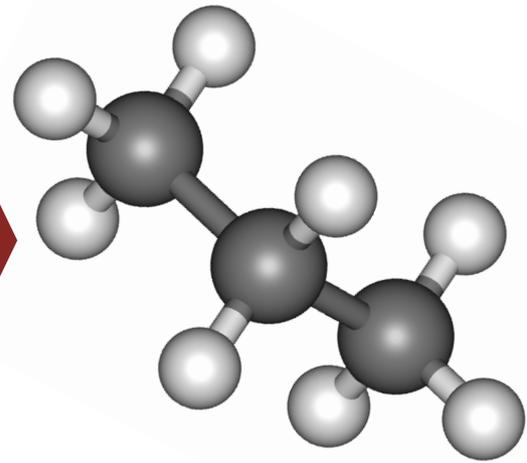


Годовой отчет 2014



ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение руководства	4
Обращение Председателя Совета директоров АО «ЦАТЭК»	4
Обращение Президента АО «ЦАТЭК»	5
О Компании	6
Краткая презентация и история Компании	7
Рейтинги	8
Стратегия развития	6
Структура АО «ЦАТЭК»	9
Акционеры АО «ЦАТЭК»	10
Дочерние и ассоциированные организации	11
Анализ рыночной среды	20
Обзор результатов деятельности	30
Основные события отчетного года и планы	36
Финансово-хозяйственная деятельность	40
Корпоративное управление	44
Органы управления	45
Совет директоров	45
Исполнительный орган	48
Принципы корпоративного управления	49
Информационная политика	50
Дивидендная политика	50
Внутренний контроль и аудит	51
Управление рисками	52
Кадровая и социальная политика	56
Экологическая политика	62
Финансовая отчетность	66
Список сокращений	72
Контакты	73

Обращение Председателя Совета директоров АО «ЦАТЭК»



В течение 2014 года АО «ЦАТЭК» успешно реализованы задачи, поставленные акционерами Компании: обеспечена стабильная работа предприятий холдинга, достигнуты положительные операционные и финансовые результаты.

Компания усилила позиции на основных рынках своей деятельности. Так, в декабре 2014 года «Эксперт РА Казахстан» (RAEX) подтвердил рейтинг кредитоспособности АО «ЦАТЭК» и рейтинг надежности его облигаций. Позитивное влияние на уровень рейтинга Компании оказали показатели рентабельности, высокий уровень диверсификации контрагентов в структуре выручки и себестоимости, и отсутствие валютных рисков. Также в качестве позитивных факторов выделены диверсификация структуры долговых обязательств, показатели деловой активности, реализация программы по модернизации основных фондов и достаточно высокая динамика капитала.

Инвестиции АО «ЦАТЭК» в модернизацию и развитие дочерних и ассоциированных предприятий в 2014 году превысили 34,4 млрд тенге. Значительная часть этих средств направлена на обязательства по модернизации активов энергетических объектов холдинга. Под особым контролем в течение года оставались проекты способствующие повышению уровня безопасности производства и снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Успешные итоги деятельности в 2014 году подтверждают эффективность выбранной стратегии содействия развитию компаний, работающих в стратегических отраслях экономики страны, и это позволяет рассчитывать на дальнейшее устойчивое развитие Компании.

Клебанов Александр Яковлевич

Обращение Президента АО «ЦАТЭК»



В 2014 году АО «ЦАТЭК» сохранена позитивная динамика роста производственных и финансовых показателей деятельности, обеспечена высокая интенсивность проведения инвестиционной программы. По итогам года доходы холдинга составили 107 млрд тенге и превысили показатели 2013 года на 13%.

АО «ЦАТЭК» объединяет финансово-производственные активы в энергетическом секторе, химической промышленности и финансовой сфере. Локомотивом группы компаний является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»), одна из лидирующих энергетических компаний Казахстана. В отчетном году АО «ЦАЭК» занимало 3-е место по объему капитальных вложений в отрасли, а также 2-е место по размеру выручки и совокупной установленной мощности.

Ключевым событием 2014 года стало завершение процесса консолидации АО «Акмолинская РЭК» в состав АО «ЦАЭК». Важно отметить и другую сделку: в июне 2014 года Компания приобрела дополнительно 50% пакета акций АО «Каустик» и стала контрольным акционером с долей в 60%. Завод активно развивается, о чем свидетельствуют крепнущие деловые связи на глобальном рынке. В 2014 году АО «Каустик» принято в Европейскую Ассоциацию производителей хлора «EuroChlor» для обмена опытом в области технологий, безопасности хлор-щелочного производства, охраны окружающей среды и здоровья работников.

Активом холдинга в финансовом секторе является «Эксимбанк Казахстан», который сохранил в течение 2014 года свои позиции на локальном рынке. По мнению экспертов, для банка характерна хорошая сбалансированность активов и пассивов, сфокусированная стратегия развития и сравнительно высокое качество организации системы риск-менеджмента.

В целом, 2014 год холдинг завершил с положительными результатами. Взвешенная политика, устойчивая финансовая позиция и программы развития позволят нам продолжить реализацию стратегических задач с целью укрепления позиций АО «ЦАТЭК» на основных рынках деятельности.

Артambaева Гульнара Джумагалиевна

О КОМПАНИИ

КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ И ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Краткая презентация

Акционерное Общество «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» является одной из наиболее динамично развивающихся финансово-промышленных групп Казахстана. Сфера бизнес интересов Компании охватывает электро и теплоэнергетику, химическую промышленность и финансовый сектор.

Уставный капитал АО «ЦАТЭК» по состоянию на 31 декабря 2014 года составил 17 022,3 млн тенге, количество простых акций Компании – 33 276 539 шт. На 31 декабря 2014 года активы Компании составляли 286 768,13 млн тенге, операционная прибыль (ЕБИТДА) – 24,77 млн тенге.

История

Июнь 1997 года

Основано Акционерное Общество «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания». На тендере Комитета Республики Казахстан по государственному имуществу приобретены ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в г. Павлодаре.

Июль 2002 года

Приобретены 99,35% акций региональной электросетевой компании Павлодарской области.

Июль 2004 года

АО «ЦАТЭК» вошло в состав акционеров АО «Эксимбанк Казахстан» путем приобретения 81,82% акций.

2005 год

Приобретены Павлодарские тепловые сети (частично магистральные сети г. Павлодар).

2007 год

Приобретен Северо-Казахстанский энергокомплекс, включающий в себя Петропавловскую ТЭЦ-2, Северо-Казахстанские региональные электрические сети и тепловые сети г. Петропавловск.

2007 год

АО «ЦАТЭК» вошло в число крупных акционеров АО «НПФ «АМАНАТ Казахстан» путем приобретения 99,9% акций.

2008 год

Приобретена компания ТОО «Астанаэнерго-сбыт», осуществляющая сбыт тепловой электрической энергии в г. Астане.

В настоящее время активы АО «ЦАТЭК» представлены в Павлодарской, Северо-Казахстанской и Акмолинской областях, а также городах Павлодар, Экибастуз, Петропавловск, Алматы и Астана.

Компания владеет акциями энергетического предприятия АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», химического предприятия АО «Каустик» и АО «Эксимбанк Казахстан», АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест», ТОО «ЦАТЭК Green Energy», ТОО «Павлодар Водоканал-Северный».

8 августа 2008 года

Создано АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»), дочерний энергетический холдинг, объединивший предприятия по производству, распределению и реализации электрической и тепловой энергии.

3 августа 2011 года

Зарегистрировано АО «Накопительный пенсионный фонд «АСТАНА», созданное на базе объединения АО «НПФ «Аманат Казахстан» и АО «Евразийский накопительный пенсионный фонд». АО «ЦАТЭК» стало акционером фонда АО «НПФ «АСТАНА» (53,5% акций).

4 декабря 2012 года

АО «ЦАТЭК» приобрело 51,59% простых акций АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

Ноябрь 2013 года

Основано дочернее предприятие АО «ЦАТЭК» – ТОО «Павлодар Водоканал-Северный».

Июнь 2014 года

АО «НПФ «АСТАНА» переобразовалось в АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест».

Июль 2014 года

Основано дочернее предприятие АО «ЦАТЭК» – ТОО «ЦАТЭК Green Energy».

Июль 2014 года

АО «ЦАТЭК» передало 51,59% акций АО «Акмолинская РЭК» в уставный капитал АО «ЦАЭК».

РЕЙТИНГИ

В 2014 году агентство «Эксперт РА Казахстан» подтвердило рейтинг кредитоспособности АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» на уровне **A+** (очень высокий

уровень кредитоспособности) и рейтинг надежности облигаций (НИН – KZ2C0Y10D307) на уровне **A+** (очень высокий уровень надежности).

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Миссия

Предназначение Компании в повышении качества оказываемых услуг и производимой продукции для своих потребителей путем внедрения современных технологических решений в производственную деятельность дочерних компаний, и повышения их технического уровня с целью обеспечения условий для социально-экономического развития регионов присутствия.

Видение

АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» осуществляет реализацию социально значимых проектов, совершенствуя систему управления и внедряя новые технологии.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые постоянно совершенствуются, осваивая современное технологическое оборудование и новые методы организации труда, внедряемые в дочерних компаниях.

Компания строит партнерские отношения с потребителями услуг и поставщиками на основе уважения и взаимной ответственности.

Стратегия

Стратегическая цель АО «ЦАТЭК» состоит в увеличении стоимости дочерних компаний за

счет повышения эффективности их работы и повышения конкурентоспособности на рынке.

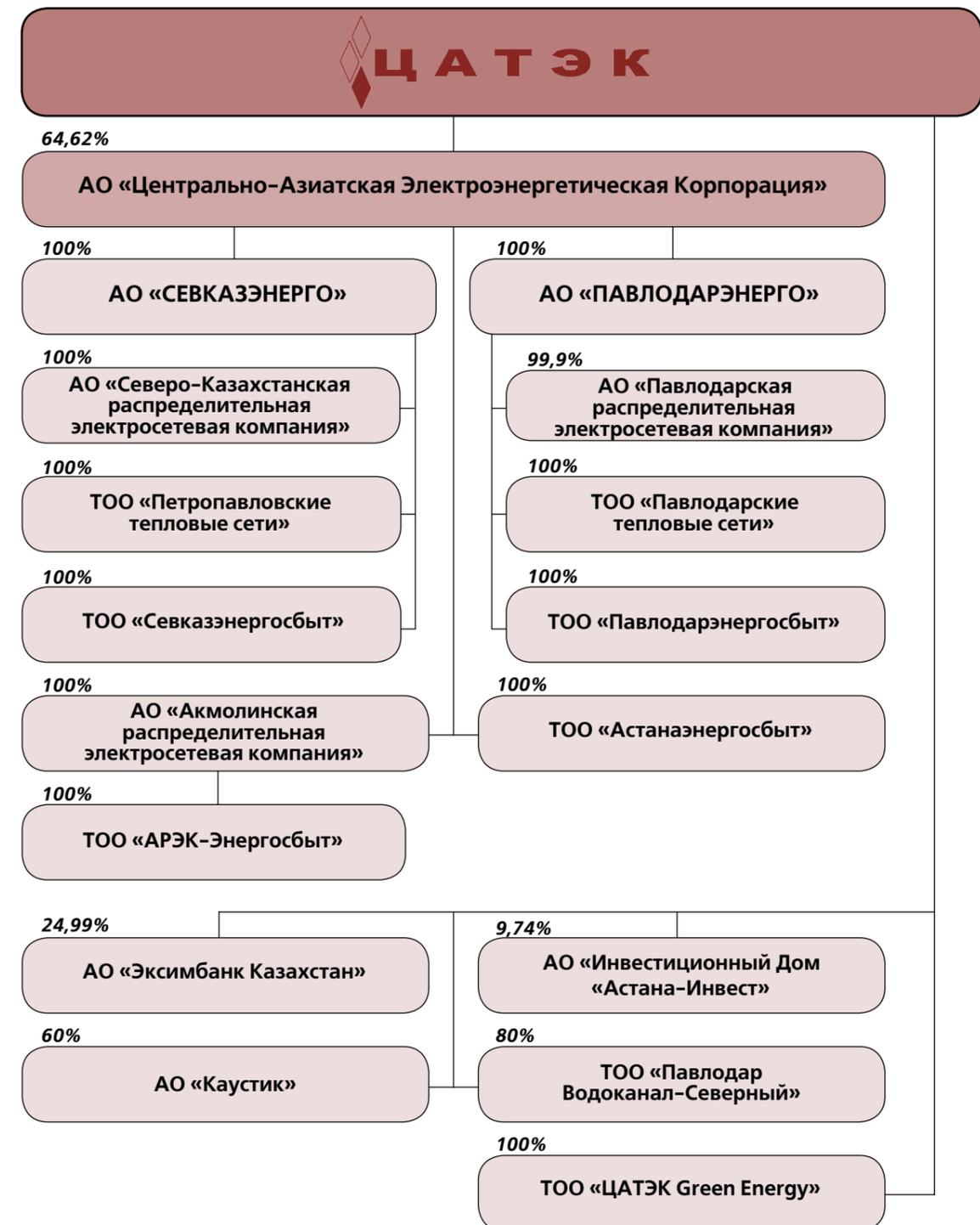
Задачи АО «ЦАТЭК» для достижения стратегической цели:

- использование эффективных форм управления и осуществление взвешенной инвестиционной политики;
- привлечение финансирования на лучших доступных условиях, способствующих дальнейшему развитию производственных активов Компании;
- развитие профессионализма и потенциала сотрудников.

Для достижения поставленной стратегической цели и выполнения задач Компания реализует следующие направления:

- реконструкция и модернизация оборудования производственных активов путем проведения крупномасштабных инвестиционных программ;
- совершенствование системы управления и поддержание актуальной сертификации на соответствие требованиям международных стандартов;
- внедрение автоматизации производственных процессов и систем управления на предприятиях;
- непрерывное обучение персонала с целью повышения профессионального уровня.

СТРУКТУРА КОМПАНИИ



АКЦИОНЕРЫ АО «ЦАТЭК»

Наименование держателя	Простые акции		Привилегированные акции	Всего акции	
	количество	доля, %		количество	доля, %
Амирханов Еркын Адамьянович	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Клебанов Александр Яковлевич	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Кан Сергей Владимирович	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	2 330 000	7,0019		2 330 000	7,0019
Количество объявленных простых акций, шт.				100 000 000	
Количество объявленных привилегированных акций, шт.				–	
Количество размещенных простых акций, шт.				33 276 539	
Количество размещенных привилегированных акций, шт.				–	
Количество выкупленных простых акций, шт.				–	
Количество выкупленных привилегированных акций, шт.				–	

По состоянию на 31 декабря 2014 года акционерный капитал АО «ЦАТЭК» составляет 17 022,3 млн тенге. За отчетный период АО «ЦАТЭК» не проводило существенных сделок

с акциями. В составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, изменений не было.

ДОЧЕРНИЕ И АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Структура управления АО «ЦАТЭК» деятельностью дочерних компаний базируется на принятии стратегических решений и определении приоритетных направлений деятельности через реализацию прав крупного акционера. Кроме того, АО «ЦАТЭК» осуществляет контроль за движением денежных средств дочерних организаций. Дополнительно Компания

проводит текущий мониторинг конъюнктуры рынков, на которых функционируют дочерние компании, с целью предупреждения и своевременного предотвращения возможных проблем оперативного реагирования, а также максимально эффективного использования возможных перспектив.

Дочерние организации

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»



Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» – вертикально интегрированная энергетическая компания. Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» в регионах Казахстана представлены двумя энергетическими компаниями – АО «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», включающими все звенья энергоснабжения: генерацию, транспортировку и сбыт. В городе Астане компания контролирует сбытовую структуру – ТОО «Астанаэнергосбыт», в Акмолинской области – АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ЦАЭК» составляет 1 076 МВт – по данному показателю корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана. Суммарная установленная тепловая мощность корпорации – 2 932 Гкал·ч. Общая протяженность линий электропередачи – около 52 тыс. км, протяженность тепловых сетей более 989 км. В 2014 году АО «ЦАЭК» было выработано 6 081 млн кВт·ч электрической энергии и 6,6 млн Гкал тепловой энергии.

Благодаря наличию собственных сетей, АО «ЦАЭК» имеет возможность поставлять тепловую и электрическую энергию до каждого клиента с максимальной эффективностью. Корпорация имеет высокодифференцированный портфель клиентов и реализует до 20% энергии на оптовый рынок через присоединенные сети KEGOC. АО «ЦАЭК» обслуживает с учетом коэффициента семейственности более 2 млн человек, что составляет 12,5% населения Республики Казахстан.

Основным источником топлива на энергогенерирующих предприятиях АО «ЦАЭК» является уголь Экибастузского бассейна, геологические запасы которого оцениваются в 140 лет. Регионы присутствия дочерних предприятий компании – северные области Республики Казахстан (Павлодарская, Северо-Казахстанская) выгодно расположены на границе с Россией, что вкупе с собственными линиями электропередачи на Омск, Курган, Барнаул напряжением 110 кВ позволяет иметь конкурентный резерв и потенциал экспорта электроэнергии в Россию на долгосрочную перспективу.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Акционерное Общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовые предприятия Павлодарской области.

В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Экибастузская ТЭЦ;
- АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (электрические сети г. Павлодара и Павлодарской области, за исключением г. Экибастуза и Экибастузского района);
- ТОО «Павлодарские тепловые сети» (тепловые сети гг. Павлодара и Экибастуза);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 642 МВт, по тепловой энергии – 2 140 Гкал·ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской



области общей площадью 124,8 тыс. км² с населением 755 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2014 год составила 3 348,51 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Павлодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 995,98 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 755,8 км.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»



Основной деятельностью АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 11 районах Павлодарской области, в гг. Павлодаре и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105 900 км².

Электрическая сеть АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» через электросети АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (KEGOC) подключена к Единой энергетической системе Казахстана и сетям России, что позволяет АО «ПРЭК» передавать электроэнергию, производимую Павлодарскими ТЭЦ №1, 2 и 3. ТЭЦ №1 принадлежит АО «Алюминий Казахстана», ТЭЦ №2 и 3 – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

В состав предприятия входят следующие подразделения:

- предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей 0,4–10 кВ и подстанций 35–220 кВ, Восточное и Западное предприятия электрических сетей (РЭС), обслуживающих сети 0,4–10 кВ по месту их расположения:
 - Актогайский, Баянаульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети по Западному предприятию (Левобережье);
 - Железинский, Качирский, Лебяженский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы по Восточному предприятию (Правобережье);

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей гг. Павлодара и Экибастуза. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

Тепловые сети имеют протяженность по г. Павлодару 413,5 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 110 км;
- квартальные тепловые сети – 280,5 км;

ТОО «Павлодарэнергосбыт»

ТОО «Павлодарэнергосбыт» – энергоснабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей Павлодарской области, гг. Павлодара и Экибастуза.

Организация осуществляет снабжение:

- электрической и тепловой энергией в г. Павлодаре;
- электрической энергией в районах Павлодарской области и г. Аксу;
- тепловой энергией в г. Экибастузе.

Общее число потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт» на 31 декабря 2014 года составило:

- городское предприятие электрических сетей г. Павлодара осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание распределительных сетей 0,4–10 кВ;
- производственно-ремонтное предприятие Павлодарской области занимается эксплуатацией и обслуживанием высоковольтных линий электропередач 35–220 кВ;
- городское предприятие внутридомовых сетей, не относящееся к регулируемым видам услуг, работает по договору обслуживания электрических сетей 0,4 кВ кондоминиума домов многоэтажной застройки гг. Павлодара и Аксу;
- производственные управления, службы и отделы.

- сети горячего водоснабжения – 23 км;
- насосные станции – 11 ед.;
- центральные тепловые пункты – 22 ед.

Тепловые сети г. Экибастуза, теплоснабжение которого осуществляется от энергоисточника Экибастузской ТЭЦ, имеют протяженность 342,3 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 37,6 км;
- внутриквартальные тепловые сети – 304,7 км;
- центральный распределительный пункт – 1 ед.;
- насосные станции – 5 ед.;
- павильоны – 5 ед.

ло: 219 414 – по электрической энергии и 163 130 – по тепловой энергии.

ТОО «Павлодарэнергосбыт» осуществляет политику повышения качества сервисного обслуживания потребителей с применением современных технологий. Для удобства потребителей компанией налажена система оплаты через банки второго уровня, интернет, банкоматы, терминалы. В областном центре функционируют 6 пунктов обслуживания населения по приему платежей, в г. Экибастузе – 2, в г. Аксу – 2, а также 10 касс в районных участках сбыта. Заключены договоры на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта».

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовые предприятия Северо-Казахстанской области.

В состав АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» входят:

- Петропавловская ТЭЦ-2;
- АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (электрические сети Северо-Казахстанской области, за исключением 5 районов на границе с Акмолинской областью);
- ТОО «Петропавловские тепловые сети» (тепловые сети г. Петропавловска);
- ТОО «Севказэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 434 МВт, по тепловой энергии – 791,65 Гкал·ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Северо-Казахстанской области общей площадью 97 993 км² с населением 579 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2014 год составила 2 732,68 млн кВт·ч.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»



Электроэнергия, генерируемая в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», поставляется на рынки северных, центральных, восточных, южных регионов Казахстана, в перспективе возможен экспорт электроэнергии в Россию, в частности в Курганскую и Омскую области. Протяженность линий электропередачи составляет 13 544,2 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 233,35 км.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (АО «СК РЭК») осуществляет передачу электроэнергии, производимой Петропавловской ТЭЦ-2 – генерирующим источником в группе предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Электрические сети АО «СК РЭК» связаны с энергокомплексом Казахстана и России через электрические сети KEGOC. Основной деятельностью АО «СК РЭК» являются передача и распределение электроэнергии в 8 районах Северо-Казахстанской области и г. Петропавловске. Зона обслуживания составляет 44 952 км².

В структуру компании входят следующие подразделения:

- Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есильский, Тимирязевский, Аккайынский РЭСы, районные электрические сети имени М. Жумабаева и района Шал акына;
- Южный участок магистральных сетей и подстанций;
- городские электрические сети;
- производственные подразделения и управления.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

ТОО «Петропавловские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей г. Петропавловска от ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», проводит обновление магистральных и распределительных сетей г. Петропавловска, ведет непрерывную работу по поиску и внедрению новых энергоэффективных технологий, способных обеспечить новые требования к качеству теплоснабжения.

ТОО «Петропавловские тепловые сети» производит эксплуатацию тепловых сетей по г. Петропавловску протяженностью – 233,35 км включающих:

- магистральные трубопроводы – 83,76 км;
- распределительные трубопроводы – 149,59 км;
- насосные станции – 52 ед.

Для осуществления деятельности по передаче и распределению потребителям тепловой энергии установленных параметров с минимальными потерями ТОО «Петропавловские тепловые сети» располагает необходимыми трудовыми ресурсами, включающими компетентный и квалифицированный персонал, современные технические ресурсы, оснащенные актуализированной нормативной базой, метрологическим обеспечением работ, развитой инфраструктурой.

В целях повышения уровня доступности услуг потребителям АО «СК РЭК» в сентябре 2012 года открыло Центр обслуживания потребителей, где каждый желающий может получить следующие виды услуг:

- согласование земельных участков и сервитутов;
- выдача технических условий на подключение к электроснабжению;
- подключение/отключение к электроснабжению;
- опломбировка счетчиков;
- другие консультативно-оперативные услуги.



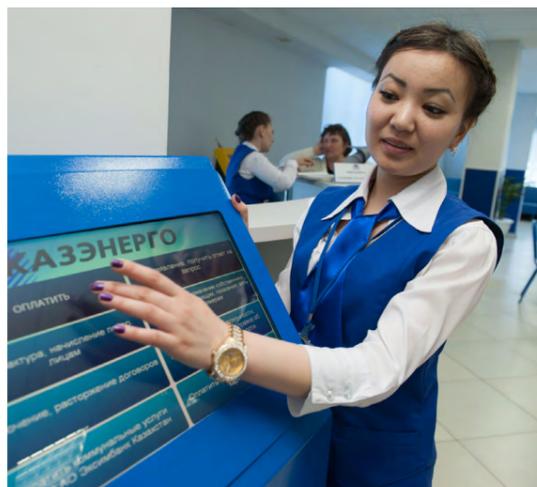
ТОО «Севказэнергосбыт»

ТОО «Севказэнергосбыт» – энергоснабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей г. Петропавловска и Северо-Казахстанской области.

Основным направлением деятельности является надежная и бесперебойная поставка энергоресурсов в объемах, соответствующих потребностям населения. Общее число потребителей ТОО «Севказэнергосбыт» на 31 декабря 2014 года составило: 160 993 – по электрической энергии и 70 119 – по тепловой энергии.

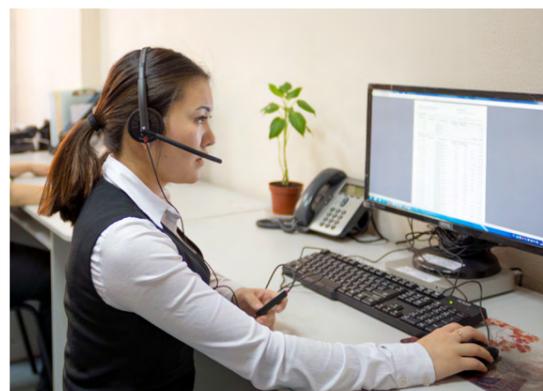
В областном центре функционируют 3 пункта обслуживания населения по приему платежей, в районных центрах области – 12 пунктов. Заключены договоры с 13 банками на прием платежей, а также на обслуживание через терминалы и интернет-порталы банков.

С целью продвижения темы энергосбережения среди абонентов ТОО «Севказэнергосбыт» ре-



ализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу с населением о необходимости установки приборов учета энергии.

ТОО «Астанаэнергосбыт»



Основной вид деятельности компании – снабжение электрической и тепловой энергией потребителей города Астаны.

ТОО «Астанаэнергосбыт» обслуживает 204 980 физических лиц и 9 509 юридических лиц по электрической энергии, а также 185 714

физических лиц и 7 600 юридических лиц по тепловой энергии. Основным поставщиком энергоресурсов компании является АО «Астана-Энергия» (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 в городе Астане).

Электроэнергия, закупаемая ТОО «Астанаэнергосбыт», доставляется до потребителей по сетям транспортирующих компаний – АО «KEGOC», АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», АО «Астана-РЭК». Тепловая энергия – по сетям АО «Астана-Теплотранзит».

Для удобства потребителей в ТОО «Астанаэнергосбыт» действуют 8 пунктов приема платежей и Контакт-центр. В функции Контакт-центра входят прием заявок от населения на визит контролеров и информационная работа по вопросам, касающимся энергоснабжения по телефонам многоканальной «горячей линии».

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (АО «АРЭК») оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии. Общая площадь зоны обслуживания составляет 121,2 тыс. км² с населением 748 тыс. человек. АО «АРЭК» обслуживает электрические сети 0,4 кВ-110 кВ, расположенные на территории 14 административных районов Акмолинской области.

АО «АРЭК» подключено к единой энергетической системе Казахстана. Компания обеспечивает электроэнергией большинство организаций Акмолинской области – промышленного региона Казахстана, где сосредоточены предприятия различной формы собственности. Ос-



новым поставщиком энергоресурсов компании является ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

ТОО «АРЭК-Энергосбыт»



ТОО «АРЭК-Энергосбыт» – дочерняя компания АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания». Дочернее предприятие АО «Акмолинская РЭК» – ТОО «АРЭК-Энергосбыт» обслуживает 118 987 потребителей по Акмолинской области. Основной вид деятельности – покупка электрической энергии с целью снабжения потребителей Акмолинской области.

Задачами ТОО «АРЭК-Энергосбыт» являются:

- бесперебойная поставка и продажа электроэнергии потребителям;
- обеспечение качества услуг, оказываемых потребителям, при реализации электроэнергии.

Структура ТОО «АРЭК-Энергосбыт» включает 16 отделений, расположенных на территории 14 административных районов области и поселков Аксу и Бестюбе. Компания осуществляет поставку электрической энергии потребителям в 467 населенных пунктах Акмолинской области.

Энергоэффективная политика компании включает в себя мероприятия по модернизации сервисного обслуживания населения, повышению качества управления и квалификации производственного персонала, воспитанию бережливого потребления энергетических ресурсов.

Ассоциированные организации

Ассоциированные организации в холдинге АО «ЦАТЭК» с целью диверсификации портфеля объединяют финансово-производствен-

АО «Каустик»

Акционерное Общество «Каустик» – современное химическое производство, соответствующее высочайшим казахстанским и международным стандартам качества. Проектная мощность завода – 30 тыс. тонн каустической соды, 26,4 тыс. тонн хлора и 45 тыс. тонн соляной кислоты, 6,6 тыс. тонн гипохлорита натрия в год.

До 2011 года основным источником поставок данной продукции на казахстанский рынок являлся импорт из России, Узбекистана и Китая. С выходом на рынок АО «Каустик» ситуация изменилась: выпускаемая заводом продукция поставляется на казахстанский рынок, полностью замещая импорт, а также экспортируется в страны СНГ и дальше зарубежье.

Высокий уровень качества выпускаемой продукции отмечен основными потребителями продукции, в число которых входят компании АО «НАК Казатомпром», АО «Усть-Каменогорский титано-магниевого комбинат», АО «Алюминий Казахстана», АО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Арселор Миттал Тенгиз», ТОО «Тенгизшевройл», Hulliburton, Schlumberge, организации водоснабжения и другие.

АО «Каустик» развивает проект в рамках реализации поручения Президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева по форми-

руемые активы в химической промышленности и финансовом секторе.

рованию полноценного химического кластера на базе свободной экономической зоны «Павлодар».

На площадке АО «Каустик» планируется организация ряда импортозамещающих производств, совместно с АО «НАК «Казатомпром». В частности, увеличение мощности производства каустической соды, хлора, соляной кислоты и запуск производства перекиси водорода, используемых при добыче и переработке урана, а также хлора для производства редких и редкоземельных металлов и реагентов. Планируется создание производства реагентов для очистки и дезинфекции питьевой воды на основе трансферта передовых мировых технологий.



АО «Эксимбанк Казахстан»

Акционерное Общество «Эксимбанк Казахстан» - казахстанский коммерческий банк. Головной офис расположен в городе Алматы, филиалы работают в городах Астана, Павлодар, Петропавловск и Караганда. В рамках текущих планов предполагается открыть новые филиалы банка в западном и восточном регионах Казахстана. Банк является членом Казахстанской фондовой биржи и проводит активные операции на межбанковском рынке по привлечению и размещению ресурсов.

На конец 2014 года активы банка составили 54 698,8 млн тенге. Согласно оценке рейтингового агентства «Эксперт РА Казахстан», для банка характерна хорошая сбалансированность активов и пассивов, сфокусированная стратегия развития и сравнительно высокое качество организации системы риск-менеджмента. Вероятность финансовых затруднений в случае возникновения прочих обязательств, требующих значительных единовременных выплат, оценивается как умеренная.

АО «Эксимбанк Казахстан» предоставляет следующие основные услуги:

- кассовые операции;
- открытие и ведение корреспондентских счетов банков и организаций, осуществляющих отдельные виды банковских операций;
- операции с ценными бумагами;
- организация обменных операций с иностранной валютой;
- банковские заемные операции;
- выдача банками банковских гарантий, предусматривающих исполнение в денежной форме;
- открытие (выставление) и подтверждение аккредитива и исполнение обязательств по нему;
- прием депозитов, открытие и ведение банковских счетов юридических и физических лиц;
- переводные операции: выполнение поручений физических и юридических лиц по платежам и переводам денег;
- услуги эмиссии, погашения электронных денег;
- другие операции в соответствии с лицензией банка.

АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест»

Акционерное Общество «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест» – это профессиональная команда специалистов с многолетним опытом работы на международных финансовых рынках.

До 2014 года компания осуществляла деятельность на рынке пенсионных услуг Казахстана, занимаясь привлечением пенсионных взносов и осуществлением пенсионных выплат. Компания обладает опытом инвестирования пенсионных

активов в сумме более 1,8 млрд долларов США и обслуживания свыше 620 тыс. клиентов.

24 июня 2014 года компания завершила работу с пенсионными активами и сосредоточила свою деятельность на рынке брокерских услуг Казахстана, опираясь на построенную инфраструктуру взаимодействия с крупнейшими мировыми компаниями и отработанную многолетнюю успешную историю управления крупным объемом активов.

ТОО «ЦАТЭК Green Energy»

Компания основана в июле 2014 года для проектирования и строительства объектов по использованию возобновляемых источников

энергии (ВИЭ), производства электрической энергии с использованием ВИЭ.

ТОО «Павлодар Водоканал-Северный»

ТОО «Павлодар Водоканал-Северный» основано в ноябре 2013 года. Основной деятельно-

стью компании является передача технической воды для промышленных предприятий.



АНАЛИЗ РЫНОЧНОЙ СРЕДЫ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕКТОР

Энергетический сектор включает в себя производство, передачу и снабжение электрической и тепловой энергии, и является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения страны.

Для экономики Республики Казахстан электроэнергетика имеет особое значение, поскольку ключевые отрасли страны, такие как металлургия и добыча нефти и газа, характеризуются высокой энергоемкостью. Соответственно, кон-

курентоспособность тяжелой промышленности Казахстана и качество жизни населения во многом зависят от надежного и качественного энергоснабжения потребителей по приемлемым ценам.

Энергетический сектор входит в число приоритетных в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития на 2010-2014 годы.

Выработка электроэнергии

По итогам 2014 года в единой энергетической системе (далее - ЕЭС) Республики Казахстан выработку электроэнергии осуществляет 81 электростанция. Крупнейшими электростанциями республики являются Экибастузская ГРЭС-1,

электростанция акционерного общества «Евразийская энергетическая корпорация» (Аксу-ская ГРЭС) и Экибастузская ГРЭС-2.

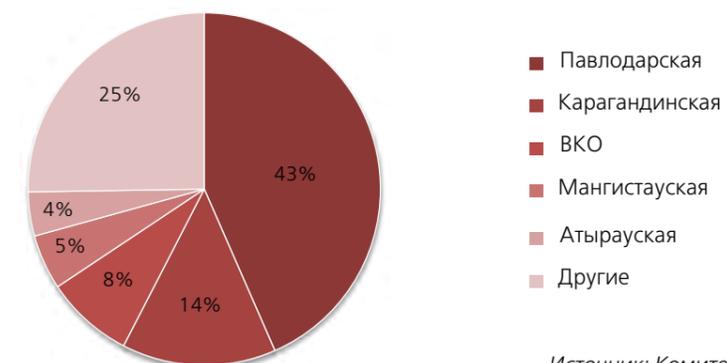
На 31 декабря 2014 года установленная мощность по республике составила 20 844,2 МВт

Динамика выработки электро и тепловой энергии в РК



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

Региональная структура выработки электроэнергии в РК



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

(доля АО «ЦАЭК» составляет 5,16% или 1 076 МВт). Располагаемая мощность электростанций составила 16 945,4 МВт в зимний и 16 937,7 МВт в летний периоды.

Доля генерирующих источников по видам топлива распределена следующим образом: на угле – 64%, на газе и мазуте – 16,1%, на газе – 7,4%, гидроэлектростанции (без малых ГЭС) – 12%, ВИЭ (в том числе малые ГЭС) – 0,5%. Из них только 0,04% приходится на ветровые и солнечные электростанции. Выработка электроэнергии в Казахстане в 2014 году увеличилась на 2,1% по сравнению с 2013 годом и составила 93 935,2 млн кВт·ч (по АО «ЦАЭК» выработка составила 6 081 млн кВт·ч или 6,47% от всей выработанной в стране электроэнергии в 2014 г.), в том числе: тепловыми паротурбинными электростанциями – 78 772,9 млн кВт·ч (83,86%), гидроэлектростанциями – 8 235,8 млн кВт·ч (8,77%), газотурбинными электростанциями – 6 915,9 млн кВт·ч (7,36%), ветроэлектростанциями и солнечными электростанциями – 10,6 млн кВт·ч (0,01%).

Увеличение выработки электроэнергии в 2014 году по сравнению с 2013 годом произошло за счет роста производства электроэнергии на паротурбинных электростанциях на 1 150,9 млн кВт·ч (1,5%), гидроэлектростанциях – 534,8 млн кВт·ч (6,9%), газотурбинных электростанциях – 270,1 млн кВт·ч (4,1%).

В разрезе электростанций существенный рост производства электроэнергии по сравнению с 2013 годом зафиксирован на следующих электростанциях:

тростанциях:

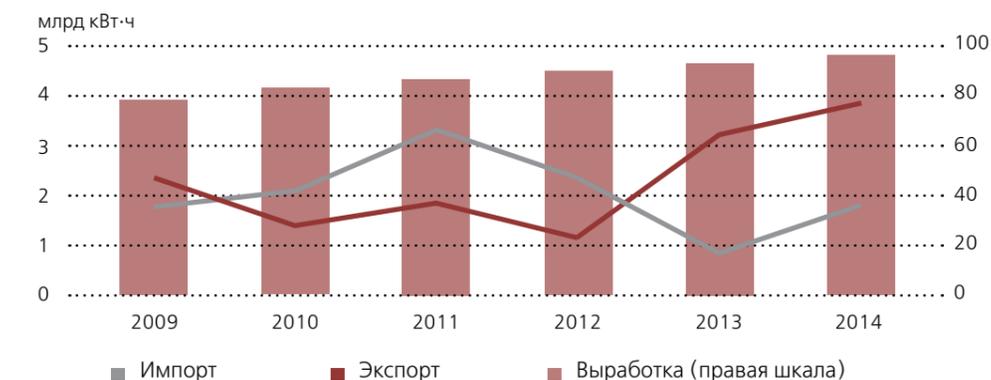
- АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» – увеличение на 1 187,9 млн кВт·ч или 7,8%;
- Жамбылская ГРЭС – увеличение на 925,9 млн кВт·ч или 58,1%;
- Экибастузская ГРЭС-1 – увеличение на 604,4 млн кВт·ч или 4,5%;
- Петропавловская ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (АО «ЦАЭК») – увеличение на 129,6 млн кВт·ч или 5,0%.

В 2014 году потребление электроэнергии в Казахстане по сравнению с 2013 годом увеличилось на 2,3% и составило 91 660,9 млн кВт·ч.

В энергетическом отношении территория Республики Казахстан делится на три зоны: Северная, Южная и Западная. Северная зона, включающая 7 областей, является центром формирования Единой энергосистемы (ЕЭС) Казахстана, в которой сосредоточена большая часть (70,4%) источников электроэнергии и развитые электрические сети 220-500-1150 кВ, связывающие ЕЭС Казахстана с ЕЭС России. Южная зона, в состав которой входят 4 области, объединена общей сетью и имеет развитую электрическую связь с Кыргызстаном и Узбекистаном. Западная зона, в состав которой входят 3 области, в силу своего географического удаления и отсутствия электрических связей, работает изолированно от остальной части ЕЭС Казахстана и не связана с ней единым технологическим процессом.

В 2014 году выработка электроэнергии по ЕЭС Казахстана превысила потребление на 2 274,3 млн кВт·ч. Всего в 2014 году экспорт электроэнергии составил 3,85 млрд кВт·ч, что на 7%

Производство и переток электроэнергии в РК



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

меньше значения 2013 года. В денежном выражении реализация экспортированной электроэнергии составила 114 млн долларов, что соответственно на 9% меньше аналогичного показателя 2013 года. Снижение экспорта электроэнергии связано с сокращением поставок электроэнергии в Россию, что произошло вследствие снижения курса российского рубля к доллару и казахстанскому тенге.

При этом в 2014 году импортировано электроэнергии на 1,74 млрд кВт·ч, что ниже показателя 2013 года на 12%. Соответственно по срав-

нению с предыдущим годом на 15% снизились расходы на импорт электроэнергии, которые составили 92,4 млн долларов США. Снижение импорта электроэнергии объясняется ростом обеспечения внутреннего потребления электроэнергии, что связано с ростом генерирующих мощностей и выполнением 1-го и 2-го этапов модернизации национальной электрической сети (НЭС) Казахстана. Так, потребление Южной зоны от энергоисточников страны увеличилось на 1 233,5 млн кВт·ч, а Западной зоны на – 707,6 млн кВт·ч или 6,6% и 6,9% соответственно.

Передача и распределение электроэнергии

Роль системообразующей сети в единой электроэнергетической системе Казахстана выполняет 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. Управление НЭС осуществляет Национальный оператор – АО «КЕГОС».

На балансе АО «КЕГОС» находится 297 линий электропередачи напряжением 35–1150 кВ, общая протяженность которых составляет 24,4 тыс. км (по цепям). Также на балансе компании находятся 76 электрических подстанций напряжением 35–1150 кВ.

Распределением электроэнергии в Казахстане занимаются 20 региональных энергетических

компаний (далее – РЭК) и около 150 малых передающих компаний, которые контролируют электрические сети регионального уровня напряжением 0,4–220 кВ.

Часть РЭК находится в собственности частных компаний, несколько РЭК принадлежат национальной компании АО «Самрук-Энерго» полностью или частично (АО «Алатау Жарык Компаниасы» – 100%, «Восточно-Казахстанская распределительная электросетевая компания» – 100%, АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» – 75%+1 акция).

Пик потребления в сетях ЕЭС приходится на осенне-зимний период. В этот период 2013-2014 г.г. максимум потребления составил 13 290 МВт, в период 2014-2015 г.г. – 13 586 МВт.



Производство и распределение тепла

Производство тепловой энергии в Казахстане осуществляется на 40 ТЭЦ, 28 крупных котельных (тепловой мощностью более 100 Гкал·ч) и 5,6 тыс. малых котельных (мощностью менее 100 Гкал·ч). На ТЭЦ вырабатывается около 45% тепла, 35% выдают крупные котельные, 20% приходится на малые котельные. Протяженность тепловых сетей Республики Казахстан составляет 12 тыс. км в двухтрубном исчислении (ЦАЭК контролирует 989,15 км, или 8,2%). Котельные и тепловые сети преимущественно находятся в государственной собственности.

В 2014 году в Казахстане выработано 97,6 млн Гкал тепловой энергии (на долю ЦАЭК приходится 6,6 млн Гкал, или 6,76%).

В 2014 году правительством Республики Казахстан утвержден План модернизации тепловых сетей на 2014-2020 годы. План модернизации предусматривает точечное инвестирование в объекты тепловых сетей, осуществляющих транспортировку свыше 400 тыс. Гкал тепловой энергии, а именно 17 субъектов, обеспечивающих теплому Астану, Алматы, областные центры, и мультипликативно влияющих на экономику страны. По плану из 6 тыс. км базовых теплосе-



тей будет заменено 1 265 км, или 21%. Таким образом, к 2020 году общий износ сетей снизится с 71% до 55%, а нормативные потери – с 20-25% до 17%.

Тарифы на электро и тепловую энергию

Тарифы на производство, передачу и реализацию электроэнергии в Казахстане регулируются государством. Предельные тарифы на производство электрической энергии на 2009-2015 г.г. утверждены Правительством Республики Казахстан (Постановление Правительства Республики Казахстан от 25 марта 2009 года №392).

До 2013 года тариф на передачу электроэнергии устанавливался в соответствии со сметными затратами компании на передачу и распределение энергии. С 1 января 2013 года, в соответствии с Приказом Председателя АРЕМ, утверждена методика сравнительного анализа формирования тарифов (бенчмаркинг) на передачу электроэнергии. Тарифы утверждаются на три года с возможностью ежегодной корректировки.

В целях повышения инвестиционной привлекательности субъектов естественной монополии, 24 июня 2014 года вступили в силу изменения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее «Закон»), которыми для субъектов естественных монополий, осуществляющих производство и транспортировку тепловой энергии, установлены предельные тарифы на долгосрочный период – 5 и более лет.

Тарифы на тепловую энергию в Казахстане утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции министерства национальной экономики Республики Казахстан в соответствии с методикой расчета тарифов или их предельных уровней на регулируемые услуги субъектов естественной монополии по снабжению тепло-

вой энергией и рассчитываются по принципу дифференциации в зависимости от наличия или отсутствия у потребителя общедомовых приборов учета энергии.

С 1 января 2016 года в соответствии с изменениями в Закон, электросетевые компании переходят на тарифообразование по 5-летним

Инвестиционные проекты

По итогам 2014 года общая установленная мощность электростанций республики составила 19 578 МВт (без учета энергоблоков 1,2 Экибастузской ГРЭС-1, данные КЕГОС). Годом ранее этот показатель составил 19 592 МВт.

На Экибастузской ГРЭС-1 в конце декабря 2014 года запущен в работу энергоблок №2, который повысил общую установленную электрическую мощность станции на 500 МВт, на ТЭЦ-1 ПВС Темиртау - введено 60 МВт, в Мангистауской области введена ГТЭС «Каламкас» мощностью 90 МВт. Свой вклад в рост энергопотенциала страны внесли ЖГТЭС-56 в Актюбинской области (16 МВт) и ЭС Кашаган в Атырауской области (70 МВт), станция мощностью в 18,5 МВт была запущена на СКЗ-У АО «Казатомпром». На 15 МВт увеличена установленная электрическая мощность Павлодарской ТЭЦ-3 за счет модернизации турбоагрегата №5.

В сфере передачи электроэнергии КЕГОС реализовано три крупных инвестиционных проекта:

Перспективы развития рынка

В 2014 году правительством Республики Казахстан принята Концепция развития Топливо-энергетического комплекса (ТЭК) до 2030 года. Основными целями развития определены: во-первых, существенное снижение среднего уровня износа электроэнергетического оборудования, во-вторых, привлечение в электроэнергетику Республики Казахстан до 7,5 трлн тенге в предстоящие 15 лет. Также намечено обеспечение сдержанного роста тарифов на электроэнергию для конечного потребителя и обеспечение независимости и самодостаточности единой энергетической системы страны.

Для достижения этих целей планируется:

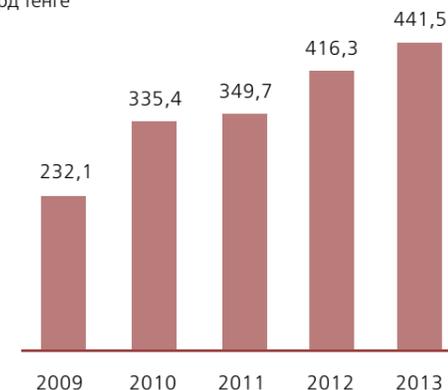
- внедрить модели оптовых рынков электроэнергии и мощности, создающих стимулы к

предельным тарифам. Данные регулятивные мероприятия окажут стабилизирующее влияние на производственно-хозяйственную деятельность электроэнергетических предприятий и на развитие экономики Казахстана в целом, за счет установления инвестиционной составляющей в тарифе.

«Модернизация НЭС, II этап», «Строительство ПС-500 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ», «Реконструкция ВЛ-220 кВ ЦГПП-Осакаровка».

Объем инвестиций в сектор электроснабжения, подачи пара и воздушного кондиционирования

млрд тенге



повышению эффективности генерирующего оборудования, обеспечивающих возможность получения требуемой доходности инвестиций и способствующих высокому и надежному энергоснабжению (с учетом требования улучшения экологии);

- кардинально преобразовать действующую систему тарифообразования энергопроизводящих организаций, что позволит на рынке купли-продажи электроэнергии и мощности заключать долгосрочные договоры, создающие стимулы для собственников энергетических предприятий к повышению эффективности и обеспечивающие возможность получения необходимой доходности инвестиций;
- рассмотреть возможность разработки долгосрочных тарифов в сегменте производства и

передачи электрической и тепловой энергии до 2030 г.;

- повысить требования к раскрытию информации энергоснабжающими организациями (ЭСО) и публикации этой информации на едином информационном портале, доступном для всех пользователей;
- изменить неоптимальные процедуры государственного управления отраслью;
- оптимизировать структуру организаций в сегментах распределения электроэнергии и снабжения электроэнергией за счет создания стимулов к укрупнению игроков;
- создать новую систему экономических и правовых отношений между субъектами сегмента производства и передачи тепловой энергии, способствующей развитию сегмента.

Базовый индикатор Концепции – уровень снижения энергоемкости ВВП Республики Казахстан: в 2015 году энергоемкость экономики должна снизиться на 10% от уровня 2008 года, в 2020 г. – на 25%, а в 2030 г. – на 30%.

ХИМИЧЕСКИЙ СЕКТОР

Химическая промышленность, наряду с нефтехимическим и горно-металлургическим комплексами и электроэнергетикой оказывает решающее влияние на социально-экономическое развитие Республики Казахстан. Развитию химического сектора уделено особое внимание в Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014 годы.

Химическая промышленность является одним из крупнейших поставщиков сырья, полупродуктов, материалов для других отраслей реального сектора экономики: электронной промышленности, производства аккумуляторов, энергоэффективных строительных материалов, машиностроения, легкой промышленности.

С 2008 года объем производства химической отрасли вырос на 74,3%. Увеличение объема производства химической продукции связано в первую очередь с модернизацией старых предприятий.

Прогнозный баланс мощности ЭЭС Казахстана до 2030 года



Источник: Министерство энергетики РК

Структура химической промышленности Республики Казахстан состоит из производства базовых химикатов, удобрений и азотных соединений, пластмасс и синтетического каучука в первичных формах, лаков и красок, чистящих и моющих средств, пестицидов и других агрохимических производств. Товарная номенклатура экспорта химического комплекса Республики Казахстан представлена, главным образом, продукцией низкой и средней степени технологического передела. Лидирующую позицию занимают продукты неорганической химии, соединения металлов. В отличие от экспорта, номенклатура казахстанского химического импорта более многообразна, в ней преобладают высокотехнологичные товары из России, Германии, Франции, Китая.

В перспективе химические предприятия Республики Казахстан будут трансформироваться в безопасные многофункциональные объекты, выпускающие продукцию, востребованную в разных отраслях промышленности.

БАНКОВСКИЙ СЕКТОР

По состоянию на 31 декабря 2014 года банковский сектор Казахстана представлен 38 банками второго уровня, среди которых АО «Эксим-

банк Казахстан» по размеру активов занимает 30 место.

Структура банковского сектора	31.12.12 г.	31.12.13 г.	31.12.14 г.
Количество банков второго уровня, в т.ч.:	38	38	38
-банки со 100% участием государства в уставном капитале	1	1	1
-банки второго уровня с иностранным участием	19	17	16
- дочерние банки второго уровня	16	14	14
Количество филиалов банков второго уровня	362	378	395

Активы

По состоянию на 31 декабря 2014 года активы банков второго уровня РК составили 18 239,3 млрд тенге, увеличившись по сравнению с 1 января 2014 года на 2 777,6 млрд тенге или на 18% за счет увеличения статей: наличные деньги, аффинированные драгметаллы и корреспондентские счета на 493,1 млрд тенге или на 27,6%, банковские займы и операции «обратное РЕПО» на 836,6 млрд тенге или на 6,3%, ценные бумаги на 158,8 млрд тенге или на 7,4%, прочие активы на 181,5 млн тенге или на 7,6%, инвестиции в капитал на 135,2 млрд тенге или на 38,4%. Общий размер роста активов несколько нивелировался уменьшением размера вкладов, размещенных в других банках, на 82,7 млрд тенге или на 24,7%.

В структуре совокупных активов банков второго уровня значительных изменений в течение года не наблюдалось. Основную долю в структуре активов занимают банковские займы и операции «Обратное РЕПО» - 63,4%, на наличные деньги, аффинированные драгметаллы, корреспондентские счета приходится 10,9%, на ценные бумаги 9,3%. В начале года на банковские займы и операции «Обратное РЕПО» приходилось 64,6%, на наличные деньги, аффинированные драгметаллы, корреспондентские счета – 9,5%, а на ценные бумаги в портфеле также 9,3%, соответственно.

Ссудный портфель (основной долг) по банковскому сектору Республики Казахстан на начало 2015 года составил 14 184,8 млрд тенге, увеличившись по сравнению с началом года на 836,6 млрд тенге или на 6,3%.

В структуре ссудного портфеля банков второго уровня наибольшую долю занимают займы юридическим лицам – 49,5%, займы физическим лицам составляют – 26,1%, займы субъектам малого и среднего предпринимательства – 22,9%, межбанковские займы и операции «Обратное РЕПО» - 1,5%.

Займы с просроченной задолженностью от 1 до 30 дней составляют 2,5% от ссудного портфеля, с просроченной задолженностью от 31 до 60 дней – 1,1%, от 61 до 90 дней – 0,5%. Займы с просроченной задолженностью свыше 90 дней на отчетную дату снизились на 19,7% за год и составили 3 340,4 млрд тенге или



23,5% (на начало года - 4 158,2 млрд тенге или 31,2% от ссудного портфеля).

Провизии (резервы), сформированные по ссудному портфелю в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности уменьшились на 22,9% за год

Обязательства

По состоянию на 31 декабря 2014 года совокупные обязательства банков второго уровня увеличились на 2 495,5 млрд тенге или на 18,6% с 31 декабря 2013 г. и составили 15 879,6 млрд тенге. Увеличение обязательств обусловлено в основном увеличением объема вкладов клиентов на 1 506,1 млрд тенге или 15,3% и объема выпущенных в обращение ценных бумаг на 236,9 млрд тенге или на 24,2%.

Капитал

Размер регуляторного собственного капитала банковского сектора Республики Казахстан по сравнению с началом 2014 года увеличился на 275,8 млрд тенге, составив на 31 декабря 2014 года 2 623,2 млрд тенге.

и составили 3 581,1 млрд тенге или 25,2% от совокупного ссудного портфеля БВУ. При этом, отношение провизий по МСФО к займам с просроченной задолженностью свыше 90 дней по состоянию на 31 декабря 2014 года составило 107,2% (по результатам 2014 года - 111,7%).

В структуре совокупных обязательств банков второго уровня наибольшую долю занимают вклады клиентов – 71,5% и выпущенные в обращение ценные бумаги – 7,7%. Обязательства банков второго уровня Республики Казахстан перед нерезидентами Республики Казахстан составили 1 535 млрд тенге или 9,7% от совокупных обязательств БВУ.

В структуре собственного капитала по балансу банковского сектора основную долю занимает уставный капитал:

Показатели достаточности собственного капитала банковского сектора РК	31.12.12 г.		31.12.13 г.		31.12.14 г.	
	млрд тенге	%	млрд тенге	%	млрд тенге	%
Капитал 1-го уровня	1 561,3	75,3	1 691,0	72,0	2 063,2	78,7
Капитал 2-го уровня	510,0	24,6	663,1	28,2	634,6	24,2
Капитал 3-го уровня	1,0	0,0	1,7	0,1	2,0	0,1
Всего расчетный собственный капитал	2 072,3	100,0	2 347,4	100,0	2 623,2	100,0
Коэффициент достаточности собственного капитала k1-1	11,6%		11,0%		11,0%	
Коэффициент достаточности собственного капитала k1-2	13,6%		13,5%		13,2%	
Коэффициент достаточности собственного капитала k2	18,1%		18,7%		17,3%	

Доходность банковского сектора Республики Казахстан. Размер чистой прибыли банковского сектора на 31.12.2014 года находится в поло-

жительной зоне. Чистая прибыль банковского сектора составила 280 млрд тенге.

млрд тенге

Наименование показателя / дата	31.12.12 г.	31.12.13 г.	31.12.14 г.
Доходы, связанные с получением вознаграждения	1 085,2	1 326,5	1 515,9
Расходы, связанные с выплатой вознаграждения	612,3	635,8	753,1
Чистый доход, связанный с получением вознаграждения	472,9	690,7	762,8
Доходы, не связанные с получением вознаграждения	4 174,4	2 958,2	7 946,4
Расходы, не связанные с выплатой вознаграждения	4 395,8	3 341,1	8 368,0
Чистый доход (убыток), не связанный с получением вознаграждения	(221,4)	(382,9)	(421,6)
Чистый доход (убыток) до уплаты подоходного налога	251,5	307,8	341,2
Расходы по выплате подоходного налога	29,4	46,6	61,2
Чистый доход (убыток) после уплаты подоходного налога	222,1	261,2	280,0
Отношение доходов, связанных с получением вознаграждения (интереса), к совокупным активам	8,12%	8,99%	8,85%
Отношение доходов, связанных с получением вознаграждения (интереса) по кредитам, к совокупному ссудному портфелю	8,92%	9,50%	9,37%
Отношение расходов, связанных с выплатой вознаграждения (интереса), к совокупным обязательствам	4,88%	4,98%	5,02%

Отношение чистого дохода до уплаты подоходного налога к совокупным активам (ROA) составило 1,64%, отношение чистого дохода до уплаты подоходного налога к собственному капиталу по балансу (ROE) – 13,17%, при этом по итогам 2013 года ROA составляло 1,77%, ROE – 13,15%.

Чистая процентная маржа составила 5,39%, чистый процентный спред сформировался на уровне 2,69%. По итогам 2013 года данные показатели составляли 5,60% и 2,83%, соответственно.

В банковском секторе Казахстана в 2014 году состоялись крупные сделки по слиянию и поглощению. Сразу несколько игроков объединились между собой: Альянс Банк, Темирбанк и ForteBank создают группу Forte, в стадии завершения находится слияние Казкоммерцбанка и БТА Банка, Народный банк Казахстана приобрел HSBC, который впоследствии был переименован в Altyn Bank.

Объявленные сделки по слиянию и поглощению сформируют в итоге трех крупнейших игроков в банковском секторе.

В целом, в 2015 году казахстанский банковский сектор, в условиях неопределенности перспектив возобновления внешнего фондирования, в среднесрочной перспективе будут характеризовать: умеренные темпы роста основных показателей, обусловленные внутренними возможностями рынка Казахстана; несущественное увеличение рентабельности в течение еще одного – двух лет, связанное с сохранением большого объема высокодоходного кредитования розничного сектора, которое в дальнейшем должно замедлиться в результате сохранения действия установленных Национальным банком Республики Казахстан ограничений по росту портфелей потребительских займов банков и понижением возможности своевременно обслуживать накопленные долги домашними хозяйствами.

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2014 году компании, входящие в состав АО «ЦАТЭК», продолжили модернизацию произ-

водственных активов и реализацию проектов согласно стратегии развития холдинга.

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Общие производственные показатели

Наименование	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Установленная электрическая мощность, МВт	974	1 061	1 076
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	5 572	6 137	6 081
Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч	3 434	5 769	5 816
Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	6 547	7 154	7 357
Доля в выработке электроэнергии Казахстана, %	6,2	6,7	6,4
Установленная тепловая мощность, Гкал	2 881	2 895	2 932
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	6 454	6 132	6 605
Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал	4 435	4 408	4 625
Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	9 837	9 567	10 448

Изменения по установленной электрической и тепловой мощности:

–на Павлодарской ТЭЦ-3 в декабре 2014 года введен в эксплуатацию турбоагрегат Т-120/130-130 №5 с установленной электрической мощностью 125 МВт, и установленной тепловой мощностью 188 Гкал·ч, ранее установленная электрическая мощность турбоагрегата составляла 110 МВт, тепловая – 160 Гкал·ч, увеличение по ТЭЦ-3 составило 15 МВт, с 505 до 520 МВт, тепловой мощности – 28 Гкал·ч.

–на Экибастузской ТЭЦ в 2014 году введен в работу котлоагрегат Е-90-3,9-440КТ №6 с установленной тепловой мощностью 58 Гкал·ч, ранее установленная мощность котлоагрегата типа БКЗ-75-39ФБ составляла – 48 Гкал·ч, увеличение – 10 Гкал·ч.

В 2014 году объем выработки электрической энергии за 2014 год составил 6 081 млн кВт·ч, что меньше объема 2013 года на 0,9%. Уменьшение выработки связано с реконструкцией турбоагрегата №5 и котлоагрегата №3 ТЭЦ-3, капитальным ремонтом котлоагрегата №6

ТЭЦ-3 и внеплановым ремонтом турбоагрегата №1 Экибастузской ТЭЦ.

Объем выработки тепловой энергии в 2014 году составил 6 605,2 тыс. Гкал и вырос по сравнению с 2013 годом на 7,7%. Основной причиной роста является обеспечение заданных тепловых нагрузок электростанциями согласно температурным графикам тепловых сетей АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО» (в зависимости от температуры наружного воздуха для ТЭЦ по графику задается тепловая нагрузка, которая определяется исходя из заданных температур и расходов сетевой воды на прямых и обратных тепломагистралях) в течение всего отопительного периода, а также подключение новых потребителей тепловой энергии.

Объем транспортировки и распределения электрической и тепловой энергии увеличился на 68% по электрической энергии за счет консолидации АО «АРЭК» в состав корпорации.

Доля АО «ЦАЭК» в выработке электроэнергии Казахстана снизилась на 0,3%, что связано с общим ростом выработки электроэнергии в Казахстане на 2,1% в сравнении с 2013 годом.

Основные производственные характеристики

Протяженность линий электропередачи, км

Типы ЛЭП	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	АО «АРЭК»	Всего
220 кВ	14,25	84,8		99,05
110 кВ	2 785,3	1 327,1	2 544,6	6 657
35 кВ	2 399,6	2 853,1	5 147,7	10 400,4
6–10 кВ	6 137,6	4 608,2	7 434,1	18 179,9
0,4 кВ	4 659,2	4 671	5 818,1	15 148,3
Всего	15 996	13 544,2	20 944,5	50 484,7

Количество подстанций по типам

Типы подстанций	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	АО «АРЭК»	Всего
220 кВ	4	4	2	10
110 кВ	73	38	51	162
35 кВ	102	121	193	416
6–10 кВ	3 649	2 316	3 514	9 479
Всего	3 828	2 479	3 760	10 067

Количество подстанций по типам

Тепловые сети	Протяженность, км
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	755,80
ТОО «Петропавловские тепловые сети»	233,35
Всего	989,15

Численность потребителей по регионам

Регион	Электроэнергия	Тепловая энергия
Павлодарская область	219 414	163 137
Северо-Казахстанская область	160 993	70 119
г. Астана	214 489	193 314
Акмолинская область	118 987	
Всего	713 883	426 563

АО «Каустик»

Реализация продуктов в 2014 году

Наименование реализуемого продукта	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации (%)
Сода каустическая жидкая	17 247	1 555 091	39,46
Кислота соляная ингибированная	20 852	763 152	19,37
Сода каустическая твердая	6 810	610 684	15,50
Хлор в баллонах, контейнерах	4 441	371 331	9,42
Кислота соляная	15 586	334 906	8,50
Хлор жидкий	6 588	227 123	5,76
Гипохлорит натрия	1 984	78 593	1,99
Итого	73 508	3 940 881	100

Крупные потребители в 2014 году

Крупные потребители	Наименование продукта	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации (%)
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	Сода каустическая, кислота соляная ингибированная	821 899	20,86
ТОО «Торговый дом ОХТ»	Сода каустическая, кислота соляная, хлор	632 498	16,04
АО «Алюминий Казахстана»	Сода каустическая жидкая	470 937	11,95
АО «АрселорМитталТемиртау»	Сода каустическая, кислота соляная, хлор	407 782	10,35
ТОО «ТТК»	Сода каустическая, кислота соляная	354 963	9,01
ТОО «Казцинк»	Сода каустическая, кислота соляная	153 557	3,90
ОАО «Группа Илим»	Хлор жидкий	133 309	3,38
АО «Ульбинский металлургический завод»	Сода каустическая жидкая	116 913	2,97
ЗАО «Сибресурс»	Кислота соляная, хлор	100 128	2,54
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Сода каустическая жидкая	54 514	1,38
АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»	Жидкий хлор	52 829	1,34
ТОО «Семизбай-У»	Сода каустическая жидкая	48 422	1,23
ТОО «КарСибресурс»	Хлор в баллонах, контейнерах	43 176	1,10
Корпорация ВСМПО-АВИСМА	Хлор жидкий	40 985	1,03
Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Сода каустическая жидкая, гипохлорит натрия, хлор	38 124	0,97
Прочие		470 846	11,95
Итого		3 940 881	100

АО «Эксимбанк Казахстан»

По результатам 2014 года активы банка сформировались на уровне 54 698,8 млн тенге и по сравнению с данными на конец 2013 года снизились на 527,5 млн тенге или 0,95%. На снижение размера совокупных активов повлияло уменьшение портфеля займов, предоставленных клиентам, размер которого за год снизился на 2,95%, которое, в свою очередь, нивелировалось увеличением портфеля ценных бумаг на 36,3% и увеличением размера остатков средств в других банках на 192,8%. Ссудный портфель остается основной составляющей структуры активов банка с долей 87,5%, по сравнению с 89,3% на конец 2013 года. Нет-

то портфель займов, предоставленных клиентам, в течение года сократился на 1 459,4 млн тенге до 47 859,1 млн тенге и включает в себя совокупную задолженность клиентов по основному долгу и начисленному вознаграждению, уменьшенную на сумму сформированных резервов. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов, общая стоимость займов, предоставленных клиентам, составила 60 867,5 и 62 240,1 млн тенге, соответственно, а сумма резерва на обесценение составила 13 008,4 и 12 921,6 млн тенге, соответственно.

Динамика портфеля займов, представленных клиентам в разрезе по сегментам, млн тенге

Наименование сегмента	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Кредитный портфель, всего	65 268,0	49 318,5	47 859,1
Кредиты физическим лицам	2 967,0	3 378,4	2 546,1
Корпоративные кредиты	72 743,0	58 861,7	58 321,4
Резервы под обесценение кредитов	(10 442,0)	(12 921,6)	(13 008,4)

Банк в соответствии с имеющимися лицензиями обслуживает представителей корпоративного сектора и предприятий малого среднего бизнеса (МСБ), традиционно стремясь сохранить наработанный клиентскую базу, и занимается привлечением новых перспективных клиентов. Однако сохраняющаяся неопределенность на

финансовых рынках в совокупности с увеличением банком требований к платежеспособности клиентов оказывала сильный сдерживающий эффект на рост объемов кредитования. В результате портфель займов, предоставленных клиентам (брутто), уменьшился в течение 2014 года на 2,2%.

Изменение ссудного портфеля, тыс. тенге

Наименование портфеля	31.12.2013 г.	31.12.2014 г.	Изменение (%)
Займы, выданные корпоративным клиентам:			
- крупным предприятиям	27 932 722	26 238 311	(6,1)
- малый, средний бизнес	30 928 958	32 083 038	3,7
итого займов, предоставленных корпоративным клиентам	58 861 680	58 321 348	(0,9)
Займы, выданные розничным клиентам:			
- гражданам на строительство и приобретение жилья	339 999	426 912	25,6
- гражданам на потребительские цели, включая прочие цели, в том числе	3 027 963	2 103 954	(30,5)
- без обеспечения	839 489	37 074	(95,6)

Изменение ссудного портфеля, тыс. тенге (продолжение)

Наименование портфеля	31.12.2013	31.12.2014	Изменение (%)
Займы, выданные корпоративным клиентам:			
- с обеспечением	2 188 474	2 066 880	(5,6)
- гражданам на приобретение автотранспорта	10 447	15 278	46,2
Итого займов, предоставленных розничным клиентам	3 378 409	2 546 144	(24,6)
Итого займов, предоставленных клиентам	62 240 089	60 867 492	(2,2)
сформированные провизии по портфелю:	(12 921 614)	(13 008 369)	0,7
- корпоративных клиентов	(4 714 706)	(4 911 187)	4,2
- малый, средний бизнес	(7 114 291)	(7 907 953)	11,2
- розничных клиентов	(1 092 617)	(189 229)	(82,7)
Итого займов, предоставленных клиентам с учетом сформированных провизий	49 318 475	47 859 123	(3,0)

Снижение совокупного портфеля займов клиентам обусловлено уменьшением займов корпоративным клиентам на 6,1%, розничного кредитования на 24,6%, частично компенсирующееся увеличением портфеля займов МСБ на 3,7%. Дополнительное давление на размер уменьшения портфеля займов оказало и дополнительное формирование банком резервов в сумме 86,8 млн тенге. Доля займов клиентам корпоративного бизнеса (брутто) от общего объема ссудного портфеля увеличилась за год с 94,6% до 95,8%. Увеличение доли объясняется ростом объема портфеля займов, предоставленных корпоративным клиентам, с одновременным снижением портфеля розничных займов.

Банк придерживается жесткой политики в отношении выдачи новых ссуд, основываясь на применении консервативных методов по определению платежеспособности клиентов.

Одновременно, банк придерживается консервативной политики и по вопросу формирования провизий по ссудному портфелю. По состоянию на 31 декабря 2014 года процент покрытия ссудного портфеля резервами составил 21,4% по сравнению с 20,8% на начало 2014 года.

Основное влияние на увеличение покрытия портфеля резервами оказало прошедшее в течение года погашение части портфеля стандартных займов, и сохраняющееся у банка опасение по возможному ухудшению финансового состояния некоторых заемщиков, связанное с общей нестабильностью процесса восстановления экономики страны.

Совокупный размер сформированных провизий по портфелю займов, предоставленных клиентам, увеличился на 0,7% и достиг 13 008,4 млн тенге.

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА И ПЛАНЫ

Основные события 2014 года

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

В 2014 году предприятиями, входящими в АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», произведено 6 081,2 млн кВт·ч электроэнергии. Отпуск с шин электростанций составил 5 193,3 млн кВт·ч, выработка тепловой энергии составила 6 605,2 тыс. Гкал. Объемы производства электроэнергии в сравнении с 2013 годом сократились на 0,92%, при этом полезный отпуск электроэнергии с шин уменьшился на 1,1%.

Согласно плану, в декабре 2014 года, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» после проведенной реконструкции ввело в эксплуатацию на Павлодарской ТЭЦ-3 турбоагрегат №5 мощностью 125 МВт, что позволило увеличить установленную электрическую мощность станции с 505 до 520 МВт. Общая стоимость работ по реконструкции составила 5,7 млрд тенге. В 2014 году на выполнение монтажных работ нового турбоагрегата №2 направлено 1 547 млн тенге. Плановое завершение проекта намечено на июнь 2015 года: в результате проведенных работ установленная электрическая мощность увеличится на 5 МВт, установленная тепловая мощность на 72 Гкал·ч.

На выполнение монтажных работ новой градирни № 5 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2014 году направлено 438 млн тенге. В результате планируется увеличение располагаемой электрической мощности ТЭЦ-3 и возможности несения электрической нагрузки в летний период за счет улучшения вакуума в конденсаторах турбин станции.

В отчетном году на Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» приступили к работам по модернизации турбоагрегатов №1 и №5 с целью увеличения электрической мощности с 42 до 63 МВт и с 33 до 95 МВт соответственно. Для данных турбин закуплены оборудование и материалы. На турбоагрегате №1 выполнены работы по монтажу фундамента и частично по монтажу оборудования, на турбоагрегате №5 произведен полный демонтаж турбоагрегата с фундаментом. Также на Петропавловской ТЭЦ-2 осенью 2014 года введен в эксплуатацию новый котлоагрегат №8 общим объемом

инвестиций более 5 млрд тенге. В результате его монтажа увеличена общая паропроизводительность станции на 270 т·ч. Новый котлоагрегат позволил увеличить надежность и экономичность работы станции в целом.

В 2014 году в распределительные электросетевые компании АО «ЦАЭК» инвестировано 8,2 млрд тенге. За счет выполненных мероприятий реконструировано 138,4 км воздушных линий электропередач классом напряжения 110–35 кВ, 78,9 км воздушных и 31,4 км кабельных линий электропередач классом напряжения 10–0,4 кВ. Для сокращения числа аварий и случаев хищения электроэнергии в 2014 году на линиях электропередачи произведена замена голого провода на провод марки СИП (самонесущий изолированный провод) общей протяженностью 114,9 км.

Важными событиями 2014 года являются работы по реконструкции оборудования на 30-ти подстанциях и работы по внедрению автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ): осуществлена замена индукционных счетчиков у потребителей на электронные в количестве 38 201 штук. Результатом выполненных мероприятий является снижение потерь в электрических сетях. Если в 2005 году сверхнормативные потери АО «ПРЭК» составляли 3,6%, то в 2014 году они сократились до 0,12%. В то же время, в АО «СК РЭК» сверхнормативные потери полностью ликвидированы в 2010 году. Реализация инвестиционных мероприятий в будущем позволит снизить технические потери АО «ПРЭК» – на 0,4%, АО «СК РЭК» – на 0,7%.

В 2014 году на реконструкцию магистральных тепловых сетей направлено 1,3 млрд тенге. В Павлодаре и Экибастузе в 2014 году произведена реконструкция с применением предизолированного трубопровода общей протяженностью 979 метров и 810 метров соответственно. В городе Петропавловске выполнена реконструкция трубопровода протяженностью 1 800 метра. Также постоянно ведутся работы по замене устаревшего электрооборудования.

На теплопередающих предприятиях корпорации устанавливаются автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контроллеры и модемы для связи механизмов и контрольно-измерительных приборов с диспетчерской службой, приобретаются приборы

тепловизионного обследования для контроля и диагностики магистральных трубопроводов, ультразвуковые дефектоскопы. Плановая реализация мероприятий позволит сократить общие тепловые потери в сетях на 8%.

АО «Каустик»

В 2014 году АО «Каустик» вступил в европейскую Ассоциацию производителей хлора «EuroChlor» с целью расширения международных связей, создания условий для устойчивого развития, обмена опытом в области технологий, безопасности хлор-щелочного производства, охраны окружающей среды и здоровья работников.

Участие в данной ассоциации расширило возможности для международного сотрудничества. Широкая сеть контактов с экспертами и представителями промышленности способствует развитию предприятия и увеличению экономического вклада в развитие химической промышленности.

АО «Эксимбанк Казахстан»

В 2014 году в банке произошли следующие ключевые события:

- АО «Эксимбанк Казахстан» в феврале 2014 года получило дополнительную лицензию на прием депозитов и открытие счетов физическим лицам, после чего банком разработаны новые процедуры по запуску розничных продуктов и услуг, в том числе технологические процессы и внутренние нормативные документы, регламентирующие процесс работы с розничным бизнесом, подписан договор с Государственным центром по выплате пенсий Республики Казахстан (ГЦВП) для открытия счетов по выплате пенсий и пособий;
- Разработана система дистанционного обслуживания физических лиц и индивидуальных предпринимателей «Частный клиент»;
- Проведена интеграция банка с платежным шлюзом электронного правительства, что дало возможность получить доступ к государствен-

Вместе с расширением международных связей АО «Каустик» получило доступ к результатам исследований «EuroChlor», связанных с производством хлора и его производных. Это дало новый толчок развитию химического производства в СЭЗ «Павлодар».

25 декабря 2014 года в режиме общенационального телемоста «Новая индустриализация Казахстана: результаты 2014 года и первой пятилетки» руководитель АО «Каустик» отчитался перед Президентом Республики Казахстан об успешной реализации проекта по производству каустической соды и хлора.

ным базам данных клиентов, получать достоверную информацию по своим клиентам в режиме on-line, проводить платежи в бюджет и информировать своих клиентов о наличии задолженности перед бюджетом для своевременного погашения ими имеющейся задолженности, а также мгновенно осуществлять погашение задолженности по штрафам ГАИ через партнерские терминальные сети;

- Запущена система осуществления быстрых международных денежных переводов «WesternUnion»;
- Согласовано с регулятором получение лицензии на проведение сейфовых операций;
- Подписаны и введены в работу партнерские договоры с «QIWI», «АстанаPlat» и «PayPoint» – владельцами многотысячной сети платежных терминалов по всему Казахстану для реализации электронных денег, эмитированных банком;

- Банк успешно прошел регулярную проверку Национального Банка РК, по результатам которой были отмечены, в частности, успехи банка в построении комплаенс-контроля;
- Получил значительное развитие совместный проект с Казахстанским центром межбанков-

ских расчетов (КЦМР) по осуществлению коммунальных и других платежей с использованием системы «АвангардPlat», что существенно снизило себестоимость операций банка по аналогичным услугам.

Планы на 2015 год

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»



В 2015 году корпорация планирует увеличение выработки электроэнергии на 7% относительно факта 2014 года, до 6 505 млн кВт.ч и снижение отпуска тепловой энергии на 0,9% относительно факта 2014 года, что связано с планируемым вводом на Петропавловской ТЭЦ-2 турбоагрегата конденсационного типа вместо ранее демонтированного турбоагрегата теплофикационного типа.

В 2015 году ожидается увеличение установленной электрической мощности на 3,8%, до 1 117 МВт за счет ввода в эксплуатацию двух турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3 и одного турбоагрегата на Петропавловской ТЭЦ-2, и увеличение установленной тепловой мощности на 1%, до 2 958 Гкал.ч за счет ввода в эксплуатацию двух турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3.

В 2015 году корпорация намерена направить на выполнение мероприятий инвестиционной программы 35,7 млрд тенге.

На ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» продолжатся монтажные работы турбоагрегата №2,

результатом которых должно стать увеличение установленной электрической мощности на 5 МВт и увеличение установленной тепловой мощности на 72 Гкал.ч. Также на Павлодарской ТЭЦ-3 планируется выполнить реконструкцию турбоагрегата №4 с увеличением установленной электрической мощности со 110 до 125 МВт. Продолжится строительство второй очереди золоотвалов Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузской ТЭЦ и градирни №5 Павлодарской ТЭЦ-3.

В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на Петропавловской ТЭЦ-2 продолжатся работы по модернизации турбоагрегатов №1 и 5 с целью увеличения электрической мощности с 42 до 63 МВт и с 33 до 95 МВт, соответственно. В 2015 году планируется провести модернизацию котлоагрегата №12, который позволит увеличить номинальную паропроизводительность с 220 до 270 т.ч, что повысит надежность и экономичность работы станции, а также сократит дефицит пара, который возникнет после замены турбоагрегатов №1 и 5.

АО «Каустик»

Стратегический план развития АО «Каустик» на среднесрочную перспективу предусматривает увеличение мощности производства до 60 тыс. тонн в год каустической соды и до 52 тыс. тонн хлора в год. Вместе с увеличением мощности производства базовой продукции будет проведена модернизация ключевых производственных подразделений предприятия.

Компания планирует до 2017 года дополнительно запустить производство товаров бытовой химии, оксихлорида циркония, оксихло-

рида алюминия, перекиси водорода и хлорида кальция. Разрабатываются проекты по организации новых производств продукции с высокой добавленной стоимостью на базе расширения хлор-щелочного производства АО «Каустик».

Поэтапная реализация стратегических планов позволит компании увеличить годовую прибыль более чем на 30%. В результате организации новых производств численность персонала увеличится на 11%.

АО «Эксимбанк Казахстан»

В 2015 году банк продолжит трансформацию в универсальный кредитно-финансовый институт, нацеленный на сотрудничество с предприятиями среднего и малого бизнеса и розничный бизнес.

В 2015 году банк планирует завершить процедуру получения Генеральной лицензии на оказание полного спектра банковских услуг (получение лицензии на осуществление сейфовых операций), продолжит работу по диверсификации банковских продуктов и услуг, повышению качества, внедрению процедуры обслуживания клиентов – физических лиц в режиме «24 часа в сутки, 7 дней в неделю».

В АО «Эксимбанк Казахстан» будет завершен процесс по подготовке собственного бизнеса и банковских процессов к полному соответствию Правилам формирования системы управления рисками. Традиционно, деятельность банка будет направлена на увеличение рыночной стоимости в интересах акционеров за счет оптимизации денежных потоков и административных издержек, на сохранение доли присутствия на рынке, увеличение основных показателей баланса на 5-10% в год, сохранение уровня прибыльности, увеличение числа обслуживаемых клиентов юридических и физических лиц.

В условиях прогнозируемого замедления темпов роста ВВП страны, в течение 2015-2017 годов ожидается следующая динамика роста среднего размера совокупных активов: 2015 год – 62,5 млрд тенге, 2016 год – 65,4 млрд тенге, 2017 год – 68,0 млн тенге.

В связи с планируемым увеличением портфеля государственных ценных бумаг, доля высоколиквидных активов будет увеличиваться до 13-14%. В 2015-2017 годах доля ссудного портфеля в структуре баланса банка будет составлять 80-90%, доля средств и вкладов клиентов на уровне 60-70%, из них доля текущих счетов – на уровне 21-28%, доля срочных вкладов – на уровне 40-46%. Банк будет проводить взвешенную политику по привлечению к обслуживанию физических лиц, с одновременным увеличением предложений по банковским продуктам. Такое соотношение соответствует стратегии банка, направленной на оптимизацию структуры фондирования и сохранение достаточно высокой доли активов, приносящих доход в структуре баланса при обеспечении достаточного уровня ликвидности.

В 2015-2017 годах, вследствие ужесточения требований уполномоченного органа по созданию резервов (провизий) на покрытие возможных убытков от рискованных операций банка, прибыль, планируемая к получению, будет направляться в требуемом объеме на формирование резервов и обеспечит соотношение резервов к ссудному портфелю на уровне 20-24%.

В связи с планируемым постепенным увеличением объемов требований к клиентам, будет увеличиваться и размер процентных доходов. В результате, АО «Эксимбанк Казахстан» ожидает ежегодное увеличение объема получаемых чистых процентных доходов минимум на 10-20%.

ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ финансово-хозяйственных результатов за 2014 год

Консолидированная финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Консолидированные финансовые результаты деятельности включают финансовую отчетность Компании и ее дочерних предприятий.

Финансовые результаты деятельности АО «Каустик» включены в состав консолидированной финансовой отчетности Компании с даты возникновения контроля с июня 2014 года, когда Компания приобрела дополнительно 50% пакета акций АО «Каустик» и стала контрольным акционером с долей в 60%.

В июле 2014 года Компания передала в уставный капитал АО «ЦАЭК» 51,59% акций АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» в обмен на 4 802 970 акций

АО «ЦАЭК». В результате, доля Компании в АО «ЦАЭК» увеличилась до 64,62%. В свою очередь, АО «ЦАЭК» выкупило 48,41% акций АО «АРЭК» и стало его единственным акционером.

По итогам 2014 года Компанией произведено электрической и тепловой энергии, а также услуг по передаче и реализации на общую сумму 107 млрд тенге, что на 13% выше аналогичных показателей за 2013 год.

Данное увеличение обусловлено:

- ростом объема выработки тепловой энергии на 8%;
- ростом объемов реализации электрической энергии на 3%, тепловой энергии на 9%;
- ростом среднеотпускного тарифа по электрической энергии на 9%;
- ростом среднеотпускного тарифа по тепловой энергии на 12%.

Финансово-хозяйственные показатели за 2012–2014 годы, млн тенге

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Доходы	84 306	94 483	109 610
Себестоимость	(65 185)	(70 890)	(83 912)
Валовая прибыль	19 121	23 593	25 698
Общие и административные расходы	(6 291)	(6 877)	(8 178)
Расходы по реализации	(1 386)	(1 615)	(2 103)
Прочие доходы	854	486	2 281
Прибыль от операционной деятельности	12 298	15 587	17 698
Финансовые доходы	265	679	1 259
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (ЕБИТДА)	21 753	22 105	24 777
Финансовые расходы и прочие расходы	(5 037)	(5 011)	(7 737)
Расходы по подоходному налогу	(2 382)	(3 277)	(3 614)
Чистая прибыль за год	9 005	7 978	7 607

Информация по сегментам

Для оценки результатов деятельности сегментов и распределения ресурсов, Компания использует показатели чистой прибыли и ЕБИТДА на основе управленческих отчетов по видам оказываемых услуг.

Компания выделяет следующие сегменты:

- Производство, передача, распределение и реализация тепловой и электрической энергии;

- Производство химической продукции;
- Прочие, включающие реализацию побочной продукции, аренду и другое.

Чистая прибыль Компании в 2014 году составила 7,6 млрд тенге, прибыль от операционной деятельности увеличилась на 12%. В выручке и ЕБИТДА Компании доминирует энергетический сектор, показатели которого составляют 98% и 97% соответственно.

Финансово-хозяйственные показатели по сегментам за 2014 год, млн тенге

Показатели	Производство, передача, распределение и реализация тепловой и электрической энергии	Производство химической продукции	Прочие	Итого
Доходы, всего	159 105	2 160	1 419	162 685
Внутрисегментные доходы	(52 092)	(33)	(949)	(53 075)
Доходы от реализации внешним покупателям	107 013	2 127	470	109 610
Себестоимость	(81 802)	(1 651)	(458)	(83 911)
Общие и административные расходы	(7 031)	(544)	(603)	(8 178)
Расходы по реализации	(1 767)	(336)	-	(2 103)
Финансовые доходы	198	464	597	1 259
Финансовые расходы	(2 767)	(614)	(2 655)	(6 036)
Доходы от курсовой разницы	(827)	57	(17)	(787)
Прочие доходы/расходы	1 618	(49)	(202)	1 367
Расходы по подоходному налогу	(3 578)	-	(36)	(3 614)
Прибыль за год	11 057	(546)	(2 904)	7 607
Капитальные затраты по основным средствам	34 112	67	282	34 461
Амортизация	6 581	648	291	7 520
ЕБИТДА total	23 983	716	78	24 777

Сегмент производства химической продукции представлен АО «Каустик», отрицательные показатели чистой прибыли связаны с обслужи-

ванием расходов АО «Каустик» по инвестиционному займу на строительство химического производства.

Активы и обязательства

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.	31.12.2014 г.
Основные средства	122 303	140 209	224 092
Гудвил и нематериальные активы	2 527	2 590	5 085
Прочие долгосрочные активы	13 344	18 038	10 282
Краткосрочные активы	40 141	37 631	43 772
Денежные средства	1 512	3 139	2 863
ИТОГО АКТИВЫ	179 827	201 607	286 094
Собственный капитал	95 456	102 784	137 355
Долгосрочные финансовые обязательства	42 663	52 483	71 744
Прочие долгосрочные обязательства	20 017	22 518	35 323
Краткосрочные финансовые обязательства	8 445	10 479	19 502
Краткосрочные обязательства	13 246	13 343	22 170
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	179 827	201 607	286 094

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2014 года составляют 286 млрд тенге, что на 42% выше аналогичного показателя 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года АО «ЦАЭК» провело оценку основных средств и признало прирост от переоценки на сумму 42 млрд тенге. Справедливая стоимость основных средств на дату оценки определена с помощью затратного подхода, скорректированного на дисконтированные будущие денежные потоки.

Стоимость основных средств составила 224 092 млн тенге, или 78% от общей стоимости активов. В рамках инвестиционной программы энергетических предприятий за 2014 год переведено в состав незавершенного строительства и приобретено основных средств на сумму 34 461 млн тенге. Введено новых и реконструированных объектов на сумму 28 192 млн тенге.

В 2014 году Компания начала сотрудничество с Азиатским Банком Развития (АБР), в струк-

туре долгосрочных обязательств – займ АБР, привлеченный для целей финансирования инвестиционной программы по реконструкции и модернизации энергетического оборудования и совершенствования системы учета передачи электроэнергии в сумме 25 млн долларов США, а также займ в сумме 15 млн долларов США на выкуп неконтрольной доли акций АО «АРЭК».

В составе краткосрочных займов имеется задолженность перед АО «Al-Hilal Исламский банк», в рамках которого все дочерние компании могут получать исламский финансовый продукт Мурабаха сроком погашения 12 месяцев.

Эффективная ставка по долгосрочным займам, деноминированным в тенге и долларах США составила 9-10% и 3,7%, соответственно. Эффективная ставка по краткосрочным займам, деноминированным в тенге и долларах США составила и 7,5%-10% и 6,5%, соответственно.

Общий финансовый долг на конец отчетного года составил 91 246 млн тенге, леввередж – 0,66.

Денежные средства

Движение денежных средств, млн тенге

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Чистые денежные средства от операционной деятельности	15 593	14 725	15 777
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(32 238)	(22 829)	(28 600)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	3 460	9 715	12 474
Денежные средства на начало года	14 694	1 512	3 138
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курса валюты	(13 182)	1 627	(276)
Денежные средства на конец года	1 512	3 139	2 863

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2014 год составил 15 777 млн тенге. Компания продолжает генерировать положительные притоки от операционной деятельности, что демонстрирует стабильность прибыли от основной деятельности Компании в энергетическом секторе.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

Компания продолжает финансирование полномасштабной инвестиционной программы энергетических предприятий, в том числе по реализации обязательств по модернизации производственных активов по программе предельных тарифов.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

Во второй половине 2014 года Компания получила финансирование Азиатского Банка Развития на сумму 25 млн долларов США, в том числе 15 млн долларов США на приобретение акций АО «АРЭК» и 10 млн долларов США освоено средств инвестиционного кредита.

Денежные средства и депозиты на конец года составили 14 559 млн тенге, увеличившись с 13 780 млн тенге в 2013 году. Достаточный резерв денежных средств позволяет Компании поддерживать необходимый уровень ликвидности и внутренние ресурсы для обслуживания долга.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В процессе осуществления деятельности АО «ЦАТЭК» ориентировано на высокие стандарты международной практики корпоративного управления с целью сохранения конкурентоспособности и инвестиционной привлекатель-

ности своих активов. Корпоративное управление Компании отражает интересы органов управления, акционеров, заинтересованных лиц.

Органы управления

В соответствии с Уставом АО «ЦАТЭК», утвержденным Общим собранием акционеров Компании, органами управления Компании являются:

- высший орган – Общее собрание акционеров;
- орган управления – Совет директоров;
- исполнительный орган – Президент.

Компания повышает эффективность работы коллегиальных органов управления и, прежде всего, Советов директоров компаний холдинга, посредством:

- создания эффективной системы распределения полномочий между органами управления Компании – Общим собранием акционеров, Советом директоров, исполнительным органом и коллегиальными исполнительными органами управления дочерних компаний;
- развития института независимых членов Советов директоров;
- создания при Советах директоров совещательных и рабочих органов – комитетов;
- регламентации информационной политики.

Совет директоров

Совет директоров Компании определяет стратегические задачи, поддерживает необходимые механизмы контроля деятельности, включая текущий мониторинг и оценку результатов работы предприятия. В состав Совета директоров входят независимые директора, которые являются неаффилированными по отношению к Компании лицами.

Совет директоров возглавляется Председателем, который созывает заседания Совета директоров и формирует их повестку, исходя из предложений, поступивших от членов Совета директоров и Комитетов Совета директоров. 2 октября 2013 года состав Совета директоров АО «ЦАТЭК» определен решением Общего собрания акционеров в следующем составе:

Фамилия, имя, отчество	Должность
Клебанов Александр Яковлевич	Председатель Совета директоров
Амирханов Еркын Адамиянович	член Совета директоров
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	член Совета директоров, Президент Компании
Кан Сергей Владимирович	член Совета директоров
Ким Валерия Викторовна	член Совета директоров, независимый директор
Табанов Эльдар Рашитович	член Совета директоров, независимый директор

Информация о вознаграждениях

Размер вознаграждения Совету директоров и исполнительному органу определяется решением Общего собрания акционеров Компании. В 2014 году Совету директоров вознаграждение не выплачивалось. Общая сумма вознаграждения, выплаченная исполнительному органу в 2014 году, составляет 7 794,14 тыс. тенге.

Размер вознаграждения Совету директоров и исполнительному органу определяется решением Общего собрания акционеров Компании. В 2014 году Совету директоров вознаграждение не выплачивалось. Общая сумма вознаграждения, выплаченная исполнительному органу в 2014 году, составляет 7 794,14 тыс. тенге.

Информация о членах Совета директоров

Клебанов Александр Яковлевич

Председатель Совета директоров

Является крупным акционером, Председателем Совета директоров АО «ЦАТЭК»

30.06.2004 Председатель СД АО «Эксимбанк Казахстан»;

20.08.2007 Председатель СД АО «ЦАТЭК»;

01.12.2011 Председатель СД АО «ЦАЭК».

Амирханов Еркын Адамиянович

Член Совета директоров

Является крупным акционером, членом Совета директоров АО «ЦАТЭК».

01.07.2001 Председатель СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;

30.06.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»;

20.08.2007 Член СД АО «ЦАТЭК»;

16.03.2009 Член СД АО «ЦАЭК»;

28.05.2009 Председатель СД АО «Каустик»;

22.04.2011 Президент АО «ЦАЭК»;

25.10.2011 Председатель СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

25.02.2013 Председатель СД АО «АРЭК».

13.11.2013 Председатель СД АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»;

20.01.2014 Председатель СД АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания».

Кан Сергей Владимирович

Член Совета директоров

Является крупным акционером, членом Совета директоров АО «ЦАТЭК».

03.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»;

08.2004 Член СД АО «ЦАТЭК»;

12.11.2007 Исполнительный директор ТОО «Каспиан Оффшор Констракшн»;

01.02.2010 Президент АО «Circle Maritime Invest»;

28.10.2012 Член Совета директоров АО «Circle Maritime Invest».

Артамбаева Гульнара Джумагалиевна

Член Совета директоров

Является акционером, членом Совета директоров, Президентом АО «ЦАТЭК».

16.06.2000 Президент АО «ЦАТЭК»;

27.06.2002 Член СД АО «ЦАТЭК»;

27.06.2002 Член СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;

07.10.2002 Член СД АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»;

31.03.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»;

27.04.2007 Председатель СД АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»;

16.03.2009 Член СД АО «ЦАЭК»;

07.07.2011 Председатель СД АО «Инвестиционный дом «Астана-Инвест»;

22.02.2013 Член СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

14.11.2014 Член СД АО «АРЭК».

Ким Валерия Викторовна

Член Совета директоров, независимый директор

Не является аффилированным лицом к АО «ЦАТЭК», и не являлась им в течение предшествующих 3 лет.

17.09.2007 Член СД, независимый директор АО «ЦАТЭК»;

19.03.2007 Член СД, независимый директор АО «Эксимбанк Казахстан».

Табанов Эльдар Рашитович

Член Совета директоров, независимый директор

Не является аффилированным лицом к АО «ЦАТЭК», и не являлся им в течение предшествующих 3 лет.

01.2013 Член СД, независимый директор АО «ЦАТЭК»;

12.2013 Член СД, независимый директор АО «Каустик»;

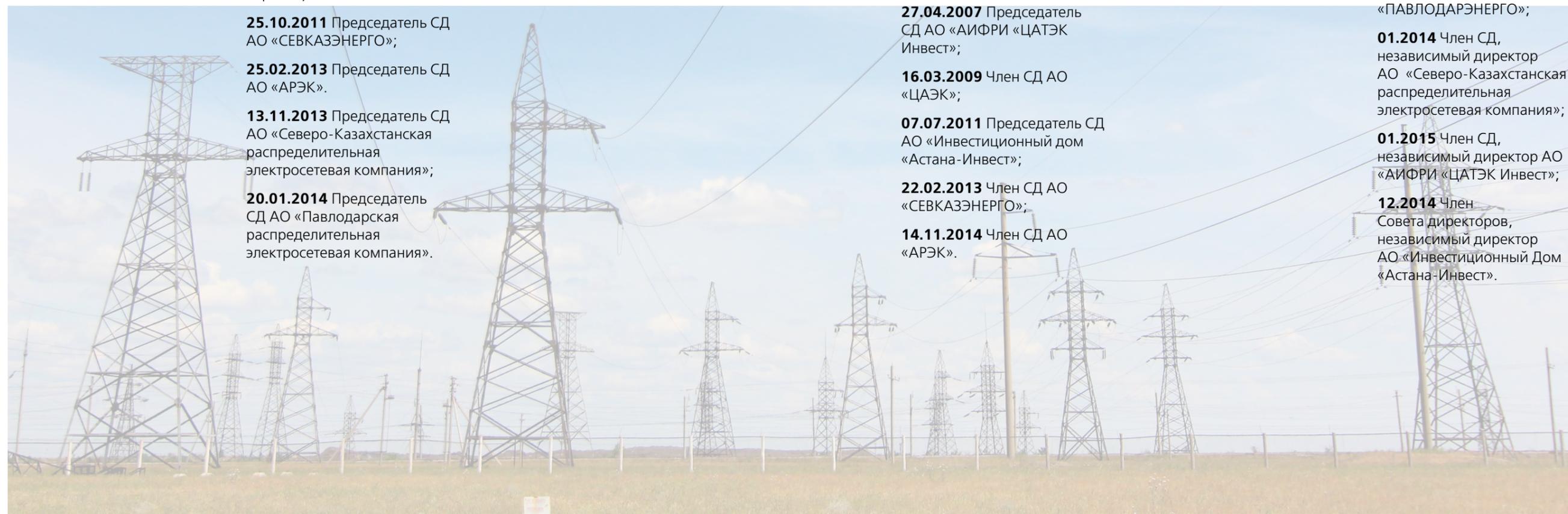
22.02.2013 Член СД, независимый директор АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

22.02.2013 – 25.10.2013 Член СД, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;

01.2014 Член СД, независимый директор АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»;

01.2015 Член СД, независимый директор АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»;

12.2014 Член Совета директоров, независимый директор АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест».



Итоги деятельности Совета директоров в 2014 году

В 2014 году проведено 12 заседаний Совета директоров.

Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Совета директоров, включали:

- рассмотрение годового отчета Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» о проведенной работе за 2013 год;
- утверждение плана работы Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» на 2014 год;
- утверждение Кодекса этики внутренних аудиторов АО «ЦАТЭК»;
- утверждение Правил вынесения вопросов на рассмотрение Общего собрания акционеров, Совета директоров и Комитетов при Совете директоров АО «ЦАТЭК»;
- приобретение акций АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», путем взноса в уставный капитал Компании 51,59% простых акций АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»;
- Создание Товарищества с ограниченной ответственностью «ЦАТЭК Green Energy».

Исполнительный орган

Президент АО «ЦАТЭК» –
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна.

Доля в уставном капитале акционерного общества – 7,00193%.

Доля в уставном капитале дочерних и зависимых организаций – нет.

Президент АО «ЦАТЭК» осуществляет руководство текущей деятельностью АО «ЦАТЭК», исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения исполнительному органу определяется решением Совета директоров АО «ЦАТЭК».

С целью совершенствования бизнес-процессов и повышения эффективности принимаемых решений в Компании налажены механизмы внутреннего контроля.

Внутренний контроль является для АО «ЦАТЭК» систематическим, интегрированным в стратегическое и оперативное управление на всех уровнях, охватывающим все подразделения при осуществлении ими своих функций.

При Совете директоров Компании действует Комитет по аудиту, который осуществляет мониторинг принятых решений и процессов для обеспечения достоверности финансовой отчетности и координации систем внутреннего контроля и управления рисками.

АО «ЦАТЭК» привержено политике информационной открытости и прозрачности: предусмотрен план мероприятий по размещению в открытых источниках информации о деятельности Компании. Таким образом, акционеры могут постоянно отслеживать события, происходящие в Компании.

Краткое резюме

Артамбаева Гульнара Джумагалиевна является Акционером АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», объединяющего группу компаний энергетического и финансового секторов. С 2000 года по настоящее время осуществляет стратегическое руководство предприятиями, входящими в холдинг.

Принципы корпоративного управления

Система корпоративного управления АО «ЦАТЭК» регулирует процесс взаимодействия органов управления и внутреннего контроля Компании, акционеров и других заинтересованных лиц и направлена на обеспечение баланса их интересов.

Кодекс корпоративного управления в полной мере соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан об акционерных обществах. Кодекс составлен с учетом существующего международного опыта в области корпоративного управления и Рекомендаций по применению принципов корпоративного управления казахстанскими акционерными обществами.

Корпоративное управление в АО «ЦАТЭК» основывается на следующих принципах:

- **Справедливость** – равное отношение ко всем акционерам вне зависимости от доли участия в капитале и местонахождения и предоставление возможности эффективной защиты их прав;
- **Подотчетность** – подотчетность Совета директоров Компании акционерам, исполнительного органа – Совету директоров Компании, работников – исполнительному органу (Президенту Компании). Данный принцип обеспечивает подотчетность и разграничение полномочий органов управления Компании, а также полную подотчетность Компании акционерам, и дает акционерам и инвесторам Компании возможность принимать обоснованные и эффективные решения;
- **Ответственность** – ответственность Компании перед ее акционерами, работниками, клиентами и партнерами. Данный принцип определяет этические нормы для акционеров и работников Компании, а также предусматри-

Общее собрание акционеров

Основным способом реализации акционерами своих прав, отраженных в Уставе Компании, является их участие в Общем собрании акционеров. Ежегодно в обязательном порядке проводится годовое Общее собрание акционеров. Также проводятся внеочередные собрания по решению Совета директоров, либо по инициативе исполнительного органа.

Акционеры Компании вправе участвовать в управлении компанией и реализовывать иные

ваит ответственность должностных лиц Компании, при осуществлении ими противоправных, виновных (умышленных или неосторожных) действий либо бездействия, предусмотренных действующим законодательством;

- **Прозрачность** – своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся функционирования Компании, в том числе о ее финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления, в объемах, предусмотренных законодательством Республики Казахстан и внутренними документами, а также обеспечение свободного доступа всех заинтересованных лиц к такой информации посредством размещения ее в публичных легкодоступных источниках;

- **Эффективность** – Президент Компании и Совет директоров обязаны обеспечивать разумное и добросовестное управление Компанией, обеспечивающее стабильный рост ее финансовых показателей, увеличение акционерной собственности, а также установление эффективной кадровой политики, повышение квалификации работников Компании, мотивации труда и социальной защищенности, защиты интересов работников Компании;

- **Подконтрольность** – контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании в целях защиты прав и законных интересов акционеров Компании, надзор вышестоящих руководителей за нижестоящими руководителями в соответствии с политиками и процедурами, утвержденными Советом директоров Компании, а также эффективное использование работы внутренних и внешних аудиторов наряду с установлением эффективной системы риск-ориентированного внутреннего контроля.

права в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

В 2014 году было проведено 1 (одно) годовое Общее собрание акционеров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Общего собрания акционеров, включали:

- утверждение финансовой отчетности АО «ЦАТЭК» за 2013 финансовый год;
- решение о порядке распределения чистого дохода Компании за 2013 финансовый год.

Информационная политика

Основными задачами раскрытия информации АО «ЦАТЭК» являются:

- своевременное предоставление информации по всем существенным вопросам, касающимся Компании, в целях соблюдения законных прав акционеров, инвесторов, а также других заинтересованных сторон в предоставлении информации, необходимой для принятия взвешенного решения или совершения иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании;
- обеспечение доступности публичной информации о Компании всем заинтересованным лицам;
- повышение уровня открытости и доверия в отношениях между компанией и акционерами, потенциальными инвесторами, участниками рынка, государственными органами и иными заинтересованными лицами;
- совершенствование корпоративного управления в Компании;
- формирование благоприятного имиджа Компании.

Компания регулярно предоставляет информацию о своей деятельности акционерам и иным заинтересованным лицам в порядке и объеме, предусмотренными внутренними документами Компании, для принятия взвешенного решения об участии или совершении иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Дивидендная политика

Политика АО «ЦАТЭК» в отношении начисления, порядка объявления, размера, формы и сроков выплаты дивидендов определена внутренним документом о дивидендной политике.

Основными принципами дивидендной политики Компании являются:

- баланс интересов Компании и ее акционеров при определении размеров дивидендных выплат;
- повышение инвестиционной привлекательности, финансовой устойчивости, капитализации и ликвидности Компании;

Компания раскрывает информацию на основе принципов достоверности, доступности, оперативности, полноты и регулярности, обеспечения равных возможностей доступа всех заинтересованных лиц к одинаковой информации, а также разумного баланса между открытостью Компании и соблюдением ее коммерческих интересов, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и другими внутренними документами Компании.

Должностные лица и работники Компании принимают обязательства по неразглашению ставшей им известной конфиденциальной, инсайдерской, коммерческой и иной служебной информации о деятельности Компании, а также обязуются не использовать ее в своих интересах или в интересах третьих лиц как в период исполнения обязанностей в Компании, так и после завершения работы в Компании в течение пяти лет. Порядок работы с инсайдерской, коммерческой и иной служебной информацией и ее использование устанавливается соответствующим внутренним нормативным документом Компании.

Компания доводит до сведения своих акционеров информацию о деятельности Компании, затрагивающую интересы акционеров Компании. Перечень информации, затрагивающей интересы акционеров Компании, определен в Уставе Компании.

- обеспечение рыночной доходности на вложенный капитал;
- уважение и строгое соблюдение прав акционеров и повышение их благосостояния.

Решение о выплате годовых дивидендов принимается Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Компании. При наличии непредвиденных негативных для Компании обстоятельств Совет директоров обязан рекомендовать Общему собранию акционеров Компании не принимать решение о выплате (объявлении) дивидендов.

Внутренний контроль и аудит

Департамент внутреннего аудита (ДВА) непосредственно подчинен и подотчетен Совету директоров АО «ЦАТЭК».

Деятельность Департамента осуществляется в соответствии с международными профессиональными стандартами внутреннего аудита, разработанных Институтом внутренних аудиторов (The Institute of Internal Auditors Inc), действующим законодательством Республики Казахстан, Кодексом этики внутренних аудиторов АО «ЦАТЭК». Основными документами, регламентирующими деятельность ДВА, являются Положение о ДВА, Политика и Правила проведения внутреннего аудита АО «ЦАТЭК». Внутренние аудиторы в своей работе придерживаются следующих принципов: честность, объективность, конфиденциальность, профессиональная компетентность.

ДВА осуществляет работу в соответствии с утвержденным Советом директоров планом работы на год. ДВА представляет Совету директоров АО «ЦАТЭК» годовой отчет о проделанной работе Департамента, а также ежеквартальные отчеты по итогам каждого квартала.

Департаментом внутреннего аудита в 2014 году проведены плановые проверки дочерних организаций АО «ЦАЭК» по направлениям:

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов:
 - Учет доходов и расчеты с дебиторами;
 - Охрана труда и техника безопасности;
 - Охрана окружающей среды;
 - Управление закупками и договорами;
 - Управление персоналом;

– Учет затрат на незавершенное строительство;
– Аудит полноты и достоверности учета расчетов по оплате труда.

- Выборочная инвентаризация товаро-материальных запасов.
- Мониторинг корректирующих действий по исполнению рекомендаций Департамента внутреннего аудита и аудиторской организации ТОО «Делойт».
- Анализ проектов внутренних нормативных документов и выдача рекомендаций, подбор кадров, участие в рабочих группах по внедрению EAM системы (Управление активами предприятия), 1С-УПП.

В дочерних организациях АО «ЦАЭК» созданы Управления внутреннего аудита, деятельность которых унифицирована с требованиями ДВА и соответствует методологии и практике аудита, принятой в АО «ЦАТЭК».

Ежегодно внутренние аудиторы повышают свою профессиональную квалификацию. План обучения персонала Департамента в приоритетном порядке включает обучение и повышение квалификации по процедурам и методикам проведения внутреннего аудита, системам внутреннего контроля, управления рисками, принципам корпоративного управления и ведению основных бизнес-процессов Общества. В 2014 году внутренние аудиторы ДВА приняли участие в тренингах Академии бизнеса «Эрнст энд Янг» – Внутренний аудит II: аудит бизнес-процессов продаж и маркетинга, управление кадрами», «СIA части 2, 3, актуальные аспекты МСФО.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Система управления рисками является руководством для менеджмента при любых действиях, как в краткосрочном, так и в долгосрочном разрезе жизнедеятельности холдинга. Система включает в себя анализ и оценку сильных и слабых сторон Компании с целью обеспечения максимальной сохранности активов и капитала.

Руководство АО «ЦАТЭК» содействует тому, чтобы культура и управления рисками, выполнение правил и процедур контроля рисков стали неотъемлемой частью деятельности Компании.

Внутренние требования к признанию и оценке рисков: все материально значимые риски, которые могут негативным образом воздействовать

Производственный сегмент

Риски, присущие производственной деятельности холдинга (компании АО «ЦАЭК», АО «Каустик»), условно подразделяются на операционные, финансовые и правовые.

Операционные риски

Компания уделяет большое внимание управлению операционными рисками, которые могут оказать существенное негативное влияние на ее деятельность. Основные категории операционных рисков, выявленных руководством:

- охрана труда и безопасность;
- технологические риски.

В целях контроля рисков в области охраны труда и безопасности на производстве, а также улучшения показателей по снижению уровня травматизма, на предприятиях АО «ЦАТЭК» проведена оценка организации контрольных процедур по соблюдению основных требований международного стандарта OHSAS 18001:2007.

Минимизация технологических рисков на производстве достигается путем постоянного мониторинга уровня надежности оборудования, проведения капитальных и текущих ремонтов, работ по модернизации оборудования в рамках инвестиционной программы, закупок современных средств диагностики.

на достижение Компанией своих целей, должны быть признаны и оцениваться на непрерывной основе.

Компоненты эффективной системы менеджмента и контроля рисков:

- стратегия менеджмента направлена на оптимальное сочетание параметров «риск – доходность»;
- набор политик и процедур по выполнению данной стратегии;
- методы оценки рисков и их контроля;
- мониторинг исполнения принятых политик с использованием управленческой отчетности;
- непрерывная оценка и пересмотр эффективности стратегии, политик и процедур.

Финансовые риски

Риск ликвидности

Компания отмечает подверженность риску ликвидности, включая невыполнение финансовых обязательств по мере наступления сроков их погашения. Компания управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов, подтвержденных кредитных линий и фондов оборотного капитала за счет постоянного мониторинга чистой задолженности Компании с учетом планируемых перспектив в отношении финансового положения, прогнозируемого и фактического движения денежных средств, будущих обязательств по капитальным расходам.

Риск роста цены на закупаемое оборудование, сырье и материалы

Компания подвержена риску повышения цен на приобретаемый уголь, поскольку оборудование ТЭЦ Компании проектировалось под определенный вид угля, закупаемый из одного источника. Однако возможности Компании по мониторингу данного риска и степени его влияния на операционную прибыль, обеспечены уровнем регулирования цен на уголь государством, и возмещения повышения в тарифе через механизм чрезвычайных регулирующих мер.

Валютные риски

Компания отмечает подверженность валютному риску и риску изменения процентных ставок. Компания имеет существенные обязательства, деноминированные в долларах США. Для управления риском изменения курса доллара США, Компанией осуществляется мониторинг изменения обменного курса валюты. В этой связи, Компания использует метод естественного хеджирования путем размещения свободных средств на депозитах, деноминированных в долларах США и мониторингу эффективности долгосрочных инвестиционных программ.

Процентные риски

Компания чувствительна к волатильности процентных ставок, поскольку имеет привлеченные заемные средства с плавающими процентными ставками. Процентная ставка по займам ЕБРР базируется на основе ставок по межбанковским кредитам и депозитам LIBOR и KazPrime. Долгосрочность кредитных ресурсов обеспечивает Компании естественное хеджирование данной группы рисков за счет инвестиционного характера вложений.

Кредитные риски

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров, ограничивается суммами, на которые величина обязательств контрагентов превышает

Финансовый сегмент

Риски, присущие финансовой деятельности холдинга (АО «Эксимбанк Казахстан»), условно подразделяются на кредитные, рыночные и операционные риски.

Кредитные риски

Риск возникает вследствие неуплаты эмитентом выпуска долговых бумаг основного долга и вознаграждения, причитающегося Компании, как инвестору, в установленный условиями выпуска ценной бумаги срок, либо в связи с невыполнением контрагентом обязательств по свопам, опционам, форвардам и иным производным финансовым инструментам, подверженным кредитному риску. В блоке контроля кредитного риска выделяется страновой риск, являющийся неотъемлемой частью системы контроля.

обязательства Компании перед этими контрагентами.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного потребителя или от группы потребителей со сходными условиями деятельности.

АО «ЦАТЭК» имеет высокодифференцированный портфель потребителей, представленный разными сегментами экономики, что снижает вероятность кредитного риска.

Правовые риски

Нарушение требований природоохранного (экологического) законодательства является значимым риском, который идентифицирован руководством Компании в категории правовых рисков.

Для минимизации данного риска Компания, на основании разработанной Программы Экологических и Социальных Действий (ESAP) на 2012-2014 гг., проводит мониторинг с целью определения влияния деятельности на компоненты окружающей среды. В рамках Программы производственного экологического мониторинга осуществляется контроль над источниками выбросов, количеством и качеством эмиссий, а также за их динамикой. Мероприятия инвестиционной программы одним из основных направлений предусматривают улучшение экологических параметров и снижение данной группы рисков соответственно.

Страновой риск включает возможность того, что суверенные (корпоративные) контрагенты будут неспособны или не расположены выполнить свои иностранные обязательства. Причинами данного риска могут служить: официальные действия властей, масштабные социально-политические изменения, природные бедствия, внешние шоки (такие как мировые кризисы, изменения цен на нефть и т.п.).

Рыночные риски

Риск возникновения расходов (убытков), связанных с неблагоприятными движениями финансовых рынков. Рыночный риск имеет макроэкономическую природу, то есть источником риска являются макроэкономические показатели финансовой системы, поэтому выделяются

следующие направления угроз:

- ценовой риск – риск возникновения расходов (убытков) вследствие изменения стоимости финансовых инструментов, возникающий в случае изменения условий финансовых рынков, влияющих на рыночную стоимость финансовых инструментов.
- валютный риск – риск возникновения расходов (убытков), связанный с изменением курсов иностранных валют.
- процентный риск – риск возникновения расходов (убытков) вследствие неблагоприятного изменения ставок вознаграждения, включающий в себя риски, связанные с возникновением расходов (убытков) из-за несоответствия сроков возврата и погашения размещенных активов и привлеченных обязательств (при фиксированных ставках вознаграждения) и применением различных методов начисления и корректировки получаемого и уплачиваемого вознаграждения по ряду инструментов, которые при прочих равных условиях имеют сходные ценовые характеристики (базисный риск).
- риск потери ликвидности – риск, связанный с возможным невыполнением либо несвоевременным выполнением Компанией своих обязательств. Риск потери ликвидности ценных бумаг как активов определяется их способностью быстро реализовываться с низкими издержками и по приемлемым ценам.

Операционные риски

Риск возникновения расходов (убытков) в результате недостатков или ошибок в ходе осуществления внутренних процессов, допущенных со стороны сотрудников, функционирования информационных систем и технологий, а также вследствие внешних влияний.

В блоке контроля операционного риска выделяется правовой риск, являющийся неотъемлемой частью системы контроля.

Правовой риск – риск возникновения расходов (убытков) вследствие нарушения Компанией требований законодательства Республики Казахстан, а в отношениях с нерезидентами Республики Казахстан – законодательства других государств.

В рамках системы управления рисками холдинг использует следующие процедуры (приемы) управления риском:

- мониторинг – как прием управления риском

подразумевает расчет величины риска, изучение ее динамики во времени и анализ причин изменения. Мониторинг предшествует использованию других приемов риск-менеджмента, позволяет отладить взаимодействие различных подразделений Компании, отработать технологии сбора информации, расчета величины риска и анализа ее динамики;

- лимитирование – операция подразумевает установление ограничений на величину риска и последующий контроль ее исполнения. Величина лимита отражает готовность структуры принимать на себя отдельный риск, при этом рассчитанный с учетом совокупного объема риска;
- хеджирование – предполагает занятие противоположной позиции по отношению к первоначально существующей, при условии четкой корреляции между соответствующими финансовыми инструментами. В целях хеджирования холдинг использует следующие инструменты: фьючерсы, опционы, свопы, форварды, базовым активом которых являются финансовые инструменты, разрешенные к приобретению за счет пенсионных активов;
- диверсификация – процедура контроля риска за счет подбора активов, доходы по которым слабо коррелируют между собой. Под управлением рисками путем диверсификации активов понимается установление границ инвестирования по страновому признаку, отраслевой принадлежности, типам финансовых инструментов и прочим признакам;
- анализ сценариев – или моделирование используется в прогнозировании возможных путей развития текущей ситуации. В процессе анализа сценариев вырабатываются способы реакции на неблагоприятное изменение внешних условий. Особо неблагоприятные сценарии анализируются при помощи стресс-тестирования и последующего бэк-тестирования, которые проводятся на регулярной основе для выявления слабых мест и формирования планов действий в экстремальных условиях;
- объединение риска – процедура, направленная на снижение риска путем превращения случайных убытков в относительно невысокие постоянные издержки;
- уклонение от риска – принятие решения о целесообразности проведения операции с учетом связанных с ней рисков.



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Политика управления персоналом

Политика управления персоналом АО «ЦАТЭК» нацелена на обеспечение и достижение стратегических целей Компании путем построения единой системы корпоративного управления, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Приоритетными направлениями в реализации Политики являются:

- определение критичных, ключевых работников, удержание которых имеет предпочтительное значение для Компании;
- сотрудничество с учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного про-

фессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;

- развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала с широким использованием возможностей имеющихся учебных центров и внедрение гибких технологий обучения;
- совершенствование системы мотивации, развитие системы социального партнерства;
- усиление работы с кадровым резервом и управление талантами.

Численность и качественный состав персонала

Списочная численность персонала Компании (включая персонал холдинга АО «ЦАЭК» и дочерних энергетических предприятий) на 31 декабря 2014 года составила 10 733 человек, в 2013 году – 10 462 человека. Увеличение списочной численности внешнего штата на 2,6% относительно 2013 года обусловлено:

- ростом объема производства и реализации энергии;
- реализацией инвестиционной программы;
- снижением текучести персонала;
- прием персонала на вакантные должности.

Списочная численность персонала ассоциированных компаний по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 849 человек, а в 2013 году

составляла более 900 человек. Уменьшение численности произошло в связи с объединением НПФ «АСТАНА» в Единый накопительный пенсионный фонд Республики Казахстан. Компания принимает участие в деятельности ассоциированных предприятий через представительство в органах управления, при этом утверждение вопросов кадровой политики является неотъемлемой частью системы стратегического управления и контроля над деятельностью компаний.

В годовом отчете обзор кадровой и социальной политики приведен на базе холдинговой компании АО «ЦАЭК» и ее дочерних энергетических предприятий.

Динамика изменения списочной численности в Компании

2012 г.	2013 г.	2014 г.
10 150	10 462	10 733

Структура персонала по категории и полу

Категория персонала	Всего человек	из них:			
		мужчины		женщины	
		человек	%	человек	%
Списочная численность	10 733	6 721	62,6	4 012	37,4
Руководители	1 506	1 147	76,2	359	23,8
Специалисты/служащие	2 958	989	33,4	1 969	66,6
Рабочие	6 269	4 585	73,1	1 684	26,9

Политика управления персоналом



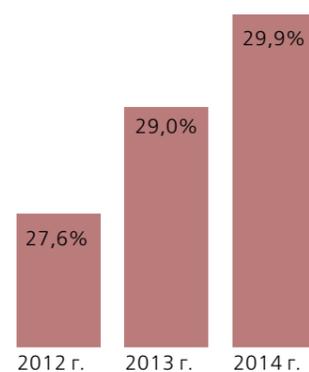
В Компании в целом наблюдается увеличение доли работников с высшим образованием на 0,9% в сравнении с 2013 годом и к 2012 году увеличение на 1,4%. В 2014 году количество работников получивших высшее образование по заочной форме обучения получил 81 работ-

ник, в том числе в области энергетики и по профильному образованию – 33 работника; техническое/профессиональное образование – 41 работник, в том числе по профилю предприятия – 28 работников.

Структура персонала по уровню образования



Доля работников с высшим образованием



Кадровый резерв

В 2014 году сформирован кадровый резерв высшего, среднего и начального звеньев управления в количестве 871 руководитель. Развитие кадрового резерва осуществляется на основании программы подготовки индивидуальных планов профессиональной и организационно-управленческой подготовки резервистов, включающих обучение, повышение квалифика-

ции, стажировку, наставничество, выполнение управленческих функций, временное перемещение сотрудника. Ведется работа по формированию внешнего кадрового резерва. В течение 2014 года переведено на руководящие должности 117 работников, прошедших подготовку по программе развития кадрового резерва.

Мотивация и вознаграждение персонала

Структура доходов персонала

Постоянная часть	Переменная часть
Должностной оклад/ставка	Регулярные премии
Доплаты и надбавки, установленные действующим законодательством РК	Единовременные премии
Доплаты и надбавки, установленные корпоративными стандартами	Долгосрочные премиальные выплаты

Материальное стимулирование и обеспечение социальных льгот и гарантий работникам предприятий АО «ЦАТЭК» является важным инструментом мотивации персонала в целях повышения производительности труда и эффективности производства в целом.

Целевой уровень оплаты труда в Компании соответствует среднему уровню вознаграждения по рынку казахстанских компаний промышленного сектора экономики.

Система мотивации персонала в Компании включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, премирование за выполнение основных показателей работы. В АО «ЦАТЭК» применяется повременно-премиальная система оплаты труда.

В качестве нематериального стимулирования работников на предприятиях Холдинга ежегодно проводятся мероприятия по признанию заслуг работников с присуждением наград, почетных грамот, званий, размещением информации в корпоративных источниках.

Охрана труда

На предприятиях дочерних организаций Компании обеспечиваются безопасные условия для работы персонала, с учетом специфических отраслевых рисков и опасностей на рабочих местах.

В рамках улучшения системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, предприятия руководствуются международным стандартом OHSAS 18001.

В процессе функционирования предприятия реализуют, актуализируют политику профессиональной безопасности и охраны труда, обеспечивают её доступность для персонала и выделяют для этого ресурсы.

В случае необходимости осуществляются корректирующие мероприятия с целью непрерыв-

ного совершенствования деятельности в области профессиональной безопасности и охраны труда.

Стратегическими целями в области профессиональной безопасности и охраны труда являются:

- снижение случаев травматизма;
- повышение уровня профессиональной безопасности и совершенствование системы управления профессиональной безопасностью и охраны труда;
- улучшение условий труда на рабочих местах;
- оздоровление персонала посредством проведения профилактических медицинских мероприятий;
- разработка и внедрение единых корпоративных стандартов по безопасности и охране труда.

Корпоративные события

Ежегодно работники Компании принимают активное участие в спортивных мероприятиях, проводимых не только на уровне предприятия, но и на областных, региональных и международных уровнях.

В 2014 году работники АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заняли второе место в ежегодной городской спартакиаде «Денсаулық» по различным видам спорта, среди которых: зимнее рыболовство, боулинг, бильярд, спортивное ориентир-



рование на пересеченной местности и другие. Команда АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» также приняла участие в городском открытом турнире по пляжному волейболу, организованному при участии акимата г. Петропавловска, посвященному Международному дню по борьбе с наркоманией и наркобизнесом.

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» состоялся ежегодный открытый Международный турнир по теннису «PAVLODAR-OPEN».

В августе 2014 года организован корпоративный выездной тренинг с целью развития навыков успешного взаимодействия членов команды в различных ситуациях. В рамках тимбилдинга проведена командообразующая программа, позволившая участникам мероприятия наладить горизонтальные связи внутри коллектива и региональных подразделений, повысить сплоченность и сформировать корпоративный дух на выработку общих целей и задач коллективной деятельности.





ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Вопросы охраны окружающей среды в АО «ЦАТЭК» стоят в ряду приоритетных задач, предусмотренных Стратегией развития. Деятельность производственных предприятий хол-

динга осуществляется в соответствии с требованиями международных стандартов качества и экологического менеджмента.

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Экологическая политика Компании разработана в соответствии с Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 годы, Экологическим кодексом и стандартами ISO серии 14000 на основе задач, поставленных Планом экологических и социальных действий. основополагающими принципами экологической политики являются:

- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии, а также химического производства;
- сокращение количества выбросов и отходов производственной деятельности и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшение негативного воздействия на окружающую природную среду;
- совершенствование технологических процессов производства;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, экологических последствиях и мерах по их ликвидации.

Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности по производству электрической, тепловой энергии и химической продукции. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов. Во всех новых проектах по строительству, реконструкции разрабатывается специальный раздел, посвященный вопросам охраны окружающей среды – «Оценка воздействия на окружающую среду». В рамках соответствия казахстанским экологическим стандартам все проекты проходят государственную экологическую экспертизу.

С 2009 года в корпорации в рамках инвестиционной программы реализуется План экологических и социальных действий (ESAP) в соответствии с политикой Европейского банка реконструкции и развития в отношении охраны окружающей среды к финансируемым проектам. План экологических и социальных действий представляет проекты, направленные на совершенствование экологических параметров Корпорации и охрану труда на предприятиях АО «ЦАЭК». Корпорацией ежегодно представляется публичный отчет о проделанной работе в рамках ESAP.

С ноября 2014 года в рамках реализации программы модернизации и расширения распределительной электрической сети АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» при финансировании Азиатским Банком Развития, в Корпорации реализуется Система управления окружающей и социальной средой (СУОСС, ESMS) в соответствии с Программным заявлением по обеспечению безопасности АБР и другим социальным политикам банка с регулярным предоставлением отчетов о мониторинге состояния окружающей и социальной среды в АБР в отношении проектов АО «АРЭК» по модернизации и расширению распределительной электрической сети, направленных на увеличение надежности сети, сокращение потерь и снижение количества отказов посредством внедрения улучшенной инфраструктуры.

Основополагающими принципами экологической политики корпорации являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- руководство соображениями экологической целесообразности и принципами, заложенными в системе экологического менеджмента при

разработке экономической стратегии;

- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов от производства электро и теплоэнергии и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшения их негативного воздействия на окружающую природную среду;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга;
- вовлечение персонала предприятий корпорации в природоохранную деятельность предприятий посредством развития и совершенствования экологического воспитания и образования работников предприятий;
- соответствие требованиям законодательной базе Республики Казахстан, международным стандартам ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 17025 и ISO 50001.

В целях совершенствования экологических параметров в рамках инвестиционной программы за 2009-2014 годы корпорация провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) с установкой батарейных эмульгаторов второго поколения на всех котлоагрегатах станции корпорации, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в 6 раз. Выполненные мероприятия позволили повысить степень очистки дымовых газов и обеспечили снижение затрат предприятий. Фактический коэффициент очистки дымовых газов после установки эмульгаторов достиг 99,5% в 2014 году вместо 95,8% в 2009 году. Проведение данного мероприятия с 2009 года позволило снизить общий годовой объем выбросов золы угля с 48 тыс. тонн до 13,4 тыс. тонн в год (72%), при увеличении производства электроэнергии на 25,7% и отпуска теплоэнергии на 15,7%. Положительным результатом работы корпорации в 2014 году является поддержание КПД золоулавливания энергетических котлоагрегатов на уровне проектных данных ЗУУ – 99,5%.



В конце 2008 года – года запуска инвестиционной программы, общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями АО «ЦАЭК» зафиксирован на отметке 108,5 тыс. тонн, по итогам 2014 года этот показатель составил 78 тыс. тонн. Корпорации удалось сократить количество вредных выбросов на 27%, объемы производства электрической энергии за этот период выросли также на 25,7%.

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов до 25 лет продолжается реконструкция двух действующих и строительство трех новых золоотвалов. Использование в строительстве новых золоотвалов инновационного материала – канадской полисинтетической геомембраны позволяет на 100% предотвратить попадание вредных веществ в почву.

В апреле 2014 года экологическая информация об АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» официально опубликована в печатном издании в рамках участия в проекте «Составление эколого-энергетических рейтингов предприятий Казахстана» Центра устойчивого производства и потребления. Также на основании партнерства с АО «KEGOC» официально опубликована Заявка АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на тему «Окружающая среда» для

издания первого казахстанского отраслевого бизнес-пособия по корпоративной социальной ответственности и устойчивому развитию.

Предприятия корпорации в 2014 году не допустили превышения нормативов предельно

допустимых выбросов. Следуя принятой экологической политике, АО «ЦАЭК» внедряет новые технологии и обеспечивает опережение экологических параметров производства над утвержденными в Республике Казахстан стандартами.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за 2014 год, тонн

Наименование	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»		АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»		АО «ЦАЭК»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего в том числе:	68 037	46 574	47 354	33 182	115 391	79 756
Зола угля*	12 435	8 643	6 470	4 878	18 905	13 521
Диоксид азота	17 615	9 711	5 696	5 360	23 311	15 071
Оксид азота	2 859	1 576	924	871	3 783	2 447
Сернистый ангидрид	32 101	24 596	29 893	18 464	61 994	43 060
Оксид углерода	2 840	1 912	4 352	3 601	7 192	5 513
Прочие	187	136	16	6	203	142

*пыль неорганическая 70-20%, двуокиси кремния

АО «Каустик»

АО «Каустик» признает высокую ответственность перед обществом и в своей деятельности базируется на самых высоких экологических стандартах.

В производственном процессе АО «Каустик» использует наиболее современную из применяемых в мире технологий – мембранный электролиз. Данная технология обеспечивает не только оптимальные производственные показатели, но и гарантирует экологическую чистоту процесса. Отсутствие взаимодействия основного технологического процесса с окружающей средой позволяет достичь максимальной экологической безопасности и эффективности производства.

Предприятие соблюдает установленные Разрешением на эмиссии в окружающую среду усло-

вия природопользования, объемы выбросов и сбросов загрязняющих веществ, объемы образования производственных отходов.

Основные природоохранные мероприятия, реализованные АО «Каустик» в 2014 году:

- Строительство станции глубокой биологической очистки хозяйственных фекальных стоков мощностью 250 м3/сут (ЛОС);
- Проведен комплекс мероприятий по озеленению территории.

По результатам экологического мониторинга за 2014 год и сравнительного анализа за вышеуказанный период превышения установленных предельно-допустимых норм по выбросам и сбросам не выявлено.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г.

тыс. тенге

АКТИВЫ	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:		
Основные средства	224 092 886	140 209 490
Гудвил	4 844 510	2 424 419
Нематериальные активы	240 639	165 743
Инвестиции в ассоциированные предприятия	2 319 500	3 621 006
Авансы выданные	6 394 848	13 502 373
Отложенные налоговые активы	116 716	144,249
Денежные средства, ограниченные в использовании	970 301	331 805
Прочие долгосрочные активы	480 006	437 646
Итого долгосрочные активы	239 459 406	160 836 731
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:		
Запасы	7 062 881	4 938 442
Торговая дебиторская задолженность	11 368 982	9 909 435
Авансы выданные	1 399 164	1 541 229
Предоплата по подоходному налогу	415 062	165 812
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	2 072 475	1 220 647
Прочая дебиторская задолженность	10 727 713	9 546 247
Прочие финансовые активы	9 812 436	9 297 887
Денежные средства, ограниченные в использовании	913 854	1 012 098
Денежные средства и их эквиваленты	2 862 728	3 138 597
Итого текущие активы	46 635 295	40 770 394
ВСЕГО АКТИВЫ	286 094 701	201 607 125
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ:		
Уставный капитал	17 022 347	17 022 347
Дополнительно оплаченный капитал	3 456 226	3 456 226
Резерв по переоценке основных средств	33 941 284	12 462 413
Нераспределенная прибыль	32 807 088	28 219 286
Капитал, относящийся к акционерам материнской компании	87 226 945	61 160 272
Неконтролирующие доли	50 128 764	41 623 535
Итого капитал	137 355 709	102 783 807
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:		
Облигации	31 226 890	30 517 633
Займы	39 492 336	21 601 710
Отложенные налоговые обязательства	32 171 021	20 258 093
Обязательства по рекультивации золоотвалов	476 390	481 235
Доходы будущих периодов	1 371 012	1 452 974
Обязательства по финансовой аренде	1 025 259	363 030
Обязательства по вознаграждениям работникам	111 952	98 904
Прочая долгосрочная задолженность	1 192 211	227 095
Итого долгосрочные обязательства	107 067 071	75 000 674

**Консолидированный отчет о финансовом положении (продолжение)
по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

тыс. тенге

	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:		
Текущая часть облигаций	783 057	801 570
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	18 481 716	9 563 339
Торговая кредиторская задолженность	13 113 649	7 587 151
Авансы полученные	3 852 428	3 450 822
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	12 610	9 633
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	237 370	113 811
Корпоративный подоходный налог к уплате	6 812	1 933
Прочие обязательства и начисленные расходы	5 184 279	2 294 385
Итого текущие обязательства	41 671 921	23 822 644
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	286 094 701	201 607 125

Консолидированный отчет о прибылях и ли убытках и прочем совокупном доходе за год, 31 декабря 2014 г.

тыс. тенге

	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
ДОХОДЫ	109 610 531	94 483 625
СЕБЕСТОИМОСТЬ	(83 911 781)	(70 890 139)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	25 698 750	23 593 486
Общие и административные расходы	(8 178 263)	(6 876 975)
Расходы по реализации	(2 103 423)	(1 615 308)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных предприятий	105 841	(18 722)
Прочие доходы	2 175 739	486 449
Убыток от курсовой разницы	(787 386)	(27 430)
Финансовые доходы	1 259 808	679 654
Финансовые расходы	(6 036 155)	(4 965 487)
Убыток от обесценения гудвила	(405 730)	-
Убыток от обесценения основных средств	(508 564)	-
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	11 220 618	11 255 667
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	(3 613 985)	(3 277 206)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД	7 606 633	7 978 461
Прибыль, относящаяся к:		
Акционерам материнской компании	3 798 355	3 850 881
Неконтролирующим долям	3 808 278	4 127 580
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога		
<i>Статьи, не подлежащие реклассификации в прибыли или убытки:</i>		
Переоценка основных средств	34 651 507	-
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога	34 651 507	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД	42 258 140	7 978 461
Итого совокупный доход, относящийся к:		
Акционерам материнской компании	26 192 842	3 850 881
Неконтролирующим долям	16 065 298	4 127 580
Прибыль на акцию, в тенге	114.15	115.72

**Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2014 г.**

тыс. тенге

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
Прибыль за год	7 606 633	7 978 461
Корректировки на:		
Расходы по подоходному налогу	3 613 985	3 277 206
Износ и амортизацию	7 520 425	5 884 888
Расходы по вознаграждению работникам	32 256	23 500
Финансовые доходы	(1 259 808)	(679 654)
Начисление резерва на обесценение запасов	48 253	5 047
Начисление резерва по сомнительным долгам	71 031	308 665
Финансовые расходы	6 036 155	4 965 487
(Доход)/убыток от выбытия основных средств	(808 129)	67 688
Убыток от обесценения основных средств	508 564	-
Убыток от обесценения гудвила	405 730	-
Доля в (прибыли)/убытке ассоциированных предприятий	(86 863)	18 722
Убыток/(доход) от курсовой разницы	787 386	(67 841)
Чистую прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки	(13 877)	(33 865)
Резерв по неиспользованным отпускам	42 551	13 832
Прочие	(121 632)	65 801
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	24 382 660	21 827 937
Изменение в товарно-материальных запасах	(1 782 747)	(1 405 045)
Изменение в торговой дебиторской задолженности	(462 423)	(57 814)
Изменение в авансах выданных	325 086	(499 054)
Изменение в налогах к возмещению и предварительно оплаченных налогах	(257 779)	(8 765)
Изменение в прочей дебиторской задолженности	(1 201 543)	425 758
Изменение в торговой кредиторской задолженности	1 819 913	(719 057)
Изменение в авансах полученных	(1 178 291)	815 777
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работникам	(16 231)	(15 873)
Изменение в прочих обязательствах и начисленных расходах	945,982	425 888
Изменение в доходах будущих периодов	(90 173)	(99 040)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	22 484 454	20 690 712
Уплаченный подоходный налог	(627 665)	(872 562)
Уплаченные проценты	(6 079 326)	(5 092 786)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	15 777 463	14 725 364

**Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)
за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.**

тыс. тенге

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
Приобретение основных средств	(26 102 771)	(25 524 345)
Приобретение нематериальных активов	(133 677)	(107 691)
Приобретение неконтролирующих долей	(5 401 551)	-
Размещение депозитов	(16 897 516)	(8 090 534)
Изъятие денежных средств с депозитов	17 025 516	8 349 222
Поступления от выбытия основных средств	1 856 881	82 591
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением дочерних предприятий	5 334	-
Приобретение инвестиций	-	(353 600)
Поступление от продажи инвестиций	19 569	56 958
Поступление денежных средств от продажи акции	1 027 812	2 757 754
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(28 600 403)	(22 829 645)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Поступления от выпуска облигаций	1 199 999	1 144 552
Выкуп облигаций	(564 839)	(73 967)
Поступление займов	29 625 977	21 151 300
Погашение займов	(16 769 712)	(11 142 128)
Выплата дивидендов	(905 836)	(703 760)
Погашение займа, полученного от акционера	-	(541 698)
Заем, предоставленный связанной стороне	-	(20 000)
Погашение займа, предоставленного связанной стороне	-	64 743
Выплаты по финансовой аренде	(111 451)	(159 144)
Прочие долгосрочные активы	-	(4 892)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	12 474 138	9 715 006
ЧИСТОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ	(348 802)	1 610 725
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	72 933	15 882
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ на начало года	3 138 597	1 511 990
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ на конец года	2 862 728	3 138 597

Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

тыс. тенге

	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Капитал, относящийся акционерам материнской компании	Неконтролирующие доли	Итого капитал
На 1 января 2013 г.	17 022 347	3 488 520	13 277 760	23 624 288	57 412 915	38 042 650	95 455 565
Прибыль за год	-	-	-	3 850 881	3 850 881	4 127 580	7 978 461
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	-	3 850 881	3 850 881	4 127 580	7 978 461
Амортизация фонда переоценки	-	-	(815 347)	815 347	-	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(703 760)	(703 760)
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль на сумму 23,369 тыс. тенге	-	(32 294)	-	(71 230)	(103 524)	-	(103 524)
Вклад в уставный капитал дочернего предприятия неконтролирующей долей	-	-	-	-	-	157 065	157 065
На 31 декабря 2013 г.	17 022 347	3 456 226	12 462 413	28 219 286	61 160 272	41 623 535	102 783 807
Прибыль за год	-	-	-	3 798 355	3 798 355	3 808 278	7 606 633
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	22 394 487	-	22 394 487	12 257 020	34 651 507
Итого совокупный доход за год	-	-	22 394 487	3 798 355	26 192 842	16 065 298	42 258 140
Приобретение дочернего предприятия	-	-	-	-	-	456 119	456 119
Изменение долей участия в дочернем предприятии	-	-	-	-	-	1 027 812	1 027 812
Амортизация фонда переоценки	-	-	(794 608)	794 608	-	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(905 836)	(905 836)
Приобретение неконтрольных долей в дочернем предприятии	-	-	(121 008)	-	(121 008)	(8 138 164)	(8 259 172)
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль на сумму 1,319 тыс. тенге	-	-	-	(5 161)	(5 161)	-	(5 161)
На 31 декабря 2014 г.	17 022 347	3 456 226	33 941 284	32 807 088	87 226 945	50 128 764	137 355 709

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

COSO – Комитет спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя
CTF – (сокр. от англ. Clean Technology Fund) Фонд чистых технологий
EBITDA – аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
ESAP – План экологических и социальных действий
ISO – Международная организация по стандартизации
KEGOC – АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями»
OHSAS – Международная система управления охраной труда и промышленной безопасностью
АО – акционерное общество
АСКУТЭ – Автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии
АСКУЭ – Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии
ВИЭ – возобновляемые источники энергии
ВЛ – воздушные линии
ВЛЭП – воздушные линии электропередачи
Гкал – гигакалория
Гкал.ч – гигакалорий в час
ГПФИИР – Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития
ГРЭС – государственная районная электростанция
ГЭС – гидроэлектростанция
ЕБРР – Европейский банк реконструкции и развития (англ. European Bank for Reconstruction and Development EBRD)
ЗУУ – золулавливающее устройство
ИИФ – Исламский Инфраструктурный Фонд
кВт.ч – киловатт в час
КЛ – кабельные линии
КРУ – комплектное распределительное устройство
ЛЭП – линии электропередачи
МВт – мегаватт
МРП – месячный расчетный показатель
НДС – налог на добавленную стоимость
НПО – научно-производственное объединение
ПРЭК – АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»
ПТЭЦ-2 – Петропавловская теплоэлектроцентраль-2.
РЭС – район электрических сетей
СИП – самонесущий изолированный провод
СК РЭК – АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»
СКЭ – АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
СМИ – средства массовой информации
СМК – системы менеджмента качества
СМОС – система менеджмента окружающей среды
СУР – системы управления рисками
ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль
ЦАТЭК – АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»
ЦАЭК – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

КОНТАКТЫ

Республика Казахстан
050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89
info@energy.kz
тел.: +7 (727) 258 49 41
факс: +7 (727) 258 49 42

Информация об аудиторе

Аудитором АО «ЦАТЭК» является ТОО «Делойт», расположенное по адресу: Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Аль-Фараби, 36, БЦ «Нурлы-Тау». Телефоны: 8 (727) 258-13-40; факс: 258-13-41.

Информация о регистраторе

Акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг» (свидетельство о государственной регистрации 1678-1910-02-АО выдано 11.01.2012 г. Департаментом юстиции г. Алматы).

Заявление об ответственности

Настоящий годовой отчет Акционерного Общества «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» содержит определенные прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности, стратегии и планов развития Компании, а также по ее текущим целям и ожиданиям, связанными с будущими результатами деятельности.

Заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий, подвержены влиянию факторов риска неопределенности, а также иных факторов, вследствие которых действитель-

ные результаты в итоге могут не соответствовать заявленным.

В связи с этим Компания рекомендует воздержаться от чрезмерных ожиданий относительно точности прогнозирования будущих событий, приведенных в настоящем Годовом отчете. Компания не принимает на себя обязательств публично пересматривать данные прогнозы, за исключением тех случаев, когда это требуется в соответствии с применимым законодательством и правилами Листинга.

