



Годовой отчет 2013



CAERCO

Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация

Оглавление

4

5

6

10

20

24

32

44

56

60

68

70

76

77

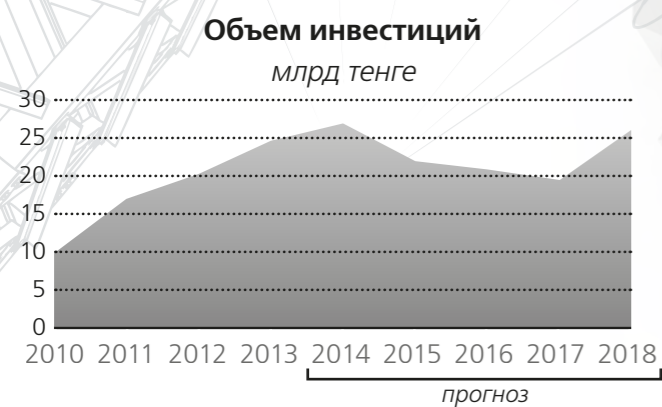
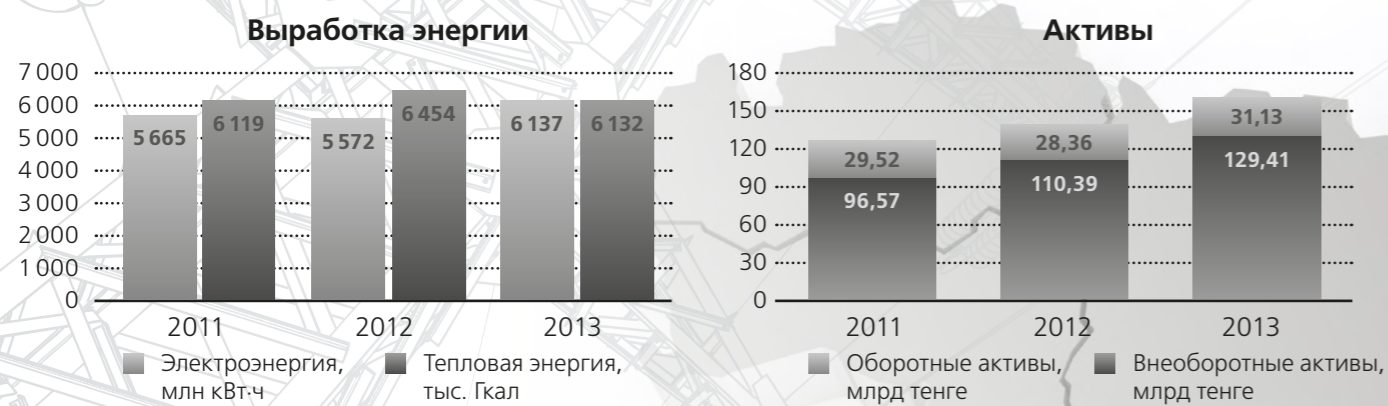
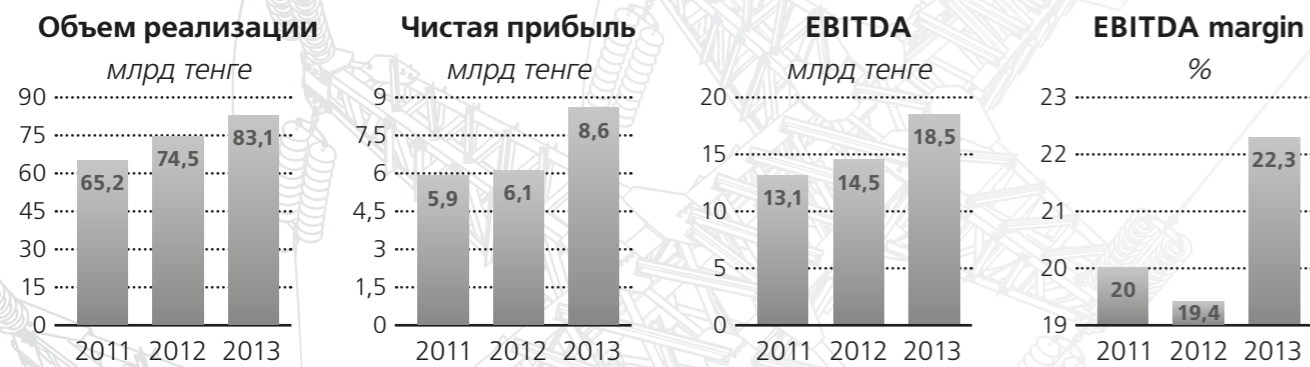
78



CAERCO

Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация

Основные показатели



География деятельности

СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

160 539
69 376

- Петропавловская ТЭЦ-2
- АО «Северо-Казахстанская РЭК»
- ТОО «Петропавловские тепловые сети»
- ТОО «Севказэнергообит»

ПАВЛОДАРСКАЯ ОБЛАСТЬ

218 823
162 382

- Павлодарская ТЭЦ-2
- Павлодарская ТЭЦ-3
- Экибастузская ТЭЦ
- АО «Павлодарская РЭК»
- ТОО «Павлодарские тепловые сети»
- ТОО «Павлодарэнергообит»

г. Астана

211 006
182 084

- ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Численность потребителей энергии:

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ТЕПЛОЙ

- Генерация тепловой и электрической энергии
- Распределение: электрической энергии, тепловой энергии
- Сбыт тепловой и электрической энергии



Обращение

Председателя Совета директоров АО «ЦАЭК»
Александра Яковлевича Клебанова

Уважаемые акционеры и партнеры!

Представляю вашему вниманию годовой отчет акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» за 2013 год

В 2013 году Корпорация отметила свой первый пятилетний юбилей. Сегодня АО «ЦАЭК» – крупнейшая частная энергетическая компания Казахстана, в состав акционеров которой входят три влиятельных международных института – ЕБРР, АБР и ИБР. Мы с гордостью оглядываемся на проделанную за эти годы работу. Корпорация продемонстрировала устойчивый рост производственных и финансовых показателей. С 2008 года, момента образования Компании, до 2014 года выработка электроэнергии выросла на 25,5%, а доходы Корпорации увеличились более чем в 3 раза.

Достижение таких показателей – закономерный результат реализации стратегических целей Корпорации, направленных на повышение эффективности производства. Осуществление проектов модернизации и реконструкции оборудования на предприятиях АО «ЦАЭК» во многом стало возможным благодаря поддержке государства. Политика правительства Казахстана, направленная на увеличение надежности энергообеспечения, обеспечила мощный импульс для создания энергетической базы развития новых промышленных проектов в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития страны.

Сегодня АО «ЦАЭК» занимает 3-е место в электроэнергетической отрасли Казахстана по объему запланированных капитальных вложений. В соответствии со стратегическим планом развития Корпорация намерена направить на модернизацию производственных активов более 190 млрд тенге в период с 2009 по 2018 год. Эти инвестиции позволят повысить надежность и эффективность работы оборудования энергетических объектов. АО «ЦАЭК» планирует также модернизировать часть объектов за счет собственных средств. Благодаря поддержке акционеров Компании – Европейского банка реконструкции и развития и Исламского инфраструктурного фонда, организованного совместно Азиатским банком развития и Исламским банком развития, реализуются долгосрочные программы в области модернизации централизованного теплоснабжения в городах Павлодаре, Петропавловске, Экибастузе, внедряются проекты по улучшению экологических параметров производства.

Участие ведущих международных институтов развития в проектах Компании, предоставление долгосрочного финансирования инвестиционных программ являются показателем высокого доверия к корпоративному управлению Компании и выбранной стратегии развития.

Касательно будущих планов могу сказать, что все сотрудники, топ-менеджмент и акционеры Компании заинтересованы в дальнейшем совершенствовании производственной деятельности и внедрении передовых технологий, приводящих к росту надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей Корпорации, и будут предпринимать все от них зависящее для достижения этой цели. Благодаря собственным ресурсам, крупным и надежным международным кредиторам, государственно-частному партнерству АО «ЦАЭК» в 2014 году и в последующем продолжит укреплять свои позиции на электроэнергетическом рынке Республики Казахстан.

Я убежден, что у нашей Компании большое будущее!



Обращение

Президента АО «ЦАЭК»

Еркына Адамияновича Амирханова

Уважаемые партнеры!

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» продолжает демонстрировать стабильную положительную динамику развития. Компания планомерно осуществляет реализацию задач, поставленных в рамках стратегического развития

Сегодня АО «ЦАЭК» является одной из лидирующих энергетических компаний Казахстана, занимает 3-е место по совокупной установленной мощности и 2-е место по размеру выручки.

По итогам 2013 года активы АО «ЦАЭК» выросли по сравнению с показателями 2012 года на 15,7% и составили 160 млрд тенге. Это связано с выполнением Компанией крупных инвестиционных проектов за счет реализации государственной программы предельных тарифов, собственных средств и заемного капитала.

Инвестиционный цикл в электроэнергетике более длительный в сравнении с другими отраслями экономики и составляет 7–8 лет. Однако уже сейчас можно увидеть позитивные результаты реализации инвестиционных проектов Корпорации. В 2013 году выработка электрической энергии в Компании составила 6 137,5 млн кВт·ч, что на 10,1% больше, чем в 2012 году. На своих передающих предприятиях мы практически ликвидировали сверхнормативные потери при транспортировке электроэнергии: в г. Петропавловске они ликвидированы полностью, в г. Павлодаре составляют 0,3%. Благодаря реконструкции котельного и турбинного оборудования сокращается расход топлива при выработке энергии.

Совершенствуя производственную практику и обновляя свои основные фонды, Компания ставит целью обеспечение опережающего развития экономики в регионах присутствия. Программа реконструкции и обновления основного станционного оборудования предприятий АО «ЦАЭК» призвана сократить износ генерирующих станций с 80% до 39%, обновить производственные активы на 62% и увеличить установленную электрическую мощность с 942 МВт в 2010 году до 1 194 МВт к 2018 году. Параллельно ведутся работы по модернизации и реконструкции электрических и тепловых сетей с целью достижения стабильного тепло- и электроснабжения как промышленных, так и бытовых потребителей.

Одной из основных стратегических задач Корпорации является достижение сбалансированного соотношения между ростом производства и вопросами охраны окружающей среды. Так, Компания в 2013 году завершила установку эмульгаторов второго поколения, способных улавливать до 99,7% золы, а также других вредных выбросов. Полным ходом идут строительные работы на новых золоотвалах в городах Петропавловске, Павлодаре и Экибастузе. При строительстве используются современные инновационные технологии, которые призваны улучшить экологическую ситуацию в регионах. В целом к моменту завершения программы модернизации количество вредных выбросов в атмосферу предприятиями Корпорации сократится на 30%.

Являясь социально ответственной компанией, АО «ЦАЭК» вносит существенный вклад в развитие трудовых ресурсов и социальной инфраструктуры общества. Общая численность сотрудников Компании составляет более 8 000 человек. Для осуществления инвестиционных проектов Компании необходимы профессионалы, имеющие специальную подготовку для работы на оборудовании с высокой степенью автоматизации. В 2013 году 4 586 сотрудников группы АО «ЦАЭК» прошли подготовку, переподготовку и курсы повышения квалификации.

Корпорация направляет весь арсенал производственных, трудовых и финансовых ресурсов для достижения своих текущих целей, которые включают эффективное и бесперебойное обеспечение своих потребителей электрической и тепловой энергией и создание условий для развития промышленного и социально-экономического потенциала регионов.

Уверен, вместе нам по плечу сложные и интересные проекты!



О Корпорации

КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ И ИСТОРИЯ КОРПОРАЦИИ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» – вертикально интегрированная энергетическая компания. АО «ЦАЭК» было основано 8 августа 2008 года с целью объединения генерирующих, передающих и поставляющих электрическую и тепловую энергию компаний в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, а также сбытовой компании в г. Астане.

Непрерывная практика совершенствования системы корпоративного управления и прозрачность деятельности Компании обеспечивают доверие инвесторов, включая международные институты развития. Единственным учредителем на момент регистрации Компании являлось АО «ЦАТЭК». В 2009 году Европейский банк реконструкции и развития (далее – ЕБРР) приобрел 24,99% от размещенных акций АО «ЦАЭК». В апреле 2011 года акционером Корпорации стал Kaz Holdings Cooperatief U.A. (Амстердам), который с момента своего вхождения владеет 12,89% от общего количества размещенных акций АО «ЦАЭК». Kaz Holdings Cooperatief U.A. учрежден Исламским инфраструктурным фондом, зарегистрированным в Малайзии. Исламский инфраструктурный фонд является совместным фондом Исламского банка развития и Азиатского банка развития.

Уставный капитал АО «ЦАЭК» на 31 декабря 2013 года составил 37 590 045 тыс. тенге, количество простых акций общества – 32 148 163 шт.

На 31 декабря 2013 года активы Компании составляли 160 млрд тенге, операционная прибыль (ЕБИТДА) – 18,5 млрд тенге.

В настоящее время активы АО «ЦАЭК» представлены в северных регионах страны: Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, а также городах Павлодаре, Экибастузе, Петропавловске и Астане. Предприятия Компании осуществляют полный производственный цикл по обеспечению потребителей электрической и тепловой энергией – генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов.

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ЦАЭК» составляет 1 061 МВт – по данному показателю Корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана. Суммарная установленная тепловая мощность Корпорации – 2 895 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 6 132 тыс. Гкал тепловой энергии.

Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» в регионах Казахстана представлены двумя вертикально интегрированными энергетическими компаниями – АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», осуществляющими полный производственный цикл по обеспечению электрической и тепловой энергией – генерацию, транспортировку и сбыт. В г. Астане 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 потребителя с максимальной эффективностью. Компания имеет хорошо диверсифицированный портфель потребителей 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 более 12% населения Республики Казахстан.

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

РЕЙТИНГИ

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings 6 июня 2013 года присвоило Компании следующие рейтинги:

- Долгосрочный рейтинг дефолта Компании («РДЭ») в иностранной валюте «BB-», прогноз «стабильный»;
- Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «B»;
- Долгосрочный рейтинг дефолта Компании («РДЭ») в национальной валюте «BB-», прогноз «стабильный»;
- Национальный долгосрочный рейтинг «BBB+ (kaz)», прогноз «стабильный».

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings 18 сентября 2013 года присвоило долговым ценным бумагам Компании (НИН KZP01Y10E533) международный рейтинг «B+» (EXP).

Кредитный рейтинг

Устойчивость деятельности дочерних предприятий подтверждена рейтинговым агентством «Эксперт РА Казахстан»:

- АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – **A+** (очень высокий уровень кредитоспособности);
- АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – **A+** (очень высокий уровень кредитоспособности).

МИССИЯ

Предназначение Компании – в повышении качества жизни своих потребителей и создании условий для экономического развития регионов присутствия. Эти цели достигаются путем предоставления качественных услуг по энергоснабжению и жизнеобеспечению населения, промышленных предприятий, бюджетных и коммерческих организаций в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, городах Экибастузе, Павлодаре, Петропавловске и Астане.

Качество предоставляемых услуг подразумевает надежность и бесперебойность энергоснабжения с соблюдением всех технических требований, а также высокий уровень обслуживания потребителей.

Основа эффективности – это сотрудники Компании, ценность которых в их высоком профессионализме, умении работать в команде и ориентации на достижение результатов.

ВИДЕНИЕ

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» – лидер среди частных энергетических компаний Казахстана.

Компания осуществляет свою деятельность в самых сложных климатических условиях на севере республики.

Компания успешно использует преимущества холдинговой структуры, сочетая динамичность, гибкость отдельных подразделений (предприятий группы) со стабильностью, надежностью централизованного управления группой.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые достигают все более высоких целей. Партнерские отношения с клиентами и поставщиками Компания строит на основе уважения и взаимной ответственности.

СТРАТЕГИЯ

Стратегической целью АО «ЦАЭК» является построение эффективной частной энергетической компании, обеспечивающей бесперебойное и качественное предоставление услуг населению с соблюдением высоких экологических требований. Достижение этой цели обеспечивается путем реализации мероприятий по следующим приоритетным направлениям.

Основные направления достижения стратегической цели АО «ЦАЭК»

| | | |
|--|-------------------------------|--|
| | ИННОВАЦИИ | Развитие существующих энергетических активов через повышение технического уровня производства и обновление основных производственных фондов и инфраструктуры Внедрение перспективных инновационных проектов, реализация новых технологических решений |
| | РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА | Непрерывное обучение кадрового состава новым эффективным технологиям в производственном секторе и управлении предприятиями |

Для достижения поставленной стратегической цели Компания реализует следующие задачи:

| | |
|--|--|
| | реконструкция и модернизация оборудования на электрогенерирующих объектах путем проведения инвестиционных программ, снижения рисков аварийности и исключения простоев |
| | снижение сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой и электрической энергии |
| | минимизация удельных расходов на производство единицы тепловой и электрической энергии |
| | внедрение энергосберегающих и энергоэффективных технологий при производстве и передаче энергии |
| | совершенствование системы управления и поддержание актуальной сертификации на соответствие требованиям международных стандартов в области экологии, охраны здоровья персонала, промышленной безопасности |
| | непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников |
| | внедрение автоматизированной системы управления предприятием |

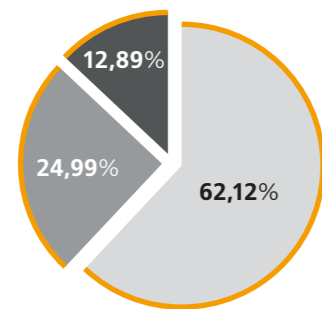
СТРУКТУРА ГРУППЫ

По состоянию на 01.01.2014 года акционерный капитал АО «ЦАЭК» составляет **37 590 045 тыс. тенге**.

За отчетный период Корпорация не проводила существенных сделок с акциями. В составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, изменений не было.

Структура акционерного капитала АО «ЦАЭК»

Доля в капитале



- АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»
- Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) (Лондон, Великобритания)
- Kaz Holdings Cooperatief U.A. (Амстердам, Нидерланды)



АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

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

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 627 МВт, по тепловой энергии – 2 102 Гкал.ч. Основное сырье, используемое 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 Павлодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 782,4 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 755,8 км.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 10 районах Павлодарской области, в гг. Павлодаре и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре 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 35–220 кВ, – 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. Павлодара и Аксу;
- производственные управления, службы и отделы.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

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

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

- магистральные тепловые сети – 110 км;
- квартальные тепловые сети – 280,5 км;
- 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. Павлодара и Экибастуза.

Организация осуществляет снабжение:

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

Общее число потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт» на 31 декабря 2013 года составило: 218 823 – по электрической энергии и 162 376 – 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. Экибастузе – 2, в г. Аксу – 2; 10 касс в районных участках сбыта. Заключены договоры на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта».

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, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовые предприятия Северо-Казахстанской области.

В состав АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» входят:

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

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 434 МВт, по тепловой энергии – 793 Гкал·ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Северо-Казахстанской области общей площадью 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»

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

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

В структуру компании входят следующие подразделения:

- Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есильский, Тимирязевский, Аккайынский РЭСы, районные электрические сети им. М. Жумабаева и района Шал акына;
- Южный участок магистральных сетей и подстанций;
- городские электрические сети;
- производственные подразделения 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 электроснабжению;
- 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: 160 534 — 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 терминалы 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 закупок 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 2 164,9 млн кВт·ч электрической энергии на сумму 10,43 млрд тенге (без учета НДС). Общее число потребителей на 31 декабря 2013 года составило: 211 006 — по электрической энергии и 182 084 — по тепловой энергии.

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» обслуживает 187 116 физических лиц и 8 832 юридических лиц по г. Астане. 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 обслуживание 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».



Обзор экономики

ВВП Казахстана в 2013 году, по предварительным данным, составил 34,14 трлн тенге, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 6%.

В 2012 году рост ВВП составил только 5%.

За прошедший год ситуация в экономике несколько улучшилась, хоть темпы роста ВВП по-прежнему остаются сдержанными

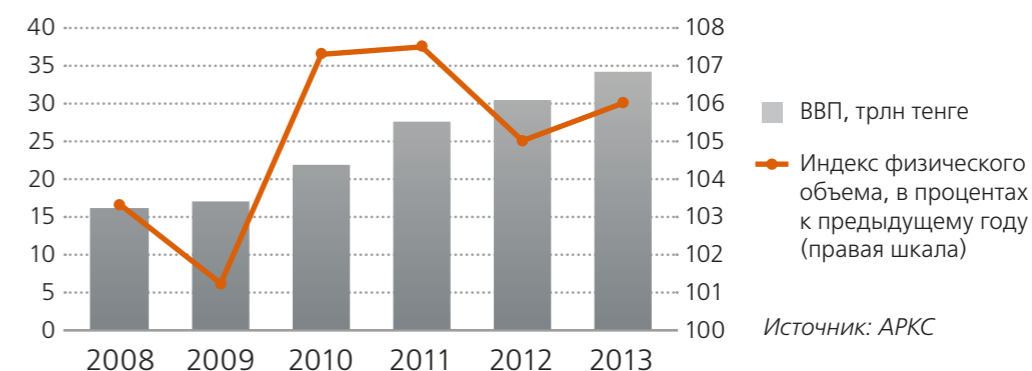
По данным Национального банка РК, экономический рост 2013 года в основном концентрировался в отраслях, поддерживаемых внутренним спросом. При этом снижение мировых цен на отдельные группы товаров и рост импортных поставок на фоне высокой потребительской активности оказывали давление на внешнеэкономический баланс.

Сфера услуг в последние годы остается основным драйвером экономического роста, ее вклад оценивается в 67% роста ВВП, в то время как вклад промышленного производства и сельского хозяйства определил лишь 14% роста ВВП.

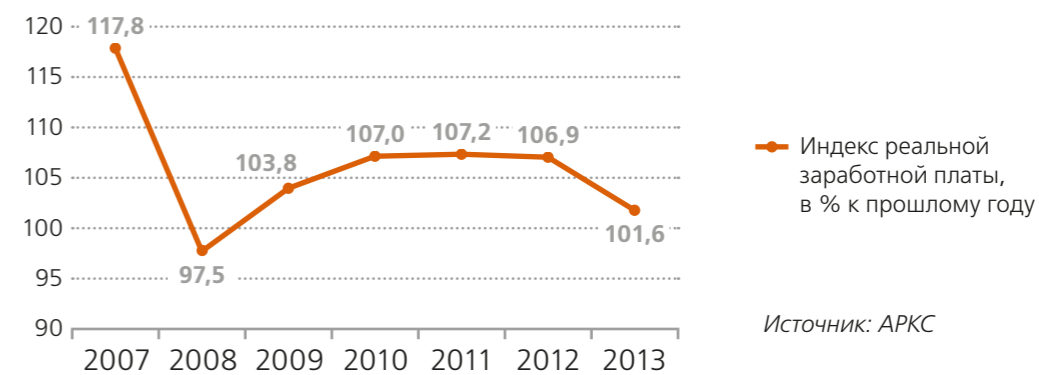
Рост производства в сфере услуг обеспечивался областями информации и связи, финансовой и страховой деятельности, транспорта, торговли. При этом темпы роста здесь снизились, составив 7,4% в 2013 г. против 10,4% в 2012 г., а вклад в ВВП сократился с 5,5% до 4%.

За три квартала 2013 года сфера услуг благодаря увеличению потребительского спроса обеспечила рост ВВП на 5,6%, в то время как общий рост составил 5,7%. В этот период стал наблюдаться переход домашних хозяйств от потребительской активности к сбережению средств, в том числе из-за замедления роста реальных заработных плат. Однако в четвертом квартале вновь стала расти покупательная способность, что связано с надеждой потребителей на улучшение своего финансового положения в текущем году.

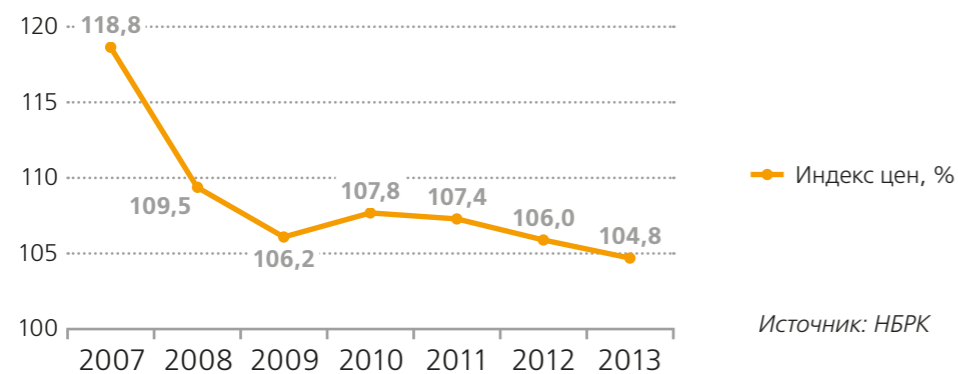
Динамика ВВП Казахстана



Рост реальной заработной платы оказался одним из самых низких за последние несколько лет



Инфляция резко снизилась в 2013 году



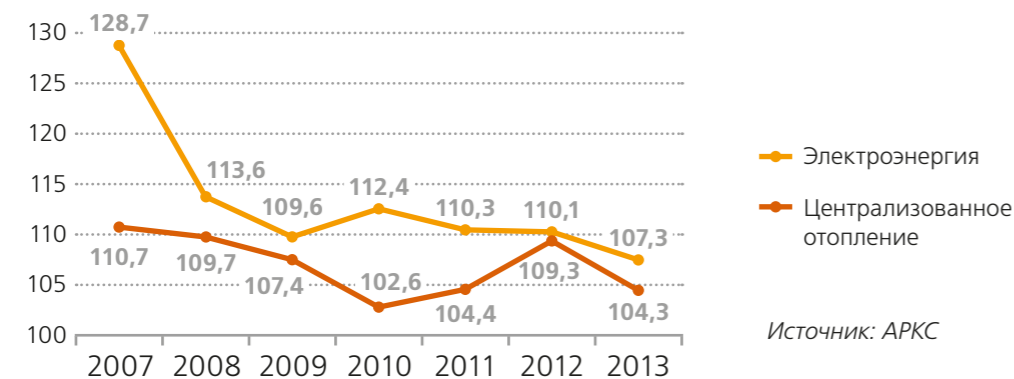
Промышленный рост составил 2,3% в основном за счет роста в горнодобывающем секторе (3,1%), где наблюдалось увеличение добычи нефти, газа и металлических руд. Обрабатывающий сектор, около 40% производства которого дает энергоемкий металлургический комплекс, показал более скромный прирост – 1,6%. Здесь наращивание объемов было обеспечено в первую очередь ростом производства продуктов питания и напитков (12,5%) и машиностроения (14,7%). А вот металлургический сектор, напротив, показывал негативную динамику из-за снижения спроса со стороны Китая и ЕС, а также вследствие падения цен на металлы.

В 2013 году инфляция составила 4,8%, что ниже целевого значения, установленного Нацбанком РК на уровне 6–8%. НБРК отмечает, что формирование инфляционных процессов происходило в первую очередь на фоне удорожания платных услуг населению, в то время как цены на продовольственные и непродовольственные товары росли умеренными темпами в течение всего года, за исключением 4-го квартала.

Рост цен на электроэнергию в 2013 году составил 7,3%, на отопление – 4,3%, что ниже соответствующих показателей 2012 года (10,1% и 9,3% соответственно). Рост цен на электроэнергию происходит в рамках постановления правительства от 25 марта 2009 года, которое устанавливает фиксированный уровень предельных тарифов на электроэнергию с ростом до 2015 года, но предусматривает обязательство генерирующих компаний по исполнению инвестиционных программ по модернизации оборудования. Рост цен на тепловую энергию связан в первую очередь, с удорожанием сырья: угля и мазута, а также возмещением индексации других составляющих тарифа.

Рост цен на электроэнергию и централизованное отопление замедлился

Индекс цен, на конец периода, в процентах к декабрю предыдущего года



В структуре платежного баланса текущий счет впервые с 2009 года сложился отрицательным. Причинами ухудшения стала ситуация в металлургии, где негативные тенденции в объемах мирового спроса дополнялись плохой ценовой конъюнктурой. При этом наблюдался рост физического объема ввозимых потребительских и инвестиционных товаров и незначительное увеличение стоимостного импорта, что также оказывало давление на внешний баланс.

Делая прогнозы на краткосрочную перспективу, эксперты в целом сходятся во мнении, что казахстанская экономика в ближайшие два года будет иметь схожую с 2013 годом динамику. Среди факторов, которые будут иметь ключевое значение для экономики – цены на нефть, ситуация в мировой промышленности, прежде всего в Китае, перспективы эксплуатации месторождения Кашаган.

Прогноз роста казахстанской экономики

| Авторы прогноза | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---------|---------|
| Международный валютный фонд (октябрь 2013 г.) | 5,0% | 5,2% |
| Министерство экономики и бюджетного планирования (март 2014 г.) | 6,0% | 6,0% |
| Всемирный банк (январь 2014 г.) | 5,5% | 5,7% |
| Евразийский банк развития (январь 2014 г.) | 5,3% | 5,6% |

Источник: НБРК



Обзор энергетической отрасли

Электроэнергетика обеспечивает более 7% всего объема промышленного производства Казахстана, около 84% всей электроэнергии в Казахстане вырабатывается на теплоэлектростанциях

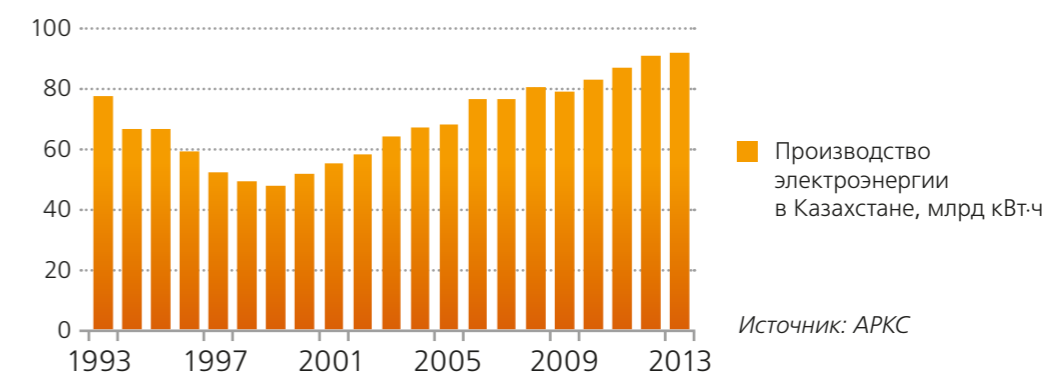
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Генерация

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 72 электрические станции различной формы собственности. Общая установленная генерирующая мощность электростанций Казахстана на конец 2013 года составляла 20 591,5 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 электроэнергии на 2%, вызванное внедрением энергосберегающих технологий на существующих производствах и предприятиях, вводимых в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития.

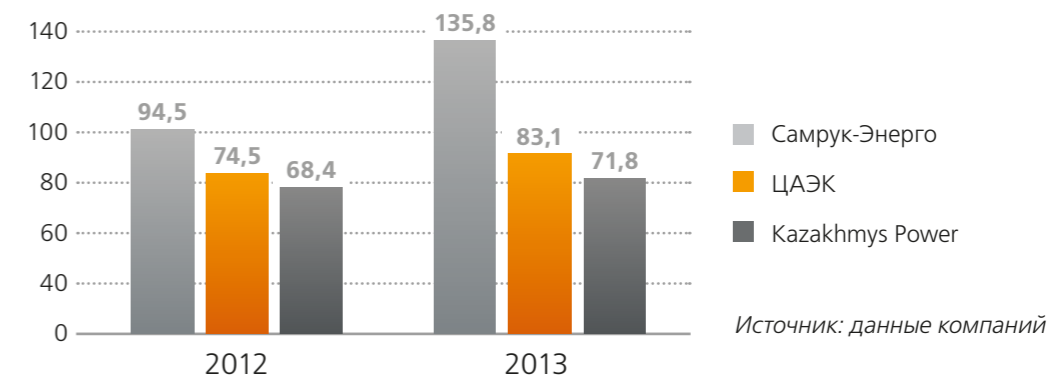
Средний рост производства электрической энергии за 1993–2013 годы — 3,8%



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

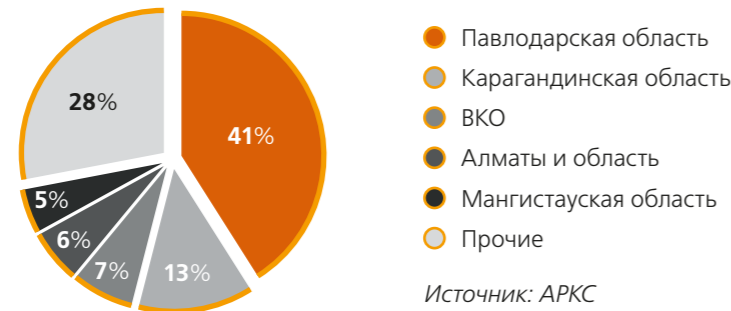
В Северных регионах Казахстана выработка электроэнергии стабильно превышает потребление, в то время как в Южных регионах наблюдается обратная ситуация. Выработка электроэнергии в Западном Казахстане почти полностью покрывает потребности региона.

Тройка крупнейших энергокомпаний РК по объему выручки
млрд тенге



Павлодарский ТЭК удерживает лидерство в энергетике страны

Региональная структура производства электроэнергии в Казахстане в 2013 году



Избыток выработанной электроэнергии предлагается для внутреннего рынка и для экспорта в Российскую Федерацию или страны 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.

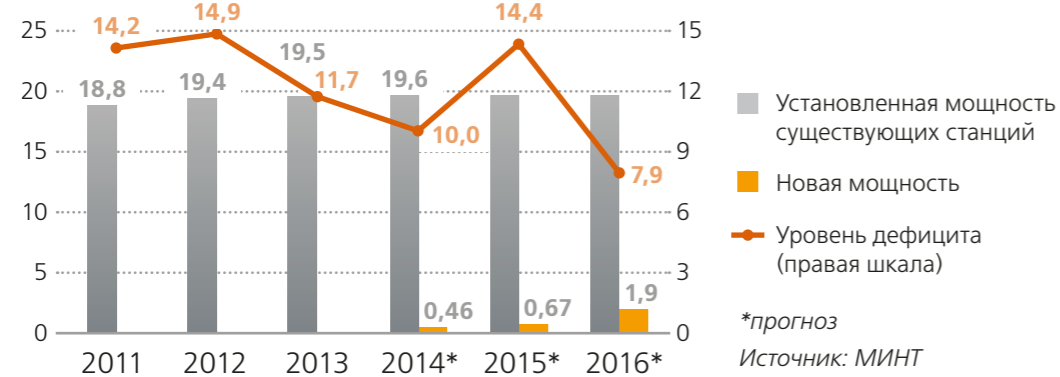
Передача и распределение электроэнергии

Единая электроэнергетическая система (ЕЭС) Республики Казахстан расположена в центре транспортной магистральной электрической сети 500–1 150 кВ Евро-Азиатского континента с направлениями:

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

Нехватка мощности будет сокращаться вводом новых источников

Мощность ЕЭС Казахстана (ГВт) и уровень дефицита мощности (% от максимального потребления)



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 электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям.

Национальная электросеть, состоящая из линий электропередач, центрального распределительного центра, а также трансформаторных подстанций напряжением от 35 кВ до 11 500 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 электроэнергетической системы.

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 централизованных торгах продают ее розничным потребителям.

Тарифообразование

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

Предельные тарифы на производство электрической энергии на 2012–2015 годы 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 включает 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.

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 месяцев 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 двусторонние 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.

ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА



Тепловая энергия в Республике вырабатывается 42 крупными системами централизованного теплоснабжения, которые состоят из 38 ТЭЦ, остальной объем теплоэнергии поступает потребителям от 30 районных котельных. В 2013 году производство тепловой энергии снизилось на 4,8% до 98,4 млн Гкал.

Комплекс элементов системы централизованного теплоснабжения республики представляют теплофикационные электростанции, а также системы доставки тепла потребителям (магистральные и распределительные теплосети) и получения тепла потребителями (элеваторные узлы, тепловые пункты, внутридомовая 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 миллиардов тенге из республиканского бюджета и 12 миллиардов 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 Астане, Алматы и областных центрах, мультипликативно влияющих на экономику страны.

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, когда на рынок приходит новый субъект естественной монополии.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

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 год) ожидается ввод 3 000 МВт новой электрической мощности.

В 2013 году были проведены следующие работы по модернизации и увеличению мощности оборудования электростанций:

- модернизирован энергоблок № 6 Аксуской ГРЭС с увеличением мощности с 300 МВт до 325 МВт;
- модернизирован турбоагрегат № 4 Петропавловской ТЭЦ-2 (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО») с увеличением мощности с 30 МВт до 60 МВт;
- модернизирован турбоагрегат № 11 Усть-Каменогорской ТЭЦ (ТОО «AES Усть-Каменогорская ТЭЦ») с увеличением мощности со 100 МВт до 120 МВт.

По данным Мининдустрии и новых технологий (МИНТ) Республики Казахстан общая стоимость инвестиционных программ генерирующих источников до 2015 года составит 988,4 млрд тенге. Уровень износа оборудования по всем энергоисточникам снизился приблизительно с 70% (в 2009 году) до 58,8% (на конец 2013 года).

В 2013 году завершена реализация 8 из 14 проектов электроэнергетики, включенных в госпрограмму форсированного индустриально-инновационного развития на 2010–2014 годы.

В 2013 году принято свыше 20 нормативно-правовых актов, касающихся как формирования стратегии развития отрасли и ее отдельных сегментов, так и улучшения регулирования ныне действующих элементов отечественной энергетики.

В июле 2013 года правительством РК принят закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии», согласно которому объекты альтернативной энергетики становятся полноценными участниками рынка электроэнергии. Данным законом утверждается система расчета тарифов для возобновляемых источников энергии.

В августе 2013 года правительство РК утвердило государственную программу «Энергосбережение-2020», цель которой — создание условий для снижения энергоемкости ВВП Казахстана и повышение энергоэффективности. В рамках программы планируется модернизация и повышение энергоэффективности отечественной промышленности, сокращение уровня потерь в энерго- и тепловых сетях и пропаганда энергосбережения среди населения.

В течение 2013 года правительство РК выпустило ряд постановлений, обеспечивающих правовую базу для внедрения с 2016 года рынка электрической мощности (РЭМ):

- утвержден типовой договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;
- зафиксированы правила организации и функционирования РЭМ.

ПРОГНОЗЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ

В Казахстане назрела необходимость опережающего инфраструктурного обеспечения основных секторов экономики. В республике реализуется государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития. Электроэнергетика является одной из базовых отраслей экономики и играет важную роль в политической и социальной сферах государства.

Диверсификация экономики окажет значительное давление на энергетический сектор. Потребуется наращивание производства электроэнергии для удовлетворения внутренних потребностей. В этой связи будет проводиться 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 рамках 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;
- К 2015 году доля использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления должна составить более 1,5%;
- К 2020 году выработка энергии из собственных источников, удовлетворяющих потребностям экономики, должна составить 100%;
- Доля использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления должна составить более 3%;
- Строительство и ввод в эксплуатацию АЭС и Балхашской ТЭС;
- Создание вертикально-интегрированной компании с ядерным топливным циклом.



Обзор результатов деятельности

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

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, выработка тепловой энергии составила 6 131,6 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 производственных показателей и рост объемов производства 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 год с общим бюджетом более 1 млрд долларов США. Общий объем инвестиций в 2013 году составил 24,6 млрд тенге.

В рамках данной программы АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в декабре 2013 года ввело в эксплуатацию на Петропавловской ТЭЦ-2 новый турбоагрегат № 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 завершило 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 № 2 мощностью 75 МВт.

В 2013 году заслуги АО «ЦАЭК» в сфере защиты экологии были отмечены на государственном 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 Компании стало подписание 22 мая 2013 года договора займа с Европейским банком реконструкции и развития на общую сумму 138 млн долларов 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 – на модернизацию электрических сетей АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» и АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания».

РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



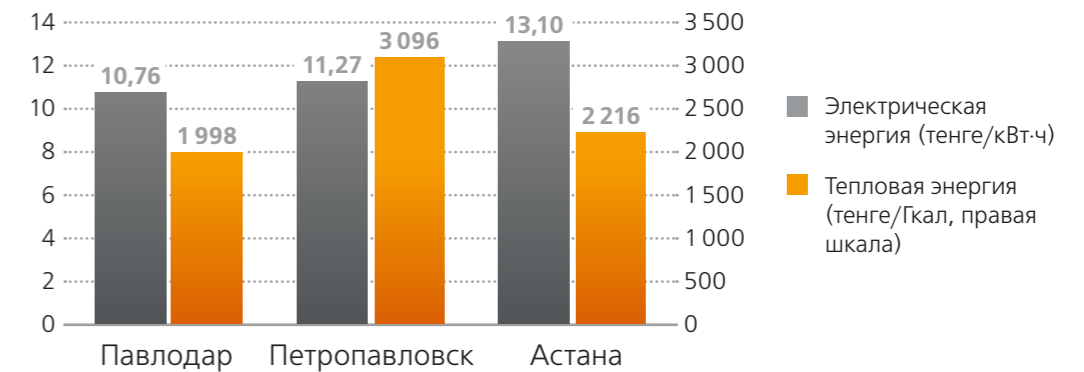
Основные производственные показатели

| Наименование | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
|---|---------|---------|---------|
| Установленная электрическая мощность, МВт | 909 | 974 | 1 061 |
| Выработка электроэнергии, млн кВт·ч | 5 665 | 5 572 | 6 137* |
| Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч | 3 095 | 3 434 | 3 456 |
| Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч | 6 378 | 6 547 | 6 506 |
| Доля в выработке электроэнергии Казахстана, % | 6,6 | 6,2 | 6,7 |
| Установленная тепловая мощность, Гкал | 2 691 | 2 881 | 2 895 |
| Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6 119 | 6 454 | 6 132** |
| Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал | 4 413 | 4 435 | 4 408 |
| Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал | 9 336 | 9 837 | 9 567 |

* В 2013 году увеличение выработки электроэнергии связано с вводом в эксплуатацию турбогенератора № 4 на Петропавловской ТЭЦ-2, турбогенератора №1 на Павлодарской ТЭЦ-2

** Основной причиной снижения генерации тепловой энергии является недобор пара прямыми потребителями от заявленных объемов.

Среднеотпускные тарифы на электрическую и тепловую энергию с учетом НДС в 2013 г.



Основные производственные характеристики

Протяженность линий электропередачи, км

| Типы ЛЭП | АО «ПРЭК» | АО «СК РЭК» | Всего |
|----------|-----------|-------------|----------|
| 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 |
| Всего | 15 782,4 | 13 566,4 | 29 348,8 |

Количество подстанций по типам

| 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

| | |
|-------------------------------------|---------|
| ТОО «Павлодарские тепловые сети» | 755, 80 |
| ТОО «Петропавловские тепловые сети» | 231,53 |
| Всего | 987,33 |

Численность потребителей по регионам

| Регион | Электроэнергия | Тепловая энергия |
|------------------------------|----------------|------------------|
| Павлодарская область | 218 823 | 162 382 |
| Северо-Казахстанская область | 160 539 | 69 376 |
| г. Астана | 211 006 | 182 084 |
| Всего | 590 380 | 413 842 |

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Планы на 2014 год

Корпорация намерена в 2014 году выполнить мероприятий инвестиционной программы общим объемом 26,8 млрд тенге. В планах на текущий год – увеличение выработки электроэнергии на 4,3% и тепловой энергии на 11,2%.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» планирует продолжить работы по монтажу нового турбоагрегата № 2, и реконструкцию турбоагрегата № 5 на ТЭЦ-3 с увеличением мощности со 100 МВт до 120 МВт. Продолжится строительство второй очереди золоотвалов Павлодарских ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2, будет начато 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/час, повысить надежность и экономичность работы станции.

Планы на 3 года

Компания в ближайшие 3 года намерена продолжить проведение политики энергосбережения в соответствии со стандартом ISO 50001 в рамках дальнейшей реализации инвестиционной программы.

АО «ЦАЭК» планирует завершить полную модернизацию активов Павлодарской ТЭЦ-3 и Петропавловской ТЭЦ-2 и провести автоматизацию производственной деятельности Компании на базе информационной системы VENTYX Ellipse, которая позволит оптимизировать затраты (сокращение до 20–25%) на проведение ремонтов, а также повысить оборачиваемость материально-производственных запасов. Комплексная автоматизация планирования ремонтов позволит увеличить надежность работы оборудования, избежать случаев нерационального использования денежных средств, сократить время проведения ремонта за счет учета персонала и своевременной поставки материалов и оборудования, а это в свою очередь благоприятно скажется на деятельности предприятий в целом.

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

На фоне проведения мероприятий по повышению внутренней эффективности и оптимизации производства Компания намерена развивать проекты по диверсификации бизнеса и расширению регионального присутствия на рынках Казахстана.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА



Одним из ключевых аспектов стратегического развития АО «ЦАЭК» является повышение эффективности производства посредством обновления основных фондов. Компания осуществляет масштабную инвестиционную программу модернизации и реконструкции основных средств, целью которой являются увеличение мощности генерирующих активов и повышение надежности их работы, энергоэффективность и энергосбережение, а также улучшение экологических параметров производства. **АО «ЦАЭК» занимает 3-е место по объему капитальных вложений в отрасли — запланированный объем инвестиций составляет 192 млрд тенге.**

Программа рассчитана на 2009–2018 годы. По ее завершении износ оборудования генерирующих станций сократится с 80 до 39%, доля полностью обновленных производственных активов составит 63%, установленная мощность увеличится на 25%, количество вредных выбросов сократится на 30%, Корпорация полностью избавится от сверхнормативных потерь.

В рамках инвестиционной программы предполагается реализовать мероприятия по трем направлениям:

- увеличение генерации;
- энергосбережение, включая снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче;
- улучшение экологических параметров производства.

За период реализации инвестиционных мероприятий на 31 декабря 2013 года на объектах АО «ЦАЭК» выполнены работы по следующим направлениям.

Увеличение генерации

На Павлодарской ТЭЦ-3 смонтированы новые котлоагрегат № 1 и турбоагрегат № 1. Ввод в эксплуатацию турбоагрегата № 1 увеличил установленную мощность станции на 65 МВт, с 440 до 505 МВт. Оснащение его автоматической системой учета тепловой энергии (АСУТЭ) позволило ввести экономичный и безопасный режим работы, поддерживать заданные параметры пара и теплофикации в автоматическом режиме, соблюдать температурный режим оборудования и стабильное несение заданной нагрузки.

В 2012 году введена в эксплуатацию новая градирня № 2 на Павлодарской ТЭЦ-2, что позволило снять ограничение по выработке электроэнергии в конденсационном режиме. В мае 2009 года введена в эксплуатацию турбина № 1 на Экибастузской ТЭЦ, предназначенная для выработки электроэнергии на тепловом потреблении, с установленной электрической мощностью 12 МВт, что позволило использовать вырабатываемую электроэнергию на собственные нужды станции.

В 2013 году на Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ реконструированы 3 котлоагрегата, что позволило повысить их надежность и производительность

В г. Петропавловске на ТЭЦ-2 выполнена полная модернизация котлоагрегатов № 6 и № 7. В 2013 году здесь завершен проект по реконструкции и модернизации турбогенератора № 4 с увеличением мощности турбины в 2 раза. Установка нового оборудования позволила станции увеличить установленную мощность на 63 МВт, мощность по тепловой энергии — на 96 Гкал. Дополнительная выработка электроэнергии достигнет 388,8 млн кВт·ч в течение года, экономия топлива составит 63,7 тыс. тонн угля в год, а коэффициент использования установленной электрической мощности повысится до 81,45%.

В рамках реализации инвестиционной программы по увеличению генерации станций АО «ЦАЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подписало контракт с ЗАО «Уральский турбинный завод» и НПО «ЭЛСИБ» на изготовление новой турбины № 2 с генератором для ТЭЦ-3 в Павлодаре. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» подписало контракт с вышеуказанными заводами на изготовление турбин № 1, № 5 с генераторами для ТЭЦ-2 в г. Петропавловске.

Снижение потерь электрической и тепловой энергии

В целях снижения потерь электроэнергии при транспортировке, повышения надежности снабжения потребителей электрической энергией проводится реконструкция электрических сетей.

В рамках инвестиционной программы в распределительных электросетевых компаниях АО «ЦАЭК» реконструировано 100,33 км кабельных линий 10–0,4 кВ и более 280,52 км воздушных линий 10–0,4 кВ. Для сокращения числа аварий и случаев хищения электроэнергии с 2004-го по 2013 год произведена замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП) протяженностью 314,07 км. К концу 2013 года выполнены работы по реконструкции оборудования на 110 подстанциях, внедряется автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ). В рамках программы энергосбережения осуществляется замена индукционных счетчиков у потребителей на электронные. С 2004 года произведена замена 47 748 счетчиков. Если в 2005 году сверхнормативные потери АО «ПРЭК» составляли 3,6%, то в 2013 они сократились до 0,3%, в АО «СК РЭК» сверхнормативные потери полностью ликвидированы в 2010 году. Более того, реализация инвестиционных мероприятий позволит снизить технические потери АО «ПРЭК» — на 0,3%, АО «СК РЭК» — на 1,2%.

Основные мероприятия по снижению потерь тепловой энергии направлены на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в городах Павлодаре, Экибастузе и Петропавловске с целью повышения надежности теплоснабжения, эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов (снижение выбросов CO₂ за счет экономии расхода угля, связанной с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Финансирование инвестиционных мероприятий по этому направлению осуществляется за счет кредитов ЕБРР в сотрудничестве с Фондом чистых технологий.

Основные мероприятия в рамках программы по снижению потерь при транспортировке тепловой энергии реализуются по трем направлениям. Первое — повышение надежности теплоснабжения в городах Павлодаре, Экибастузе и Петропавловске. Второе направление — сокращение нормативных и сверхнормативных потерь (путем применения труб с пенополиуретановой оболочкой). Третье направление — внедрение автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) на предприятиях АО «ЦАЭК».

Работы по этим направлениям ведутся комплексно. Так, первое и второе направления включают работы по реконструкции устаревших теплосетей и строительство новых тепломаршрутов

с применением труб ППУ. Только за 2011–2013 годы в г. Павлодаре был заменен / построен трубопровод протяженностью 3 917 метров с увеличением диаметра труб. В г. Петропавловске выполнена реконструкция трубопровода протяженностью 1 500 метров, обновлена изоляция труб протяженностью 5 840 метров. Ведется замена устаревшего электрооборудования. Данные мероприятия проведены за счет тарифа на передачу тепловой энергии.

В рамках займа ЕБРР с 2011–2013 года теплопередающими предприятиями АО «ЦАЭК» проведены работы по модернизации тепловых сетей: в г. Павлодаре полностью обновлено 14 446 метров трубопровода, в г. Петропавловске — 7 320 метров. Заменена изоляция протяженностью 5 744 метра на трубопроводе в г. Павлодаре и 6 140 метров в г. Петропавловске.

В результате строительства новых тепломаршрутов расширяются производственные мощности по транспортировке тепловой энергии. ТОО «Павлодарские тепловые сети» завершило в 2013 году строительство насосной станции № 3 от ТЭЦ-3. В инвестиционную программу включена и реконструкция насосной станции № 2 в г. Павлодаре с дополнительной установкой двух насосных агрегатов.

На теплопередающих предприятиях Компании устанавливаются автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контролеры и модемы для связи механизмов и контрольно-измерительных приборов с диспетчерской службой. Все оборудование тепловых пунктов вводится в единую сеть, что позволяет диспетчерам оперативно контролировать гидравлический и температурный режим, а специалистам быстрее принимать решения во внештатных и аварийных ситуациях.

Кроме того, Компания использует передовые технологии для обнаружения источников потерь тепловой энергии: приборы тепловизионного обследования для контроля и диагностики магистральных трубопроводов, ультразвуковые дефектоскопы.

Реализация всех вышеуказанных мероприятий позволит сократить общие тепловые потери в сетях на 8% к концу 2016 года и приведет к экономии угля в размере 225 тыс. тонн в год.

Улучшение экологических параметров производства

В целях совершенствования экологических параметров в рамках инвестиционной программы Компания провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) с установкой батарейных эмульгаторов второго поколения на всех котлах станций Корпорации, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в 6 раз.

В конце 2008 года — года 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%, объемы производства электрической энергии за этот период выросли также на 25,5%.

За 2009–2013 годы на станциях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» — ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ — установлены ЗУУ на 13 из 22 котлоагрегатов. На Петропавловской ТЭЦ-2 титановые эмульгаторы второго поколения установлены на всех 11 котлоагрегатах.

Выполненные мероприятия позволили повысить степень очистки дымовых газов и обеспечили снижение затрат предприятий. После монтажа на всех котлоагрегатах батарейных эмульгаторов эффективность очистки отходящих газов повышена до 99,7%.

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.

ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ финансово-хозяйственных результатов за 2013 год

По итогам 2013 года АО «ЦАЭК» реализовано электрической и тепловой энергии, а также услуг по их транспортировке и реализации на общую сумму 83 млрд тенге, что на 11,5% выше аналогичных показателей за 2012 год.

Данное увеличение обусловлено:

- ростом объема выработки 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 | 65 159 | 74 497 | 83 071 |
| Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии | -51 335 | -59 155 | -63 212 |
| Валовая прибыль | 13 824 | 15 342 | 19 859 |
| Общие и административные расходы | -4 082 | -5 235 | -5 877 |
| Расходы по реализации | -1 052 | -1 099 | -1 313 |
| Прочие доходы | 550 | 792 | 469 |
| Прибыль от операционной деятельности | 9 240 | 9 800 | 13 138 |
| Финансовые доходы | 1 180 | 646 | 643 |
| Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПП (ЕБИТДА) | 13 056 | 14 453 | 18 493 |
| Финансовые расходы и прочие расходы | -2 564 | -2 418 | -2 404 |
| Расходы по подоходному налогу | -1 966 | -1 964 | -2 804 |
| Чистая прибыль за год | 5 890 | 6 064 | 8 573 |

Чистая прибыль Компании за 2013 год составила 8,6 млрд тенге, рост по сравнению с 2012 годом – 41,4%. В целом в последние годы наблюдается положительная динамика роста чистой прибыли Компании.

Долевая структура чистой прибыли АО «ЦАЭК», %

| Наименование компании | Процентное отношение к консолидированной чистой прибыли | | |
|------------------------|---|---------|---------|
| | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» | 56 | 65 | 64 |
| АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» | 36 | 30 | 33 |
| ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» | 3 | 5 | 3 |

Финансовая отчетность АО «ЦАЭК» составляется на консолидированной основе и включает результаты деятельности дочерних обществ Компании.

Информация по сегментам

Компания выделяет следующие сегменты:

- Производство электрической и тепловой энергии.
- Передача и распределение электрической и тепловой энергии.
- Реализация электрической и тепловой энергии.
- Прочие виды деятельности, включающие реализацию химической воды, регулировку мощности и другое.

Прибыль за год является показателем, используемым для оценки деятельности сегментов и распределения ресурсов.

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 | 10 207 | 4 778 | 65 355 | 469 | 125 568 |
| Внутрисегментные доходы | -6 452 | -214 | -2 | -35 562 | -267 | -42 497 |
| Доходы от реализации внешним покупателям | 38 307 | 9 993 | 4 776 | 29 793 | 202 | 83 071 |
| Себестоимость | -22 558 | -8 036 | -4 981 | -27 624 | -13 | -63 212 |
| Общие и административные расходы | -2 128 | -1 001 | -1 236 | -1 025 | -487 | -5 877 |
| Расходы по реализации | -21 | - | - | -1 303 | 11 | -1 313 |
| Финансовые доходы | 236 | 5 | 5 | 1 | 396 | 643 |
| Финансовые расходы | -2 226 | -3 | -23 | -98 | -26 | -2 376 |
| Убыток от курсовой разницы | -41 | - | 2 | -1 | 12 | -28 |
| Прочие доходы | -127 | 121 | 21 | 456 | -2 | 469 |
| Расходы по подоходному налогу | -2 439 | -330 | 108 | -143 | - | -2 804 |
| Прибыль за год | 9 003 | 749 | -1 328 | 56 | 93 | 8 573 |
| Капитальные затраты по основным средствам | 15 858 | 2 774 | 1 640 | 168 | 60 | 20 500 |
| Износ основных средств | 3 251 | 864 | 520 | 54 | 27 | 4 716 |
| ЕБИТДА | 16 925 | 1 948 | -888 | 360 | 148 | 18 493 |

Активы и обязательства

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2013 года составляют 160 млрд тенге, что на 15,7% выше аналогичного показателя 2012 года.

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

| Показатели | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Основные средства | 89 183 | 100 491 | 116 195 |
| Гудвил и нематериальные активы | 2 500 | 2 519 | 2 580 |
| Прочие долгосрочные активы | 4 885 | 7 385 | 10 632 |
| Краткосрочные активы | 28 177 | 27 378 | 28 788 |
| Денежные средства | 1 345 | 987 | 2 342 |
| Итого активы | 126 090 | 138 760 | 160 537 |
| Собственный капитал | 75 762 | 80 735 | 87 371 |
| Долгосрочные займы и облигации | 19 977 | 23 431 | 33 787 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 14 001 | 16 113 | 18 452 |
| Краткосрочные финансовые обязательства | 6 698 | 6 987 | 9 347 |
| Краткосрочные обязательства | 9 652 | 11 494 | 11 580 |
| Итого капитал и обязательства | 126 090 | 138 760 | 160 537 |

Стоимость основных средств составила 116 195 млн тенге, или 72% стоимости активов. Увеличение стоимости основных средств в 2013 году в сравнении с 2012-м на 15 704 млн тенге, или 15,6%, обусловлено вводом новых объектов, реконструкцией и модернизацией производственного оборудования в рамках инвестиционных программ предприятий.

По обязательствам Компании в структуре долгосрочных обязательств увеличились займы Европейского банка реконструкции и развития. Текущий кредитный портфель имеет высокую степень диверсификации, средневзвешенная ставка по кредитам составляет 7%. Общий финансовый долг на конец отчетного года – 43 134 млн тенге, финансовый леверидж – 0,5.

Денежные средства

Движение денежных средств, млн тенге

| Показатели | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
|---|---------|---------|---------|
| Чистые денежные средства от операционной деятельности | 9 388 | 9 726 | 13 487 |
| Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности | -22 109 | -13 423 | -22 646 |
| Чистые денежные средства от финансовой деятельности | 9 163 | 3 340 | 10 498 |
| Денежные средства на начало года | 5 020 | 1 345 | 987 |
| Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курсов валют | -3 675 | -357 | 1 355 |
| Денежные средства на конец года | 1 345 | 987 | 2 342 |

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2013 год составил 13 487 млн тенге. Положительная динамика притока от операционной деятельности демонстрирует стабильность прибыли и непрерывность денежных потоков от основной деятельности Компании. Устойчивость денежных средств от операционной деятельности дает внутренние ресурсы для обслуживания долга и повышает вероятность получения доступа к внешним источникам финансирования.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

В 2013 году Компания использовала денежных средств на инвестиционную деятельность в сумме 22 646 млн тенге, которые направлены на финансирование утвержденных инвестиционных программ предприятий.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В течение 2013 года Компания получила финансирование из средств ЕБРР на сумму 10 699 млн тенге. В ноябре 2013 года Компания разместила на Казахстанской фондовой бирже (KASE) в рамках первого облигационного выпуска купонные облигации на сумму 1 106 млн тенге. Компания управляет денежными потоками и уровнем финансового левериджа путем поддержания адекватных резервов, привлечения кредитных линий и банковских займов, мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег.

Фактические и плановые показатели за 2013 год

По итогам 2013 года зафиксированы незначительные отклонения фактических производственных показателей от запланированных.

Максимальное отклонение от плана на -8% отмечено по товарному отпуску электроэнергии. Объем товарного отпуска электроэнергии уменьшился на 570 млн кВт·ч за счет сокращения потребления электроэнергии крупными производственными предприятиями Павлодарской области и замещением покупной электроэнергии собственным производством.

Причинами снижения объема выработки тепловой энергии на 7% или 470 тыс. Гкал являются недобор пара прямыми потребителями от заявленных объемов и повышенная температура наружного воздуха.

Производственные показатели деятельности

| Наименование | 2013 г. Факт | 2013 г. План | Откл., % | 2012 г. Факт |
|---|-----------------|-----------------|----------|-----------------|
| Выработка э/э, млн кВт·ч | 6 137 | 6 143 | 0% | 5 572 |
| Отпуск э/э с шин, млн кВт·ч | 5 253 | 5 198 | 1% | 4 680 |
| Выработка т/э, тыс. Гкал | 6 132 | 6 602 | -7% | 6 454 |
| Транспортировка э/э, млн кВт·ч | 3 456 | 3 614 | -4% | 3 424 |
| Транспортировка т/э, тыс. Гкал | 4 408 | 4 456 | -1% | 4 423 |
| Товарный отпуск э/э, млн кВт·ч | 6 506 | 7 079 | -8% | 6 547 |
| Товарный отпуск т/э, тыс. Гкал | 9 567 | 9 963 | -4% | 9 837 |
| Установленная электрическая мощность, МВт | 1 061 | 986,5 | 7% | 974 |
| Установленная тепловая мощность, Гкал·ч | 2 895 | 2 904 | -0,3% | 2 880 |
| Потери э/э, % | 10,10% | 10,60% | -5% | 11,10% |
| Потери т/э, % | 29,20% | 29,30% | -1% | 33,60% |



Корпоративное управление



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «ЦАЭК»

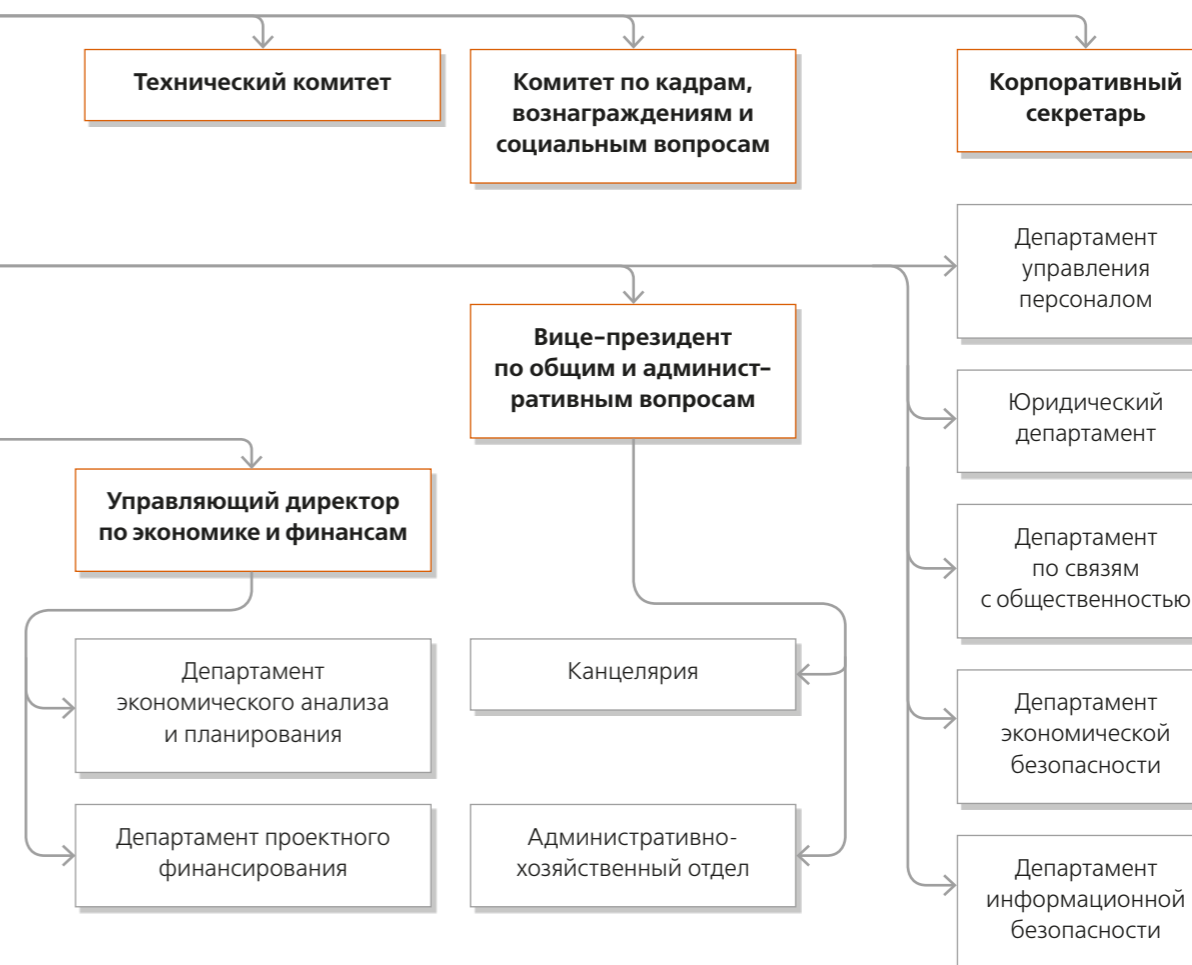
Органы управления

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

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

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

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



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система корпоративного управления АО «ЦАЭК» регулирует процесс взаимодействия органов управления и внутреннего контроля Компании, акционеров и других заинтересованных лиц и направлена на обеспечение баланса их интересов. Система корпоративного управления регламентируется внутренними документами Компании, представленными на сайте Корпорации, и в обобщенном виде отражена в Кодексе корпоративного управления АО «ЦАЭК», принятом в 2010 году Советом директоров Корпорации.

Кодекс 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 Компании основывается на следующих принципах:

- **Справедливость** — равное отношение ко всем акционерам вне зависимости от доли участия в капитале и местонахождения и предоставление возможности эффективной защиты их прав;
- **Подотчетность** — подотчетность Совета директоров Компании акционерам, исполнительных органов — Совету директоров Компании, работников — исполнительному руководству (Президенту Компании). Данный принцип обеспечивает подотчетность и разграничение полномочий органов управления Компании, а также полную подотчетность Компании акционерам, что осуществляется путем своевременного и полного предоставления акционерам Компании достоверной информации, касающейся текущего финансового положения Компании, достигнутых экономических показателей, результатов деятельности, структуры управления Компанией, что дает акционерам и инвесторам Компании возможность принимать обоснованные и эффективные решения;
- **Ответственность** — ответственность Компании перед ее акционерами, работниками, клиентами и партнерами, тесное сотрудничество с ними в целях увеличения активов Компании, повышения ее стабильности и надежности. 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 финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления, в объемах, предусмотренных законодательством и внутренними документами, а также обеспечение свободного доступа всех заинтересованных лиц к такой информации посредством размещения ее в публичных легкодоступных источниках в порядке, предусмотренном законодательством и внутренними документами Компании;
- **Охрана окружающей среды и социальная ответственность** — Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе своей деятельности и несет социальную ответственность перед обществом;
- **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 информированности 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. Ежегодно в обязательном порядке проводится годовое Общее собрание акционеров, также проводятся внеочередные собрания по решению Совета директоров либо по инициативе исполнительного органа.

Акционеры Общества, могут вносить предложения в повестку дня годового Общего собрания и выдвигать кандидатов в Совет директоров, Комитеты и созывать заседания Совета директоров.

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В 2013 ГОДУ

Практика корпоративного управления Компании в 2013 году полностью соответствовала положениям Кодекса корпоративного управления.

В 2013 году были проведены 1 (одно) годовое и 4 (четыре) внеочередных Общих собрания акционеров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Общего собрания акционеров, включали:

- Избрание членов Совета директоров АО «ЦАЭК»;
- Избрание членов Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- Избрание членов Совета директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
- Утверждение финансовой отчетности АО «ЦАЭК» и его дочерних организаций за 2012 финансовый год;
- Решение о порядке распределения чистого дохода Общества за 2012 финансовый год;
- Решение о привлечении финансирования ЕБРР в размере 107 000 000 евро для реализации инвестиционных программ дочерних организаций АО «ЦАЭК».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Совет директоров возглавляется Председателем, который созывает заседания Совета директоров и формирует их повестку, исходя из предложений, поступивших от членов Совета директоров и Комитетов Совета директоров.

Информация о членах Совета директоров

25 октября 2013 года состав Совета директоров АО «ЦАЭК» был определен решением Общего собрания акционеров в следующем составе:



Клебанов Александр Яковлевич (1963 г.р.)

Председатель Совета директоров

Является Председателем СД АО «ЦАЭК» и акционером, членом СД АО «ЦАТЭК»

30.06.2004 Председатель СД АО «Эксимбанк Казахстан»

20.08.2007 Председатель СД АО «ЦАТЭК»

16.03.2009 Председатель СД АО «ЦАЭК»



Амирханов Еркин Адамиянович (1967 г.р.)

Член Совета директоров, Президент Общества

Является Президентом АО «ЦАЭК», акционером, членом СД АО «ЦАТЭК»

01.07.2001 Председатель СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

30.06.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»

20.08.2007 Член СД АО «ЦАТЭК»

16.03.2009 Член СД АО «ЦАЭК»

28.05.2009 Председатель СД АО «Каустик»

22.04.2011 Президент АО «ЦАЭК»

25.10.2011 Председатель СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

25.02.2013 Председатель СД АО «АРЭК»



Артамбаева Гульнара Джумагалиевна (1969 г.р.)

Член Совета директоров

Является Президентом, членом СД АО «ЦАТЭК»

16.06.2000 Президент АО «ЦАТЭК»

27.06.2002 Член СД АО «ЦАТЭК»

27.06.2002 Член СД АО «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО»

07.10.2002 Член СД АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

31.03.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»

27.04.2007 Председатель СД АО «АИФРИ "ЦАТЭК Инвест"»

16.03.2009 Член СД АО «ЦАЭК»

07.07.2011 Председатель СД АО «НПФ «АСТАНА»



Мусин Искандер Аскатович (1974 г.р.)

Член Совета директоров, независимый директор

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

10.09.2008 Генеральный директор АО «Казнефтегазмаш»

05.10.2010 Член СД АО «Казнефтегазмаш»

18.03.2009 Независимый член СД АО «Центрказэнергоонтаж»

05.05.2009 Независимый член СД АО «Трест Средазэнергоонтаж»

15.04.2011 Член СД, независимый директор АО «НПФ «Астана»

22.08.2011 Член СД, независимый директор АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»

25.10.2011 Член СД, независимый директор АО «ЦАЭК»

01.11.2011–31.10.2013 Член СД, независимый директор АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»



Керр Манфред-Йозеф (1947 г.р.)

Член Совета директоров, независимый директор

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

2003–2009 Вице-президент RWE Power International Ессен

2008–2010 Управляющий директор, Старший Советник RWE Power International Ессен

25.10.2011 Член СД, Независимый директор АО «ЦАЭК»



Кайзер Франц-Йозеф (1949 г.р.)

Член Совета директоров, независимый директор

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

17.11.1975–30.06.2009 Партнер Прайс УотерХаусКуперс (PWC)

2005–30.06.2009 Партнер по проекту PWC PAO «ЕЭС России»

10.10.2009 Член СД, Независимый директор АО «ЦАЭК»



Вуд Грэхэм Джон (1951 г.р.)

Член Совета директоров

17.08.2009–01.03.2012 Член СД Freenergy AS, Tallinn

01.11.2008 Член СД, Председатель Комитета по аудиту West Herts College, Watford

26.02.2009–01.04.2013 Член наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту ENEA SA, Poznan

16.07.2012 Член СД АО «ЦАЭК»



Дас Деварши (1972 г.р.)

Член Совета директоров

С апреля 2006 Старший директор Capital Advisor Partners PTE LTD (CapAsia)

16.07.2012 Член СД АО «ЦАЭК»



Итоги деятельности Совета директоров в 2013 году

В 2013 году было проведено 6 заседаний Совета директоров.

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

- Рассмотрение вопроса об утверждении условий и положений предложения Европейского банка реконструкции и развития по финансированию инвестиционной программы по модернизации генерирующих мощностей и электрических сетей дочерних компаний АО «ЦАЭК»: АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «Северо-Казахстанская Электросетевая Компания»;
- Рассмотрение вопроса о получении международного рейтинга для АО «ЦАЭК»;
- Рассмотрение исполнения бюджета АО «ЦАЭК» за 2012 год;
- Рассмотрение дополнений и изменений в бюджет и бизнес план АО «ЦАЭК» на 2013 год;
- Выпуск облигаций АО «ЦАЭК» на казахстанской фондовой бирже «KASE»;
- Предварительное утверждение годовой консолидированной финансовой отчетности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2012 год;
- Предварительное утверждение годовой консолидированной финансовой отчетности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2012 год;
- Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» за 2012 год;
- Предварительное утверждение годовой консолидированной финансовой отчетности АО «ЦАЭК» за 2012 год;
- Утверждение положения о Техническом комитете при Совете директоров;
- Утверждение положения о Стратегическом комитете при Совете директоров;
- Утверждение положения о Комитете кадров, вознаграждений и социальных вопросов;
- Избрание Председателя совета директоров АО «ЦАЭК»;
- Избрание Корпоративного секретаря АО «ЦАЭК»;
- Утверждение консолидированного бизнес-плана АО «ЦАЭК» на 2014 год;
- Утверждение сделки по привлечению и обеспечению финансирования Азиатского банка развития;
- Утверждение календарного плана очных заседаний Совета директоров и его Комитетов на 2014 год.

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

Внутренний контроль является для АО «ЦАЭК» 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 «ЦАЭК» 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 исполнительному органу определяется решением Общего собрания акционеров АО «ЦАЭК». Общая сумма вознаграждений Совету директоров в 2013 году составляет 44 858 тыс. тенге.

Комитеты при Совете директоров

При Совете директоров АО «ЦАЭК» на 31 декабря 2013 года действуют четыре комитета:

- Комитет по аудиту (образован 25.02.2010);
- Технический комитет (образован 06.03.2012);
- Стратегический комитет (образован 28.11.2012);
- Комитет кадров, вознаграждений и социальных вопросов (образован 13.03.2013).

Комитет по аудиту является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Оказывает содействие Совету директоров в эффективном осуществлении им регулирующих и надзорных функций, совершенствовании и укреплении внутреннего аудита, а также систем управления рисками. Комитет доводит до сведения Совета директоров рекомендации по любым вопросам, требующим действий с его стороны.

Технический комитет является постоянным рабочим органом при Совете директоров, обеспечивающим фактическое участие его членов в осуществлении своевременного и эффективного контроля выполнения инвестиционных проектов в Компании.

Стратегический комитет является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для повышения эффективности корпоративного управления, реализации проектов и контроля исполнения стратегии развития Компании. Также данный Комитет оказывает содействие Совету директоров по совершенствованию механизмов планирования и развития деятельности Компании.

Комитет кадров, вознаграждений и социальных вопросов является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для разработки и внедрения единой кадровой политики для Общества и его дочерних организаций, избрания или назначения кандидатов на должность руководителя и членов исполнительного органа Общества и его дочерних организаций, директоров Департамента внутреннего аудита и Департамента управления рисками, Корпоративного секретаря, иных органов и вспомогательных подразделений, формировании эффективной системы корпоративного управления и реализации ее принципов.

Совет директоров

| Комитет по аудиту | Технический комитет | Стратегический комитет | Комитет кадров, вознаграждений и социальных вопросов |
|---|--|--|--|
| <p>Франц-Йозеф Кайзер, Председатель, Независимый директор</p> <p>Гульнара Артамбаева, член комитета</p> <p>Грэхем Вуд, член комитета</p> | <p>Манфред-Йозеф Керр, Председатель, Независимый директор</p> <p>Еркын Амирханов, член комитета</p> <p>Грэхэм Вуд, член комитета</p> <p>Деварши Дас, член комитета</p> | <p>Мусин Искандер, Председатель, Независимый директор</p> <p>Еркын Амирханов, член комитета</p> <p>Гульнара Артамбаева, член комитета</p> <p>Франц-Йозеф Кайзер, член комитета</p> <p>Грэхэм Вуд, член комитета</p> | |

Исполнительный орган

Президент АО «ЦАЭК» – **Амирханов Еркын Адамиянович**

Не имеет доли в уставном капитале акционерного общества, а также в капитале дочерних и зависимых организаций.

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

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

Краткое резюме

Трудовую деятельность начал в Институте стали и сплавов (г. Москва). С 1997 по 2008 гг. занимал руководящие позиции в АО «Казкоммерцбанк», на Павлодарском нефтеперерабатывающем заводе, ЗАО «Эйр Казахстан», АО «Эксимбанк Казахстан».

Г-н Амирханов является акционером АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», объединяющего группу компаний энергетического, финансового и других секторов экономики. В настоящее время осуществляет стратегическое руководство предприятиями, входящими в холдинг.

Еркын Адамиянович Амирханов награжден государственным орденом «Курмет», юбилейными медалями в честь 10-летия города Астаны и 20-летия независимости Республики Казахстан.



ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ



Основными задачами раскрытия информации Корпорации являются:

- своевременное предоставление информации по всем существенным вопросам, касающимся Компании, в целях соблюдения законных прав акционеров, инвесторов, а также других заинтересованных сторон в предоставлении информации, необходимой для принятия взвешенного решения или совершения иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании, 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.

Корпорация регулярно предоставляет информацию о своей деятельности акционерам и иным заинтересованным лицам в порядке и объеме, предусмотренных внутренними документами Компании, необходимой для принятия решения об участии в Компании или совершении иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании. Перечень информации, затрагивающей интересы акционеров Компании, определен в пункте 13.2. статьи 13 Устава Компании.

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

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

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Политика Компании в отношении начисления, порядка объявления, размера, формы и сроков выплаты дивидендов определена в Уставе Компании и Положении о дивидендной политике АО «ЦАЭК».

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.

Выплата дивидендов

В 2013 году на годовом общем собрании акционеров принято решение о выплате дивидендов акционерам АО «ЦАЭК» за 2012 год в размере 1 819 295 тыс. тенге. Дивиденды выплачены полностью, доходность на акцию составила 56,59 тенге, текущая балансовая стоимость акции по состоянию на 31.12.2013 г. составляет 2 712,93 тенге.



ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Департамент внутреннего аудита (ДВА) непосредственно подчинен и подотчетен Совету директоров Общества. Курирование деятельности Департамента осуществляется Комитетом по аудиту.

Департамент внутреннего аудита представляет Совету директоров Общества и Комитету по аудиту годовой отчет о проделанной работе, а также ежеквартальные отчеты по итогам каждого квартала.

Работа Департамента внутреннего аудита осуществляется в соответствии с утвержденным Советом директоров планом работ на год.

В 2013 году Департамент внутреннего аудита АО «ЦАЭК» состоял из 6 аудиторов, в их числе 4 специалиста – в АО «ЦАЭК» и 2 – в дочерних организациях.

Департаментом внутреннего аудита в 2013 году проведено 19 плановых проверок АО «ЦАЭК» и его дочерних организаций по направлениям:

- Тестирование консолидированной финансовой отчетности на соответствие требованиям МСФО;
- Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов:
 - подготовка и консолидация финансовой отчетности,
 - подготовка и формирование управленческой отчетности для Совета Директоров АО «ЦАЭК»,
 - учет налогов,
 - учет доходов и расчеты с дебиторами;
- Выборочная инвентаризация основных средств и товарно-материальных запасов в дочерних организациях АО «ЦАЭК» – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», ТОО «АСТАНА-ЭНЕРГОСБЫТ»;
- Мониторинги корректирующих действий Компании по исполнению рекомендаций Департамента внутреннего аудита и ТОО «Делойт»;
- 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 в 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 в тренинге «Moscow Business School» – Внутренний аудитор.



Управление рисками

В Компании функционируют корпоративная система управления рисками и система внутреннего контроля

При совершенствовании системы управления рисками (СУР) и системы внутреннего контроля (СВК) Компания руководствуется международными стандартами в области корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля, разработанными Комитетом спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя (COSO) и Международной организацией по стандартизации (ISO).

Департамент риск-менеджмента подотчетен Комитету по аудиту при Совете директоров Компании. Работа Департамента осуществляется в соответствии с планом работ на год, утвержденным Советом директоров.

Департаментом риск-менеджмента в 2013 году проведены следующие основные работы:

- Анализ и тестирование эффективности организации СВК в бизнес-процессах:
 - планирование и бюджетирование,
 - управление инвестиционной деятельностью,
 - охрана труда и окружающей среды,
 - информационные технологии и информационная безопасность,
 - формирование и внедрение основных принципов корпоративного управления;
- Актуализация Реестра рисков и Карты рисков Компании;
- Мониторинг исполнения мероприятий по совершенствованию организации СВК и управлению рисками;
- Обучение в области управления рисками для ключевых сотрудников Компании;
- Работа со страховым брокером по страхованию имущественных рисков генерирующих объектов Компании, передаче имущественных рисков на перестрахование в международные перестраховочные организации;
- Разработка Методологии по определению ключевых индикаторов рисков (KRI) в целях совершенствования СУР в Компании.

АНАЛИЗ РИСКОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦАЭК»

По итогам актуализации корпоративного Реестра рисков и Карты рисков Компании, проведенной в 2013 г., выявлены потенциальные риски, которые условно подразделяются на операционные, финансовые и правовые, в соответствии с утвержденной Политикой управления рисками Компании.

Операционные риски

В 2013 году управление операционными рисками Компании в соответствии с классификацией и уровнем критичности, определенными на основании реестра и карты рисков, осуществлялось по следующим направлениям деятельности:

- Охрана труда и безопасность;
- Технологические риски;
- Управление персоналом.

В целях контроля рисков в области охраны труда и безопасности на производстве, а также улучшения показателей по снижению уровня травматизма, на предприятиях АО «ЦАЭК» внедрен стандарт OHSAS 18001:2007 и выданы сертификаты соответствия, которые на периодической основе подтверждаются 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.

В целях снижения кадровых рисков Департаментом управления персоналом разработана политика управления персоналом, в которой определены приоритетные направления в развитии системы управления персоналом Компании, проведено дифференцированное повышение оплаты труда, осуществляются мероприятия по повышению квалификации работников, ведутся работы по сотрудничеству с профильными учебными заведениями и пр.

Финансовые риски

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

Риск роста цены на закупаемое оборудование, сырье и материалы. Компания подвержена риску повышения цен на приобретаемый уголь, поскольку оборудование ТЭЦ 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.

Рыночные риски. Компания отмечает подверженность валютному риску и риску изменения процентных ставок. Компания имеет существенные обязательства, деноминированные в долларах США. Для управления риском изменения курса доллара США Компанией осуществляется мониторинг изменения обменного курса валюты. В 2013 г. операции по хеджированию валютного риска

в АО «ЦАЭК» не производились ввиду отсутствия на рынке финансовых инструментов Казахстана выбора производных финансовых инструментов. В этой связи Компания использует метод естественного хеджирования путем размещения свободных средств на депозитах, деноминированных в долларах США, и мониторинга эффективности долгосрочных инвестиционных программ.

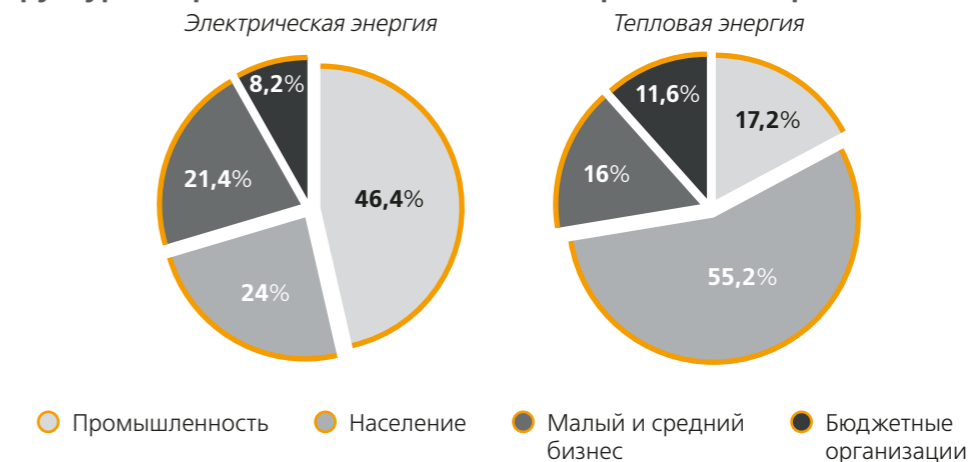
Компания чувствительна к волатильности процентных ставок, поскольку имеет привлеченные заемные средства с плавающими процентными ставками. Процентная ставка по займам ЕБРР базируется на основе ставок по межбанковским кредитам и депозитам LIBOR и KazPrime. Долгосрочность кредитных ресурсов обеспечивает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

Кредитный риск. Возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров кредитный риск 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 «ЦАЭК» имеет высокодифференцированный портфель потребителей, представленный разными сегментами экономики, что снижает вероятность кредитного риска. Так, по состоянию на 2013 год дифференциация потребителей электрической и тепловой энергии представлена следующим образом:

Структура потребителей тепловой и электрической энергии в 2013 году



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.



Кадровая и социальная политика

Основной целью кадровой политики АО «ЦАЭК» 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 критичных, 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 по состоянию на 31.12.2013 года составила 8 124 человек. Увеличение списочной численности на 3,4% относительно 2012 года обусловлено следующими причинами:

- рост объема производства и реализации энергии;
- снижение текучести персонала;
- прием персонала на вакантные должности.

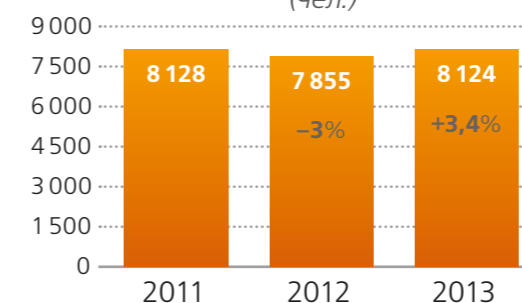
Снижение списочной численности 2012 года на 3,0% относительно 2011 года связано с проведенными мероприятиями по оптимизации организационной структуры в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Доля работников в категории «Руководители» от общей численности составила 14,4%, что является оптимально сбалансированным показателем.

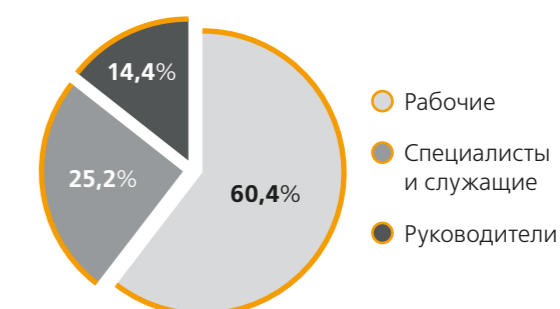
Структура персонала по категориям и полу

| Категория персонала | Всего человек | мужчины | | женщины | |
|------------------------|---------------|---------|-------|---------|-------|
| | | человек | доля | человек | доля |
| Списочная численность | 8 124 | 4 019 | 49,5% | 4 105 | 50,5% |
| Руководители | 1 169 | 678 | 58,0% | 491 | 42,0% |
| Специалисты и служащие | 2 046 | 761 | 37,2% | 1 285 | 62,8% |
| Рабочие | 4 909 | 2 580 | 52,6% | 2 329 | 47,4% |

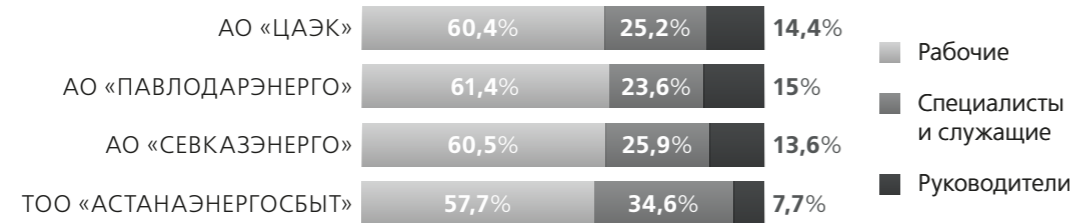
Динамика изменения списочной численности за 2011–2013 годы (чел.)



Структура персонала по категориям



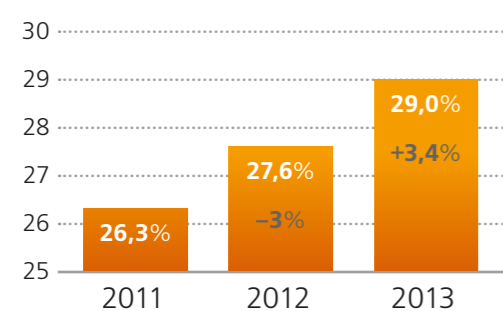
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях



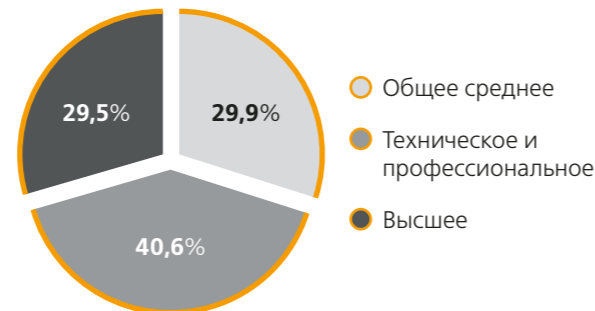
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях Компании является достаточно равномерным.

В Компании в целом наблюдается увеличение доли работников с высшим образованием на 1,6% в сравнении с 2012 годом и к 2011 году увеличение на 2,9%.

Динамика изменения доли сотрудников с высшим образованием (%)



Структура персонала по уровню образования



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

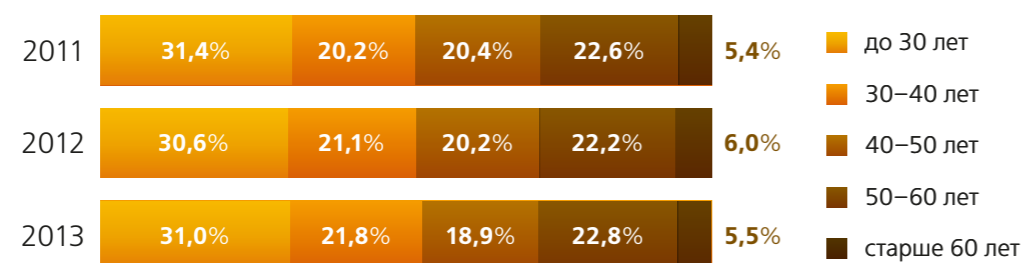
- высшее – 117 работников;
- техническое и профессиональное – 83 работника.

Возрастная структура работников Компании характеризуется высокой долей работников, находящихся в наиболее продуктивном для профессиональной трудовой деятельности возрасте – доля работников в возрасте до 40 лет составляет 53% от общей численности.

Средний возраст работников по аппарату управления АО «ЦАЭК» и дочерним организациям составил:

- АО «ЦАЭК» – 37,1 года;
- АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – 42,3 года;
- АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – 39,8 года;
- ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» – 32,4 года.

Возрастной состав работников



ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА



Корпоративная система обучения и развития предусматривает следующие направления: обязательное, нормативное обучение, развитие управленческих компетенций и развитие профессиональных компетенций.

| Показатели системы обучения и развития | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
|---|---------|---------|---------|
| Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку, повышение квалификации, в том числе: | 2 727 | 6 524 | 4 586 |
| прошедших обязательное обучение по промышленной безопасности, охране труда, обучение по ГО и ЧС, получение доступа к работе | 1 259 | 2 382 | 2 929 |
| прошедших обучение по СМК ISO9001, ISO14001, OHSAS1800 | 931 | 60 | 72 |
| повышение квалификации, аттестация, переаттестация | 537 | 1 689 | 1 585 |

В 2012 году также прошли первичное обучение 2 393 работника, согласно Требованиям промышленной безопасности по устройству и безопасной эксплуатации оборудования (трубопроводов пара и горячей воды, пароводогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, грузоподъемных кранов).

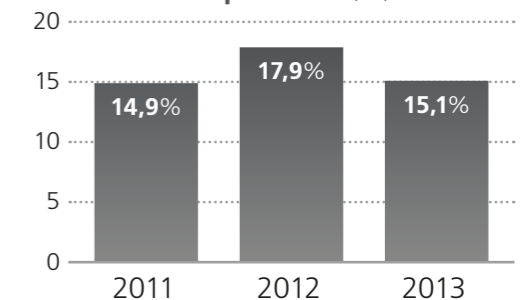
ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент текучести персонала в Компании снизился и в 2013 году составил 15,1%.

В 2013 году реализована программа мероприятий, направленная на улучшение ситуации:

- Сотрудничество с высшими и средними специальными учебными заведениями с акцентом на профильные специальности для привлечения молодых специалистов;

Коэффициент текучести персонала (%)



- Развитие института наставничества 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 608 руководителей. Развитие кадрового резерва осуществляется на основании 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

Материальное стимулирование и обеспечение социальных льгот и гарантий работникам предприятий АО «ЦАЭК» 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 «ЦАЭК» применяется повременно-премиальная система оплаты труда.

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

Структура доходов персонала

Постоянная часть

- Должностной оклад/ставка
- Доплаты и надбавки, установленные действующим законодательством РК
- Доплаты и надбавки, установленные корпоративными стандартами

Переменная часть

- Регулярные премии
- Единовременные премии
- Долгосрочные премиальные выплаты

Социальная поддержка, гарантии и компенсационные выплаты

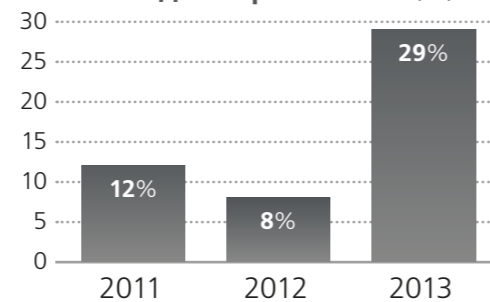
Цели

Социальный пакет

Мотивация персонала на долгосрочную работу

- 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

Темпы роста среднего дохода на одного работника (%)



Социальная поддержка, гарантии и компенсационные выплаты

| Цели | Социальный пакет |
|--|--|
| 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 |

ОХРАНА ТРУДА



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

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

В процессе функционирования предприятия реализуют, актуализируют политику профессиональной безопасности и охраны труда, обеспечивают ее 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.

Основные показатели охраны труда

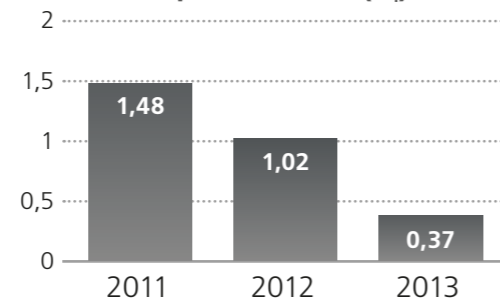
| | 2011 | 2012 | 2013 |
|---|------|------|------|
| Количество травматических случаев | 12 | 8 | 3 |
| Количество проведенных производственных совещаний | 122 | 140 | 248 |
| Количество проведенных Дней безопасности и охраны труда | 222 | 233 | 286 |

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 «СЕВКАЗЭНЕРГО» заняла в спартакиаде «Денсаулык» первое место.

Коэффициент частоты травматизма (К_ч)



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 «PAVLODAR-OPEN».

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, для них проводятся концертные программы и праздничные обеды к 9 Мая.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ПРОФСОЮЗНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В Компании АО «ЦАЭК» действуют профсоюзные организации. На предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заключены коллективные договоры на 2012–2015 годы.

Количество работников, состоящих в профсоюзных организациях, за 2012 год – 5 702 человека, что составляло 73%, а в 2013 году – 5 644 человека, что составляет 70% от общего числа работников.

Взаимодействие с профсоюзным комитетом в дочерних 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 мероприятиях, обеспечение летнего отдыха детей работников, компенсирование части стоимости лечения работников в санаторно-профилактических 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 «ЦАЭК» 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.

С 2009 года в Компании в рамках инвестиционной программы реализуется План экологических и социальных действий (ESAP) в соответствии с политикой Европейского банка реконструкции и развития в отношении охраны окружающей среды к финансируемым ЕБРР проектам. 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.

Основополагающими принципами экологической политики являются:

- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов производства электрической и тепловой энергии 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 электрической и тепловой энергии;
- 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 и тепловой энергии. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

Во всех новых проектах по строительству, реконструкции разрабатывается специальный раздел, посвященный вопросам охраны окружающей среды – «Оценка воздействия на окружающую среду». В рамках соответствия казахстанским экологическим стандартам все проекты проходят государственную экологическую экспертизу.

Предприятия Компании в 2013 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов. Следуя принятой экологической политике, АО «ЦАЭК» внедряет новые технологии и обеспечивает опережение экологических параметров производства над утвержденными в Республике Казахстан стандартами.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за 2013 год, тонн

| Наименование | ПАВЛОДАРЭНЕРГО | | СЕВКАЗЭНЕРГО | | ЦАЭК | |
|--------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | лимит | факт | лимит | факт | лимит | факт |
| Зола угля* | 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 |
| Оксид 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 |
| Оксид углерода | 2 790 | 2 109 | 3 810 | 3 318 | 6 601 | 5 427 |
| Прочие | 133 | 120 | 11 | 4 | 145 | 124 |
| Всего | 67 930 | 49 297 | 42 186 | 31 551 | 110 116 | 80 848 |

*пыль неорганическая 70–20% двуокиси кремния



Финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

| АКТИВЫ | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
|--|--------------------|--------------------|
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ | | |
| Основные средства | 116 195 184 | 100 491 319 |
| Гудвилл | 2 424 419 | 2 424 419 |
| Нематериальные активы | 155 503 | 95 349 |
| Отложенные налоговые активы | 144 249 | 145 087 |
| Прочие долгосрочные активы | 10 156 288 | 6 996 689 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 331 805 | 242 906 |
| Итого долгосрочные активы | 129 407 448 | 110 395 769 |
| ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ | | |
| Товаро-материальные запасы | 4 750 996 | 3 353 885 |
| Торговая дебиторская задолженность | 9 574 879 | 9 651 081 |
| Авансы выданные | 1 364 973 | 1 018 365 |
| Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги | 1 213 698 | 1 165 182 |
| Прочая дебиторская задолженность | 2 057 403 | 2 692 330 |
| Прочие финансовые активы | 9 263 602 | 9 115 805 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 562 530 | 381 126 |
| Денежные средства | 2 341 928 | 986 622 |
| Итого текущие активы | 31 130 009 | 28 364 396 |
| ВСЕГО АКТИВЫ | 160 537 457 | 138 760 165 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
| КАПИТАЛ | | |
| Уставный капитал | 37 590 045 | 37 590 045 |
| Дополнительный оплаченный капитал | 1 348 105 | 1 348 105 |
| Резерв по переоценке основных средств | 18 020 220 | 19 236 528 |
| Нераспределенная прибыль | 30 412 816 | 22 560 077 |
| Итого капитал | 87 371 186 | 80 734 755 |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | |
| Выпущенные облигации | 14 885 375 | 13 678 521 |
| Долгосрочные займы | 18 901 770 | 9 752 949 |
| Доходы будущих периодов | 1 065 350 | 1 122 250 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность | 36 457 | 40 711 |
| Обязательства по рекультивации золоотвалов | 481 235 | 253 348 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 98 905 | 92 071 |
| Отложенные налоговые обязательства | 16 770 481 | 14 604 204 |
| Итого долгосрочные обязательства | 52 239 573 | 39 544 054 |

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года (продолжение)

В тысячах тенге

| | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
|--|--------------------|--------------------|
| ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | |
| Текущая часть выпущенных облигаций | 645 519 | 583 028 |
| Текущая часть долгосрочных займов | 2 969 013 | 1 991 364 |
| Текущая часть обязательств по рекультивации золоотвалов | – | 155 427 |
| Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам | 9 633 | 8 841 |
| Краткосрочные займы | 5 732 077 | 4 413 223 |
| Торговая кредиторская задолженность | 7 079 878 | 7 905 116 |
| Авансы полученные | 2 797 512 | 2 139 741 |
| Подходный налог к уплате | – | 1 968 |
| Налоги и внебюджетные платежи к уплате | 747 449 | 441 584 |
| Прочие обязательства и начисленные расходы | 945 617 | 841 064 |
| Итого текущие обязательства | 20 926 698 | 18 481 356 |
| ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 160 537 457 | 138 760 165 |

Консолидированный отчет о совокупном доходе по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

| | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
|---|---------------------|---------------------|
| ДОХОДЫ | 83 070 553 | 74 496 765 |
| СЕБЕСТОИМОСТЬ | (63 212 430) | (59 155 300) |
| ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ | 19 858 123 | 15 341 465 |
| Общие и административные расходы | (5 877 105) | (5 235 035) |
| Расходы по реализации | (1 312 758) | (1 098 898) |
| Финансовые расходы | (2 376 140) | (2 416 229) |
| Финансовые доходы | 643 753 | 646 730 |
| Убыток от курсовой разницы | (27 532) | (2 281) |
| Прочие доходы | 468 379 | 792 233 |
| ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ | 11 376 720 | 8 027 985 |
| РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ | (2 803 935) | (1 963 669) |
| ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД | 8 572 785 | 6 064 316 |

Консолидированный отчет о движении денежных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
|--|-------------------|------------------|
| Прибыль до налогообложения | 11 376 720 | 8 027 985 |
| Корректировки на: | | |
| Износ и амортизацию | 4 740 838 | 4 009 206 |
| Финансовые расходы | 2 376 140 | 2 416 229 |
| Начисление резерва по сомнительным долгам | 300 500 | 406 499 |
| Убыток от выбытия основных средств | 19 820 | – |
| Расходы по вознаграждению работников | 23 500 | 34 662 |
| Процентный доход от денежных средств, размещенных на депозите | (409 623) | (429 367) |
| Амортизацию корректировки до справедливой стоимости беспроцентных займов | (160 475) | (181 591) |
| Доход по процентам по гарантийным взносам и по ссудам, выданным работникам | (12 298) | (8 889) |
| Доход/(убыток) от курсовой разницы | (67 739) | 2 281 |
| Начисление резерва по неиспользованным отпускам | 13 570 | 8 348 |
| Начисление резерва на обесценение товарно-материальных запасов | 5 047 | 11 275 |
| Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале | 18 206 000 | 14 296 638 |
| Увеличение (уменьшение) оборотного капитала, всего в т.ч. | (1 433 446) | (1 742 551) |
| Увеличение товарно-материальных запасов | (1 402 158) | (736 127) |
| Уменьшение/(увеличение) торговой дебиторской задолженности | 74 543 | (2 226 423) |
| (Увеличение) уменьшение авансов выданных | (368 567) | 83 850 |
| Уменьшение налогов к возмещению и предварительно оплаченных налогов | 647 982 | 471 431 |
| Уменьшение/(увеличение) прочей дебиторской задолженности | 372 035 | (406 579) |
| (Уменьшение)/увеличение торговой кредиторской задолженности | (1 001 145) | 1 607 814 |
| Уменьшение доходов будущих периодов | (94 443) | (87 004) |
| Увеличение авансов полученных | 657 771 | 221 515 |
| Уменьшение налогов и внебюджетных платежей к уплате | (303 641) | (392 408) |
| Уменьшение в обязательствах по вознаграждениям работникам | (15 874) | (14 358) |
| Уменьшение обязательств по рекультивации золоотвалов | – | (155 427) |
| Увеличение (уменьшение) прочих обязательств и начисленных расходов | 51 | (108 835) |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | 16 772 554 | 12 554 087 |
| Уплаченный подходный налог | (669 907) | (412 406) |
| Уплаченные проценты | (2 615 515) | (2 415 192) |
| Чистые денежные средства от операционной деятельности | 13 487 132 | 9 726 489 |

Консолидированный отчет о движении денежных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года (продолжение)

В тысячах тенге

| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
|--|---------------------|---------------------|
| Денежные средства, изъяты с депозитов | 5 785 446 | 12 993 852 |
| Денежные средства, размещенные на депозитах | (6 217 992) | (10 113 330) |
| Приобретение основных средств | (19 552 201) | (15 141 756) |
| Изменение в авансах, выданных на приобретение основных средств | (3 186 190) | (2 315 577) |
| Приобретение нематериальных активов | (84 582) | (36 836) |
| Поступления от выбытия основных средств | 82 591 | 135 350 |
| Поступление процентов, начисленных на размещенных депозитах | 527 018 | 1 054 997 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (22 645 910) | (13 423 300) |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 31.12.2013 | 31.12.2012 |
| Поступление от размещения облигаций | 1 106 167 | 2 613 360 |
| Погашение облигаций | — | (6 308) |
| Поступления займов | 20 748 300 | 10 250 889 |
| Погашение займов | (9 536 695) | (8 634 029) |
| Выплата дивидендов | (1 819 295) | (883 505) |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | 10 498 477 | 3 340 407 |
| ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ/(УМЕНЬШЕНИЕ) ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ | 1 339 699 | (356 404) |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА | 986 622 | 1 344 978 |
| ВЛИЯНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ КУРСА ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ НА ОСТАТКИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ | 15 607 | (1 952) |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ ГОДА | 2 341 928 | 986 622 |

Консолидированный отчет об изменениях в капитале по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

| | Уставный капитал | Дополнительный оплаченный капитал | Резерв по переоценке основных средств | Нераспределенная прибыль | Итого капитал |
|---|-------------------------|--|--|---------------------------------|----------------------|
| На 1 января 2012 г. | 37 590 045 | 1 348 105 | 20 448 020 | 16 376 282 | 75 762 452 |
| Прибыль и прочий совокупный доход за год | — | — | — | 6 064 316 | 6 064 316 |
| Амортизация резерва по переоценке ОС | — | — | (1 211 492) | 1 211 492 | — |
| Объявленные дивиденды | — | — | — | (883 505) | (883 505) |
| Корректировка беспроцентной финансовой помощи акционеру до справедливой стоимости за вычетом отложенного подоходного налога на сумму 52 214 тыс.тенге | — | — | — | (208 508) | (208 508) |
| На 31 декабря 2012 г. | 37 590 045 | 1 348 105 | 19 236 528 | 22 560 077 | 80 734 755 |
| Прибыль за период | — | — | — | 8 572 785 | 8 572 785 |
| Амортизация резерва по переоценке ОС | — | — | (1 216 308) | 1 216 308 | — |
| Объявленные дивиденды | — | — | — | (1 819 295) | (1 819 295) |
| Корректировка беспроцентной финансовой помощи акционеру до справедливой стоимости за вычетом отложенного подоходного налога на сумму 29 265 тыс.тенге | — | — | — | (117 059) | (117 059) |
| Balance at 31.12.13 | 37 590 045 | 1 348 105 | 18 020 220 | 30 412 816 | 87 371 186 |



Глоссарий

Воздушная электрическая линия — электрическая линия для передачи электрической энергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам.

Воздушные линии электропередачи — конструкции для передачи электроэнергии на расстояние по проводам.

Гигакалория — единица измерения количества тепловой энергии, используется для оценки в теплоэнергетике, системах отопления, коммунальном хозяйстве.

Гигакалория в час — производная единица, характеризующая количество теплоты, произведенной или использованной тем или иным оборудованием за единицу времени.

Градирня — строительное сооружение в виде вытяжной башни, обеспечивающей тягу воздушной массы.

Гудвилл (англ. *goodwill*) — разница между ценой компании и справедливой стоимостью всех его активов.

Зола — несгораемый остаток (в виде пыли), образующийся из минеральных примесей топлива при полном сгорании.

Золоотвал — место для сбора и утилизации отработанной золы и шлака, образующихся при сжигании твердого топлива на теплоэлектроцентралях.

Калория (кал) — внесистемная единица количества теплоты.

Комбинированная выработка тепла и электроэнергии — производство электроэнергии электрогенератором, приводимым в движение паровой турбиной, и тепла от пара отборов паровой турбины.

Котлоагрегат — устройство для получения под давлением пара или горячей воды в результате сжигания топлива, использования электрической энергии, теплоты отходящих газов или технологического процесса.

Линия электропередачи (ЛЭП) — сооружение из проводов (кабелей) и вспомогательных устройств для передачи электрической энергии от электростанций к потребителям.

Мегаватт — единица измерения мощности в производстве электричества.

Насос — устройство для напорного перемещения (всасывания, нагнетания), главным образом жидкости, в результате сообщения ей энергии (кинетической или потенциальной).

Насосная установка — насосный агрегат с комплектующим оборудованием, смонтированным по определенной схеме, обеспечивающей работу насоса.

Паровая турбина — энергетическая турбомашина, элемент парового турбоагрегата, преобразующий потенциальную энергию пара высоких параметров в механическую энергию вращения ее ротора, приводящего электрогенератор.

Подстанция — электроустановка, служащая для преобразования и распределения электроэнергии и состоящая из трансформаторов или других преобразователей энергии, распределительных устройств, устройств управления и вспомогательных сооружений.

Располагаемая мощность — величина, равная установленной мощности оборудования за вычетом мощности, нереализуемой по техническим причинам (недостаточности тяги дымовых труб, систем охлаждения конденсаторов турбин и др.).

Располагаемая мощность агрегата (станции) — установленная мощность генерирующего агрегата (станции), за вычетом ограничений его мощности.

Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ, теплофикационная электростанция) — тепловая электростанция, вырабатывающая не только электрическую энергию, но и тепло, отпускаемое потребителям в виде пара и горячей воды.

Том ПДВ — проект нормативов предельно допустимых выбросов.

Трансформатор (от лат. *transformare* — превращать, преобразовывать) — устройство для преобразования каких-либо существенных свойств энергии (например, электрический трансформатор, гидротрансформатор) или объектов (например, фототрансформатор).

Турбина — первичный двигатель с вращательным движением рабочего органа ротора, преобразующий в механическую работу кинетическую энергию подводимого рабочего тела пара, газа, воды.

Турбоагрегат — совокупность паровой турбины, электрогенератора и возбудителя, объединенных одним валопроводом; обеспечивает преобразование потенциальной энергии пара в электроэнергию.

Установленная мощность — действующая величина номинальной мощности турбоагрегатов.

Установленная тепловая мощность станции — сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла внешним потребителям и на собственные нужды с паром и горячей водой.

Установленная электрическая мощность энерго-системы — суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.

Эмульгатор — аппарат мокрой золо- и пылеочистки, работающий в режиме инверсии фаз.

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»

ONHAS 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

ВВП валовой внутренний продукт

ВЛ воздушные линии

ВЛЭП воздушные линии электропередачи

Гкал гигакалория

Гкал-ч гигакалорий в час

ГПФИИР Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития

ГРЭС государственная районная электростанция

ГЭС гидроэлектростанция

ЕБРР Европейский банк реконструкции и развития (англ. *European Bank for Reconstruction and Development EBRD*)

ЗУУ 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

ПЭ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

РЭС район электрических сетей

СВК система внутреннего контроля

СИП самонесущий изолированный провод

СК РЭК АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

СКЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

СМИ средства массовой информации

СМК системы менеджмента качества

СМОС система менеджмента окружающей среды

СУР системы управления рисками

ТОО товарищество с ограниченной ответственностью

ТЭЦ теплоэлектроцентраль

ЦАТЭК АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»

ЦАЭК АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Контактная информация

АО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ»

Головной офис АО «ЦАЭК» расположен по адресу:
Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89

Электронная почта: info@energy.kz

Телефон: +7 (727) 258-49-41

Факс: +7 (727) 258-49-42

Ответственные лица по работе с инвесторами и акционерами:

Карягин Андрей Валерьевич, Вице-президент по экономике и финансам АО «ЦАЭК»

Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна, Главный бухгалтер АО «ЦАЭК»

Жумадилов Талгат Мухтарович, Корпоративный секретарь АО «ЦАЭК»

АУДИТОР

Аудитором АО «ЦАЭК» является **ТОО «Делойт»**, расположенный по адресу:
РК, г. Алматы, ул. Аль-Фараби, 36, БЦ «Нурлы-Тау».

Телефон: +7 (727) 258-13-40

Факс: +7 (727) 258-13-41

РЕГИСТРАТОР

АО «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 Электроэнергетическая Корпорация» содержит определенные прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности, стратегии и планов развития Компании, а также по ее текущим целям и ожиданиям, связанным 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.