

**Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
А О «Ц Е Н Т Р А Л Ь Н О - А З И А Т С К А Я
Т О П Л И В Н О - Э Н Е Р Г Е Т И Ч Е С К А Я
К О М П А Н И Я»**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение руководства	3
Обращение Председателя Совета директоров	3
Обращение Президента АО «ЦАТЭК»	4
О Компании	5
Краткая презентация и история Компании	5
Рейтинги	6
Миссия, Видение, Стратегия	6
Структура и акционеры АО «ЦАТЭК»	7
Дочерние и ассоциированные организации	8
Обзор результатов производственной деятельности	15
Анализ основных рынков	15
Общие производственные показатели АО «ЦАТЭК»	21
Основные события отчетного года и планы	28
Финансово-хозяйственная деятельность	33
Корпоративное управление	38
Органы управления	38
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	38
Совет директоров	40
Исполнительный орган	42
Информационная политика	42
Дивидендная политика	43
Внутренний контроль и аудит	43
Риски	45
Кадровая и социальная политика	48
Экологическая политика	54
Список сокращений	56
Контакты	57



Обращение Председателя Совета директоров АО «ЦАТЭК» **Клебанова Александра Яковлевича**

В 2013 году АО «ЦАТЭК» продолжило работу в рамках стратегии развития в соответствии с задачами, поставленными перед ней акционерами, основная из которых - обеспечение стабильной работы предприятий холдинга. Подводя итоги прошедшего года можно с уверенностью сказать, что успешная реализация мероприятий позволила Компании достичь положительных операционных и финансовых результатов.

2013 год стал годом усиления лидерства Компании на рынке, дальнейшего развития потенциала и повышения эффективности всех процессов деятельности. В течение года мы внедрили в разных регионах современные технологические решения, строго соблюдая при этом экологические стандарты. Компания активно продолжила выполнение взятых на себя перед государством обязательств по строительству новых и модернизации старых мощностей.

Большое внимание руководство Компании уделяло

дальнейшему совершенствованию долгосрочной экономической политики, что позволило добиться финансовой стабильности. Свидетельством правильности выбранной стратегии стало повышение ведущим казахстанским рейтинговым агентством «Эксперт РА» кредитного рейтинга АО «ЦАТЭК» до уровня А+ (очень высокий уровень кредитоспособности) и рейтинга надежности облигаций Компании до уровня А+ (очень высокий уровень надежности).

В 2012 году у Компании действовал рейтинг А (высокий уровень кредитоспособности) и рейтинг надежности выпуска облигаций А (высокий уровень надежности).

Ключевыми факторами, послужившими причиной повышения рейтинга, является рост показателей рентабельности. Холдинг продолжает планомерную модернизацию тепло- и электрогенерирующих мощностей в рамках долгосрочной инвестиционной программы, что положительно отразилось на финансовых показателях. По итогам 2013 г.

прибыль Компании составила 7 978,5 млн. тенге. В отчетном году Компания поднялась на две позиции вверх в списке крупнейших компаний «Эксперт-200 Казахстан», заняв 34 место в 2013 году.

Инвестиции АО «ЦАТЭК» в модернизацию и развитие дочерних и ассоциированных предприятий в 2013 году превысили 28,2 млрд. тенге. Значительная часть этих средств направлена на увеличение производственных мощностей, повышение уровня безопасности производств и снижение воздействия на окружающую среду.

В 2014 году Компания продолжит активное взаимодействие с инвестиционным сообществом и работу по повышению уровня прозрачности своей деятельности. Компания максимально использует накопленный потенциал и вновь открывшиеся возможности для выполнения задач, поставленных акционерами, и обеспечения дальнейшего стабильного развития.



Обращение Президента АО «ЦАТЭК» Артамбаевой Гульнары Джумагалиевны

Прошедший год для АО «ЦАТЭК» был отмечен рядом значимых событий и достижений, позволивших Компании сохранить экономическую стабильность и заложить основу для дальнейшего успешного развития.

Энергетика остается основным бизнесом холдинга. В этой сфере АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», дочернее предприятие АО «ЦАТЭК», является одной из лидирующих энергетических компаний Казахстана, занимает 3-е место по совокупной установленной мощности и 2-е место по размеру доходов. В 2013 году АО «ЦАТЭК» достигло роста производства электроэнергии на 10,1 % в сравнении с 2012 годом, полезный отпуск электроэнергии с шин при этом вырос на 12,3%. Компания проводит программу полномасштабной модернизации производственных мощностей, направленной на оптимизацию технологических процессов, энергоэффективность, улучшение экологических параметров производства.

В 2013 году Компанией консолидированы в составе активов электрические сети Акмолинской области, что позволило укрепить позиции на региональных рынках. АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»,

являясь одной из крупнейших модернизированных энергосистем в центральных регионах Казахстана, успешно осуществляет инвестиционные мероприятия по реконструкции сетей, подстанций с увеличением их мощности и заменой воздушных линий на кабельные.

АО «ЦАТЭК» в рамках диверсификации портфеля активов развивает проекты также и в других секторах, в частности, в отчетном году Компания прошла первый этап вхождения в состав акционеров АО «Каустик». Предприятие, выпускает каустическую соду, гипохлорит натрия, хлор, соляную кислоту, и является базовым предприятием специальной экономической зоны «Павлодар». В 2013 году АО «Каустик» расширило продуктовую линейку и освоило выпуск новых видов продукции, таких как ингибированная соляная кислота, востребованная в нефтяной и металлургической промышленности, а также широкого спектра средств бытовой химии. Это углубление переделов химического производства и развитие импортозамещения химической продукции, выпускаемой на уровне мировых стандартов.

Динамику развития Компании подтверждают и ее финансовые показатели. За 2013 год суммарные активы Компании

возросли на 12 %, стоимость основных средств на 14,6%, прибыль по сравнению с 2012 годом увеличилась на 23,7 %. Эти и другие показатели стоимостного и количественного роста достигнуты благодаря сплоченной напряженной работе всей команды холдинга, объединением усилий его промышленных предприятий, руководством холдинга. Мы считаем многотысячный коллектив самым ценным активом, важнейшей составляющей капитала Компании, и заботимся о сохранении и развитии кадрового потенциала.

Обучение специалистов прогрессивным технологиям, эффективным практическим методам решения производственных задач является одним из основных приоритетов. Менеджмент Компании уделяет большое внимание здоровью и безопасности труда сотрудников, выделяет средства на различные программы оздоровления персонала и организацию отдыха.

Я уверена, что высококвалифицированный менеджмент и коллектив АО «Центрально-Азиатская тепло-энергетическая компания» успешно решат задачи, поставленные на 2014 год, и обеспечат уверенное развитие Компании в новых условиях.

О КОМПАНИИ

Краткая презентация и история Компании

АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», основанное в июне 1997 года, 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 2013 года составил 17 022,3 млн. тенге, количество простых акций Общества – 33 276 539 шт.

На 31 декабря 2013 года активы Компании составляли 201 607,1 млн. тенге, операционная прибыль (ЕБИТДА) – 22 105 млн. тенге.

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

Компания владеет акциями АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания», химического предприятия АО «Каустик» и АО «Эксимбанк Казахстан».

АО «АРЭК», оказывающее услуги по передаче и распределению электрической энергии в Акмолинской области, обслуживает зону площадью 121,5 тыс. кв. км, население которой составляет 748 тыс. человек.

Химический сегмент АО «ЦАТЭК», представленный АО «Каустик» занимает 98% рынка жидкого хлора в стране, 55% рынка жидкой каустической соды и 20% рынка твердой каустической соды.

АО «Эксимбанк Казахстан», в число акционеров которого входит АО «ЦАТЭК» по совокупности финансовых показателей банков второго уровня в стране занял 26 место из 38.

Энергетические предприятия компании в регионах Казахстана – вертикально-интегрированные холдинги, включающие все звенья энергоснабжения – генерацию, транспортировку и сбыт, консолидированы в составе дочернего предприятия АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»).

Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» в регионах Казахстана представлены двумя вер-

тикально интегрированными энергетическими компаниями – АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», включающими все звенья энергоснабжения: генерацию, транспортировку и сбыт. В г. Астана компания контролирует сбытовую структуру – ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ». Генерирующие предприятия АО «ЦАЭК» - станции комбинированной выработки электрической и тепловой энергии: Павлодарские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ, Петропавловская ТЭЦ-2.

Благодаря наличию собственных сетей, АО «ЦАЭК» имеет возможность поставлять тепловую и электрическую энергию до каждого клиента с максимальной эффективностью. Компания имеет высокодифференцированный портфель клиентов и реализует до 20 % энергии на оптовый рынок через присоединенные сети КЕГОС. 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.

Рейтинги

В 2013 году рейтинговое агентство «Эксперт РА Казахстан» повысило рейтинг кредитоспособности АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» до уровня А+ (очень высокий уровень кредитос-

способности) и рейтинг надежности облигаций (НИН – KZ2C0Y10D307) до уровня А+ (очень высокий уровень надежности). Ранее у Компании действовал рейтинг А (высокий уровень кредитоспособности) и рейтинг надежности

выпуска облигаций А (высокий уровень надежности).

Компания поднялась на две позиции вверх в списке крупнейших компаний «Эксперт - 200 Казахстан», заняв 34 место в 2013 году.

Миссия АО «ЦАТЭК»

Предназначение Компании в повышении качества оказываемых услуг и производимых продуктов для своих потреби-

телей, путем внедрения современных технологических решений в производственную деятельность дочерних ком-

паний, повышения технического уровня производства, развития профессионализма и потенциала работников.

Видение АО «ЦАТЭК»

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

Компания успешно сочетает динамичность, гибкость ма-

лой компании со стабильностью, надежностью крупной холдинговой группы.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые постоянно совершенствуются, осваивая современное технологическое оборудование и новые ме-

тоды организации труда, внедряемые в дочерних компаниях.

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

Стратегия АО «ЦАТЭК»

Стратегическая цель АО «ЦАТЭК» состоит в том, чтобы за счет эффективной работы своих предприятий повышать конкурентоспособность отечественной промышленности, способствовать социально-экономическому росту в регионах присутствия.

Задачи, которые ставятся перед АО «ЦАТЭК» для достижения стратегической цели следующие:

- увеличение стоимости дочерних компаний путем ис-

пользования эффективных форм управления и целенаправленных инвестиций;

- содействие развитию отечественных компаний, работающих в стратегических отраслях экономики страны;
- привлечение финансирования на условиях позволяющих совершенствовать производственные объекты Компании.

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

- осуществляет реконструкцию и модернизацию оборудования на производственных объектах путем проведения инвестиционных программ;
- производит совершенствование системы управления и поддержание актуальной сертификации на соответствие требованиям международных стандартов;
- внедряет автоматизированные системы управления предприятиями;
- осуществляет непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников.

Структура АО «ЦАТЭК»



Акционеры АО «ЦАТЭК»

Наименование держателя	Простые акции		Привилегированные акции	Всего акции	
	количество	доля		количество	доля
Амирханов Еркын Адамиянович	10 315 513	30,99935	-	10 315 513	30,99935
Клебанов Александр Яковлевич	10 315 513	30,99935	-	10 315 513	30,99935
Кан Сергей Владимирович	10 315 513	30,99935	-	10 315 513	30,99935
Артambaева Гульнара Джумагалиевна	2 330 000	7,00193	-	2 330 000	7,00193
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 31.12.2013 года акционерный капитал АО «ЦАТЭК» составляет 17 022 347 тыс. 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 АО «ЦАТЭК»

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 над движением денежных средств дочерних организаций. Дополнительно Компания проводит текущий мониторинг конъюнктуры рынка, на котором функционируют до-

черние 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 вертикально интегрированными энергетическими компаниями – АО «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО», включающими все звенья энергоснабжения: генерацию, транспортировку и сбыт. В г. Астана компания контролирует сбытовую структуру – ТОО «АСТАНА-ЭНЕРГОСБЫТ». Генерирующие предприятия АО «ЦАЭК» - станции комбинированной выработки электрической и тепловой энергии: Павлодарские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ, Петропавловская ТЭЦ-2.

Суммарная установленная электрическая мощность АО

«ЦАЭК» составляет 1061 МВт - по данному показателю Корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана. Суммарная установленная тепловая мощность корпорации - 2 889 Гкал/ч. Общая протяженность линий электропередачи – около 30 тыс. км, протяженность тепловых сетей более 987 км. В 2013 году АО «ЦАЭК» было выработано 6 137 млн. кВт/ч электрической энергии и 6,1 млн. Гкал тепловой энергии.

Благодаря наличию собственных сетей, АО «ЦАЭК» имеет возможность поставлять тепловую и электрическую энергию до каждого клиента с максимальной эффективностью. Компания имеет высокодифференцированный портфель клиентов и реализует до 20 % энергии на оптовый рынок через присоединенные сети КЕГОС. АО «ЦАЭК» обслу-

живает 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 вкуче с собственными линиями электропередачи на Омск, Курган, Барнаул напряжением 110 кВ и низкими, относительно средних по республике, тарифами позволяет иметь конкурентный резерв и потенциал экспорта электроэнергии в Россию на долгосрочную перспективу.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» - вертикально-интегрированная компания, включающая все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов).

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. Павлодар, Экибастуз);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 627 МВт, по тепловой энергии – 2 102 Гкал/ч. Основное сырье, ис-

пользуемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 124,8

тыс. кв. км с населением 750 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2013 год составила 3 534,4 млн кВт/ч.

Электроэнергия, генерируемая АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Пав-

лодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 782,4 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – более 755,8 км.

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 10 районах Павлодарской области, в гг. Павлодар и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодар и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105 900 кв. км.

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 35–220кВ, – Восточное и Западное предприятия электрических сетей. В их состав входят 11 районов 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);

- 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 электропередачи 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. Павлодар и Аксу;

- производственные управления, службы и отделы.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей гг. Павлодар и Экибастуз. 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;
- 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;
- насосные станции – 5;
- павильоны – 5.

ТОО «Павлодарэнергосбыт»

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

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 2013 года сос-

тавило: 563 000 - по электрической энергии и 353 000 - 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, мультикиоски. В областном центре функционирует 6 пунктов обслуживания населения по приему платежей, в г. Экибастуз – 2, в г. Аксу – 2, 10 касс в районных участках сбыта. Заключены договоры

на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта» и с ТОО «Astana-Plat».

С целью реализации программы по энергосбережению ТОО «Павлодарэнергосбыт» в рамках действующего законодательства Республики Казахстан применяет дифференцированные тарифы на электроэнергию в зависимости от объемов потребления для физических лиц и дифференцированные тарифы на электроэнергию по зонам суток для всех категорий потребителей.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» - вертикально интегрированная компания, включающую все звенья энергоснабжения Северо-Казахстанской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов).

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 об-

ластью);

- 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 пло-

щадью 97 993 кв. км с населением 579 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2013 год составила 2 603,05 млн. кВт/ч.

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 13 566,4 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 231,5 км.

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

Акционерное общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» осуществляет передачу электроэнергии, производимой Петропавловской ТЭЦ-2 – генерирующим источником в группе предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО». Элек-

трические сети АО «СК РЭК» связаны с энергокомплексом Казахстана и России через электрические сети КEGOC. Основной деятельностью АО «СК РЭК» являются передача и распределение электроэнергии в 8 районах Северо-Казахстанской области

и г. Петропавловске. Зона обслуживания составляет 44 952 кв. км.

В структуру АО «СК РЭК» входят следующие подразделения:

- Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есиль-

ский, Тимирязевский, Ак-кайынский РЭСы, районные электрические сети им. М. Жумабаева и района Шал акына;

- южный участок магистральных сетей и подстанций;
- городские электрические сети;
- производственные под-

разделения и управления. 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 электро-снабжению;
- подключение/отключение к электроснабжению;
- опломбировка счетчиков;
- другие консультативно-оперативные услуги.

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 231,5 км, включающих:

- магистральные трубопроводы – 83,8 км;
- распределительные трубопроводы – 147,7 км;

- насосные станции – 33 ед.;
- централизованные тепловые пункты – 19 ед.

Для осуществления деятельности по передаче и распределению тепловой энергии ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» располагает службами, обеспечивающими эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, охрану труда, технику безопасности.

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 2013 года составило: 160 539 – по электрической энергии и 69 376 – по тепловой энергии.

В областном центре функционирует 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 тер-

миналы и интернет-порталы банков.

С целью продвижения идеи энергосбережения среди абонентов ТОО «Севказэнергосбыт» реализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу с населением о необходимости установки приборов учета энергии.

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» обеспечивает снабжение тепловой и электрической энергией потребителей г. Астаны. Основным поставщиком энергоресурсов в настоящее время является АО «Астана-Энергия» (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 в г. Астане). Астана является самым быстрорастущим городом страны. Потребление

электрической энергии в городе превышает производимые на двух станциях объемы электроэнергии. Дефицит восполняется за счет закупки энергоресурсов у внешних поставщиков. Электроэнергия, закупаемая ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ», доставляется до потребителей по сетям транспортирующих

компаний: АО «Астана-Теплотранзит», АО «Городские электрические сети», АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания», KEGOC.

В 2013 году ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» реализовало 2 164 млн. кВт/ч электрической энергии на сумму 10,43

млрд. тенге (без учета НДС). Общее число потребителей на 31 декабря 2013 года составило: 204 675 – по электрической энергии и 181 213 – по тепловой энергии.

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» обслуживает 187 116 физических лиц и 8 832 юридических лиц по г. Астана. Общая площадь обслуживаемой территории – 72 тыс. га. В г. Астане функционирует 8 пунктов приема платежей. Заключены договоры с 11 банками на прием платежей, в том числе на об-

служивание через Интернет и терминалы.

С целью продвижения принципов энергосбережения среди абонентов ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» реализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу с населением о необходимости установки приборов учета энергии.

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» постоянно повышает уровень

сервисного обслуживания в соответствии с передовыми отраслевыми стандартами. На качественно новый уровень обслуживания клиентов компанию вывел Центр интегрированного обслуживания населения, организованный предприятием для удобства потребителей. В функцию Центра входят прием заявок от населения на визит контролеров и выдача полной информации клиентам по всем интересующим их вопросам, касающимся энергоснабжения, по телефонам многоканальной «горячей линии».

АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»

Предметом деятельности компании является оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии. Общая площадь зоны обслуживания составляет 121,5 тыс. кв. км. АО «АРЭК» обслуживает электрические сети 0,4 кВ-110 кВ, расположенные на территории 14 административ-

ных районов Акмолинской области. В состав активов компании входят: 3 770 подстанций общей мощностью 2 942,7 МВА; 105,07 км кабельных и 21,504 тыс. км воздушных линий напряженностью 0,4/110 кВ.

АО «АРЭК» подключена к единой энергетической сис-

теме Казахстана. К электросетям компании подключено большинство организаций Акмолинской области – промышленного региона Казахстана, где сосредоточены предприятия различной формы собственности, а население составляет 748 тыс. человек.

ТОО «АРЭК-Энергосбыт»

ТОО «АРЭК-Энергосбыт» – дочерняя компания АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (АО «АРЭК»). Основной вид деятельности - покупка электрической энергии с целью снабжения ею 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 по-

селков Аксу и Бестюбе. Компания осуществляет поставку электрической энергии почти 117,0 тыс. потребителям в 467 населенных пунктах Акмолинской области: из них почти 4,5 тыс. – юридические лица, около 113,6 тысяч – потребители, использующие электроэнергию для бытовых нужд.

Осознавая особое значение энергоснабжения в обеспечении экономики и социальной стабильности Акмолинской области, руководство ТОО «АРЭК-Энергосбыт» одной из приоритетных считает задачу по ускорению процесса формирования механизмов стимулирования деятельности энергосервисных центров, подготовку кадров в области

энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Энергоэффективная политика компании включает в себя мероприятия по модернизации сервисного обслуживания населения, повышению качества управления и квалификации производственного персонала, привлечения масштабных инвестиций, воспитанию населения к бережливому потреблению энергетических ресурсов. Также необходимым условием ее реализации является использование научно-технического потенциала и нового инновационного мышления, повышение инвестиционной привлекательности энергоэффективности, как привлекательного направления бизнес-деятельности.

Ассоциированные организации

АО «Каустик»

Акционерное общество «Каустик» - это современное химическое производство, соответствующее высочайшим казахстанским и международным стандартам качества.

Проектная мощность завода – 30 тыс. тонн каустической соды, 6,6 тыс. тонн гипохлорита натрия, 26,4 тыс. тонн хлора и 45 тыс. тонн соляной кислоты 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 как на казахстанский рынок (полно-

стью замещая импорт), так и 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 «АрселорМиттал Темиртау», ТОО «Тенгизшевройл», Hulliburton, Schlumberge, организации водоснабжения и пр.

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

ного 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» имеет четыре филиала в городах Астана, Павлодар, Петропавловск и Караганда. Головной офис банка расположен в Алматы. В рамках текущих планов предполагается открыть новые филиалы банка в западном и восточном регионах Казахстана.

АО «Эксимбанк Казахстан» предоставляет следующие основные услуги своим клиентам:

- кассовые операции;
- открытие и ведение корреспондентских счетов банков и организаций, осуществляющих отдельные виды банков-

ских 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 лиц;
- переводные операции: вы-

полнение поручений физических и юридических лиц по платежам и переводам денег;- услуги эмиссии, погашения электронных денег в системе «E-TENGE»;
- другие операции в соответствии с лицензией.

Помимо этого банк является членом Казахстанской фондовой биржи и проводит активные операции на межбанковском рынке по привлечению и размещению ресурсов.

На конец 2013 года активы банка составили 55 226,3 млн. тенге. Согласно рейтинговому агентству «Эксперт РА Казахстан», для банка харак-

терна хорошая сбалансированность активов и пассивов, сфокусированная стратегия развития и сравнительно высокое качество организации системы риск-менеджмента.

В условиях конкурентной среды, когда продуктивное и сервисное разнообразие крайне затруднено из-за высокого уровня насыщенности рынка,

НПФ «Астана»

Акционерное общество «Накопительный пенсионный фонд «Астана» осуществляет свою деятельность в финансовом секторе Казахстана.

АО «НПФ «Астана» был создан 8 июля 2011 года на базе двух пенсионных фондов АО «Евразийский НПФ» и АО «НПФ «АМАНАТ Казахстан». С момента образования и до 2014 года АО «НПФ «Астана» увеличило свою долю на пенсионном рынке с 5,14% до 7,3%. В частности рост был обеспечен привлечением пенсионных активов из других фондов и увеличением инвестиционного дохода.

В связи с произошедшими изменениями в пенсионном законодательстве Республики

банк придерживается практики формирования своей ценовой политики путем проведения регулярного мониторинга ценовых предложений банков-конкурентов, и предусматривает установление цен на банковские продукты и их изменение согласно динамике рыночной ситуации. Сравнивая цены на аналогичные услуги банков-кон-

Казахстан пенсионные активы АО «НПФ «Астана» 6 января 2014 года были переданы в АО «Единый накопительный пенсионный фонд». Пенсионные активы АО «НПФ «Астана» на 31 декабря 2013 года составляли 272,6 млрд. тенге. Инвестиционный доход с момента объединения и до передачи активов составил 27,6 млрд. тенге.

На данный момент АО «НПФ «Астана» осуществляет инвестиционное управление собственными активами и находится в процессе реорганизации в инвестиционную компанию. Основная концепция изменений предусматривает реорганизацию текущего бизнеса с сохранением основного направления деятель-

курентов, а также уровень обслуживания ими клиентов (качество, скорость, соответствие предлагаемых услуг запросам клиентов) с собственным перечнем услуг, банк определяет для себя наиболее рациональную в данный момент ценовую границу, обеспечивающую полное покрытие себестоимости каждой рассматриваемой услуги.

ности в части управления инвестиционными портфелями клиентов, брокерской и дилерской деятельности.

Проект сконцентрирован на поддержке бизнеса реального сектора Казахстанской экономики в части использования инвестиционных ресурсов финансового рынка. Клиентская ориентация направлена, как на обслуживание корпоративных клиентов, так и клиентов розничного рынка. Инвестиционная компания планирует сосредоточить свою деятельность на территории Республики Казахстан с организацией доступа клиентов к широкому спектру международных финансовых рынков.

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Анализ основных рынков

АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» представляет со-

бой вертикально-интегрированный холдинг, в состав которого входят компании

из разных секторов экономики.

Энергетический сектор

Анализ рынка

В 2013 году ВВП Казахстана вырос на 6%, промышленный рост составил 2,3% в основном за счет роста в горнодобывающем секторе (3,1%). Обрабатывающий сектор, около 40% производства которого дает энергоемкий металлургический комплекс, по-

казал более скромный прирост – 1,6%. Электроэнергетика обеспечивает более 7% всего объема промышленного производства Казахстана, около 86-88% всей электроэнергии в Казахстане вырабатывается на теплоэлектростанциях. Казахстанская энергосисте-

ма имеет следующую структуру:

- генерация электрической и тепловой энергии;
- передача и распределение электро- и теплоэнергии;
- сбыт электрической и тепловой энергии.

Генерация электро- и теплоэнергии

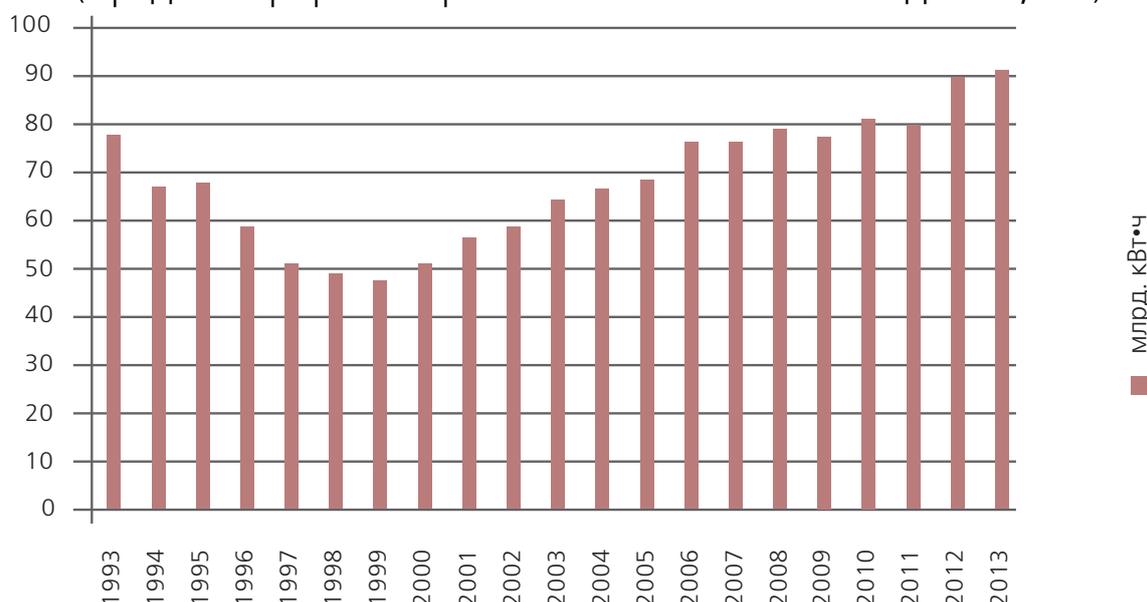
Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 63 электрические станции различной формы собственности. Тепловая энергия в Республике вырабатывается 42 крупными системами централизованного теплоснабжения, которые состоят из 38 ТЭЦ, остальной объем теплоэнергии поступает потребителям от 30 районных котельных.

Общая установленная генерирующая мощность электростанций Казахстана на конец 2013 года составляла 18 993 МВт.

В 2013 году совокупный объем выработки электроэнергии в республике достиг 91,9 млрд. кВт·ч, что на 1,9% выше предыдущего года. В то же время произошло снижение потребления электро-

энергии на 2%, вызванное внедрением энергосберегающих технологий на существующих производствах и предприятиях, вводимых в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития. Производство тепловой энергии снизилось на 4,8% до 98,4 млн. Гкал.

Производство электроэнергии в Казахстане
(Средний прирост выработки за 1993 – 2013 годы – 3,8%)



Источник: АРКС

Региональная структура производства электроэнергии в Казахстане в 2013 году (Павлодарский ТЭК удерживает лидерство в энергетике страны)



Источник: АРКС

Большая часть электроэнергии вырабатывается Павлодарским топливно-энергетическим комплексом, а также генерирующими предприятиями Карагандинской и Восточно-Казахстанской областей - наиболее развитыми в промышленном отношении регионами республики.

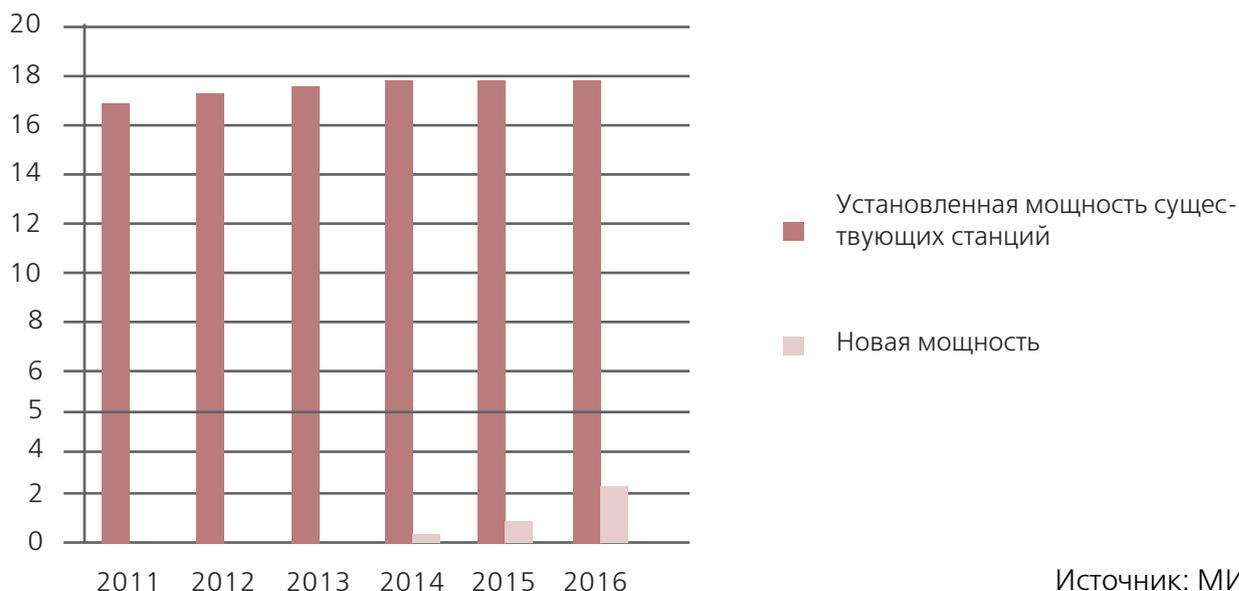
В Северных регионах Казахстана выработка электроэнергии стабильно превышает

потребление, в то время как в Южных регионах наблюдается обратная ситуация. Выработка электроэнергии в Западном Казахстане почти полностью покрывает потребности региона.

Избыток выработанной электроэнергии предлагается для внутреннего рынка, для экспорта в Российскую Федерацию или стран Центральной Азии.

В 2013 году экспорт электроэнергии из Казахстана в Россию увеличился почти в два раза — с 1,98 млрд. кВт/ч в 2012 году до 3,75 млрд. кВт/ч. Импорт в Казахстан, напротив, снизился с 2,55 млрд. кВт/ч до 1,6 млрд. кВт/ч. С созданием Евразийского экономического союза ожидается увеличение экспорта. Предполагается возможность экспорта электроэнергии из Казахстана в Беларусь.

Мощность ЕЭС Казахстана (ГВт) Дефицит мощности будет сокращаться за счет ввода новых источников



Источник: МИНТ

2013 год стал ключевым для государственной программы модернизации генерирующих мощностей электроэнергетики Казахстана «тариф в обмен

на инвестиции». За период с 2009 по 2013 годы (период действия предельных тарифов на производство электроэнергии) было введено более 1 700

МВт мощности. Всего за период действия предельных тарифов (с 2009 по 2015 годы) ожидается ввод 3 000 МВт новой электрической мощности.

Передача и распределение электроэнергии

Единая электроэнергетическая система (ЕЭС) Республики Казахстан расположена в центре транспортной магистральной электрической сети 500 – 1150 кВ Евразийского континента с направлениями:

- Европейская часть ЕЭС России;
- Азиатская часть ЕЭС России (ОЭС Сибири);
- ОЭС Центральной Азии.

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линии электропередач напряжением 0,4-1150 кВ, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии.

Роль системообразующей сети в ЕЭС выполняет НЭС (Национальная электрическая сеть), которая обеспечивает электрические связи между регионами страны и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии элек-

трическими станциями и ее передачу оптовым потребителям.

Национальная электросеть, состоящая из линий электропередач, центрального распределительного центра, а также трансформаторных подстанций напряжением от 35 кВ до 1150 кВ, покрывающая все регионы страны, находится под контролем «Казахстанской компании по управлению электрическими сетями» (KEGOC). KEGOC выполняет функции по передаче электрической энергии по сетям межрегионального и межгосударственного уровня напряжением 110-500 кВ, а также функции по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС.

В связи с высоким уровнем износа электросетевого оборудования при передаче и распределении электроэнергии происходят значительные потери (до 20%) от общего объема передаваемой электроэнергии.

Тарифообразование электроэнергии

Тарифы на производство, передачу и реализацию электроэнергии в Казахстане регулируются государством.

Предельные тарифы на производство электрической энергии на 2012 – 2015 года утверждены Правительством РК (Постановление Правительства РК от 25 марта 2009 года № 392).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии регулируются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ). До 2013 года тариф на передачу электроэнергии устанавливался в соответствии со

сметными затратами компании на передачу и распределение энергии.

Начиная с 2013 года, в соответствии с Приказом Председателя АРЕМ от 27 июня 2012 года №152-ОД утверждена методика сравнительного анализа формирования тарифов на передачу электроэнергии.

Данный метод предусматривает: сравнение параметров эффективности отдельной РЭК с показателями других РЭК, установление для каждой РЭК задачи по повышению эффективности, учет в тарифе РЭК инвестиционной составляющей, которая вклю-

Электрические сети регионального уровня обеспечивают связи внутри регионов, а также обеспечивают передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и эксплуатации Региональных Электросетевых Компаний (РЭК). Двадцать РЭК осуществляют передачу и распределение электрической энергии на региональном уровне по сетям напряжением 0,4 – 220 кВ.

Энергопередающие организации осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые электрические сети потребителям оптового и розничного рынка и энергоснабжающим организациям.

Энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии на оптовом рынке, и на центральных торгах продают ее розничным потребителям.

чает амортизационные отчисления и прибыль.

Сравнительный анализ производится ежегодно на основании информации о производственных и финансовых показателях за календарный год, представленной РЭК в сравнении с информацией, представленной годом ранее.

Важным аспектом существующего регулирования является обязательность инвестиционной составляющей в тарифе (за счет амортизации и прибыли) на реализацию инвестиционной программы, направленной на снижение физического износа оборудования.

Теплоснабжение

Комплекс элементов системы централизованного теплоснабжения Республики представляют теплофикационные электростанции, а также системы доставки тепла потребителям (магистральные и распределительные теплосети) и получения тепла потребителями (элева-торные узлы, тепловые пункты, внутримногоквартирная разводка).

Основная проблема теплоснабжения страны - высокий уровень износа теплосетей, протяженность которых составляет 12,2 тыс. км., средний износ

теплосетей по стране – 63%, в том числе 40% или 9,6 тыс. км имеют стопроцентный износ. Дальнейшее стабильное функционирование отрасли возможно при серьезных финансовых дотациях, направленных на модернизацию оборудования.

Модернизация тепловых сетей в РК до настоящего времени не имела характера массовой кампании. Министерство регионального развития Казахстана разработало план модернизации тепловых сетей на период

с 2014 по 2020 годы, по которому жилищно-коммунальному хозяйству предполагается выделить 120 млрд. тенге из республиканского бюджета и 12 млрд. из местных бюджетов для модернизации тепловых сетей. План предусматривает реконструкцию сетей, осуществляющих транспортировку свыше 400 тыс. Гкал тепловой энергии, а именно по 17 субъектам, оказывающим услуги в городах Астана, Алматы и областных центров, мультипликативно влияющих на экономику страны.

Тарифообразование теплоэнергии

Тарифы на тепловую энергию в Казахстане контролируются регулятором и с 2012 года рассчитываются по принципу дифференциации в зависимости от наличия или отсутствия у потребителя приборов

учета энергии. Тариф на тепловую энергию состоит из трех составляющих - тариф на производство тепловой энергии, тариф на передачу, и тариф на снабжение тепловой энергией. Согласно пункту 14 статьи

14 Закона РК «О естественных монополиях», срок действия тарифов устанавливается не менее чем на двенадцать месяцев, за исключением случаев, предусмотренных указанным законом.

Сбыт электроэнергии

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

Участниками розничного рынка являются все потребители электроэнергии с присоединенной мощностью менее 1 МВт и энергоснабжающие организации, осуществляющие им продажу электроэнергии в условиях конкуренции.

На централизованном рынке реализация электрической энергии осуществляется через системного (биржевого) оператора АО «КОРЭМ» (Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности).

На рынке электроэнергия продается в виде договоров на поставку «за сутки вперед», «за неделю вперед», «за месяц вперед».

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 9 меся-

цев 2013 года было заключено 3 433 сделки в объеме 4 335,5 млн. кВт/ч на общую сумму 26 767,7 млн. тенге.

На децентрализованном рынке покупатели и продавцы заключают между собой прямые двухсторонние контракты купли-продажи.

Величина конечного тарифа на электроэнергию варьируется в зависимости от региона присутствия. Стоимость электроэнергии зависит от наличия в регионе внутренних источников, удаленности от внешних источников электроэнергии и себестоимости производства.

В соответствии с Законом «Об электроэнергетике» в 2008 году начал функционировать балансирующий рынок электроэнергии (БРЭ) в имитационном режиме, без процедуры взаиморасчетов за купленную и проданную на балансирующем рынке электроэнергию.

Цели внедрения имитационной модели – отработка механизма взаимодействия субъектов БРЭ, определение реальных величин дисбалансов производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана, уточнение потребностей в регулирующих мощностях, определение диапазона цен на балансирующую энергию.

С 2010 года началось комплексное тестирование работы балансирующего рынка электрической энергии в имитационном режиме с использованием программных продуктов, среди которых автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ). В настоящий момент АСКУЭ успешно внедряется на предприятиях АО «ЦАЭК».

Переход рынка балансирующей электроэнергии с имитационной модели на реальную запланирован на 2016 год.

Прогнозы развития электроэнергетической отрасли

В Республике Казахстан реализуется Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития. Электроэнергетика как одна из базовых отраслей экономики играет важную роль в инфраструктурном обеспечении индустриализации и социально-политическом развитии государства.

Диверсификация экономики окажет значительное давление на энергетический сектор. Потребуется наращивание производства электроэнергии для удовлетворения внутренних потребностей. В этой связи необходима работа по расширению и реконструкции действующих и строительству новых генерирующих и распределительных мощностей.

В августе 2013 года Правительство РК утвердило государственную программу «Энергосбережение - 2020», цель которой - создание условий для снижения энергоемкости ВВП Казахстана и повышение энергоэффективности. В рам-

ках программы планируется модернизация и повышение энергоэффективности отечественной промышленности, сокращение уровня потерь в электрических и тепловых сетях и пропаганда энергосбережения среди населения.

В рамках развития энергетического сектора Казахстан будет способствовать достижению глобальной цели – сокращению выбросов парниковых газов. Одним из способов получения более дешевой, экологически чистой энергии является развитие атомной энергетики.

Атомные энергетические комплексы позволят оптимально и сбалансированно использовать топливные и минеральные ресурсы.

Необходимость решения экологических проблем подталкивает к использованию возобновляемых источников энергии, доля которых в общем объеме энергопотребления Казахстана сегодня составляет менее 1%.

Согласно стратегическому плану развития РК до 2020 года, утвержденному 1 февраля 2010 года, среди стратегических целей в сфере энергетики:

- реконструкция и модернизация существующих генерирующих мощностей и распределительных энергосетей;
- увеличение к 2015 году доли использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления до более чем 1,5%;
- достижение к 2020 году выработки энергии из собственных источников, удовлетворяющих потребностям экономики 100% и наращивание доли альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления до 3%;
- строительство и ввод в эксплуатацию АЭС и Балхашскую ТЭС;
- создание вертикально-интегрированной компании с ядерным топливным циклом.

Химический сектор

В настоящий момент АО «Каустик» является единственным производителем каустической соды, хлора жидкого, соляной кислоты, гипохлорита натрия технического на территории Республики Казахстан. Основные конкуренты компании - наиболее активные импортеры-посредники из России и Китая. Основным преимуществом российской продукции является хорошее соотношение цена/качество, а китайских производителей - низкие цены. При этом китайские производители больше ориентированы на южный и восточный Казахстан, российские - на области Казахстана, находящиеся ближе к ее границе.

Внутренний объем потребления жидкого хлора составил в 2013 году 11 417 тонн, доля поставок АО «Каустик» в этом объеме составила порядка 98%. Таким образом, на рынке этого химического продукта АО «Каустик» удерживает прочное лидерство.

Объем рынка каустической соды в стране в 2013 году сложился на уровне 40 000 тонн жидкой каустической соды и 20 000 тонн твердой каустической соды. Из них на долю поставок АО «Каустик» приходится 55% и 20% рынка соответственно. Остальная часть рынка занимает импорт из Российской Федерации и Китая.

Реализацию гипохлорита натрия Компания осуществляет в основном в локальном порядке, по налаженным и стабильным каналам сбыта.

Ключевыми потребителями продукции АО «Каустик» являются крупнейшие отечественные производители в стратегических отраслях промышленности, такие как:

- Предприятия АО НАК «Казатомпром»;
- АО «Алюминий Казахстана»;
- АО «АрселлорМитталТемиртау»;
- АО «Усть-Каменогорский титано-магний комбинат»;
- АО «СНПС АктобеМунайГаз».

Банковский сектор

По состоянию на 31 декабря 2013 года в Казахстане функционировало 38 банков, среди которых АО «Эксимбанк Казахстан» занимает 26 место по размеру активов. В целом в 2013 году вся банковская система Казахстана показала положительную тенденцию. Активы банков составили 15 426,7 млрд. тенге и увеличились на 11,3% по сравнению с предыдущим периодом.

Ссудный портфель (основной долг) по банковскому сектору РК на отчетную дату составил 13 348,2 млрд. тенге, увеличившись по сравнению с итогами 2012 года на 1 690,3 млрд. тенге или на 14,5%.

В структуре ссудного портфеля банков второго уровня наибольшую долю занимают займы юридическим лицам – 56,0%, займы физическим лицам составляют – 24,7%, займы субъектам малого и среднего предпринимательства – 17,5%, операции «Обратное РЕПО» - 0,9%.

Провизии (резервы), сформированные по ссудному портфелю в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности составили 4 643,9 млрд. тенге или 34,8% от совокупного ссудного портфеля БВУ, увеличившись с 31.12.2012 года на 25,0%. В отраслевой разбивке наиболее активно кредитуются такие отрасли экономики, как торговля (19,55%), строи-

тельство (12,25%), промышленность (11,36%), транспорт (3,50%) и сельское хозяйство (3,32%).

По состоянию на 31.12.2013 года совокупные обязательства банков второго уровня составили 13 384,1 млрд. тенге, увеличившись по сравнению с 31.12.2012 года на 1 509,5 млрд. тенге или на 12,7%. Увеличение вкладов клиентов за отчетный период составило 1 312,1 млрд. тенге или 15,4%.

Объем выпущенных в обращение ценных бумаг уменьшился по банковской системе на 18,3 млрд. тенге или на 1,8%. В структуре совокупных обязательств банков второго уровня наибольшую долю занимают вклады клиентов – 73,6% и выпущенные в обращение ценные бумаги – 7,3%. Размер балансового собственного капитала банковского сектора Республики Казахстан по сравнению с концом 2012 года увеличился на 72,3 млрд. тенге, составив на 31.12.2013 года 2 077,6 млрд. тенге.

Ожидается, что ситуация в банковском секторе Казахстана в течение 2014 года в целом останется стабильной: основные экономические показатели страны сравнительно высоки, несмотря на некоторое замедление темпов роста ВВП, отмечающееся с конца 2011 года.

Значительного сокращения объема проблемных кредитов

в 2014 году скорее всего не произойдет, несмотря на ряд мер, предпринятых Национальным Банком Республики Казахстан и самими банками. Темпы роста кредитования в краткосрочной перспективе могут немного повыситься на фоне роста потребительского кредитования, расширения государственной поддержки ряда отраслей экономики (в том числе обрабатывающему сектору), малому и среднему бизнесу, расширения базы депозитов и выпуска банками долговых обязательств на внутреннем рынке, но не превысят 15%.

В целом казахстанский банковский сектор, в условиях неопределенности перспектив возобновления зарубежного фондирования в среднесрочной перспективе будут характеризовать: умеренные темпы роста основных показателей, обусловленные внутренними возможностями рынка Казахстана; увеличение рентабельности в течение еще одного двух лет, связанной с увеличением высокодоходного кредитования (розничный сектор), которое в дальнейшем должно замедлиться в результате введения Национальным Банком Республики Казахстан ограничений на рост портфелей потребительских займов банков и низкой возможностью домашних хозяйств своевременно обслуживать накопленные долги.

Обзор рынка пенсионных фондов

В январе 2013 года Президент Республики Казахстан дал поручение внести изменения в пенсионное законодательство страны. Одним из основных этапов реформирования системы стало создание Единого накопительного пенсионного фонда и передача ему пенсионных активов и обязательств по договорам о пенсионном обеспечении частных накопительных пенсионных фондов. Руководством страны было принято решение создать Единый накопительный пенсионный фонд на базе ГНПФ.

21 июня 2013 года был принят Закон Республики Казахстан «О пенсионном обеспечении Республики Казахстан» в новой редакции. В соответствии с пенсионным законодательством, единственным акционером Фонда является Правительство Республики Казахстан. Хранение и учет пенсионных активов ЕНПФ осуществляется Национальным Банком Республики Казахстан. Инвестиционное управление пенсионными активами ЕНПФ также возложено на Национальный Банк Республики Казахстан.

Пенсионные активы АО «НПФ «Астана» на 01.01.2014 года составляли 272,6 млрд. тенге. Инвестиционный доход с момента объединения и до передачи активов составил 27,6 млрд. тенге. В связи с произошедшими изменениями в пенсионном законодательстве Республики Казахстан пенсионные активы АО «НПФ «Астана» 6 января 2014 года были переданы в АО «Единый накопительный пенсионный фонд».

Общие производственные показатели АО «ЦАТЭК»

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Основные характеристики

Наименование	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	909	974	1061
Выработка электроэнергии	млн. кВт/ч	5 665	5 572	6 137
Доля в выработке электроэнергии Казахстана	%	6,6	6,2	6,7
Установленная тепловая мощность	Гкал	2 691	2 881	2 889
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6 119	6 454	6 132

2013 году увеличение выработки электроэнергии связано с вводом в эксплуатацию турбогенератора №4 на Петропавловской ТЭЦ-2. Ос-

новной причиной снижения генерации тепловой энергии является повышенная температура наружного воздуха в 4 квартале 2013 года, которая

в северных регионах Казахстана в 2012 году в среднем составляла (-7,6)С⁰, тогда как в 2013 году (-0,8)С⁰.

Протяженность линий электропередачи, км

Наименование	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	Всего
Протяженность линий, в том числе:	15 782,4	13 566,4	29 348,8
220 кВ	14,3	84,7	99,1
110 кВ	2 595,7	1 327,1	3 922,9
35 кВ	2 357,4	2 853,1	5 210,3
6-10 кВ	6 142,7	4 616,2	10 759,1
0,4 кВ	6 472,2	4 685,1	9 357,2

Типы подстанций, количество

Типы подстанций	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	Всего
220 кВ	4	4	8
110 кВ	73	38	111
35 кВ	102	121	223
6-10 кВ	3 662	2 320	5 982
Всего	3 841	2 483	6 324

Протяженность тепловых сетей, км

Наименование	Протяженность
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	755, 8
ТОО «Петропавловские Тепловые сети»	231,53
Всего	987,33

Численность потребителей (в разрезе регионов)

Наименование	Павлодарская область	Северо-Казахстанская область	г. Астана	Всего
Электрическая энергия	218 823	160 539	204 675	584 037
Тепловая энергия	162 354	69 376	181 213	412 943

Основные производственные показатели

Производственные показатели	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Производство электроэнергии	млн. кВт/ч	5 665	5 572	6 137
Производство теплоэнергии	тыс. Гкал	6 119	6 454	6 132
Объем транспортировки электроэнергии	млн. кВт/ч	3 095	3 434	3 456
Объем реализации электроэнергии	млн. кВт/ч	6 378	6 547	6 944
Объем транспортировки теплоэнергии	тыс. Гкал	4 413	4 435	4 407
Объем реализации теплоэнергии	тыс. Гкал	9 336	9 837	9 567

Структура потребителей электрической энергии	
Промышленность, железнодорожный транспорт	65,9%
Население	16,9%
Малый, средний бизнес	11,9%
Бюджетные организации	5,3%
	100%

Структура потребителей тепловой энергии	
Население	41,6%
Промышленность	26,0%
Бюджетные организации	23,8%
Малый, средний бизнес	8,6%
	100%

Среднеотпускные тарифы на электрическую и тепловую энергию
(с НДС) в 2013 году

2013 г.	Электрическая энергия, тенге / кВт/ч	Тепловая энергия, тенге / Гкал
Павлодар	9,35	1 984
Петропавловск	10,33	2 864
Астана	11,60	1 868

АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»

Протяженность линий

Наименование	АО «АРЭК»
Протяженность линий, в том числе:	21 417,2
110 кВ	2 752,4
35 кВ	5 217,3
6-10 кВ	7 507,3
0,4 кВ	5 940,2

Типы подстанций, количество

Типы подстанций	Количество
220 кВ	3
110 кВ	54
35 кВ	5
6-10 кВ	193
Всего	255

Основные производственные показатели

Производственные показатели	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Объем транспортировки электроэнергии	млн. кВт/ч	2 464,7	2 576,7	2 312,7
Объем реализации электроэнергии	млн. кВт/ч	565,2	615,8	647,5

Структура потребителей электрической энергии	%
Промышленность, железнодорожный транспорт	22,3
Население	41,4
Малый, средний бизнес	28,5
Бюджетные организации	7,8

Среднеотпускные тарифы на электрическую энергию
тенге/ кВт/ч с НДС в 2013 году

2013 год	Электрическая энергия
Акмолинская область	15,004

Реализация жидкого хлора в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
АО «Усть-Каменогорский титано-магниевого комбинат»	5 778,60	1 11 905,2	74,80	100%
Водоканалы	1 947,00	239 590,6	25,20	95%
Итого	7 725,60	351 495,8		

Реализация жидкой каустической соды в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
АО «Алюминий Казахстана»	13 823,75	1 234 996,0	67%	50%
АО «АрселорМиттал Темиртау»	3 824,00	355 384,6	19%	100%
АО «Ульбинский металлургический завод»	1 401,00	119 983,0	7%	100%
ТОО «Торгово-транспортная компания»	733,4	75 111,1	4%	100%
ТОО «Семизбай У»	432,2	43 104,2	2%	100%
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	412	47 785,3	2%	100%
Итого	20 626,35	1 876 364,2		

Реализация твердой каустической соды в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
ТОО «Торгово-транспортная компания»	3 876,30	409 616,5	92%	100%
ТОО «Кызыл Кум»	336	34 542,9	8%	100%
Итого	4 212,30	444 159,4		100%

Реализация соляной кислоты (35%) в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
Schlumberger LTD для АО «Тенгизшевройл»*	2 572,00	106 933,5	37%	
АО «АрселорМиттал Темиртау»	2 231,20	68 072,1	32%	100%
ТОО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»*	2 186,00	61 185,6	31%	
Итого	6 989,20	236 191,2		

* - поставка через ТОО «Торговый дом ОХТ»

Реализация соляной кислоты (25%) в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
АО «СНПС Актобемунайгаз»	1 012	39 491,4		2,40%

Реализация гипохлорита натрия в 2013 году

Наименование основных потребителей	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге)	Доля в общем объеме реализации	Доля АО «Каустик» в общем потреблении указанной компании
ОАО «РУСАЛ-Ачинский глиноземный комбинат», РФ	581,4	15 727,2	23%	
АО «АрселорМиттал Темиртау»	361,2	15 480,0	15%	100%
ТОО «Хлопкопром-Целлюлоза»	326,7	12 542,9	13%	100%
ТОО «КазБытХим»	335	12 530,4	13,5%	100%
ТОО «Goldman and Young»	256,1	8 757,7	10%	100%
ТД «Объединенные химические технологии»	191,5	7 352,2	8%	100%
Прочие компании	422,12	16 680,7	17,5%	100%
Итого	2474,02	89 071,2		

АО «Эксимбанк Казахстан»

По результатам 2013 года активы банка сформировались на уровне 55 226,3 млн. тенге, что на 28,4% или на 21 854,9 млн. тенге ниже размера активов, сформировавшихся по состоянию за 31 декабря 2012 года. На снижение размера совокупных активов повлияло уменьшение портфеля займов, предоставленных клиентам, размер которого за год снизился на 24,4%, снижение размера денежных средств в кассах Банка и на корреспондентских счетах в Национальном банке Респуб-

лики Казахстан на 73,4% и снижение размера средств в других банках на 50,1%. Снижение данных категорий активов частично нивелировалось ростом портфеля ценных бумаг на 33,4%.

Ссудный портфель остается основной составляющей структуры активов банка с долей 89,3%, по сравнению с 84,7% на начало 2013 года. Нетто портфель займов, предоставленных клиентам, в течение года сократился на 15 949,4 млн.

тенге до 49 318,5 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 2013 и 2012 годов, общая стоимость займов, предоставленных клиентам, составила 62 240,1 и 75 709,4 млн. тенге, соответственно, а сумма резерва на обесценение составила 12 921,6 и 10 441,5 млн. тенге, соответственно.

Динамика портфеля займов, предоставленных клиентам в разрезе по сегментам, млн. тенге

Наименование сегмента	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Розница	2 427,6	2 727,9	1 815,0
Малый, средний бизнес	28 314,7	30 097,7	32 734,8
Корпоративные клиенты	36 652,2	35 724,1	30 718,1

Банк в соответствии с имеющимися лицензиями обслуживал клиентов и представителей корпоративного сектора и предприятия МСБ, традиционно стремясь сохранить наработанную клиентскую базу, и активно

занимался привлечением новых перспективных клиентов. Однако, сохраняющаяся неопределенность на финансовых рынках в совокупности с увеличением банком требований к платежеспособности клиентов,

оказывали сильный сдерживающий эффект на рост объемов кредитования. В результате портфель займов, предоставленных клиентам (брутто), уменьшился в течение 2013 года на 17,8%.

Изменение изменения портфеля банков, млн. тенге

Наименование портфеля	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.	Изменение (%)
Займы, выданные корпоративным клиентам:			
- крупным предприятиям	34 918,1	27 951,8	- 20,0
- малый, средний бизнес	37 824,4	30 909,9	15,0
итого займов, предоставленных корпоративным клиентам	72 742,5	58 861,7	-19,1
Займы, выданные розничным клиентам:			
- гражданам на строительство и приобретение жилья	320,7	340,0	6,0
- гражданам на потребительские цели, включая прочие цели, в том числе	2 632,2	3 028,0	15,0
- без обеспечения	29,1	30,9	6,2
- с обеспечением	2 603,1	2 997,1	15,1
- гражданам на приобретение автотранспорта	14,0	10,4	-25,7
Итого займов, предоставленных розничным клиентам	2 966,9	3 378,4	13,9
Итого займов, предоставленных клиентам	75 709,4	62 240,1	-17,8
сформированные провизии по портфелю:			
- корпоративных клиентов	4 200,0	4 714,7	12,3
- малый, средний бизнес	5 172,5	7 114,3	37,5
- розничных клиентов	1 069,0	1 092,6	2,2
Итого займов, предоставленных клиентам с учетом сформированных провизий	65 267,9	49 318,5	-24,4

Снижение совокупного портфеля займов клиентам обусловлено уменьшением займов корпоративным клиентам на 20,0%, займов МСБ на 18,3%, частично компенсирующееся увеличением портфеля розничного кредитования на 13,9%. Дополнительное давление на размер уменьшения портфеля займов оказало и дополнительное формирование банком резервов в сумме 2 480,1 млн. тенге. Доля займов клиентам корпоративного бизнеса (брутто) от общего объема ссудного портфеля снизилась за год с 96,1% до 94,6%.

Уменьшение доли объясняется снижением объема портфеля

займов, предоставленных корпоративным клиентам, с одновременным ростом портфеля розничных займов.

Банк придерживается жесткой политики по выдаче 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 01 января 2014 года процент покрытия ссудного портфеля резервами составил 20,8% по сравнению с 13,8% на начало 2013

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 23,8% и достиг 12 921,6 млн. тенге.

НПФ «Астана»

Пенсионные накопления по умеренному инвестиционному портфелю на 01.10.13 г. составили 258 904,1 млн. тенге. Пенсионные накопления по консервативному инвестиционному портфелю на 01.10.13 г. составили 2 852,9 млн. тенге.

Динамика роста пенсионных накоплений, млн. тенге

Наименование	01.01.2012 г.	01.01.2013 г.	01.10.2013 г.
Пенсионные накопления	135 229	211 159	261 757

Чистый инвестиционный доход, млн. тенге

Наименование	01.01.2012 г.	01.01.2013 г.	01.10.2013 г.
Инвестиционный доход	27 211,6	37 499,1	43 362,0

Начисленный инвестиционный доход, млн. тенге

Наименование	01.01.2012 г.	01.01.2013 г.	01.10.2013 г.
Инвестиционный доход	34 242,6	47 459,6	55 485,2

Основные события отчетного года и планы АО «ЦАТЭК»

Наиболее значимые события 2013 года в производственном секторе АО «ЦАТЭК» связаны с усилением позиций на рынках Казахстана, благодаря реализации инвестиционных программ, направленных на модернизацию, обновление и техническое перевооружение производственного оборудования.

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

В 2013 году предприятиями, входящими в АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», произведено 6 137,4 млн. кВт/ч электроэнергии. Отпуск с шин электростанций составил 5 253,5 млн. кВт/ч, отпуск тепловой энергии составил 6 131,7 тыс. Гкал. Рост объемов производства электроэнергии в сравнении с 2012 годом составил 10,1 %, при этом полезный отпуск электроэнергии с шин вырос на 12,3%.

Повышение производственного потенциала и рост объемов выработки в 2013 году стали возможны благодаря успешной реализации проектов в рамках масштабной инвестиционной программы

реконструкции, обновления и модернизации производственных фондов АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», принятой на период с 2009 по 2018 годы с общим бюджетом более 1 млрд. долларов США. Общий объем инвестиций в 2013 году составил 24,0 млрд. тенге.

В рамках данной программы АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в декабре 2013 года ввело в эксплуатацию на Петропавловской ТЭЦ-2 новый турбоагрегат ст. №4 мощностью 63 МВт. В результате обеспечена дополнительная выработка электроэнергии в объеме 388,8 млн. кВт/ч в год. Общий объем инвестиций составил более 6,1 млрд. тенге. Реализация

данного проекта позволила повысить надежность и качество обеспечения потребителей электро- и теплоэнергией, существенно снизить удельные расходы топлива на единицу отпускаемой энергии и выбросы вредных веществ в окружающую среду.

В 2013 году также завершен проект по строительству нового золоотвала №2 Петропавловской ТЭЦ-2, который обеспечит бесперебойную передачу и складирование золошлакоотходов без нанесения вреда окружающей среде на ближайшие 20 лет. Общий объем инвестиций составил более 3,3 млрд. тенге.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2013 году полностью завер-

шило выполнение проекта реконструкции золоуловителей на всех котлоагрегатах Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ. Благодаря этому увеличена степень очистки дымовых газов от золы от 97% до 99,5% и сокращены годовые выбросы золы в 5 раз по сравнению с 2008 годом (годом начала реконструкции). На Павлодарской ТЭЦ-3 начаты работы по монтажу турбоагрегата ст. №2 мощностью 75 МВт.

В 2013 году заслуги АО «ЦАЭК» в сфере защиты экологии были отмечены на го-

сударственном уровне. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» признано золотым лауреатом премии «Парыз-2013» в номинации «За вклад в экологию». Это закономерный результат работ, проводимых компанией по снижению вредных выбросов и утилизации отходов производства, а также мероприятий по охране земельных ресурсов и озеленению территории.

Важным событием для АО «ЦАЭК» стало подписание 22 мая 2013 года Договора займа с Европейским Банком Реконструкции и Развития на общую сумму 138 млн. дол-

ларов США. Большую часть этих средств - 80 млн. долларов планируется инвестировать в работы по замене и реконструкции турбин АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 40 млн. долларов США будут направлены на обновление и реконструкцию оборудования ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». 18 млн. долларов США пойдут на модернизацию распределительных электросетевых компаний АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания».

АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»

Основным аспектом развития АО «АРЭК» в минувшем году явилось повышение эффективности производства посредством обновления основных фондов. Компания осуществляет Инвестиционную программу модернизации и реконструкции основных средств, цель которой - повышение надежности работы активов, увеличение их мощности, энергоэффективность и энергосбережение.

По плану на 2013 год на модернизацию, реконструкцию и капитальный ремонт электрооборудования, внедрения новой техники и совер-

шенствования системы учета электроэнергии затрачено 2 588,0 млн. тенге.

За указанный период реконструировано 20 подстанций, 19 воздушных линий (10/0,4кВ) протяженностью 50,257 км, построено 67 км воздушных линий (35 кВ).

В сентябре 2013 года АО «АРЭК» стало организатором Республиканских профессиональных соревнований оперативно-ремонтного персонала по эксплуатации распределительных сетей (0,4-10 кВ). Соревнования проходили на учебно-тренировочном по-

лигоне АО «АРЭК» в селе Кабанбай батыра Акмолинской области в течение 5 дней. В мероприятии участвовали команды из 14 регионов Республики. Программа соревнований состояла из семи этапов. Оценивались как практические навыки, так и теоретические знания.

По итогам соревнований Гранпри завоевала команда АО «АРЭК». В качестве приза команда получила автомобиль-мастерскую ГАЗ-33081 с комплектом оборудования для работы в полевых условиях.

АО «Каустик»

Осенью 2013 года компания уверенно вошла на отечественный рынок соляной кислоты, запустив на базе хлор-щелочного производства новую установку по производству этого продукта. Выпуск ингибированной соляной кислоты на базе АО «Каустик» решает задачу по замещению импорта химической продукции и обеспечению растущего спроса в нефтяной и металлургической промышленности Казахстана и России

необходимым сырьем для производства. Годовой объем потребления ингибированной соляной кислоты в Казахстане составляет около 26 000 тонн, из них 90% приходится на потребление АО «СНПС-АктобеМунайГаз» - клиента АО «Каустик». В этот же период дочерняя компания ТОО «Белизна-ПВ» совместно с компанией ТОО «Goldman & Young» запустили еще одно новое производство на базе АО «Каустик». Основная про-

дукция ТОО «Белизна-ПВ» - отбеливатели, косметика и средства бытовой дезинфекции, производимые на базе гипохлорита натрия, соляной кислоты и каустической соды.

В минувшем году АО «Каустик» совместно с ТОО «Соль-Химпром» ввели в эксплуатацию установку по добыче и обогащению поваренной соли мощностью 150 тыс. тонн в год на озере Тайканыр. Учитывая тот факт, что соль

является основным сырьем производства, данное мероприятие имеет стратегическое значение в части бесперебойного обеспечения сырьем.

Важнейшим событием года для компании стала сделка, в результате которой АО НАК «Казатомпром» приобрело 40% акций АО «Каустик».

АО «Эксимбанк Казахстан»

АО «Эксимбанк Казахстан» в ноябре 2013 года произвело погашение 1 выпуска в рамках первой облигационной программы, (НИН KZPC1Y07C299, официальный список KASE: долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки первой подкатегории, EXBNb1; 100 тенге, 10,0 млрд. тенге), что еще раз подтвердило надежность и ответственность банка как финансового института, по взятым на себя обязательствам.

В 2013 году банком разработана новая стратегия банка на период 2014-2018 гг., в рамках которой целью развития определена организация работы с розничным бизнесом, для чего необходимо было получение дополнительной лицензии (выполнено в феврале 2014 года) на прове-

Досрочное погашение части основного долга по кредиту, полученному в АО «Банк Развития Казахстана» за счет капитальных вложений нового акционера снизило долговую нагрузку предприятия.

Участие АО «НАК «Казатомпром» в проекте АО «Каустик» будет способствовать не толь-

ко повышению экономической эффективности работы предприятий Казатомпрома и расширению линейки продукции, но и, в рамках поручений Главы государства, станет вкладом в развитие научно-технического потенциала Республики Казахстан.

дение дополнительных видов банковских операций в национальной и иностранной валюте: прием депозитов, открытие и ведение банковских счетов физических лиц. Предстоит большая работа по перестройке технологических процессов, обучению персонала и реформатированию офисов банка.

В 2013 году для получения дополнительной лицензии банком была проделана большая работа по разработке новых внутренних нормативных документов, регламентирующих процессы работы с розничным бизнесом, был разработан новый Бизнес-план и точки контроля его исполнения, что позволяет банку сразу после получения лицензии значительно сократить сроки внедрения новых розничных бан-

ковских продуктов, выстроена более четкая и прозрачная иерархия подчиненности.

При Совете директоров были созданы Комитеты – Комитет стратегического планирования, Комитет по вопросам кадров, вознаграждения и социальным вопросам, Комитет внутреннего аудита, Кредитный Комитет, Комитет по управлению активами и пассивами, Комитет по развитию и внедрению банковских продуктов - коллегиальный рабочий орган банка при Правлении банка по вопросам разработки/модернизации и внедрения на рынок конкурентоспособных новых/модернизированных банковских Продуктов и программ их продвижения, организации и координации процесса продуктообразования в банке.

Планы АО «ЦАТЭК»

Холдинг продолжит работу по повышению эффективности дочерних и ассоциированных компаний, наращиванию производственного потенциала и укреплению финансовых позиций.

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

В 2014 году корпорация намерена продолжить исполнение инвестиционной программы с общим объемом инвестиций около 26,8 млрд. тенге. В ее планах на текущий год - увеличение роста выработки электроэнергии на 4,3% и тепловой энергии на 11,2%.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» планирует продолжить работы по монтажу нового турбоагрегата ст. №2, запланирована полномасштабная реконструкция турбоагрегата ст. № 5 на ТЭЦ-3 мощностью 120 МВт. Продолжится строительство второй очереди золоотвалов Павлодарских ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2, начнется строительство золоотвала Экибастузской ТЭЦ и градирни №5 Павлодарской ТЭЦ-3.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2014 году планирует запустить новый котлоагрегат №8, который позволит увеличить выработку по пару на 270 тонн в час, повысит надежность и экономичность работы станции.

Корпорация продолжит планомерное проведение поли-

тики энергосбережения в соответствии со стандартом ISO 50001 в рамках дальнейшей реализацией Инвестиционной программы.

В дальнейшей перспективе АО «ЦАЭК» планирует завершить полную модернизацию активов Павлодарской ТЭЦ-3 и Петропавловской ТЭЦ-2 и завершить автоматизацию производственной деятельности компании на базе информационной системы VENTYX Ellipse, которая позволяет оптимизировать затраты (сокращение до 20–25 %) на проведение ремонта, реконструкцию и модернизацию, а также снизить остатки материалов на складах. Комплексное и автоматизированное планирование ремонтов после внедрения данного продукта позволит увеличить надежность работы оборудования, избежать случаев нерационального расходования денежных средств, сократить время проведения ремонта за счет учета трудозатрат и своевременной поставки материалов и оборудования, а это, в свою очередь, благоприят-

но скажется на деятельности предприятий в целом.

В настоящий момент, на предприятиях корпорации в автоматический режим так же переводятся системы коммерческого учета энергии. АО «ЦАЭК» планирует завершить внедрение АСКУЭ (Автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии) и АСКУТЭ (Автоматизированная система коммерческого учёта теплоэнергии) в течение трех лет. Автоматизированные системы учёта энергоносителей позволяют: повысить точность учёта за счет уменьшения ошибок при ручном съеме данных и синхронности снятия показаний, снизить потери и хищение энергии за счет контроля балансов по объектам, оптимизировать и контролировать производственные процессы путём анализа энергопотребления, сократить затраты на обработку информации экономическими подразделениями предприятия за счет получения оперативной и достоверной информации об энергопотреблении в электронном виде.

АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»

Одной из приоритетных задач АО «АРЭК» на ближайшее будущее является ускорение процесса реконструкции и модернизации энергетической системы Акмолинской области и выполнение взятых инвестиционных обязательств с целью увеличения эффективности производства.

Инновационные системы управления предприятием призваны помочь менеджменту компании в выполнении поставленных задач. К середине 2014 года персонал АО «АРЭК» закончит обучение по курсу «использование программного обеспечения VentyxEllipse». Внедрение программного обеспечения

обеспечит повышение эффективности использования производственных активов, сокращение эксплуатационных издержек и многое другое.

В обеспечении экономической и социальной стабильности Акмолинской области особое значение имеет

вопрос энергосбережения. Энергоэффективная политика компании включает в себя мероприятия по модернизации сервисного обслуживания населения, повышению качества управления и квалификации производственного персонала, привлече-

АО «Каустик»

В среднесрочных планах компании - увеличение объемов производства основных продуктов и расширение линейки выпускаемой продукции.

В стратегический план развития АО «Каустик» входит модернизация ключевых подразделений и увеличение производственных мощностей до 60 тыс. тонн каустической соды в год в соответствии с Государственной программой форсированного индустриально-инновационного раз-

АО «Эксимбанк Казахстан»

Бизнес целью и задачами для банка в 2014 году остается его трансформация в универсальный кредитно-финансовый институт, нацеленный на предприятия среднего и малого бизнеса, и розничный бизнес.

В 2014 году банк планирует получить Генеральную лицензию на оказание полного спектра банковских услуг, диверсифицировать банковские продукты и услуги, повысить их качество, внедрить новые высокотехнологичные услуги и разработать концепцию обслуживания клиентов в режиме «24 часа в сутки, 7 дней в неделю», усовершенствовать технологические процессы в банке, подготовить бизнес и банковские процессы к вводу в действие требований НБ РК

ния масштабных инвестиций, воспитанию у населения бережливого потребления энергетических ресурсов.

Совершенствование форм и методов работы с потребителями, поиск современных каналов связи рассматриваются

в рамках Программы развития химической отрасли страны. В период с 2014 по 2017 года компания планирует дополнительно запустить производство товаров бытовой химии, оксихлорида циркония, оксихлорида алюминия, перекиси водорода и хлорида кальция.

Благодаря поэтапной реализации стратегических планов компания планирует уже к концу 2014 года увеличить годовую прибыль более чем

с учетом рекомендаций Базель 3, привести деятельность банка в соответствие новым Правилам формирования системы управления рисками, увеличить рыночную стоимость бизнеса в интересах акционеров за счет оптимизации денежных потоков, сокращения административных издержек и роста доли основных показателей банка на рынке.

Работа банка в целом будет направлена на сохранение и увеличение доли присутствия на рынке, увеличение основных показателей баланса на 10-15% в год, сохранение уровня прибыльности, увеличение числа обслуживаемых клиентов юридических лиц и активизации работы с физическими лицами. В соответ-

как важнейшие направления развития АО «АРЭК». Усилия компании направлены на создание максимально комфортных условий для своих потребителей и предоставления им полного объема сервисных услуг.

на 30%, а численность персонала на 11% в результате создания новых производств.

Во втором полугодии 2014 года АО «ЦАТЭК» планирует выкупить 50% акций АО «Каустик» в дополнение к 10% имеющихся акций. В результате АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» станет владельцем 60% акций АО «Каустик».

ствии со стратегией развития банка, в течение 2014 – 2016 годы банк планирует следующую динамику роста среднего размера активов: 2014 год – 63 931 млн. тенге, 2015 год – 77 775 млн. тенге, 2016 год – 88 020 млн. тенге.

Показатель соотношения собственных и заемных средств в течение планируемого периода будет постепенно снижаться до уровня 20%. Доля процентных активов в структуре баланса банка постепенно будет увеличиваться, и к концу 2016 года достигнет 70%.

В связи с планируемым увеличением портфеля государственных ценных бумаг, доля высоколиквидных активов будет увеличиваться до 18%. В 2014 - 2016 годах доля ссудного портфеля в структуре

баланса банка будет составлять 60-68%, доля средств и вкладов клиентов в структуре баланса банка планируется на уровне 60-62%, из них доля текущих счетов – на уровне 20-24%, доля срочных вкладов – на уровне 36-40%. Банк будет проводить взвешенную политику по привлечению к обслуживанию физических лиц, с одновременным увеличением предложений по банковским продуктам.

Такое соотношение соответствует стратегии банка, на-

правленной на оптимизацию структуры фондирования банка и сохранение достаточно высокой доли активов, приносящих доход в структуре баланса при обеспечении достаточного уровня ликвидности.

В 2014-2016 годах, вследствие ужесточения требований уполномоченного органа по созданию резервов (проvizий) на покрытие возможных убытков от рискованных операций банка, прибыль, планируемая к получению

банком, будет направлена почти в полном размере на формирование резервов и обеспечит соотношение резервов к ссудному портфелю на уровне 24-27%.

В связи с планируемым постепенным увеличением объемов требований к клиентам на уровне около 15-20% в год, будет увеличиваться и размер процентных доходов. В результате, банк ожидает ежегодное увеличение объема получаемых чистых процентных доходов на 10-20%.

НПФ «Астана»

Первоочередной задачей в 2014 году для НПФ «Астана» станет передача пенсионных активов и обязательств фонда в АО «Единый накопительный пенсионный фонд», в соответствии с изменениями в законодательстве государства и реорганизация бизнеса.

В 2014 году на базе пенсионного фонда будет сфор-

мирована инвестиционная компания «Астана» которая направит свою деятельность на управление активами, прямые инвестиции, брокерское обслуживание и инвестиционный банкинг.

В перспективе на три года компания продолжит работу по формированию корпоративной и розничной клиентской

базы, расширению спектра предоставляемых услуг, активному участию в программе «Народное IPO» и увеличению акционерного капитала. Основная цель на этот период - вхождение в рейтинг десяти активных участников рынка ценных бумаг Республики Казахстан.

Финансово-хозяйственная деятельность

Анализ финансово-хозяйственных результатов за 2013 год

Финансовая отчетность АО «ЦАТЭК» составляется на консолидированной основе и включает результаты деятельности дочерних и ассоциированных компаний холдинга. Результаты деятельности ассоциированных компаний (АО «Эксимбанк Казахстан», АО «НПФ Астана», АО «Каустик») отражаются в отчетах по финансово-хозяйственной

деятельности по методу долевого участия в прибыли и не являются предметом раскрытия показателей финансовой отчетности.

По итогам 2013 года АО «ЦАТЭК» реализовано электрической и тепловой энергии, а также услуг по их транспортировке и реализации на общую сумму 94 млрд. тенге,

что на 12% выше аналогичных показателей за 2012 год. Данное увеличение обусловлено:

- ростом объема выработки и реализации электрической энергии;
- повышением тарифов, согласно принятой Правительством Республики Казахстан Программе предельных тарифов.

Финансово-хозяйственные показатели за 2011-2013 годы, млн. тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Доходы от продажи и передачи электрической и тепловой энергии	65 291	84 306	94 483
Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии	(51 451)	(65 185)	(70 890)
Валовая прибыль	13 840	19 121	23 593
Общие и административные расходы	(4 194)	(6 291)	(6 877)
Расходы по реализации	(1 045)	(1 386)	(1 615)
Прочие доходы	498	854	486
Прибыль от операционной деятельности	9 099	12 298	15 587
Финансовые доходы	312	265	679
Доход от приобретения дочернего предприятия	-	3 861	-
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПП (ЕБИТДА)	13 305	21 753	22 105
Финансовые расходы и прочие расходы	(3 976)	(5 037)	(5 011)
Расходы по подоходному налогу	(1 993)	(2 382)	(3 277)
Чистая прибыль за год	3 442	9 005	7 978

В 2012 году АО «ЦАТЭК» приобрело активы АО «АРЭК», финансовые результаты которого включены в состав

консолидированной прибыли с момента приобретения. Чистая прибыль Компании в 2013 году составила 7,98

млрд. тенге, прибыль от операционной деятельности увеличилась на 26,7 %.

Информация по сегментам

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

АО «ЦАТЭК» выделяет следующие сегменты:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача и распределение электрической энергии;

- передача и распределение тепловой энергии;
- реализация тепловой и электрической энергии;
- прочие, включающие обслуживание домовых сетей, аренду и другое.

Финансово-хозяйственные показатели по сегментам за 2013 год, млн. тенге

Показатели	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	44 759	17 748	4 778	73 927	969	142 181
Внутрисегментные доходы	(6 452)	(5 254)	(2)	(35 562)	(428)	(47 698)
Доходы от реализации внешним покупателям	38 307	12 494	4 776	38 365	541	94 483
Себестоимость	(22 558)	(9 515)	(4 982)	(33 616)	(219)	(70 890)
Общие и административные расходы	(2 128)	(1 856)	(1 236)	(1 162)	(495)	(6 877)
Расходы по реализации	(21)	-	-	(1 583)	(11)	(1 615)
Финансовые доходы	76	33	5	-	565	679
Финансовые расходы	(2 226)	(40)	(23)	(98)	(2 578)	(4 965)
Доходы от курсовой разницы	(41)	(5)	2	-	17	(27)
Прочие доходы	(128)	104	22	469	(15)	452
Доля в прибыли ассоциированных предприятий	-	-	-	-	(19)	(19)
Чистая прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки					34	34
Расходы по подоходному налогу	(2 409)	(786)	108	(155)	(35)	(3 277)
Прибыль за год	8 872	429	(1 328)	2 220	(2 215)	7 978
Капитальные затраты по основным средствам	15 858	5 378	1 639	241	765	23 881
Амортизация	3 255	1 758	526	88	258	5 885
ЕБИТДА	16 762	3 013	(887)	2 561	656	22 105

В выручке и ЕБИТДА Компании доминируют услуги по генерации, что составляет 40% и 75% соответственно.

Активы и обязательства

Суммарные активы АО года составляют 201,6 млрд. тенге, что на 12% выше аналогичного показателя 2012 года. «ЦАТЭК» на 31 декабря 2013 года.

Сводный бухгалтерский баланс, млн. тенге

Показатели	31.12.2011 г.*	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.
Основные средства	94 133	122 303	140 209
Гудвил и нематериальные активы	4 053	2 527	2 590
Прочие долгосрочные активы	46 977	13 344	18 038
Краткосрочные активы	58 999	40 141	37 631
Денежные средства	14 694	1 512	3 139
Итого активы	218 856	179 827	201 607
Собственный капитал	88 434	95 456	102 784
Долгосрочные финансовые обязательства	50 017	42 663	52 483
Прочие долгосрочные обязательства	16 604	20 017	22 518
Краткосрочные финансовые обязательства	14 062	8 445	10 479
Краткосрочные обязательства	49 739	13 246	13 343
Итого капитал и обязательства	218 856	179 827	201 607

* бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2011 г. содержит консолидированные данные АО «Эксимбанк Казахстан», АО «НПФ Астана», ТОО «Институт КазНИПИэнергопром». С 2012 года АО «Эксимбанк Казахстан» и АО «НПФ «Астана» учитываются как инвестиции в ассоциированные компании по методу долевого участия, ТОО «Институт КазНИПИэнергопром» вышло из состава дочерних компаний.

В 2011 году АО «ЦАТЭК» снизило доли владения в предприятиях финансового сектора, в связи с этим активы и обязательства данных предприятий исключены из консолидации с момента выбытия.

Стоимость основных средств составила 140 209 млн. тенге, или 70% стоимости активов. Увеличение стоимости основных средств в 2013 году в сравнении с 2012-м на 17 906 млн. тенге, или 14,6 %, обусловлено вводом новых объектов, результатами реконструкции и модер-

низации производственного оборудования в рамках инвестиционных программ энергетических предприятий.

По обязательствам Компании существенные изменения коснулись финансовых обязательств. В целях реализации масштабной инвестиционной программы Компания привлекает средства международных финансовых институтов, таких как Европейский Банк Реконструкции и Развития, который в 2013 году выделил сумму в размере 138 млн. долларов на модерниза-

цию и реконструкцию производственного оборудования генерирующих предприятий и поддержку инвестиционной программы распределительных электрических сетей. Компания имеет также облигационные выпуски с высокими рейтинговыми оценками как национального, так и международного уровней. Общий финансовый долг, включая облигационные обязательства на конец отчетного года составил 62 962 млн. тенге, финансовый левередж – 0,61.

Денежные средства

Движение денежных средств, млн. тенге.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Чистые денежные средства от операционной деятельности	4 264	15 593	14 725
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(15 757)	(32 238)	(22 829)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	10 847	3 460	9 715
Денежные средства на начало года	14 871	14 694	1 512
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курса валюты	(177)	(13 182)	1 627
Денежные средства на конец года	14 694	1 512	3 139

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2013 год составил 14 725 млн. тенге. АО «ЦАТЭК» продолжает генерировать положительные притоки от операционной

деятельности, что демонстрирует стабильность прибыли от основной деятельности АО «ЦАТЭК» в энергетическом секторе. Компания поддерживает ликвидность не только получением притоков от

основной деятельности, но и размещением вкладов в банках второго уровня с гибкими условиями и высокими ставками, сумма которых на конец отчетного года составила более 9 млрд. тенге.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

В 2013 году АО «ЦАТЭК» использовало денежных средств на инвестиционную деятель-

ность в сумме 22 829 млн. тенге, которые направлены на финансирование утвержден-

ных инвестиционных программ предприятий.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В течение 2013 года АО «ЦАТЭК» получило финансирование из средств ЕБРР на сумму 10 700 млн. тенге. В ноябре 2013 года дочерняя

компания - АО «ЦАЭК», объявила о выпуске облигационной программы, в рамках которой разместила купонные облигации с международной

рейтинговой оценкой Fitch «BB-» на сумму 1 106 млн. тенге.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Органы управления

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

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

тивность работы коллегиальных органов управления, и прежде всего Советов директоров компаний холдинга, посредством:

- создания эффективной системы распределения полномочий между органами управления Обществом – Общим собранием акционеров, Советом директоров, исполнительным органом и колле-

гиальными исполнительными органами управления дочерних компаний;

- развития института независимых членов Советов директоров;
- создания при Советах директоров совещательных и рабочих органов - комитетов;
- регламентации информационной политики в рамках общества.

Отчет о соблюдении кодекса 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 Ком-

пании 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 предусматривает 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 финан-

совом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления, в объемах, предусмотренных законодательством РК 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 ее 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.

Следование вышеуказанным принципам направлено на формирование и внедрение в ежедневную практику деятельности Компании норм и традиций корпоративного поведения, соответствующих международным стандартам и способствующих созданию положительного образа Компании в глазах ее акционеров, клиентов и работников, на достижение наиболее полной реализации прав акционеров и повышение их информиро-

ванности о деятельности Компании, а также на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей Компании и успешное осуществление ее уставной деятельности.

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 Общества вправе участвовать в управлении компанией и реализовывать

иные права в порядке, предусмотренном законодательством республики Казахстан.

В 2013 году было проведено 1 (одно) годовое и 2 (два) внеочередных Общих собраний акционеров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Общего собрания акционеров, включали:

- избрание членов Совета директоров АО «ЦАТЭК»;
- утверждение финансовой отчетности АО «ЦАТЭК» за 2012 финансовый год;
- решение о порядке распределения чистого дохода Общества за 2012 финансовый год.

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 ди-

ректоры, которые не являются аффилированными по отношению к Компании лицами.

Совет директоров возглавляется Председателем, который созывает заседания Совета директоров и формирует их повестку, исходя из предло-

жений, 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 Общества
Кан Сергей Владимирович	член Совета директоров
Ким Валерия Викторовна	член Совета директоров, независимый директор
Табанов Эльдар Рашитович	член Совета директоров, независимый директор

Информация о членах Совета директоров

Председатель Совета директоров - Клебанов Александр Яковлевич (1963 г.р.)

Сведения об аффилированности к АО «ЦАТЭК»: Является крупным акционером, Председателем Совета директоров АО «ЦАТЭК».

Сведения о местах работы и занимаемых должностях за последние три года:

30.06.2004 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «Эксимбанк Казахстан»;
20.08.2007 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «ЦАТЭК»;
01.12.2011 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «ЦАЭК».

Член Совета директоров - Амирханов Еркын Адамиянович (1967 г.р.)

Сведения об аффилированности к АО «ЦАТЭК»: Является крупным акционером, чле-

ном Совета директоров АО «ЦАТЭК».

Сведения о местах работы и занимаемых должностях за последние три года:

01.07.2001 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО»;
30.06.2004 г. - по настоящее время - Член Совета директоров АО «Эксимбанк Казахстан»;
20.08.2007 г. - по настоящее время - Член Совета директоров АО «ЦАТЭК»;
16.03.2009 г. - по настоящее время - Член Совета директоров АО «ЦАЭК»;
28.05.2009 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «Каустик»;
22.04.2011 г. - по настоящее время - Президент АО «ЦАЭК»;
05.10.2011 г. - по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «Казнефтегазмаш»;
25.10.2011 г. - по настоящее

время - Председатель Совета директоров АО «СВКАЗ-ЭНЕРГО»;

26.12.2011 г. – 29.12.2012 г. - Председатель Совета директоров АО «Институт «КазНИПИЭнергопром»;
24.01.2012 г. - по настоящее время - Председатель Совета директоров, независимый директор АО «Трест Средаз-энергомонтаж»;
25.02.2013 г. - по настоящее время - Председатель совета директоров АО «АРЭК».

Член Совета директоров – Кан Сергей Владимирович (1968 г.р.)

Сведения об аффилированности к обществу – АО «ЦАТЭК»: Является крупным акционером, членом Совета директоров АО «ЦАТЭК».

Сведения о трудовой деятельности за последние три года:

03.2004 г. - по настоящее время – Член Совета директоров

АО «Эксимбанк Казахстан»;
08.2004 г. - по настоящее время – Член Совета директоров АО «ЦАТЭК»;
12.11.2007 г. - по настоящее время – Исполнительный директор ТОО «Каспиан Оффшор Констракшн»;
28.07.2009 г. - по 31 мая 2012г. – Председатель Совета директоров АО «Circle Maritime Invest» («Серкл Мэритайм Инвест»);
01.02.2010 г. - по настоящее время - Президент АО «Circle Maritime Invest» («Серкл Мэритайм Инвест»);
28.10.2012 г. - по настоящее время – Член Совета директоров АО «Circle Maritime Invest» («Серкл Мэритайм Инвест»);
01.03.2012 г. - по настоящее время – Советник Президента АО «Институт «КазНИПИЭнергопром»;
01.03.2012 г. - по настоящее время – Советник Генерального директора АО «Трест Средазэнергомонтаж».

Член Совета директоров - Артамбаева Гульнара Джумагалиевна (1969 г.р.)

Сведения об аффилированности к обществу – АО «ЦАТЭК»: Является акционером, членом Совета директоров, Президентом АО «ЦАТЭК».

Сведения о местах работы и занимаемых должностях за последние три года:

16.06.2000 г. – по настоящее время – Президент АО «ЦАТЭК»;
27.06.2002 г. - по настоящее

время - член Совета директоров АО «ЦАТЭК»;
27.06. 2002 г. – по настоящее время - член Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
07.10. 2002 г. – по настоящее время - член Совета директоров АО «ПРЭК»;
31.03. 2004 г. – по настоящее время - член Совета директоров АО «Эксимбанк Казахстан»;
27.04.2007 г. – по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»;
16.03.2009 г. – по настоящее время - Член Совета директоров АО «ЦАЭК»;
07.07.2011 г. – по настоящее время - Председатель Совета директоров АО «НПФ «АСТАНА».

Член Совета директоров/независимый директор – Ким Валерия Викторовна (1962 г.р.)

Сведения об аффилированности к обществу – АО «ЦАТЭК»: Не является аффилированным лицом к АО «ЦАТЭК», и не являлась им в течение предшествующих 3 лет.

Сведения о трудовой деятельности за последние три года:

17.09.2007 г. - по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «ЦАТЭК»;
19.03.2007 г. - по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «Эксимбанк Казахстан»;
31.03.2008 - 20.07.2011 г. – Директор ТОО «Холдинго-

вая корпорация «НЕФТЕГАЗ-СТРОЙ»;
01.10.2011 г. - по настоящее время - Директор по стратегическому планированию АО «Circle Maritime Invest».

Член Совета директоров/независимый директор – Табанов Эльдар Рашитович (1968 г.р.)

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

Сведения о трудовой деятельности за последние три года:

10.2009 г. - 12.2011 г. - Руководитель Apparата Председателя Правления АО «Цесна Банк»;
12.2011 г. - 05.2012 г. - Советник Министра обороны Республики Казахстан;
12.2012 г. - по настоящее время – Независимый директор АО «Страховая компания «САК Иншуранс» (Страховая компания «Цесна Гарант»);
01.2013 г. - по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «ЦАТЭК»;
12.2013 г. - по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «Каустик»;
22.02.2013 г. – по настоящее время - Член Совета директоров, независимый директор АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
22.02.2013 г. - 25.10.2013 г. - Член Совета директоров, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Итоги деятельности Совета директоров в 2013 году

В 2013 году было проведено 13 заседаний Совета директоров.

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

- рассмотрение вопроса приобретения АО «ЦАТЭК» простых акций АО «Каустик»;
- рассмотрение годового отчета Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» о проведенной работе за 2012 год;
- утверждение плана работы Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» на 2013 год;
- рассмотрение вопроса о приобретении доли участия в уставном капитале Товарищества с ограниченной

ответственностью – «Павлодар-Водоканал Северный» в размере 80 % (восемьдесят процентов) от общего размера уставного капитала данного товарищества;

- избрание Председателя Совета директоров.

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.

Вознаграждения

Размер вознаграждения членам Совета директоров предельно не установлен, и

определяется в соответствии с итогом производственной финансовой деятельности. В

2013 году вознаграждение Совету директоров не выплачивалось.

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 те-

кущей деятельностью АО «ЦАТЭК», исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров.

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

Краткое резюме

Артамбаева Гульнара Джума-

галиевна 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, входящих в холдинг.

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 заинтересован-

ных сторон в предоставлении информации, необходимой для принятия взвешенного решения или совершения иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании, а также другой информации, способствующей наиболее полному пониманию деятельности 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, предусмотренным внутренними документами Компании, необходимую для принятия взвешенного решения об участии в Компании или совершении иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Компания раскрывает информацию на основе принципов достоверности, доступности,

оперативности, полноты и регулярности, обеспечения равных возможностей доступа к одинаковой информации, а также разумного баланса между открытостью Компании и соблюдением ее коммерческих интересов, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и другими внутренними документами Компании.

Компания не уклоняется от раскрытия негативной информации о себе, если такая информация является существенной для акционеров или потенциальных инвесторов.

Должностные лица и работники Компании принимают обязательства по неразглашению ставшей им известной конфиденциальной, инсайдерской, коммерческой и иной слу-

жебной 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.

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

Компания намерена направлять на выплату дивидендов часть чистой прибыли в объеме, позволяющем Компании сохранять достаточно средств

для своего развития.

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 непосредственно подчинен и подотчетен Совету директоров АО «ЦАТЭК».

ДВА представляет Совету директоров Общества годовой отчет о проделанной работе Департамента, а также еже-

квартальные отчеты по итогам каждого квартала.

ДВА осуществляет работу в соответствии с утвержденным Советом директоров планом работ на год. Департаментом внутреннего аудита в 2013 году проведены пла-

новые проверки АО «ЦАТЭК» и дочерних организаций АО «ЦАЭК» и АО «АРЭК» по направлениям:

- тестирование консолидированной финансовой отчетности на соответствие требованиям МСФО.

- выборочная инвентаризация основных средств и товарно-материальных запасов в дочерних организациях.
- оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов в АО «ЦАЭК»:
 - подготовка и консолидация финансовой отчетности;
 - подготовка и формирование управленческой отчетности для Совета директоров АО «ЦАЭК»;
 - учет налогов;
 - учет доходов и расчеты с дебиторами.
- оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов в АО «АРЭК»:
 - учет закупок и расчеты с кредиторами;
 - учет доходов и расчеты с дебиторами.
- мониторинг корректирующих действий в соответствии с планом мероприятий АО «ЦАЭК», АО «АРЭК» и их дочерних организаций по рекомендациям ДВА.
- консультационная работа.

Ежегодно внутренние аудиторы повышают уровень своей квалификации. 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 2013 году внутренние аудиторы ДВА приняли участие на тренингах Академии бизнеса «Эрнст энд Янг»:
 - навыки эффективной коммуникации для внутреннего аудита;
 - практикум формирования и написания отчета внутреннего аудита;
 - внутренний контроль: оценка эффективности системы на примере проекта.

Внутренние аудиторы ДВА приняли участие на тренинге «Moscow Business School» - Внутренний аудитор.

Описание системы управления рисками АО «ЦАТЭК»

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 обязательность 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 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.

Анализ рисков, оказывающих существенное влияние на деятельность АО «ЦАТЭК»

Производственный сегмент

Риски присущие производственной деятельности холдинга (компания АО «ЦАЭК», АО «АРЭК», 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» внедрён стандарт OHSAS 18001:2007, который на периодической основе подтверждается независимыми сертификационными органами.

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.

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 факти-

ческого 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 долла-

рах 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.

Финансовый сегмент

Риски присущие финансовой деятельности холдинга (АО «Эксимбанк», НПФ «Астана») 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.

Кредитные риски

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

В блоке контроля кредитного риска выделяется страновой риск, являющийся неотъемлемой частью системы контроля. 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. Опасность расходов (убытков) возникает из-за переоценки позиций по валютам в стоимостном выражении.

- 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 право-

вой риск, являющийся неотъемлемой частью системы контроля.

Правовой риск – риск возникновения расходов (убытков) вследствие нарушения Компанией требований законодательства Республики Казахстан, а в отношении 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 её 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 инстру-

менты: 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

Основной целью кадровой политики АО «ЦАТЭК» является формирование высокопрофессионального кадрового состава в соответствии со стратегией развития Компании.

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

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

Численность и качественный состав персонала

Списочная численность персонала Компании (включая персонал холдинга и дочерних энергетических предприятий) на 31.12.2013 г. составляет 10 462 человека. Увеличение списочной численности внешнего штата на 3 % относительно 2012 года обусловлено:

- ростом объема производства и реализации энергии;
- реализацией инвестиционной программы;
- снижением текучести персонала;

- прием персонала на вакантные должности.

Снижение списочной численности 2012 года на 2,5% относительно 2011 года связано с проведенными мероприятиями по оптимизации организационной структуры в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Списочная численность персонала ассоциированных компаний по состоянию на 31.12.2013 г. составляет более 900 человек. 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 за деятельностью компаний. В годовом отчете здесь и далее обзор кадровой и социальной политики приведен на базе холдинговой компании и ее дочерних энергетических предприятий.

Динамика изменения списочной численности в Компании

10 462

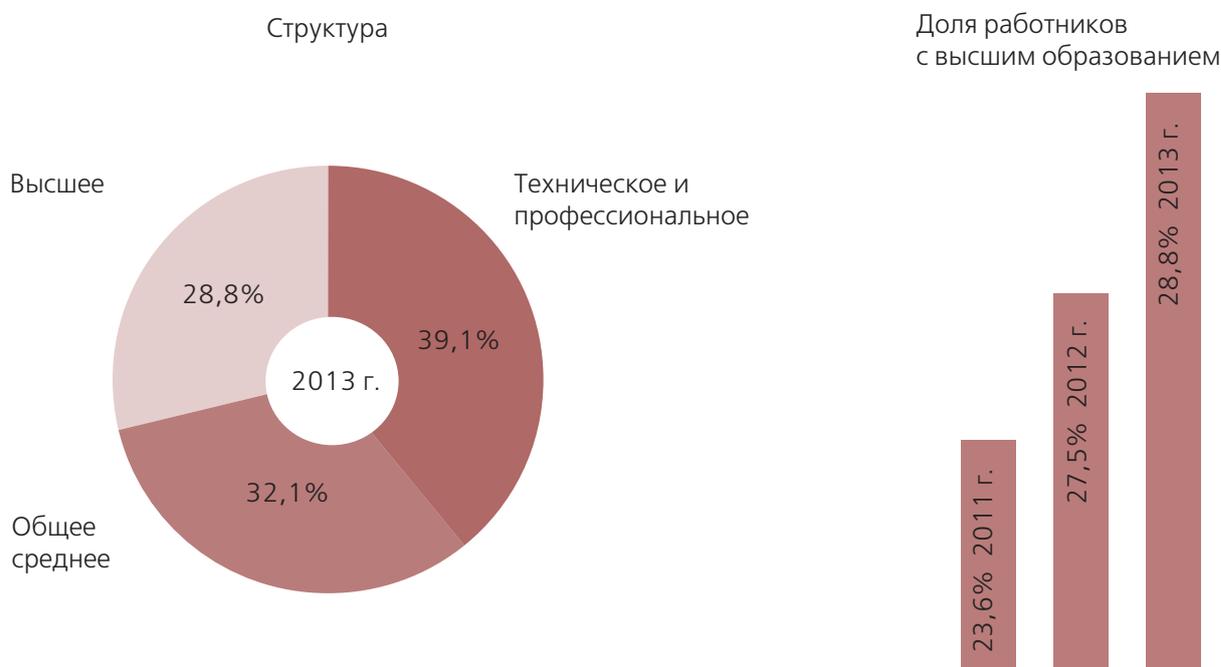
ЧИСЛЕННОСТЬ
ПЕРСОНАЛА
КОМПАНИИ
АО «ЦАТЭК»
ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31 ДЕКАБРЯ
2013 ГОДА

31.12.2011 г.	10 412 человек	-2,5%
31.12.2012 г.	10 150 человек	+3,0%
31.12.2013 г.	10 462 человек	

Структура персонала по категориям и полу

Категория персонала	Всего человек	из них:			
		мужчины		женщины	
		человек	%	человек	%
Списочная численность	10 462	5 683	54,3	4 779	45,7
Руководители	1 474	924	62,7	550	37,3
Специалисты/служащие	2 697	1 014	37,6	1 683	62,4
Рабочие	6 291	3 745	59,5	2 546	40,5

Структура персонала по образованию



В Компании в целом наблюдается увеличение доли работников с высшим образованием на 1,3% в сравнении с 2012 годом и к 2011 году увеличение на 1,2%.

Количество работников Компании обучающихся по заочной форме обучения в области энергетики и по профильному образованию на 31.12.2013г. составило:

- высшее – 149 работников;
- техническое и профессиональное – 99 работника.

Обучение и повышение квалификации персонала

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «АРЭК» имеются собственные учебные центры, которые в качестве преподавателей привлекают специалистов из числа высокопро-

фессиональных работников производственных служб.

Корпоративная система обучения и развития предусматривает следующие нап-

равления: обязательное, нормативное обучение; развитие управленческих компетенций; развитие профессиональных компетенций.

Наименование	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Количество работников прошедших подготовку, переподготовку, повышение квалификации, в том числе:	5 000	6 822	3 090
- прошедших обязательное обучение по промышленной безопасности, охране труда, обучение по ГО и ЧС, получение доступа к работе	3 062	2 391	1 310
- прошедших обучение по СМК ISO9001, ISO14001, OHSAS1800	72	60	931
- повышение квалификации, аттестация, перееаттестация	1 866	1 978	849

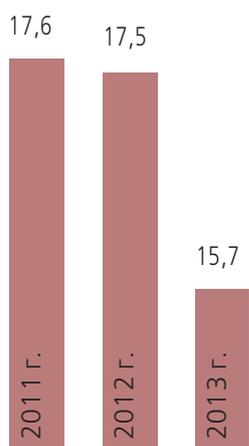
В 2012 году также прошли первичное обучение 2 393 работника, согласно Требованиям промышленной без-

опасности по устройству и безопасной эксплуатации оборудования (трубопроводов пара и горячей воды,

пароводогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, грузоподъемных кранов.

Текучесть персонала

Коэффициент текучести



Коэффициент текучести персонала в Компании снизился, и в 2013 году составил 15,7%. В 2013 году реализована программа мероприятий, направленная на улучшение ситуации:

- сотрудничество с высшими и средне-специальными учебными заведениями с акцентом на профильные специальности для привлечения молодых специалистов;
- развитие института настав-

ничества для быстрой адаптации новых сотрудников и мотивации наставников на передачу опыта;

- оценка возможностей предприятий в расширении жилищного фонда;
- оптимизация штатной численности предприятий для выявления резервов фонда оплаты труда и направления высвобождаемых средств на увеличение заработной платы.

Кадровый резерв

В 2013 году сформирован кадровый резерв высшего, среднего и начального звеньев управления на 1062 руководителей. Развитие кадрового резерва осуществляется на основа-

нии программы подготовки индивидуальных планов профессиональной и организационно-управленческой подготовки резервистов, включающих обучение, повышение квалификации,

стажировку, наставничество, выполнение управленческих функций, временное перемещение сотрудника. Ведется работа по формированию внешнего 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.

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 повре-

менно-премиальная система оплаты труда.

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

Социальная защита работников и членов их семей

Социальная поддержка, гарантии и компенсационные выплаты в Компании	Цели	Социальный пакет
	Мотивация персонала на долгосрочную работу	<ul style="list-style-type: none"> – Дополнительные профессиональные пенсионные взносы в размере 5%. – Вознаграждение к юбилейным датам, при выходе на пенсию. – Вознаграждение пенсионерам к профессиональным праздникам и юбилейным датам. – Программа поддержки ветеранов Компании.
	Эффективная компенсационная и льготная система	<ul style="list-style-type: none"> – Компенсация путевок в лагеря для детей до 16 лет. – Компенсация затрат жилищно-коммунальных хозяйств, льготы по общежитию. – Премия за профессиональные соревнования. – Новогодние подарки детям.
	Поддержка работоспособности и здоровья персонала	<ul style="list-style-type: none"> – Страхование от несчастных случаев и болезней на производстве. – Обязательное медицинское страхование. – Возмещение затрат на санаторно-профилактическое лечение.
	Социальная поддержка работников	<ul style="list-style-type: none"> – Материальная помощь на рождение ребенка. – Материальная помощь на ритуальные услуги. – Оплачиваемый учебный отпуск.
	Спортивно-оздоровительные мероприятия	<ul style="list-style-type: none"> – Возмещение затрат на питание участникам спортивных соревнований. – Возмещение затрат на проведение культурно-массовых мероприятий и коллективный отдых.

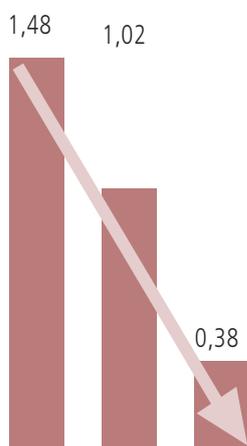
Для формирования корпоративной культуры, информирования о новостях предприятий и от-

расли в целом, на предприятиях выпускаются газеты: в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» - «Энергетик»,

в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» - «Энергетик Северного Казахстана», в АО «АРЭК» - «Вести АРЭК».

Охрана труда

Коэффициент частоты травматизма (К_ч) на 1000 работников



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 непрерывного совершенствования деятельности в области профессиональной безопасности и охраны труда.

Стратегическими целями в области профессиональной безопасности и охраны труда являются:

- повышение уровня профессиональной безопасности;
- улучшение условий труда на рабочих местах;
- оздоровление персонала посредством проведения профилактических медицинских мероприятий.

Год	Количество травматических случаев	Количество проведенных производственных совещаний	Количество проведенных дней безопасности и охраны труда
2011 г.	12	137	234
2012 г.	8	154	245
2013 г.	4	264	298

Спорт и досуг

Работники группы предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» принимают активное участие в ежегодной городской спартакиаде «Денсаулык» по различным видам спорта, среди которых: зимнее рыболовство, боулинг, бильярд, спортивное ориентирование на пересеченной местности и другие. По итогам 2013 года компания «СЕВКАЗ-

ЭНЕРГО» заняла в спартакиаде «Денсаулык» первое место.

Кроме того, ежегодно проводится внутренняя спартакиада среди предприятий группы по двенадцати видам спорта. В 2013 году был организован открытый турнир по мини-футболу, приуроченный к юбилейной дате -

50-летию АО «СКРЭК».

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ежегодно проводится открытый Международный турнир по теннису «PAV-LODAR-OPEN». Ежегодно АО «АРЭК» проводит спартакиады, приуроченные к профессиональным и государственным праздникам: День Энергетика, Наурыз мейрамы и т.д.

Благотворительность и спонсорство

Компания «СЕВКАЗЭНЕРГО» оказывает постоянную поддержку Областной школе-интернату для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. В помещениях, где проживают воспитанники, ежегодно проводится ремонт, в каникулярное время организуются выезды детей в боулинг, аквапарк, кинотеатр, приобретаются канцелярские принадлежности, одежда, мебель. Выделяются денежные средства для приобретения подарков на

дни рождения подопечных и выпускникам в день окончания школы.

На всех предприятиях ежегодно ветеранам ВОВ и труда и неработающим пенсионерам к юбилейным и праздничным датам оказывается материальная поддержка в виде продуктовых наборов, денежных вознаграждений, обеспечение углем. Ведется патронаж ветеранов на дому. Проводятся концертные программы и праздничные обеды к 9 Мая.

АО «АРЭК» в 2013 году оказало спонсорскую помощь Казахстанской Электроэнергетической Ассоциации Республики Казахстан по изданию книги-летописи «О становлении и развитии энергетики Казахстан», благотворительную помощь фонду «Уміт–Надежда» на проведение праздника «Дня защиты детей» для детей-инвалидов Акмолинской области.

Взаимодействие с профсоюзными организациями

В Компании АО «ЦАТЭК» действуют профсоюзные организации. На предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заключены Коллективные договоры на 2012-2015 годы. АО «АРЭК» проводит работу по принятию новой редакции Коллективного договора на 2014-2016 годы.

Количество работников, состоящих в профсоюзных организациях за 2012 год – 6 852 человека, что составляет 70,8%, а в 2013 году – 6 796 человек, что составляет 69,2% от общего числа работников.

Взаимодействие с профсоюзным комитетом в дочер-

них организациях Компании:

- заключение коллективных договоров;
- контроль исполнения условий коллективного договора;
- работа в согласительной комиссии;
- участие в работе комиссий, проводящих комплексные обследования по вопросам охраны труда, здоровья, аттестации рабочих мест;
- организация помощи для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей;
- работа с Советом ветеранов;
- участие в организации спортивно-оздоровительных,

культурно-массовых мероприятий, обеспечение летнего отдыха детей работников, компенсирование части стоимости лечения работников в санаторно-профилакторных учреждениях;

- содействие в обеспечении режима труда, и отдыха работников, соблюдения графиков отпусков;
- внесение предложений о необходимых мероприятиях промышленной санитарии на основании пожеланий работников;
- текущие вопросы, касающиеся деятельности работников, состоящих в профсоюзных организациях.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Вопросы охраны окружающей среды в АО «ЦАТЭК» стоят в ряду приоритетных задач, предусмотренных Стратегией развития Компании. Деятельность Компании в вопросах экологии осуществляется в соответствии с требованиями Международных стандартов качества и экологического менеджмента.

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.

Основопологающими принципами экологической политики являются:

- энергосбережение и ра-

циональное 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 при производстве 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 ответственности казахстанским экологическим стандартам все проекты проходят государственную экологическую экспертизу.

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

С 2009 года в энергетической группе компаний АО «ЦАЭК» в рамках Инвестиционной программы реализуется План Экологических и Социальных Действий (ESAP). План Экологических и Социальных Действий представляет проекты, направленные на совершенствование экологических параметров компании и охрану труда на предприятиях АО «ЦАЭК». Компанией ежегодно представляется публичный отчет о проделанной работе в рамках ESAP.

В целях совершенствования экологических параметров, в рамках Инвестиционной программы компания провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) с установкой батарейных эмульгаторов второго поко-

ления на всех котлах станций Корпорации, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в 6 раз.

В конце 2008 года - год запуска инвестиционной программы, объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями АО «ЦАЭК» зафиксирован на отметке 108,5 тыс. тонн, по итогам 2013 года этот показатель составил 80 тыс. тонн. Компании удалось сократить количество вредных выбросов на 25% при том, что объемы производства электрической энергии за этот период выросли также на 25,5%.

Выполненные мероприятия позволили повысить степень очистки дымовых газов и, как следствие, обеспечили сни-

жение затрат предприятий. После монтажа на всех котлоагрегатах батарейных эмульгаторов эффективность очистки отходящих газов повышена до 97%.

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

Предприятия Компании в 2013 году не допустили превышения нормативов пре-

дельно допустимых выбросов. Следуя принятой экологической политике, АО

«ЦАЭК» внедряет новые технологии и обеспечивает опережение экологических па-

раметров производства над утвержденными в Республике Казахстан стандартами.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за 2013 год, тонн

Наименование	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	67 930	49 297	42 186	31 551	110 116	80 848
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	12 435	9 308	5 752	4 916	18 187	14 225
Диоксид азота	17 611	9 892	5 076	5 046	22 688	14 938
Окись азота	2 859	1 629	825	820	3 684	2 449
Сернистый ангидрид	32 100	26 238	26 711	17 448	58 812	43 686
Окись углерода	2 790	2 109	3 810	3 318	6 601	5 427
Прочие	133	120	11	4	145	124

АО «Каустик»

В производственном процессе АО «Каустик» используется самая современная из применяемых в мире технологий – мембранный электролиз. Данная технология обеспечивает не только оптимальные производственные показатели, но и гарантирует экологическую чистоту процесса. Отсутствие взаимодействия при основном технологическом процессе с окружающей средой позволяет достичь максимальной экологической эффективности производства.

Предприятие соблюдает установленные Разрешением на эмиссии в окружающую среду условия природопользования, объемы выбросов и сбросов загрязняющих веществ, объемы образования производственных отходов.

Основные природоохранные мероприятия в период 2011-

2013 г.г. реализованные АО «Каустик»:

- диагностика технологического оборудования (система очистки воздуха), проводится ежегодно;
- разработка проекта реконструкции промливневой канализации;
- приобретение оборудования, для строительства станции локальных очистных сооружений сточной воды;
- внедрение оборотного водоснабжения технической воды (установка градирни);
- выполнение мероприятий по рекультивации отходов на полигоне производственных отходов АО «Каустик»;
- разработка проекта оценки уровня загрязнения и проект мониторинга подземных вод на 2011-2015 года;

Местом для захоронения отходов производства и потреб-

ления, образующихся производством АО «Каустик» и подлежащих захоронению, является собственный полигон. Отходы, запрещенные для захоронения на ведомственном полигоне АО «Каустик» утилизируются по договору со сторонними организациями. Предприятие, в процессе своей производственной деятельности не осуществляет работы по недропользованию, требующие рекультивации нарушенных земель.

По результатам экологического мониторинга за 2010-2013 годы и сравнительного анализа за вышеуказанный период превышения установленных предельно-допустимых норм по выбросам и сбросам не зафиксировано и не выявлено.

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
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)
ЗАО – закрытое акционерное общество
ЗУУ – золоулавливающее 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
ОАО – открытое акционерное общество
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», расположенный по адресу: РК, 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 действительные 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.