге и 9.811.707 тысяч тенге, соответственно.

КАПИТАЛИЗАЦИЯ ЗАТРАТ ПО ВЫПУЩЕННЫМ ОБЛИГАЦИЯМ

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа капитализировала затраты по купонному вознаграждению по облигациям, которые составили 7.806.352 тысячи тенге за минусом инвестиционного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 5.080.040 тысяч тенге) (Примечание 16).

ВОЗВРАТ СРЕДСТВ ПО ПРОЕКТУ

В течение 2018 года был произведен возврат средств от поставщиков за строительные работы и услуги по проекту «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» в сумме 267.056 тысяч тенге. Группа скорректировала соответствующим образом стоимость активов НЭС.

НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Незавершенное строительство, в основном представлено оборудованием и строительными работами по реализации проектов «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдакорган – Алма» и «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана».

АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги, по проекту «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдакорган – Алма».

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Группа имеет 20% долю участия в капитале компании АО «Батыс Транзит». Основным местом деятельности АО «Батыс Транзит» (далее – «Батыс Транзит») и страной регистрации является Республика Казахстан. Основной деятельностью Батыс Транзит является эксплуатация межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актюбинской областью. Облигации Батыс Транзит выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже. Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию о Батыс Транзит:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Отчет о финансовом положении		
Текущие активы	11.699.041	6.491.949
Долгосрочные активы	17.196.869	19.202.560
Текущие обязательства	(20.948.823)	(1.790.165)
Долгосрочные обязательства	(2.407.751)	(19.993.941)
Чистые активы	5.539.336	3.910.403
В тысячах тенге		
Доля Группы в чистых активах	1.107.867	782.081
Балансовая стоимость инвестиций	1.107.867	782.081
В тысячах тенге		
Отчет о совокупном доходе		
Выручка	9.761.586	8.212.486
Чистая прибыль	1.628.930	2.385.635
Доля Группы в прибыли Батыс Транзит	325.786	477.127

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года у ассоциированной компании отсутствовали условные обязательства или обязательства по осуществлению капитальных вложений в будущем.

8. ЗАПАСЫ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Запасные части	1.177.463	1.299.634
Сырье и прочие материалы	1.161.158	1.060.824
Горюче-смазочные материалы	172.197	147.297
Прочие запасы	26.606	23.363
Минус: резерв на устаревшие запасы	(246.046)	(655.684)
	2.291.378	1.875.434

Движение резерва на устаревшие запасы представлено следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
На 1 января	655.684	642.717
Начисление за год (Примечание 23)	2.960	86.128
Восстановление (Примечание 23)	(401.710)	-
Списано	(10.888)	(73.161)
На 31 декабря	246.046	655.684

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая дебиторская задолженность	11.276.617	9.174.896
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2.024.770)	(1.409.589)
Минус: дисконт по дебиторской задолженности	-	(614)
	9.251.847	7.764.693

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
На 1 января	1.409.589	2.653.416
Применение МСФО 9 (Примечание 3)	113.156	-
Начислено за год	780.206	2.384.698
Восстановлено	(278.181)	(3.626.622)
Списано	-	(1.903)
На 31 декабря	2.024.770	1.409.589

По состоянию на 31 декабря 2018 года торговая дебиторская задолженность включала дебиторскую задолженность от потребителя АО «Узбекэнерго» в сумме 1.645.773 тысячи тенге (31 декабря 2017 года: 1.229.827 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2018 года резерв на задолженность от АО «Узбекэнерго» составил 1.339.036 тысяч тенге (31 декабря 2017 года: 1.157.339 тысяч тенге).

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченная и необесцененная	Просроченная, но необесцененная			
			30-90 дней	91-180 дней	181-270 дней	Более 271 дня
31 декабря 2018 года			124.090	23.167	7.116	2.030.855
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2.024.770)	(26.650)	(7.347)	(3.403)	(1.735)	(1.985.635)
	9.251.847	9.064.739	116.743	19.764	5.381	45.220
31 декабря 2017 года	9.174.282	7.285.148	271.402	99.303	64.169	1.454.260
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.409.589)	–	(8.861)	(17.329)	(14.880)	(1.368.519)
	7.764.693	7.285.148	262.541	81.974	49.289	85.741

Торговая дебиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Тенге	8.207.636	7.099.960
Российский рубль	737.474	591.967
Доллар США	306.737	72.766
	9.251.847	7.764.693

10. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Прочая дебиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство	399.974	399.974
Расходы будущих периодов	95.253	3.628
Авансы, уплаченные за поставку материалов и оказание услуг	81.571	329.372
Займы, выданные работникам	2.937	13.652
Прочее	375.946	318.608
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(427.059)	(394.078)
Минус: дисконт по прочим текущим активам	–	(18.567)
	528.622	652.589

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению прочих текущих активов представлены следующим:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
На 1 января	394.078	198.448
Применение МСФО 9 (Примечание 3)	62	-
Начисление за год	85.451	252.209
Восстановлено	(26.198)	(54.488)
Списано	(26.334)	(2.091)
На 31 декабря	427.059	394.078

11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Облигации Самрук-Казына	25.342.228	-
Банковские депозиты	18.786.773	22.466.094
Средства, находящиеся в Эксимбанк Казахстан	2.930.115	2.658.640
Средства, находящиеся в Казинвестбанк	1.261.470	1.282.483
Средства, находящиеся в DeltaBank	1.230.000	1.297.742
Облигации Батыс-Транзит	998.558	868.269
Начисленное вознаграждение по облигациям Самрук-Казына	463.667	-
Начисленное вознаграждение по облигациям Батыс Транзит	56.862	65.405
Минус: резерв на обесценение средств, находящихся в Эксимбанк Казахстан	(2.930.115)	-
Минус: резерв под обесценение средств, находящихся в Казинвестбанк	(1.261.470)	(1.282.483)
Минус: резерв под обесценение средств, находящихся в DeltaBank	(1.230.000)	(1.230.000)
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(86.316)	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки облигаций Батыс Транзит	(92.315)	-
Минус: дисконт по средствам, находящимся в Эксимбанк Казахстан	-	(150.489)
	45.469.457	25.975.661
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Облигации Специальной финансовой компании DSFK	267.040	223.554
	267.040	223.554
Итого прочие финансовые активы	45.736.497	26.199.215
Краткосрочные прочие финансовые активы	20.127.229	25.107.392
Долгосрочные прочие финансовые активы	25.609.268	1.091.823
Итого прочие финансовые активы	45.736.497	26.199.215

11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Изменение в резерве под обесценение прочих финансовых активов, представлены следующим:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
На 1 января	2.512.483	645.891
Применение МСФО 9 (Примечание 3)	643.320	–
Начисление за год	3.152.002	1.934.334
Восстановлено	(707.589)	(67.742)
На 31 декабря	5.600.216	2.512.483

ОБЛИГАЦИИ АО «САМУК-КАЗЫНА»

В течение мая-июня 2018 года Группа приобрела купонные облигации АО «ФНБ «Самрук-Казына» номиналом 26.000.000 тысяч тенге по цене ниже номинальной стоимости на общую сумму 25.159.831 тысяча тенге на АО «Казахстанская фондовая биржа». Срок обращения облигаций до 13 марта 2020 года. Группа также капитализировала транзакционные издержки, связанные с оплатой брокерской пошлины в размере 5.108 тысяч тенге и купонным доходом, выплаченным предыдущему держателю облигаций – АО «Казкоммерцбанк» с начала купонного периода и до дня приобретения облигаций, который составил 380.333 тысячи тенге. Таким образом, общая сумма дисконта на приобретение составила 454.728 тысяч тенге, который был рассчитан как разница между уплаченной суммой и номинальной стоимостью и который будет капитализирован в стоимость облигаций в течение 2 лет до даты погашения облигаций. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, амортизация дисконта в размере 113.682 тысячи тенге была признана в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Группа признала облигации по справедливой стоимости в размере 24.931.352 тысячи тенге с учетом дисконта в размере 613.920 тысяч тенге, рассчитанного как разница между общей оплаченной суммой и их справедливой стоимостью, который был признан в составе финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Группа классифицирует облигации как учитываемые по амортизированной стоимости. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, амортизация дисконта составила 297.194 тысячи тенге.

ОБЛИГАЦИИ ТОО «СПЕЦИАЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ DSFK»

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» погасила облигации стоимостью 12.971 тысяча тенге.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа переоценила справедливую стоимость облигаций и увеличила их балансовую стоимость до 267.040 тысяч тенге, признав доход от переоценки финансовых инструментов в размере 43.486 тысяч тенге в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

ОБЛИГАЦИИ БАТЫС ТРАНЗИТ

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации АО «Батыс Транзит», ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на АО «Казахстанская фондовая биржа». Облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года. Ставка купонного вознаграждения по облигациям составляет 7,3%. Облигации классифицированы как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, амортизация дисконта составила 130.289 тысяч тенге. Срок обращения облигаций до 30 марта 2019 года.

ДЕПОЗИТЫ

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года депозиты включают начисленный процентный доход на сумму 52.198 тысяч тенге и 187.568 тысяч тенге, соответственно.

СРЕДСТВА, НАХОДЯЩИЕСЯ В АО «ЭКСИМБАНК КАЗАХСТАН»

По состоянию на 31 декабря 2017 года депозиты Группы, находящиеся в АО «Эксимбанк Казахстан» (далее — «Эксимбанк»), составляли 8.000 тысяч долларов (эквивалентно 2.658.640 тысяч тенге). Согласно договору, срок размещения депозита истек в ноябре 2017 года. Депозит не был возвращен Эксимбанком Группе. В результате проведенных переговоров с представителями Эксимбанка и проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2017 года средства полностью возмещаемы и будут возвращены в течение одного года. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2017 года Группа оценила влияние временного фактора и признала дисконт в размере 150.489 тысяч тенге. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа полностью самортизировала дисконт в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

27 августа 2018 года постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан было принято решение о лишении Эксимбанк лицензии в части приема депозитов, открытия банковских счетов физических лиц. В связи с этим Группа осуществила реклассификацию денежных средств и эквивалентов, находящихся в Эксимбанк в состав прочих финансовых активов и начислила резерв под ожидаемые кредитные убытки в размере 100%, что составляет 2.930.115 тысяч тенге.

Прочие финансовые активы были выражены в следующих валютах:

В тысячах тенге	Процентная ставка	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Тенге	11%-12%	28.020.599	12.272.354
Доллар США	1%-2%	17.715.898	13.926.861
		45.736.497	26.199.215

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на резервных счетах	2.895.401	2.409.232
Денежные средства на счетах обслуживания долга	1.122.487	877.554
Денежные средства в резерве к возврату по гарантийным обязательствам	204.168	158.831
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(46.480)	-
	4.175.576	3.445.617

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года денежные средства, ограниченные в использовании, в основном представлены денежными средствами в банках на счетах обслуживания долга и резервных счетах.

В соответствии с условиями кредитных соглашений с МБРР и ЕБРР, кредиторами Группы, Группа аккумулирует денежные средства на специальном банковском счете обслуживания долга, открытом в Казахском банке, в течение полугодичного периода до даты выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР и ЕБРР.

В соответствии с условиями соглашений о предоставлении гарантий с Правительством Республики Казахстан, поручителем по займам Группы (Примечание 15), Группа обязуется держать денежные средства на специальном резервном счете, открытом в казахском банке. Требуемый остаток на счете Группы должен составлять не менее 110% от предстоящей полугодичной выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам, ограниченным в использовании, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
На 1 января	-	-
Применение МСФО 9 (Примечание 3)	86.409	-
Начисление за год	58.528	-
Восстановлено	(98.457)	-
На 31 декабря	46.480	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года денежные средства, ограниченные в использовании, с учетом средств, планируемых к погашению, были выражены в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Доллар США	3.971.500	3.286.786
Тенге	204.076	158.831
	4.175.576	3.445.617

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочные депозиты в тенге	12.671.231	37.158.812
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	3.380.960	-
Текущие счета в банках в тенге	2.993.477	3.854.403
Текущие счета в банках в иностранной валюте	19.634	6.556.281
Наличность в кассе	3.914	8.110
Деньги на специальных счетах	580	177
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(9.096)	-
	19.060.700	47.577.783

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа разместила краткосрочные депозиты в банках под 7%-8,5% годовых.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
На 1 января	-	-
Применение МСФО 9 (Примечание 3)	43.225	-
Начисление за год	157.021	-
Восстановлено	(191.150)	-
На 31 декабря	9.096	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года денежные средства и их эквиваленты были выражены в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Тенге	15.661.766	41.021.502
Доллар США	3.394.135	6.553.858
Евро	3.242	-
Российский рубль	1.240	2.132
Прочие	317	291
	19.060.700	47.577.783

14. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал Группы составил 260.000.000 акций на общую сумму 126.799.554 тысячи тенге, выпущенных и полностью оплаченных.

В рамках программы Народное IPO Группа разместила простые акции в количестве 25.999.999 штук по цене 505 тенге на Казахстанской фондовой бирже. 19 декабря 2014 года был получен взнос в уставный капитал в размере 13.129.999 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консультационных услуг, связанных с выпуском акций, по программе Народного IPO в размере 692.568 тысяч тенге.

СОБСТВЕННЫЕ ВЫКУПЛЕННЫЕ АКЦИИ

В ноябре 2016 года Группа осуществила выкуп размещенных акций на открытом рынке в количестве 1.390 штук на общую сумму 930 тысяч тенге.

ДИВИДЕНДЫ

12 мая 2017 года акционеры утвердили распределение 50% чистого дохода за 2016 год за минусом суммы чистого дохода, распределенного за 1 полугодие 2016 года. Сумма к выплате составила 7.313.761 тысячу тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 28,13 тенге.

В октябре 2017 года акционеры утвердили распределение 70% чистого дохода, полученного за первое полугодие 2017 года. Сумма дивидендов к распределению составила 12.583.933 тысячи тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 48,40 тенге.

В мае 2018 года акционеры утвердили распределение 70% чистого дохода за 2017 год за минусом суммы чистого дохода, распределенного за 1 полугодие 2017 года. Сумма к выплате составила 10.433.745 тысяч тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 40,13 тенге.

В ноябре 2018 года акционеры утвердили распределение 80% чистого дохода, полученного за первое полугодие 2018 года. Сумма дивидендов к распределению составила 20.937.687 тысяч тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 80,53 тенге.

ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода. Группа имела средневзвешенное количество простых акций в обращении в размере 259.998.610 штук в течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 259.998.610 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2018 и 2017 годов, базовая и разводненная прибыль на акцию составила 154,01 тенге и 126,47 тенге, соответственно.

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ НА АКЦИЮ

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости на одну акцию (простую и привилегированную) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Итого активов	755.850.702	628.947.700
Минус: нематериальные активы	(1.472.307)	(1.038.637)
Минус: итоговые обязательства	(283.156.898)	(254.780.140)
Чистые активы	471.221.497	373.128.923
Количество простых акций	260.000.000	260.000.000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	1.812	1.435

РЕЗЕРВ ПЕРЕОЦЕНКИ АКТИВОВ

Резерв переоценки активов представлен приростом стоимости в результате переоценки активов НЭС Группы, проведенной по состоянию на 1 октября 2018 года (предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 1 июня 2014 года) (Примечание б). Перевод из резерва переоценки активов в нераспределенную прибыль в результате выбытия и переводов активов НЭС в другие классы основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 625.985 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 31.654 тысячи тенге).

ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ

Прочие резервы представляют собой накопленные резервы от переоценки инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. После первоначальной оценки финансовые инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости, а нереализованные прибыли или убытки по ним признаются в качестве прочего совокупного дохода в составе резервов до момента прекращения признания инвестиции. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства.

В связи с изменением справедливой стоимости инвестиций в течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа уменьшила резерв на сумму 133.620 тысяч тенге.

15. ЗАЙМЫ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Международный банк реконструкции и развития («МБРР»)	55.146.729	56.378.222
Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР»)	19.155.131	17.353.855
	74.301.860	73.732.077
За вычетом текущей части займов, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(11.420.710)	(9.502.895)
	62.881.150	64.229.182

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года начисленное и невыплаченное вознаграждение по займам составило 903.984 тысячи тенге и 657.683 тысячи тенге, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года несамортизированная часть комиссии по организации займов составила 321.868 тысяч тенге и 339.820 тысяч тенге, соответственно.

Займы были выражены в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Доллар США	55.146.729	56.378.222
Евро	19.155.131	17.353.855
	74.301.860	73.732.077

«МОДЕРНИЗАЦИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ»

В 1999 году Группа открыла кредитные линии для реализации проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети», на сумму 140.000 тысяч долларов США, предоставленных МБРР сроком на 20 (двадцать) лет, обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Заем подлежит погашению ежегодными взносами, начиная с 2005 года. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс общий спрэд и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток задолженности по займу составляет 13.460 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 5.171.332 тысячи) и 26.170 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 8.697.076 тысячи), соответственно.

«СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 500 КВ ТРАНЗИТА СЕВЕР-ЮГ КАЗАХСТАНА»

В 2005 году, для осуществления II этапа «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север Юг Казахстана» получена кредитная линия на сумму 100.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР на период 17 (семнадцать) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс общий спрэд и погашаются дважды в год. В 2011 году неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 1.918 тысяч долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта составила меньшую сумму чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток задолженности по займу составляет 32.662 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 12.548.744 тысячи) и 40.818 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 13.564.953 тысячи), соответственно.

«МОДЕРНИЗАЦИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ КАЗАХСТАНА» II ЭТАП

В 2008 году для осуществления проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» II этап были открыты следующие кредитные линии:

- а. Две кредитные линии на суммы 127.500 тысяч евро и 75.000 тысяч евро, предоставленные ЕБРР на период 15 (пятнадцать) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЕВРОБОР плюс маржа 3,85% и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток задолженности по займу составляет 43.130 тысяч евро (эквивалент в тенге 18.949.805 тысяч) и 43.130 тысяч евро (эквивалент в тенге 17.175.458 тысяч), соответственно.
- б. Кредитная линия на сумму 47.500 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 12 (двенадцать) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года задолженность по вышеуказанной кредитной линии полностью погашена.
- с. Кредитная линия на сумму 5.000 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 9 (девять) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года задолженность по вышеуказанной кредитной линии полностью погашена.

В августе 2017 года Группа досрочно осуществила две полугодовые выплаты основного долга по займу в размере 23.751 тысячи евро (эквивалент в тенге 9.405.550 тысяч), которые по графику должны были быть выплачены в феврале и августе 2018 года.

В ноябре 2017 года Группа досрочно осуществила четыре полугодовые выплаты основного долга по займу в размере 44.253 тысячи евро (эквивалент в тенге 17.410.008 тысяч), которые по графику должны были быть выплачены в феврале и августе 2019 и 2020 годов.

«СХЕМА ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ МОЙНАКСКОЙ ГЭС»

В 2009 году для осуществления проекта «Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС» Группа получила кредитную линию на сумму 48 000 тысяч долларов США, предоставленную МБРР на 25 (двадцать пять) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд 0,85% и погашается дважды в год. В мае 2013 года неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 3.274 тысячи долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта оказалась меньше ожидаемой. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток задолженности по займу составляет 35.781 тысяча долларов США (эквивалент в тенге 13.747.016 тысяч) и 38.017 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 12.634.253 тысячи), соответственно.

«СТРОИТЕЛЬСТВО ПС 500кВ АЛМА С ПРИСОЕДИНЕНИЕМ К НЭС КАЗАХСТАНА ЛИНИЯМИ НАПРЯЖЕНИЕМ 500, 220 кВ»

В 2010 году для осуществления проекта «Строительство ПС 500кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ» была открыта кредитная линия на сумму 78.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР сроком на 25 (двадцать пять) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд 1,15% и погашается дважды в год. В июле в 2014 году неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 6.644 тысячи долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта была меньше, чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток задолженности по займу составляет 60.653 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 23.302.847 тысяч) и 64.221 тысяча долларов США (эквивалент в тенге 21.342.474 тысяч), соответственно.

16. ОБЛИГАЦИИ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость выпущенных облигаций	83.800.000	83.800.000
Начисленное купонное вознаграждение	4.097.122	4.407.719
Минус: дисконт по выпущенным облигациям	(93.747)	(101.305)
Минус: затраты по сделке	(46.149)	(49.672)
	87.757.226	88.056.742
За вычетом текущей части облигаций подлежащего погашению в течение 12 месяцев	(4.097.122)	(4.407.719)
	83.660.104	83.649.023

В рамках государственной программы «Нурлы Жол» Группа осуществила размещение двух траншей купонных облигаций на АО «Казахстанская фондовая биржа» с целью финансирования проекта «Строительство линии 500кВ Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма»:

- a. В период с июня по август 2016 года Группа разместила купонные облигации на сумму 47.500.000 тысяч тенге с плавающей ставкой, равной ставке инфляции в Республике Казахстан плюс маржа в 2,9% со сроком погашения до 2031 года. Купонная ставка за второй купонный период с 26 мая 2017 года по 26 мая 2018 года составляет 10,6% годовых. Купонная ставка за третий купонный период с 26 мая 2018 года по 26 мая 2019 года составляет 9,5% годовых.

Все облигации в рамках данного транша были выкуплены Единым Национальным Пенсионным Фондом.

Облигации были размещены с дисконтом в размере 111.945 тысяч тенге.

- b. В августе 2017 года Группа разместила второй транш купонных облигаций на сумму 36.300.000 тысяч тенге с фиксированной ставкой, равной 11,5%.

Полученные денежные средства были временно размещены на краткосрочных банковских депозитах.

Все облигации в рамках данного транша были выкуплены Единым Национальным Пенсионным Фондом и другими учреждениями.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа капитализировала в стоимость основных средств амортизированный дисконт в сумме 7.558 тысяч тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года: 7.578 тысяч тенге) и амортизированные затраты по сделке в сумме 3.523 тысяч тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года: 2.261 тысяча тенге).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа капитализировала затраты по купонному вознаграждению по выпущенным облигациям за минусом инвестиционного дохода в размере 7.806.352 тысячи тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года: 5.080.040 тысяч тенге) (Примечание 6).

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство	-	332.584
Минус: дисконт по кредиторской задолженности	-	(34.257)
	-	298.327
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство	14.902.860	13.183.438
Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию	6.145.704	4.207.638
Кредиторская задолженность за запасы и оказанные работы и услуги	1.599.150	1.372.261
Минус: дисконт по кредиторской задолженности	(2.417)	-
	22.645.297	18.763.337
	22.645.297	19.061.664

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года торговая и прочая кредиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Тенге	21.281.317	18.020.295
Российский рубль	1.314.273	1.025.703
Доллары США	39.215	7.893
Евро	10.492	7.773
	22.645.297	19.061.664

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

В соответствии с решением Правления Самрук-Казына от 28 ноября 2013 года Группа обязуется построить детский сад в г. Астана и передать его Акимату г. Астана по завершении строительства. В 2014 году Группа оценила затраты на строительство и заключила договор со строительной компанией. Соответственно, Группа признала обязательство по строительству на общую сумму 683.430 тысяч тенге и соответствующее распределение акционерам. Завершение строительства детского сада ожидается в 2019 году.

19. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Налог на добавленную стоимость к уплате	1.143.918	118.608
Обязательства по пенсионному фонду	327.461	281.451
Индивидуальный подоходный налог	258.047	250.580
Социальный налог	212.394	230.499
Налог на имущество	113.427	2.563
Обязательства по социальному страхованию	75.179	72.765
Прочее	14.015	2.059
	2.144.441	958.525

20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Обязательства перед работниками	3.116.621	3.210.561
Прочее	285.378	215.451
	3.401.999	3.426.012

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Услуги по передаче электроэнергии	108.098.580	94.272.728
Услуги по технической диспетчеризации	23.825.594	21.853.659
Реализация покупной электроэнергии	21.066.623	15.399.538
Услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии	16.387.265	14.961.056
Продажа электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	4.213.782	4.084.672
Услуги по регулированию мощности	561.066	415.637
Прочее	1.644.476	1.392.527
Итого выручка по договорам с покупателями	175.797.386	152.379.817

Сроки признания выручки		
Товар передается в определенный момент времени	25.280.405	19.484.210
Услуги оказываются в течение периода времени	150.516.981	132.895.607
Итого выручка по договорам с покупателями	175.797.386	152.379.817

Скидки потребителям утверждаются приказом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Износ и амортизация	26.045.313	22.288.566
Себестоимость покупной электроэнергии	20.936.916	14.908.997
Технологический расход электрической энергии	20.360.585	18.225.994
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	15.884.891	14.521.162
Расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	11.837.990	9.654.277
Расходы по эксплуатации и ремонту	5.649.745	5.263.450
Запасы	1.624.868	1.373.422
Расходы по охране	1.175.967	1.078.054
Прочее	2.323.919	2.085.447
	105.840.194	89.399.369

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Налоги, кроме подоходного налога	7.571.953	6.851.098
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	4.876.226	4.249.990
Износ и амортизация	649.892	585.988
Расходы на аренду прав использования программного обеспечения	241.799	110.527
Консультационные услуги	199.922	427.315
Расходы на содержание Совета директоров	150.695	144.490
Командировочные расходы	146.804	125.793
Тренинги	116.953	91.114
Расходы на аренду	116.859	118.211
Коммунальные расходы	104.743	95.540
Материалы	75.948	75.701
Расходы по страхованию	75.153	236.960
(Восстановление)/начисление резерва на устаревшие запасы (Примечание 8)	(398.750)	86.128
Восстановление резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности и прочим текущим активам	-	(1.044.203)
Прочие	1.009.501	987.743
	14.937.698	13.142.395

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Финансовые доходы		
Процентный доход по депозитам, текущим счетам и котируемым облигациям	5.237.834	6.205.274
Амортизация дисконта по финансовым активам	665.983	—
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	136.312	140.477
Доход от признания дисконта по кредиторской задолженности	—	156.046
Прочее	3.759	2.173
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (Примечание 6)	(1.092.551)	(2.910.763)
	4.951.337	3.593.207
Финансовые расходы		
Проценты по займам	11.206.140	10.729.293
Комиссия по банковским гарантиям	842.940	794.285
Расходы по дисконтированию	660.278	660.963
Расходы на выплату процентов по финансовой аренде	24.597	392
Амортизация комиссии за организацию займа	24.069	328.082
Прочие расходы по выпущенным облигациям	3.390	1.736
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (Примечание 6)	(8.898.903)	(7.990.803)
	3.862.511	4.523.948

25. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

20 августа 2015 года Национальный банк Республики Казахстан и Правительство Республики Казахстан приняли решение о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования. Вследствие изменения обменного курса тенге за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа признала нетто отрицательную курсовую разницу в сумме 5.865.654 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: нетто отрицательная курсовая разница 4.356.244 тысячи тенге).

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Текущий подоходный налог		
Расходы по текущему подоходному налогу	9.747.232	9.907.788
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	384.447	(4.910)
Отложенный налог		
Расходы/(льгота) по отложенному налогу	850.257	(142.500)
Итого расходы по подоходному налогу, отраженные в прибылях и убытках	10.981.936	9.760.378
Отложенный налог на прибыль, связанный со статьями, признанными в составе прочего совокупного дохода в течение года		
Отложенный налог от переоценки активов НЭС	22.651.864	-
Расходы по налогу на прибыль, отраженные непосредственно в составе прочего совокупного дохода	22.651.864	-

В Республике Казахстан в 2018 и 2017 годах ставка корпоративного подоходного налога составляла 20%.

Ниже приведена сверка 20% ставки подоходного налога и фактической суммы подоходного налога, учтенной в консолидированном отчете о совокупном доходе:

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Прибыль до налогообложения	51.024.811	42.641.694
Налог, рассчитанный по официальной ставке 20%	10.204.962	8.528.339
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	472.953	448.231
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	384.447	(4.910)
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительной задолженности нерезидентов	42.678	(250.800)
Штрафы и пени по налогу на имущество	22.624	18.987
(Восстановление)/начисление резерва на устаревшие запасы	(79.750)	17.226
Доход в виде вознаграждения от ценных бумаг	(264.453)	-
Проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств	-	582.153
Поддержка производителей энергии из возобновляемых источников	-	271.629
Прочие невычитаемые расходы	198.475	149.523
Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибылях и убытках	10.981.936	9.760.378

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Далее отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года:

В тысячах тенге	Консолидированный отчет о финансовом положении		Отражено в прибылях и убытках	
	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года	2018 год	2017 год
Дебиторская задолженность	145.837	98.112	47.725	252.354
Начисленные обязательства	664.812	638.843	25.969	(341.189)
Основные средства	(90.977.091)	(67.401.276)	(923.951)	477.335
(Расходы)/льгота по отложенному налогу	-	-	(850.257)	388.500
Чистые отложенные налоговые обязательства	(90.166.442)	(66.664.321)	-	-

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Начальное сальдо на 1 января	(66.664.321)	(66.806.821)
(Расходы)/льгота по подоходному налогу, признанные в составе прибыли или убытка	(850.257)	142.500
Расходы по подоходному налогу, признанные в составе ПСД (Примечание 4)	(22.651.864)	-
Конечное сальдо на 31 декабря	(90.166.442)	(66.664.321)

Отложенные налоговые активы и обязательства отражены в консолидированном отчете о финансовом положении следующим образом:

В тысячах тенге	2018 год	2017 год
Отложенные налоговые активы	3.760	2.252
Отложенные налоговые обязательства	(90.170.202)	(66.666.573)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(90.166.442)	(66.664.321)

Группа производит зачет налоговых активов и налоговых обязательств только в тех случаях, когда у нее имеется юридически закрепленное право на зачет текущих налоговых активов и текущих налоговых обязательств, а отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к подоходному налогу, которые взимаются одним и тем же налоговым органом.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает общую сумму задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года:

В тысячах тенге		Дебиторская задолженность связанных сторон	Кредиторская задолженность связанным сторонам
Дочерние организации, входящие в Группу Самрук-Казына	31 декабря 2018 года	2.164.091	2.429.524
	31 декабря 2017 года	2.783.369	1.264.918
Ассоциированные компании Самрук-Казына	31 декабря 2018 года	282.452	446.573
	31 декабря 2017 года	395.840	537.332
Совместные предприятия Самрук-Казына	31 декабря 2018 года	284.393	50.160
	31 декабря 2017 года	199.497	6.967
Ассоциированные компании Группы	31 декабря 2018 года	114.214	-
	31 декабря 2017 года	29.140	17.194

За год, закончившийся 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 годов Группа имела следующие операции со связанными сторонами:

В тысячах тенге		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон
Дочерние организации, входящие в Группу Самрук-Казына	2018 год	36.239.819	24.608.638
	2017 год	37.601.709	21.295.283
Ассоциированные компании Самрук-Казына	2018 год	8.629.245	1.229.587
	2017 год	7.988.875	1.602.714
Совместные предприятия Самрук-Казына	2018 год	5.393.545	39.702
	2017 год	4.799.287	33.829
Ассоциированные компании Группы	2018 год	492.394	3.973
	2017 год	375.228	85.049

Продажи Группы связанным сторонам, в основном, включают передачу электроэнергии, услуги по технической диспетчеризации и услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Приобретения Группы у связанных сторон, в основном включают услуги связи, услуги в сфере энергетики и покупку электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2018 года, задолженность Группы по займам в размере 55.407.918 тысячи тенге была гарантирована Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2017 года: 56.657.386 тысяч тенге).

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации АО «Батыс Транзит», ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже. Облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года. Ставка купонного вознаграждения по облигациям составляет 7,3%. Облигации классифицированы как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость облигаций Батыс Транзит составила 906.243 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 868.269 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа имела дебиторскую задолженность за продажу основных средств АО «Балхашская ТЭС», связанной стороне, в размере 219.851 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 201.284 тысячи тенге).

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

В соответствии с договором продажи АО «Балхашская ТЭС» должно было произвести оплату задолженности до конца 2018 года, однако по состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность не была погашена в связи с приостановлением строительства Балхашской ТЭС руководство Группы приняло решение о начислении резерва на задолженность в размере 100%.

30 сентября 2015 года Группа реализовала здания и сооружения с комплексом оборудования и прилегающими земельными участками, расположенными в г. Астана, связанной стороне – АО «Казпочта» за 2.161.476 тысяч тенге. В соответствии с договором продажи АО «Казпочта» произведет оплату задолженности равными ежемесячными платежами до июня 2027 года. Соответственно, Группа продисконтировала будущие денежные потоки по ставке дисконтирования 10,37%, что является наилучшей оценкой рыночной ставки Руководством Группы. По состоянию на 31 декабря 2018 года дисконт по дебиторской задолженности от АО «Казпочта» составил 544.356 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма задолженности за минусом дисконта составила 1.109.500 тысяч тенге, где сумма в 929.162 тысяч тенге входила в состав долгосрочной дебиторской задолженности от связанных сторон. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа признала доход от амортизации дисконта по долгосрочной задолженности АО «Казпочта» в сумме 115.894 тысяч тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года: 123.468 тысяч тенге).

В 2017 году Группа заключила долгосрочный контракт со связанной компанией ТОО «Самрук-Казына Бизнес Сервис» о предоставлении прав использования программного обеспечения в аренду. Так как в конце срока действия контракта права на использование программного обеспечения будут переданы Группе, Группа признала задолженность по финансовой аренде. По состоянию на 31 декабря 2018 года задолженность составила 193.498 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 12.957 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевого управленческого персонала и все другие расходы связанные с ним (налоги, отчисления, больничные, отпускные, материальная помощь и прочее), включенное в состав расходов по заработной плате в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе, составило 405.885 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 434.374 тысячи тенге). Вознаграждение ключевого управленческого персонала в основном состоит из договорной заработной платы и вознаграждений по результатам операционной деятельности.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Группы включают займы, выпущенные облигации, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные депозиты, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности, а также инвестиции в ценные бумаги.

Группа подвержена риску изменения процентных ставок, валютному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

Риск изменения процентных ставок – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Подверженность Группы риску изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочным и краткосрочным долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой (Примечания 15 и 16).

Группа ограничивает свой риск изменения процентной ставки посредством мониторинга изменения процентных ставок в валюте, в которой выражены займы. При условии неизменности всех прочих параметров займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Группы:

В тысячах тенге	Увеличение (уменьшение) в базисных пунктах*	Влияние на прибыль до налогообложения
За год, закончившийся 31 декабря 2018 года		
Либор	0,5/(0,15)	(273.850)/82.155
Евробор	0,2/(0,01)	(37.900)/1.895
За год, закончившийся 31 декабря 2017 года		
Либор	0,7/(0,08)	(393.671)/44.991
Евробор	0,25/(0,01)	(42.939)/1.718

* 1 базисный пункт = 0,01%.

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации, которая характеризуется значительно большей волатильностью по сравнению с предыдущими годами.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, финансовой деятельностью Группы. Также, подверженность Группы риску изменения обменных курсов связана с операционной деятельностью (когда доходы и расходы выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Группы).

В следующих таблицах представлен анализ чувствительности к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и Евро, при условии неизменности всех прочих параметров. Подверженность Группы риску изменения курсов иных валют является несущественной.

В тысячах тенге	Увеличение/(уменьшение) обменного курса	Влияние на прибыль до налогообложения
На 31 декабря 2018 года		
Доллары США	14%/(10%)	(4.171.674)/2.979.767
Евро	14%/(10%)	(2.682.733)/1.916.238
На 31 декабря 2017 года		
Доллары США	10%/(10%)	(3.254.584)/3.254.584
Евро	13,5%/(9,5%)	(2.343.820)/1.649.355

* В абсолютном выражении увеличение/уменьшение обменного курса тенге по отношению к доллару США составляет 53,79/(38,42) тенге;

** В абсолютном выражении увеличение/уменьшение обменного курса тенге по отношению к евро составляет 61,51/(43,94) тенге.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск – это риск того, что Группа понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполняют свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Группа подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью, прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности (Примечание 9), и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках (Примечания 11, 12 и 13). Подверженность Группы и кредитоспособность ее контрагентов постоянно контролируются. Максимальная подверженность кредитному риску, ограничена балансовой стоимостью каждого финансового актива (Примечания 9, 11, 12 и 13).

Балансовая стоимость финансовых активов, признанных в консолидированной финансовой отчетности Группы, за вычетом резервов на обесценение, отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

Анализ на обесценение проводится руководством Группы на каждую отчетную дату на индивидуальной основе на основании количества дней просрочки. Расчеты основываются на информации о фактически понесенных убытках в прошлом. Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов, рассмотренных в Примечании 9. Группа не имеет имущества, переданного ей в залог.

В течение 2016-2018 годов ряд банков был лишен лицензии на осуществление банковских и иных операций Национальным банком Республики Казахстан (Примечание 11).

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским депозитам, размещенным в банках на отчетную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poor's» и «Fitch» за минусом созданных резервов:

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
		2018 год	2017 год		
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	ВВ/Негативный	ВВ/Негативный	17.781.948	15.455.437
АО «АТФ Банк»	Казахстан	В/Негативный	ВЗ/Позитивный	13.812.397	12.748.136
АО «Forte Bank»	Казахстан	В/Позитивный	ВЗ/Позитивный	9.589.361	19.605.491
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	В/Стабильный	В/Стабильный	748.533	13.354.885
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	ВВ/Стабильный	В+/Негативный	-	2.409.507
АО «Цеснабанк»	Казахстан	В-/Негативный	В+/Негативный	-	8.361.222
АО «Эксимбанк Казахстан»	Казахстан	Не применимо	ССС	-	2.570.204
АО «Нурбанк»	Казахстан	В-/Негативный	В-/Негативный	-	968.004
АО «Банк Kassa Nova»	Казахстан	В/Стабильный	В/Негативный	-	302.842
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	В/Негативный	В/Негативный	-	133.424
ГУ «Комитет казначейства Министерства финансов РК»	Казахстан	Не применимо	Не применимо	-	80.383
АО «Delta Bank»	Казахстан	Не применимо	D	-	67.742
				41.932.239	76.057.277

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Руководство Группы создало необходимую систему управления риском ликвидности согласно требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Группа оценила концентрацию риска в отношении рефинансирования долга и пришла к выводу, что это будет низкой. Группа имеет доступ к достаточным разнообразным источникам финансирования и задолженности со сроком погашения в течение 12 (двенадцати) месяцев могут быть перенесены с существующими кредиторами.

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по ее финансовым обязательствам на основе договорных недисконтированных денежных потоков.

В тысячах тенге	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2018 года						
Займы	-	1.762.822	11.247.280	43.588.081	31.227.973	87.826.156
Облигации	-	-	4.097.122	43.330.638	153.132.875	200.560.635
Торговая кредиторская и прочая задолженность	-	22.645.297	-	-	-	22.645.297
		24.408.119	15.344.402	86.918.719	184.360.848	311.032.088
На 31 декабря 2017 года						
Займы	-	1.454.277	9.322.742	42.087.100	31.588.145	84.452.264
Облигации	-	-	4.407.719	43.565.732	161.785.602	209.759.053
Торговая кредиторская и прочая задолженность	-	18.763.337	-	298.327	-	19.061.664
	-	20.217.614	13.730.461	85.951.159	193.373.747	313.272.981

УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении того, что Группа будет в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности наряду с максимизацией доходов для акционера посредством оптимизации отношения задолженности и капитала.

Группа управляет своим капиталом с учетом изменений в экономических условиях. Чтобы управлять или изменять свой капитал, Группа может менять выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Группа управляет капиталом, используя коэффициент долга к капиталу, что является долгом, разделенным на итоговый капитал. Задача Группы состоит в том, чтобы удерживать коэффициент на уровне не выше 0,5. Долг включает все займы и облигации. Капитал равен сумме всех обязательств и всего акционерного капитала.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Долг/капитал	0,21	0,26
Долгосрочная часть займов и облигаций	146.541.254	147.878.205
Краткосрочная часть займов и облигаций	15.517.832	13.910.614
Долг	162.059.086	161.788.819
Итого обязательства	283.156.898	254.780.140
Капитал	472.693.804	374.167.560
Итого капитал и обязательства	755.850.702	628.947.700

Структура капитала Группы включает акционерный капитал, как раскрыто в Примечании 14, резервы и нераспределенную прибыль.

ИЕРАРХИЯ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.
- Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок активов и обязательств Группы по справедливой стоимости:

Активы, оцениваемые по справедливой стоимости

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Нефинансовые активы				
Активы НЭС (Примечание 6)	577.612.131	-	-	577.612.131
В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Нефинансовые активы				
Активы НЭС (Примечание 6)	422.319.945	-	-	422.319.945

Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые обязательства				
Облигации (Примечание 16)	87.757.226	-	87.757.226	-
Займы (Примечание 15)	74.301.860	-	74.301.860	-
Обязательство по финансовой аренде	193.498	-	193.498	-

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые обязательства				
Облигации (Примечание 16)	88.056.742	-	88.056.742	-
Займы (Примечание 15)	73.732.077	-	73.732.077	-
Обязательство по финансовой аренде	12.957	-	12.957	-

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

На 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года руководство определило, что справедливая стоимость финансовых инструментов Группы таких, как торговая дебиторская и кредиторская задолженность, прочие финансовые активы, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства, ограниченные в использовании, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов. Займы и выпущенные Группой облигации отражены по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их справедливой стоимости.

29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ИЗМЕНЕНИЕ В ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ, ОБУСЛОВЛЕННЫХ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

В тысячах тенге	1 января 2018 года	Денежные потоки	Изменение валютных курсов	Новые договоры аренды	Прочее	31 декабря 2018 года
Займы	73.732.077	(9.217.048)	9.522.579	–	264.252	74.301.860
Облигации	88.056.742	(9.209.500)	–	–	8.909.984	87.757.226
Обязательство по финансовой аренде	12.957	(59.323)	–	209.504	30.360	193.498
Итого обязательства по финансовой деятельности	161.801.776	(18.485.871)	9.522.579	209.504	9.204.596	162.252.584

В тысячах тенге	1 января 2017 года	Денежные потоки	Изменение валютных курсов	Новые договоры аренды	Прочее	31 декабря 2017 года
Займы	122.478.939	(53.433.954)	4.931.247	–	(244.155)	73.732.077
Облигации	52.620.021	27.436.080	–	–	8.000.641	88.056.742
Обязательство по финансовой аренде	–	(992)	–	13.160	789	12.957
Итого обязательства по финансовой деятельности	175.098.960	(25.998.866)	4.931.247	13.160	7.757.275	161.801.776

В столбце «Прочее» представлены суммы, полученные в результате реклассификации части долгосрочных займов, включая обязательства по договорам финансовой аренды, в категорию краткосрочных по прошествии времени. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнение по подходу МСФО к вырубке, расходам и прочим статьям финансовой отчетности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки

налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах, налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы в настоящее время и начисленную на 31 декабря 2018 года.

УСЛОВИЯ КРЕДИТНЫХ СОГЛАШЕНИЙ

С 1999 года по 2011 год Группа заключила кредитные соглашения с ЕБРР и МБРР (далее – «кредиторы»), из них действующие на общую сумму 506 миллионов долларов США и 228 миллиона евро (Примечание 15). Согласно кредитным соглашениям между Группой и кредиторами Группа обязана соблюдать следующие условия кредитных соглашений:

- отношение текущих активов к текущим обязательствам не менее 1:1;
- отношение совокупной задолженности к общей капитализации не более 50%;
- отношение доходов до вычета финансовых расходов, подоходного налога, износа и амортизации («ЕБИТДА») к финансовым расходам не менее 3:1;
- отношение чистого долга к ЕБИТДА не более 4:1;
- коэффициент самофинансирования не менее 20%;
- коэффициент обслуживания долга не менее 1,2.

Руководство считает, что Группой были соблюдены все условия кредитных соглашений с ЕБРР и МБРР по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года. При расчете ЕБИТДА Группа исключает доходы и убытки от курсовой разницы, поскольку считает, что доходы и убытки от курсовой разницы соответствует определению неденежных операций и подлежат исключению из расчета ЕБИТДА, что отражено в кредитных соглашениях. На 31 декабря 2018 года при расчете ЕБИТДА Группа исключила расходы от курсовой разницы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в сумме 5.865.654 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 4.356.244 тысяч тенге).

СТРАХОВАНИЕ

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа застраховала производственные активы восстановительной стоимостью на сумму 184.150.797 тысяч тенге. При наступлении страхового случая страховая выплата производится в пределах восстановительной стоимости активов. Группа не производила страхование остальных производственных активов. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной консолидированной финансовой отчетности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

С целью обеспечения стабильной работы оборудования национальной электрической сети, Группой был разработан план капитальных инвестиций. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма обязательств по открытым договорам, заключенным Группой в рамках данного плана, составила 8.356.462 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 21.463.464 тысячи тенге).

В связи с тем, что значительную часть из плана капитальных инвестиций и открытых контрактов в частности составляют оборудование и запасные части, приобретаемые за пределами Республики Казахстан, существует вероятность колебания стоимости договорных обязательств. Основной причиной этих колебаний является влияние изменения обменных курсов, вызванных переходом к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования.

29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Тарифы по передаче электрической энергии, техническую диспетчеризацию отпуска в сеть и потребления электрической энергии и балансированию электрической энергии

По итогам 2016-2017 годов в Комитет был направлен отчет по исполнению тарифной сметы, в результате рассмотрения Комитет утвердил временные компенсирующие тарифы на регулируемые услуги Группы:

1. с введением в действие с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года по:
 - передаче электрической энергии в размере 2,4957 тенге за кВтч;
 - технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в размере 0,2489 тенге за кВтч.
2. с введением в действие с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года по:
 - передаче электрической энергии в размере 2,4928 тенге за кВтч;
 - технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в размере 0,2482 тенге за кВтч.
3. с введением в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года по балансированию производства-потребления электрической энергии в размере 0,091 тенге за кВтч.

Письмом от 18 июля 2018 года Комитет согласовал решение Группы о снижении с 1 августа 2018 года и до конца текущего года предельных уровней временных компенсирующих тарифов на регулируемые услуги Группы:

- технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в размере с 0,2482 до 0,237 тенге за кВтч;
- организации балансирования производства-потребления электрической энергии с 0,091 до 0,088 тенге за кВтч.

Тариф на продажу электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии

В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 124-5 Предпринимательского кодекса РК с 1 января 2017 года централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии отнесена к общественно значимым рынкам. В связи с этим, порядок ценообразования при расчете тарифа на поддержку ВИЭ определяется Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 и Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом Министра энергетики РК № 118 от 20 февраля 2015 года.

Тариф на продажу электроэнергии включает в себя затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности.

Руководство считает, что расчет и применение тарифа на поддержку ВИЭ осуществлялось должным образом и в соответствии с применимыми нормами и законодательными актами.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В соответствии с протокольным решением Правления АО «Самрук-Казына» от 16 января 2019 года № 01/19 Группе было поручено в установленном порядке обеспечить финансирование строительства музея в г. Туркестан. 11 февраля 2019 года в целях исполнения вышеуказанного протокольного поручения Группа подписала соглашение № 01-08-с-115 с Корпоративным фондом «Компания по строительству объектов» на сумму 2.800.561 тысяча тенге. В феврале 2019 года Группа перечислила денежные средства в полном размере в соответствии с условиями соглашения.

ГЛОССАРИЙ

АО «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
АО «КЕГОС»/Компания	Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «КЕГОС»
АО «Энергоинформ»	Акционерное общество «Энергоинформ»
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»
АПВ	автоматический повторный выключатель
АРЧМ	автоматическое регулирование частоты и перетоков мощности
АУП	административно-управленческий персонал
ВИЭ	возобновляемые источники энергии
ВЛ	высоковольтные линии
ВЭС	ветряная электрическая станция
ГТЭС	газотурбинная электростанция
ГРЭС	государственная районная электростанция
ГЭС	гидроэлектростанция
ДО	дочерние организации
ЕЭС	единая электроэнергетическая система
ИБ	информационная безопасность
ИСМ	интегрированная система менеджмента
ИТ	информационные технологии
ИТК	информационный телекоммуникационный комплекс
кВт•ч	киловатт-час
кВ	киловольт
КПД	ключевой(ые) показатель(и) деятельности
КРЕМиЗКиПП	Комитет Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции и прав потребителей
КСУР	корпоративная система управления рисками
ЛЭП	линии электропередачи
МВА	мегавольт-ампер
МВт	мегаватт
МПС	Межправительственный Совет

МСФО	международные стандарты финансовой отчетности
МЭС	филиалы АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети»
НДЦ СО	филиал АО «KEGOC» «Национальный диспетчерский центр Системного оператора»
НДС	налог на добавленную стоимость
НТС	научно-технический совет
НЭС	Национальная электрическая сеть
ОРУ	открытое распределительно устройство
ОЭС	объединенная энергосистема
ОКГТ	оптический кабель в грозозащитном тросе
ПО	программное обеспечение
ПС	подстанция
ПУЛ РЭМ	пул резервов электрической мощности Казахстана
ПХД	полихлордефинил
РДЦ	региональный диспетчерский центр
РЗА и ПА	релейная защита и автоматика и противоаварийная автоматика
РЭК	региональная электросетевая компания
СВА	Служба внутреннего аудита
СВК	система внутреннего контроля
СМИ	средства массовой информации
СНГ	Содружество Независимых Государств
СУР	система управления рисками
СЭМ	система экологического менеджмента
СЭС	солнечная электростанция
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭО	технико-экономическое обоснование
ТЭС	тепловая электростанция
ЦСПА	централизованная система противоаварийной автоматике
Филиалы	филиалы АО «KEGOC» МЭС и НДЦ СО
ЭСО	энергоснабжающие организации

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ОБЩАЯ

**АО «Казахстанская компания
по управлению электрическими сетями
(Kazakhstan Electricity Grid Operating
Company) «KEGOC»**

Республика Казахстан, г. Нұр-Сұлтан,
проспект Тәуелсіздік, здание 59
тел.: +7 (7172) 693-824, 690-203
факс: +7 (7172) 211-108
e-mail: kegoc@kegoc.kz

ДЛЯ ВОПРОСОВ ПО ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

Департамент корпоративного развития:

Арпабекова Жанар Бакытбековна
тел.: +7 (7172) 690434
e-mail: Arpabekova@kegoc.kz

АУДИТОР

ТОО «Эрнст энд Янг»

Республика Казахстан, 050060, г. Алматы,
пр. Аль-Фараби, 77/7 (Есентай тауэр)
тел.: +7 (727) 258 5960
факс: +7 (727) 258 5961
e-mail: almaty@kz.ey.com

РЕГИСТРАТОР

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

Республика Казахстан, 050040, г. Алматы,
ул. Сатпаева, 30А/3 (Тенгиз тауэрс)
тел.: +7 (727) 272 4760
факс: +7 (727) 272 4760, вн. 230
e-mail: info@tistr.kz

WWW.KEGOC.KZ