



Электроэнергетика является базовой отраслью экономики Казахстана. Надежное и эффективное функционирование отрасли, стабильное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией является основой развития экономики страны и неотъемлемым фактором обеспечения цивилизованных условий жизни населения.

Начавшийся в 2000 г. экономический рост в Казахстане способствовал росту выработки электроэнергии в 2003 г. до 63,7 млрд. кВт.ч., что составило 34 % роста за 4 года и росту потребления до 62,1 млрд. кВт.ч. – 23% роста за 4 года, в результате чего Казахстан стал нетто-экспортером электроэнергии.

В 2009-2010 годах ожидается некоторое снижение объемов потребления и, соответственно, производства электроэнергии, что в условиях кризиса объяснимо. Вместе с тем, в прогнозный период ожидается значительное повышение объемов потребления электроэнергии. Соответственно, объемы производства должны расти опережающими темпами. Но при этом активы электроэнергетической отрасли достаточно изношены. На январь 2009 года, износ оборудования в Казахстане составил 70% - генерирующее оборудование; 65% - электрические сети; 80% - тепловые сети.

В настоящее время, 85,5 % электроэнергии в Казахстане вырабатывается на пылеугольных электростанциях; 8,9% - на крупных гидроэлектростанциях; 5,2 % на газотурбинных электростанциях и 0,4% - из возобновляемых источников энергии. Промышленность является основным потребителем электроэнергии - около 68,7% общего потребления, домашние хозяйства потребляют 9,3%, сектор услуг – 8%, транспорт – 5,6%, сельское хозяйство – 1,2%.

К 2020 году, прогнозируется, что в структуре энергопроизводства появляется атомная энергетика и увеличится процент электроэнергии от возобновляемых источников энергии. Ожидается, что 75,9 % электроэнергии в Казахстане будет вырабатываться на пылеугольных электростанциях; 9,8 % - на газотурбинных электростанциях; 7,4% - крупных гидроэлектростанциях; 2,9% - атомных электростанциях и 4% - из возобновляемых источников энергии.

Для стимулирования инвестиций в электроэнергетический сектор Правительство Казахстана утвердило «Программу поэтапного повышения цен на электроэнергию до 2015 года по группам энергоисточников» - так называемые предельные тарифы. Данная Программа уже позволила подписать 36 инвестиционных договоров с владельцами станций на сумму 67 млрд. тенге частных инвестиций в 2009 году.

Помимо этого, Правительство, в рамках работы Государственной комиссии по модернизации, осуществляет пообъектный мониторинг целого ряда энергетических проектов, в том числе с государственным участием. Повышение тарифов по мере восстановления экономики также предполагается и на передачу электроэнергии на уровне РЭКов.

В целях обеспечения бесперебойного и надежного энергоснабжения Казахстана, Правительство имеет четкое видение развития энергосектора Республики.



Модернизация имеющихся и строительство новых объектов электро и теплоэнергетики.

Компания KEGOC осуществляет реализацию крупных стратегически важных инвестиционных проектов: «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг Казахстана». Реализация данных проектов повысит энергобезопасность страны, обеспечит надежность и качество электроснабжения на длительную перспективу.

Также, в настоящее время, реализуется ряд других проектов:

Строительство 3-го энергоблока Экибастузской ГРЭС-2

Мощность действующих энергоблоков - 1000 МВт

Проектная мощность энергоблока № 3 - 500 МВт

Место реализации - Павлодарская область

Собственники Экибастузской ГРЭС-2 : 50% - АО «Самрук-Қазына» (через АО «Самрук-Энерго»); 50% - ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Российская Федерация)

Сроки реализации - 2008-2013 гг.

Стоимость проекта - 651,8 млн. долларов США.

Финансирование проекта:

- заемные средства

- софинансирование акционеров (порядка 30% от стоимости проекта)

- собственные средства АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (АО «СГРЭС-2»)

Текущий статус проекта:

Подписаны мандатные письма с БРК и Евразийским Банком Развития. В настоящее время банками проводится технический, экономический и экологический аудит проекта.

В рамках Плана совместных действий Правительства РК, НацБанка РК и АФН по стабилизации экономики и финансовой системы на 2009-2010 годы рассматривается вопрос выделения средств для реализации проекта.

Строительство Мойнакской ГЭС

Месторасположение – река Чарын в Алматинской области

Собственники: 51% – АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (через АО «КазҚуат»); 49% – АО «АК «Бірлік»

Стоимость реализации проекта – порядка \$ 340 млн.

Проектная мощность – 300 МВт.

Сроки реализации проекта – 2006-2011 гг.

Компоненты проекта:

Головной узел – Бестюбинское водохранилище: каменно-земляная плотина и строительно-эксплуатационный водосброс. Станционный узел: водоприемник, подводный деривационный туннель, уравнильный резервуар, турбинный водовод, здание ГЭС, Контррегулятор с водохранилищем

Вспомогательные сооружения: поселок службы эксплуатации, автодороги, внешние сети электроснабжения, водоснабжения и канализации.

Финансирование проекта:

- Заем Банка Развития Казахстана – \$ 50,8 млн.

- Заем Государственного Банка Развития Китая – \$200 млн.

- Собственные средства акционеров АО «Мойнакская ГЭС»

Текущий статус проекта:

1 этап – часть объектов построена, остальные по графику будут завершены в 2009-2010 годах.

2 этап – Генеральным подрядчиком (Китайской международной корпорацией водного хозяйства и энергетики) ведется строительство вахтовых поселков, строительных баз и проходка подходных штолен №№1, 2 и 4

Строительство второй линии электропередачи ВЛ 500 кВ «Север-Юг»

Период реализации – 2004-2009 г.г

Стоимость проекта – 43,7 млрд.тенге

Источники финансирования:

- заемные средства – МБРР (\$100 млн.), ЕБРР (\$147,8 млн.), БРК (\$21 млн. и 6,97 млрд.тенге)

- собственные средства АО «KEGOC»

Протяженность линии – 1097 км

I участок «ЮК ГРЭС – Шу» (248 км)

Строительство ПС Шу, расширение ПС ЮКГРЭС, реконструкция ПС Алматы.

Место реализации – Алматинская и Жамбылская области

II участок «Экибастуз – Агадырь» (463 км)

Расширение и реконструкция ПС Экибастузская, ПС Агадырь

Место реализации – Павлодарская и Карагандинская области

III участок «Агадырь – ЮК ГРЭС» (386 км)

Место реализации – Карагандинская и Алматинская области

Основные компоненты проекта:

- строительство трех участков ВЛ 500кВ с волоконно-оптической линией связи

- расширение и реконструкция существующих ПС 500кВ и строительство новой ПС 500кВ «Шу»

- обеспечение необходимым объемом устройств релейной защиты и автоматики, средствами телекоммуникационной связи, диспетчерского и технологического управления.

Текущий статус:

22 октября 2008 года введен в эксплуатацию участок – «ЮКГРЭС-Шу», увеличивающий пропускную способность существующего транзита «Север-Юг» на 100 МВт.

27 мая 2009 года на подстанции 500 кВ «Агадырь» (Карагандинская область) с участием премьер-министра РК Карима Масимова состоялось торжественное включение участка ВЛ 500 кВ «Агадырь – ЮКГРЭС». Пропускная способность увеличилась еще на 180 МВт.

В ноябре 2009 года "KEGOC" планирует полностью завершить проект и включить линии второго транзита, увеличив объем передачи электроэнергии в южном направлении до 1350 МВт.

Генподрядчики по строительству компании KEC International Ltd (Индия), DALEKOVOD (Хорватия).

Строительство ПС 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500 кВ, 220 кВ

Цели проекта:

- Надежное электроснабжение Алматинского региона;

- Выдача мощности Балхашской ТЭС

Место реализации: Алматинская область

Период реализации: 2009-2012 годы

Стоимость проекта: \$ 250 млн.

Компоненты проекта:

Первый этап (завершение в 2011г.):

- строительство ПС 500 кВ «Алма»,

- строительство ВЛ-500 кВ «Алматы-Алма» с реконструкцией ОРУ-500кВ на ПС Алматы,

- строительство линий 220 кВ для присоединения к существующим сетям.

Второй этап (завершение в 2012г.)

- строительство ВЛ-500 кВ «ЮКГРЭС-Алма» с реконструкцией ОРУ-500 кВ на ПС «ЮКГРЭС».

Финансирование проекта:

Достигнута договоренность с МБРР о предоставлении займа (порядка \$240 млн.) под государственную гарантию. Предусматривается использование собственных средств АО «KEGOC»

Строительство межрегиональной линии электропередач «Северный Казахстан-Актюбинская область»

Цель: Присоединение электрических сетей Актюбинской области к Единой электроэнергетической системе Казахстана, что позволит устранить зависимость региона от импорта российской электроэнергии, а также обеспечит надежность и безопасность функционирования Национальной электрической сети Казахстана в целом.

Участники: АО «Батыс – Транзит».

Стоимость: 19,9 млрд. тенге/\$165 млн. (по последним данным АО «KEGOC»).

Период реализации: 2004-2008 гг.

Схема финансирования: Финансирование проекта осуществлялось за счет размещения инфраструктурных облигаций АО «Батыс транзит».

Текущее состояние: Строительство завершено.

Строительство Балхашской ТЭС

Общие характеристики проекта

Планируемая мощность – 2 640 МВт.

Сроки строительства:

– 1-ый модуль (21660 МВт) – 2008-2013 гг.

– 2-ой модуль (21660 МВт) – 2011-2016 гг.

Стоимость строительства – \$ 4 700 млн.

Финансирование проекта:

Проект будет реализован на принципах государственно-частного партнерства

Правительством одобрена структура финансирования проекта:

– акционерный капитал - 30%

– заемные средства - 70%

При этом, в структуре акционерного капитала АО «Балхашская ТЭС» планируется

– доля государства - 25% +1 акция

– частные инвесторы - 75% - 1акция

Текущий статус проекта:

Проводится предквалификационный отбор по выбору стратегического инвестиционного партнера, для участия в котором поступили заявки Mitsui (Япония), MARUBENI Corp. (Япония), Datang (Китай), консорциума КЕРСО и Samsung (Корея). В настоящее время проводится рассмотрение представленных заявок.

Проводятся конкурсные процедуры по выбору подрядных организаций на проектирование вспомогательных объектов и заключение договоров.

Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, I этап

Стоимость: порядка 43,8 млрд. тенге

Период реализации: 2000-2009 годы

Источники финансирования:

- кредит МБРР под государственную гарантию (\$140 млн),
- кредит ЕБРР под государственную гарантию (\$45 млн),
- собственные средства АО «KEGOC»

Основные компоненты проекта:

- замена устаревшего высоковольтного оборудования на 46 подстанциях (из 74 имеющихся на балансе АО «KEGOC»);
- модернизация средств релейной защиты и автоматизации подстанций;
- модернизация средств телекоммуникаций;
- модернизация системы управления Национальной электрической сетью (установка оборудования контроля и обработки данных (SCADA) и системы энергетического управления (EMS));
- создание автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии (АСКУЭ) и интегрированной системы управления Обществом; Система торговли

Текущий статус:

В настоящее время все компоненты Проекта, кроме модернизации средств релейной защиты и автоматизации подстанций, завершены

Международные проекты:

По итогам встречи Премьер-Министров Казахстана и Кыргызстана, было принято решение, что Казахстан присоединится к проекту строительства новой линии электропередачи Кемин-Алматы. Объем инвестиций составит порядка 140 миллионов долларов. Планируется, что проект будет реализован за счет заемных средств, окончательно источники финансирования будут определены после разработки ТЭО.

Развитие столицы – Астаны:

С момента переноса столицы, Астана занимает ведущие позиции среди регионов страны по темпам социально-экономического развития, по объемам ввода жилья, инфраструктурному развитию и привлечению инвестиций в реальный сектор. Учитывая высокие темпы строительства столицы, высокие тенденции роста численности населения города и, в связи с чем, возрастающую потребность в тепловых и электрических мощностях, Правительством было принято решение решать вопросы развития инфраструктуры города опережающими темпами. Развивать Астану, как локомотив экономического роста всего Казахстана, планируется через различные механизмы стимулирования предпринимательской и инвестиционной активности, в том числе за счет обустройства обеспечивающей инфраструктуры на государственные средства. Базовой основой для достижения поставленных целей служит эффективная экономика, становление которой предполагает вложение инвестиций в отрасли экономики, способные стать источниками роста валового регионального продукта, речь идет о строительстве новых, реконструкции и модернизации действующих предприятий. В среднесрочной перспективе в реальный сектор предполагается привлечь 1 390,7 млрд. тенге инвестиций.



Одним из перспективных источников обеспечения бесперебойного и надежного энергоснабжения Казахстана является развитие альтернативных источников энергии.

Планируется, что основной акцент будет сделан на развитие энергии малых рек и ветра. Увеличение доли других видов прогнозируется на незначительном уровне.

Как правило, цена электроэнергии, вырабатываемой на всех видах возобновляемых источников энергии, выше среднеотраслевой, соответственно, для становления сектора возобновляемых источников энергии необходимы поддерживающие механизмы.

В данном случае, таким механизмом стал Закон «О поддержке возобновляемых источников энергии», который был принят в Казахстане в мае 2009 года. Таким образом, с учетом государственной поддержки появилась возможность на коммерческой основе инвестировать в такие проекты. Как результат, ожидается 4% доли ВИЭ в энергобалансе страны к 2020 году.

Казахстан обладает значительными ресурсами возобновляемой энергии в виде гидроэнергии, энергии солнца, ветроэнергии, биомассы. Однако, помимо части гидроэнергии, эти ресурсы не нашли широкого применения вплоть до настоящего времени.

Республика Казахстан по своему географическому положению находится в ветровом поясе северного полушария и на значительной части территории страны наблюдаются достаточно сильные воздушные течения, преимущественно Северо-восточного, Юго-западного направлений. В ряде районов Казахстана среднегодовая скорость ветра составляет порядка 6м/с и выше, что делает эти районы привлекательными для развития ветроэнергетики. В этой связи Казахстан рассматривается как одна из наиболее подходящих стран мира для использования ветроэнергетики. По экспертным оценкам, ветроэнергетический потенциал Казахстана оценивается как 1820 млрд. кВтч электроэнергии в год. Хорошие ветровые районы имеются в центральной части Казахстана, в Прикаспии, а также в ряде мест на Юге, Юго-Востоке и Юго-Западе Казахстана. Исследования ветроэнергетического потенциала в ряде мест по территории Казахстана, проведенные в рамках проекта по ветроэнергетике Программы развития ООН, показывают наличие хорошего ветрового климата и условий для строительства ВЭС. Эти места могут рассматриваться для строительства ВЭС в ближайшей перспективе до 2015 г.. Наличие свободного пространства в ветровых районах позволяют развивать мощности ВЭС до тысяч МВт.. На Юге и Западе Казахстана спрос на ветроэнергетику появится уже к 2015 г., что обусловлено ростом цен на газ. Важным обстоятельством является и то, что вовлечение ВИЭ в производство электроэнергии снижает выбросы парниковых газов и вредных веществ от энергетического сектора. Однако, в условиях существующего рынка электроэнергии ветроэнергетические ресурсы Казахстана практически не осваиваются, как, впрочем и других видов возобновляемых источников энергии. Основной причиной является неконкурентность ветроэнергетики на рынке с угольной энергетикой в условиях, когда стоимость электроэнергии от угольных станций не отражает долгосрочных затрат на воспроизводство, а также затрат, связанных с влиянием угольной энергетикой на окружающую среду.

Использование солнечной энергии могло бы также внести свою долю в разработку использования нетрадиционных ресурсов т.к. годовая длительность солнечного света составляет 2200-3000 ч/год, а оцениваемая мощность солнечной радиации равняется 1300-1800 кВт на 1 кв.м. в год. Использование солнечной энергии особенно важно для отдаленных и изолированных частей страны.

В Казахстане имеются значительные гидроресурсы, в основном сосредоточенные в восточной и южной частях страны на реках Иртыш, Или и Сырдарья (73% всей мощности гидроресурсов). Согласно оценкам казахстанских экспертов, теоретически мощность всех гидроресурсов страны составляют 170 тыс. ГВт.ч. в год. Получение 62 тыс. ГВт.ч. в год является технологически осуществимым, и 27 тыс. ГВт.ч. в год относятся к экономическому потенциалу. Энергетическая стратегия Казахстана рассматривает увеличение использования гидроресурсов в среднесрочном периоде. Планируется введение новых мощностей в Майнаке (300 МВт), Семипалатинске (78 МВт), Кербулаке (50 МВт).

Одним из наиболее перспективных направлений развития Казахской энергетики является атомная энергетика.



Казахстан имеет реалистичные планы по развитию атомной энергетики. В кооперации с ведущими компаниями мира в атомной отрасли, Казахстан намерен к 2020 году занять 16% от общемировых конверсионных мощностей, в обогащении доля Казахстана может составить 7%, существенно вырастет доля Казахстана в изготовлении топливных таблеток - до 13%.

Также, в планах до 2020 года ввести в действие как минимум одну атомную электростанцию на территории Казахстана, для чего уже ведется подготовительная работа.

Республика Казахстан является ведущим государством мира по разведанным запасам урана, в его недрах сосредоточено 21% от их общего количества. Причем, около 65% от них пригодны для отработки наиболее прогрессивным, экологически безопасным и экономически целесообразным методом подземного выщелачивания. На территории Республики Казахстан в советский период был сформирован достаточно мощный с развитой инфраструктурой и высококвалифицированными кадрами промышленный потенциал урановой отрасли. Казахстан имеет более полувековой опыт работы в атомной промышленности.

Обладая значительными запасами природного урана и производством компонентов ядерного топлива, Казахстан потенциально может стать одним из ключевых игроков на мировом ядерном рынке. Казахстан обладает вторыми в мире запасами природного урана, причем, добываемого по наиболее эффективной технологии - подземного выщелачивания.

В планах Правительства Казахстана - создание полного вертикально-интегрированного комплекса ядерно-топливного цикла. От рудника до АЭС уран проходит по длинной цепочке из пяти звеньев: добыча, конверсия, разделение изотопов, изготовление топливных таблеток и изготовление сборок. В Казахстане, на сегодняшний день имеются два передела: добыча урана и изготовление порошков и топливных таблеток. Поступательно проводится работа по добавлению всех недостающих звеньев ядерно-топливного цикла - конверсия и обогащение урана, производство тепловыделяющих сборок.

Постановлением Правительства Республики Казахстан №925 от 20 августа 2002 года была принята КОНЦЕПЦИЯ развития урановой промышленности и атомной энергетики Республики Казахстан на 2002-2030 годы. Задачи, поставленные в КОНЦЕПЦИИ, направлены на преобразование энергетики Казахстана в высокотехнологичную, наукоемкую, динамично развивающую отрасль, которая стала бы надежной основой для форсированного и устойчивого развития экономики и повышения благосостояния страны. В АО «Парк ядерных технологий» ведется работа над проектом, основной целью которого является создание абсолютно нового типа реактора, который совмещает в себе преимущества быстрых (полнота использования сырья) и тепловых реакторов (низкое обогащение топлива). Над разработкой этого типа реактора работают ученые из Национального ядерного центра с 2002 года. С 2004 года в Казахстане действует программа НТП «Создание теплового ядерного реактора с эффективным топливным циклом». В рамках этой программы были проведены серии расчетов, в результате которых были определены оптимальные характеристики топлива, композиции активной зоны, выработаны оптимальные методы ведения кампании реактора. В качестве одного из наиболее перспективных районов размещения первого атомного энергоисточника в Казахстане рассматривается район г. Курчатова. Программа охватывает период с 2003 по 2030 гг., и определяет стратегию первого этапа создания и развития национальной атомной энергетики. Одним из первых шагов в реализации этой программы является разработка технико-экономического обоснования строительства атомных станций.



На сегодняшний день, энергосбережение и энергоэффективность стали одними из главных приоритетов развития казахстанской энергетики. Министерством энергетики и минеральных ресурсов разработан и находится в Парламенте проект Закона «Об энергосбережении».

Основные его положения предусматривают: утверждение нормативов энергопотребления; установление прав и обязанностей потребителей и производителей электроэнергии и установление их административной ответственности на неисполнение норм закона; обязательное энергетическое обследование используемых помещений и устройств; обязательная экспертиза проектов строительства; запрет на строительство новых объектов, уровень энергоэффективности которых превышает нормативный; введение реестра объектов подлежащих мониторингу на предмет энергосбережения и регламентация контрольных и надзорных функций государственных органов.

На базе нового законодательства предстоит большой объем организационной работы т.к. необходимо дать стимул для обновления технологической базы во многих сферах.

Основные Организации, осуществляющие деятельность в секторе энергетики Республики Казахстан:

Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан

Республика Казахстан, 000001, Астана
Пр.Кабанбай Батыра, 22
Тел: + 7 (7172) 976931, 976890, 976889
www.memr.gov.kz

В соответствии с «Положением о Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан», Министерство является центральным исполнительным органом Республики Казахстан, осуществляющим формирование государственной политики, координацию процесса управления в областях электроэнергетики, атомной энергетики, минеральных ресурсов, топливно-энергетического комплекса, угольной, нефтехимической, нефтегазовой промышленности и использования атомной энергии. Министерство имеет ведомства: Комитет по атомной энергетике; Комитет по государственному энергетическому надзору; Комитет геологии и недропользования.

Основными задачами и функциями Министерства в сфере его деятельности являются:

- Участие в разработке и реализации государственной политики в областях электроэнергетики, атомной энергетики, минеральных ресурсов, топливно-энергетического комплекса, угольной, нефтехимической, нефтегазовой промышленности и использовании атомной энергии;
- Осуществление межотраслевой координации в областях электроэнергетики, атомной энергетики, минеральных ресурсов, топливно-энергетического комплекса, угольной, нефтехимической, нефтегазовой промышленности и использование атомной энергии;
- Обеспечение развития топливно-энергетического комплекса;
- Обеспечение энергетической безопасности и независимости Республики Казахстан;
- Обеспечение воспроизводства минерально-сырьевой базы и рационального использования минеральных ресурсов.

АО «Самрук-Энерго»

Республика Казахстан, 050000, Алматы
Пр. Достык, 7
Тел: + 7 (727) 3302234, 3302191
www.samruk-energy.kz

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007 года с целью выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей.

Задачи АО «Самрук-Энерго»

- Повышение эффективности энергосистем;
 - Разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов экономического, социального и технологического развития электроэнергетического комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ
 - Обеспечение реализации утвержденных Правительством Республики Казахстан программ реформирования электроэнергетического комплекса
 - Проектирование, строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение и ремонт энергетических объектов
 - Проведение научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских разработок в области технологии, техники, экологии, экономики энергетики и энергостроительства
 - Проведение технического контроля за состоянием оборудования, зданий, сооружений электростанций и сетей
 - Проведение энергосберегающей политики и обеспечение экологической безопасности энергетических объектов
 - Создание единого органа оперативного управления государственными электроэнергетическими ресурсами для реализации скоординированной политики в отрасли.
- Организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку

Дочерние компании:

АО «Усть-Каменогорская ГЭС»
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова»
АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»
АО «Шульбинская ГЭС»
АО «Бухтарминская ГЭС»
ТОО «Богатырь Комир»
АО «Шардаринская ГЭС»
АО «Мойнакская ГЭС»
АО «Балхашская ТЭС»
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»
АО «Алатау Жарык Компаниясы»

Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО «KEGOC»

Республика Казахстан, 010000, Астана
Сарыаркинский район, ул. Бейбитшилик, 37
Тел: +7 (7172) 319522, 970426
www.kegoc.kz

В июле 1997 г. основана Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО «KEGOC» как преемник бывшего советского предприятия Казахстанэнерго. Принадлежавшая государству «KEGOC» является естественным монополистом, который передает электроэнергию (60 % общего объема вырабатываемой электроэнергии в стране) от производителей оптовым потребителям. В имущественный комплекс «KEGOC» входят линии электропередачи напряжением от 110 до 1150 кВ и опорные подстанции, обеспечивающие межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями, образующие национальную электрическую сеть, а также центральное диспетчерское управление.

Учредителем АО «KEGOC» является Правительство Республики Казахстан. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 28 января 2006 года № 50» от 23 февраля 2006 года № 117 государственный пакет акций АО "KEGOC" передается в оплату размещаемых акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». С 13 октября 2008 года путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669 Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Казахстан от 18.02.2004 г. № 190 «О мерах по дальнейшему развитию рыночных отношений в электроэнергетике Республики Казахстан», приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 27.08.2004 г. №198 АО «KEGOC» назначено Системным оператором единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, основной задачей которого является обеспечение устойчивого функционирования ЕЭС Казахстана и осуществление надежного управления Национальной электрической сетью, соответствующего современным техническим, экономическим, экологическим требованиям в рамках государственной политики.

Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация – КЭА

Республика Казахстан, 010000, Астана,
Ул. Тауелсіздік 12/1, ВП-44, блок 5 Б, офис Д
Тел: +7 (7172) 689651/52/57, факс: +7 (7172) 689651
www.kea.kz

Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация - неправительственная и некоммерческая организация. В состав Ассоциации входят 33 корпоративных членов, представляющих энергопроизводящие и электросетевые компании, крупные промышленные энергопотребители, отраслевые научно-исследовательские и проектные институты, предприятия-производители энергетического оборудования и другие компании. КЭА создана для координации деятельности и защиты общих интересов предприятий электроэнергетической отрасли Республики Казахстан; для поддержки всех организаций, деятельность которых связана с функционированием отрасли; для разработки проектов государственных программ, законодательных и иных правовых актов, касающихся деятельности отрасли; для организации форумов, конференций и собраний, на которых члены ассоциации могут добиться лучшего понимания отраслевых проблем; а также для представления и защиты интересов своих членов.

АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» - АО «КОРЭМ»

Республика Казахстан, 010000, Астана
Ул.С.Сейфуллина, д. 27/3
Тел: +7 (7172) 322028, 326916
www.korem.kz

В соответствии с пп. 2 ст. 15 Закона РК "Об электроэнергетике" на оператора рынка централизованной торговли электрической энергией возложены следующие функции:

- Осуществление организации и проведения спот-торгов;
- Осуществление организации и проведения централизованной торговли электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;
- Обеспечение равных условий доступа субъектам оптового рынка электрической энергии на рынок централизованной торговли электрической энергией;
- Определение соответствия субъектов оптового рынка электрической энергии требованиям, установленным правилами централизованной торговли электрической энергией;
- Осуществление регистрации и учета заключенных сделок по купле-продаже электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией;
- Обеспечение в пределах своей компетенции субъектов оптового рынка электрической энергии информацией по индикативным ценам на электрическую энергию, сложившимся на централизованных торгах, и другой рыночной информацией.

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»

Республика Казахстан, 050012, Алматы
Ул. Богенбай батыра, 168
Тел: +7 (727) 2615425, 2585075, 2585095, 2585096
www.kazatomprom.kz

АО «НАК «Казатомпром» является генеральным оператором по экспорту и импорту урана и его соединений, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования и технологий, материалов двойного применения.

Учредителем НАК «Казатомпром» является Правительство Республики Казахстан, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан. В соответствии с Постановлением Правительства №659 от 27.05.99г. права владения и пользования государственным пакетом акций переданы Министерству энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. Сегодня НАК «Казатомпром» представляет собой холдинг с различными структурными подразделениями.

В состав «Казатомпром» входят 20 предприятий, занятых в атомной промышленности: «Акбастау»; «АППАК»; «Байкен-У»; «Бетпак Дала»; «Волковгеология»; «Геотехнология»; «Горнорудная компания (ГРК)»; «Заречное»; «Инкай»; «Институт высоких технологий»; «Казатомпром-Демеу»; «Казахстано-Российская компания «Атомные станции»»; «Казахстанский ядерный университет»; «КАТКО»; «Каратау»; «Кызылкум»; «Кызылту»; «МАЭК-Казатомпром»; «Семизбай-У»; «СКЗ-У»; «Степногорский горно-химический комбинат»; «Ульбинский металлургический завод»; «Уранэнерго».