

- Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 года;
- Гражданский кодекс Республики Казахстан. Особенная часть от 01 июля 1999 года.
- Указ Президента РК «О Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию РК на 2010-2014 годы» от 19.03.2010 г № 958;
- Постановление Правительства «Об утверждении Правил и условий электроснабжения потребителей, имеющих аварийную бронь» от 12 марта 1998 года;
- Постановление Правительства «Об утверждении предельных тарифов» от 25 марта 2009 г № 392;
- Постановление Правительства «Об утверждении Программы по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» от 29 октября 2010 года № 1129;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении нормативных значений коэффициента мощности в электрических сетях индивидуальных предпринимателей и юридических лиц» от 29 декабря 2012 года № 1765
- Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан от 4 июня 2012 года № 740;
- Правила оказания услуг Системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг от 29 марта 2013 года № 300;
- Правила организации и функционирования централизованных торгов электрической энергии в Республике Казахстан от 10 сентября 2004 г.;
- Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии от 29 ноября 2012 года № 1508;
- Правила проведения энергетической экспертизы от 10 сентября 2004 г.;
- Правила по предотвращению аварийных нарушений в Единой Электроэнергетической Системе Казахстана и их ликвидации от 16 сентября 2004 г.;
- Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также доступа и предоставления услуг на данном рынке от 30 сентября 2004 г.;
- Программа создания автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии от 18 августа 2004 г.;
- Электросетевые Правила от 24 декабря 2001 г.;
- Правила пользования электрической энергией от 24 января 2005 г.;
- Правила пользования тепловой энергией от 24 января 2005 г.

Структура электроэнергетики Республики Казахстан и основные технические характеристики ЕЭС Казахстана

Основные направления государственной политики в области электроэнергетики определяет Правительство Республики Казахстан, которое осуществляет разработку государственных программ ее развития, устанавливает регулирующие основы взаимодействия участников рынка электрической энергии.

Государственным уполномоченным органом, осуществляющим контроль и регулирование в области электроэнергетики, является **Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан (Указом Президента РК от 12.03.2010 г № 936 функции по контролю и регулированию в области электроэнергетики от Министерства энергетики и минеральных ресурсов переданы в Министерство индустрии и новых технологий).**

Основными функциями уполномоченного органа являются:

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- разработка программ развития электроэнергетики и осуществление контроля за их выполнением;
- разработка технических регламентов в области электроэнергетики;
- международное сотрудничество в области электроэнергетики;
- разработка в пределах своей компетенции нормативных правовых актов Республики Казахстан в области производства, передачи и потребления электрической и тепловой энергии, а также оказания услуг по поддержанию готовности электрической мощности и обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;
- разработка нормативных правовых актов, регламентирующих нормы расхода электрической и тепловой энергии на технологические нужды энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций;
- формирование групп энергопроизводящих организаций;
- разработка и утверждение перспективной схемы размещения электрических мощностей;
- проведение тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;
- утверждение прогнозных балансов электрической энергии и мощности;
- разработка формы, порядка и сроков получения паспорта готовности энергопроизводящими и энергопередающими организациями к работе в осенне-зимних условиях;
- разработка и утверждение формы обязательной ведомственной отчетности, проверочных листов, критерии оценки степени риска, полугодовые планы проведения проверок в соответствии с Законом Республики Казахстан «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан»;
- определение системного оператора и оператора рынка централизованной торговли электрической энергией.

Регулирующим органом, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, осуществляющим руководство в сфере естественных монополий и на регулируемых рынках (в т.ч. в сфере электроэнергетики) является **Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий**.

Контрольно-надзорные функции в области контроля и регулирования деятельности субъектов рынка, защиты и развития конкуренции, а также защиты прав потребителей в сфере осуществления деятельности субъектов рынка, занимающих доминирующее положение на определенном товарном рынке (в т.ч. и на рынке электрической энергии) осуществляет **Агентство Республики Казахстан по защите конкуренции**.

Надзор и контроль в области электроэнергетики осуществляется государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю – **Комитетом по государственному энергетическому надзору и контролю Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан**.

Комитет по государственному энергетическому надзору осуществляет надзор и контроль за:

- выполнением технических требований нормативных правовых актов Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

– эксплуатацией и техническим состоянием энергетического оборудования электрических станций, электрических и тепловых сетей, а также электрических и теплоиспользующих установок потребителей;

Энергетический контроль осуществляется за:

- соблюдением требований технических условий по качеству электрической и тепловой энергии;
- соблюдением правил пользования электрической и тепловой энергией в пределах своей компетенции;
- рациональным и экономным использованием, оптимизацией режимов производства, передачей, потреблением электрической и тепловой энергии;
- готовностью электрических станций, электрических и тепловых сетей к работе в осенне-зимних условиях.

Комитет по государственному энергетическому надзору выполняет следующие функции и задачи:

- участвует в работе комиссий электроэнергетических предприятий по оценке готовности объектов и оборудования к работе в зимних условиях;
- ведет учет расследований крупных технологических нарушений в работе электростанций, тепловых и электрических сетей, приведших к разделению ЕЭС РК на несколько частей, массовому ограничению потребителей по электрической и тепловой энергии, повреждению крупного энергетического оборудования;
- выдает разрешение на подключение к электрическим сетям электроустановок потребителей с установленной мощностью свыше 100 кВт;
- осуществляет периодическое обследование технического состояния энергетического оборудования электрических станций, электрических и тепловых сетей, а также энергетического оборудования потребителей;
- осуществляет аттестацию руководителей и специалистов энергетических организаций;
- осуществляет аккредитацию организаций на проведение энергетической экспертизы и электролабораторий, контроль за выполнением энергосберегающей политики, обследование энергетической эффективности юридических лиц;
- организует разработку программы, нормативно-методических актов, правовых и экономических механизмов энергосбережения;
- вносит предложения собственникам организаций о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, виновных в допущении аварий, несчастных случаев и иных грубых нарушений технических требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, или направляет материалы в соответствующие государственные органы о привлечении к административной или уголовной ответственности в соответствии с законами Республики Казахстан лиц, виновных в нарушении законодательства Республики Казахстан об электроэнергетике.

В целях выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей 18 апреля 2007 года было создано Акционерное общество «Самрук-Энерго».

В состав «Самрук-Энерго» входит 20 энергетических компаний, в числе которых крупнейший в мире угольный разрез ТОО «Богатырь Комир», а также АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова», АО «Актобе ТЭЦ», АО «Жамбылская ГРЭС имени Т. И. Батурова», АО «Алатау Жарык

Компаниясы», АО «Алматинские электрические станции», АО «Шардаринская ГЭС» и другие.

Суммарная установленная мощность электростанций АО «Самрук-Энерго» составляет 7670,9 МВт, что составляет около 40% суммарной установленной мощности электростанций ЕЭС Казахстана. Таким образом, является крупнейшей электроэнергетической компанией Республики Казахстан.

Основными видами деятельности АО «Самрук-Энерго» являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача и распределение электрической энергии;
- добыча энергетического угля;
- реконструкция, расширение и строительство энергетических объектов.

В целях совершенствования действующей модели управления национальными компаниями Республики Казахстан и эффективного управления госактивами указом Президента в октябре 2008 года создано Акционерное общество "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" путем слияния АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами "Самрук" и государственного фонда устойчивого развития "Казына".

Электроэнергетика Республики Казахстан содержит следующие основные секторы

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

Сектор производства электрической энергии

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 70 электрических станций различной формы собственности. Общая установленная мощность электростанций Казахстана на 01 января 2013 года составляет 20 442 МВт; располагаемая мощность – 16 425 МВт.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции промышленного назначения, электростанции регионального назначения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также гидравлические электростанции большой мощности, используемые для регулирования графика нагрузки единой электроэнергетической системы Казахстана (далее ЕЭС Казахстана).

К электростанциям промышленного назначения относятся ГТЭС предприятий нефтегазового сектора, ориентированные на покрытие собственной потребности, ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов.

Электростанции регионального назначения – это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети

региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а так же теплоснабжение близлежащих городов.

Крупнейшие электростанции

№	Электростанция	Мощность Турбогенераторов (МВт)	Количество турбогенераторов	Установленная мощность электростанции (МВт)
Тепловые электростанции				
1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» им. Нуржанова	500	8	4000
2	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» (электрическая станция АО «ЕЭК»), входящая в состав Группы ENRC	300 - 325	8	2425
3	АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова»	200/210	3/3	1230
4	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	500	2	1000
5	ТОО «МАЭК-Казатомпром» ТЭЦ-2	50/60/80/100	10	630
6	ТОО «МАЭК-Казатомпром» ТЭЦ-3	200/210/215	3	625
7	ГРЭС-2 АО «Корпорация Казахмыс» (Карагандинская ГРЭС-2)	55/50/86/100	8	663
8	АО «АлЭС» Алматинская ТЭЦ-2	50/80/110	6	510
9	ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» (Павлодарская ТЭЦ-3)	50/60/65/110	6	505
10	ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» (Петропавловская ТЭЦ-2)	33/42/60/76	6	347
11	ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана» (Павлодарская ТЭЦ-1)	50/60/80	6	350
12	ТЭЦ-2 АО «Астанаэнергия»	80/120	4	360
13	Карагандинская ТЭЦ-2 АО «Арселор Митал Темиртау»	100/135	4	435
14	Карагандинская ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»	110/120	5	560
Гидравлические электростанции				
1	ТОО «AES Шульбинская ГЭС»	117	6	702
2	БГЭК АО «Казцинк» (Бухтарминская ГЭС)	75	9	675
3	АО «АлЭС» Капчагайская ГЭС	91	4	364
4	ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС»	82,8	4	331,2
5	АО «Мойнакская ГЭС»	150	2	300



ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» им. Нуржанова

Строительство и реконструкция электростанций

Годы		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Ввод в эксплуатацию энергетических мощностей (МВт)		134	120	66	116	197,4	248	23,4	105,2	375,1	415,6	678,9
В т.ч.	ГТЭС	71	-	54	116	71,4	242	-	33,8	217,0	90,6	168,4
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	11,4	4,4	3,1	-	301,5
	ТЭС	63	120	12	-	126,0	6	12,0	67,0	155,0	325,0	209,0
Затраты на ввод мощностей (млн \$ США)												
В. т.ч. иностранные инвестиции (млн \$ США)												
Реконструкция энергетических мощностей (МВт)		150	385	75	75	450	-	350	-	-	400	500
В т.ч.	На ТЭС		310			300	-	350	-	-	325	500
	На ГЭС	150	75	75	75	150	-	-	-	-	75	
Затраты на реконструкцию мощностей (млн \$ США)												
В. т.ч. иностранные инвестиции (млн \$ США)												
Вывод из эксплуатации энергетических мощностей (МВт)		25	-	30	30	-	30	12	-	62,5	58	35
В т.ч.	На ТЭС	25	-	30	30	-	30	12	-	62,5	58	35
	На ГЭС											
Затраты на вывод мощностей (млн \$ США)												
В. т.ч. иностранные инвестиции (млн \$ США)												

Ввод и реконструкция основного энергооборудования на электростанциях Республики Казахстан по годам:

2002 год:

- Актюбинская ТЭЦ - турбина ст. № 4 мощностью 29 МВт;
- электростанция Актюбинского завода ферросплавов - паросиловая установка мощностью 37 МВт (ПСУ-37), работающая совместно с введенной в 1994 году газотурбинной установкой мощностью 100 МВт;
- Рудненская ТЭЦ - две турбины ст. № 4,5 мощностью по 17 МВт;
- Карачаганакская ГТЭС - агрегат ст. № 3 типа PG6561(B) фирмы General Electric мощностью 34 МВт;
- на Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегатов № 2, № 5 установленной мощностью 75 МВт каждый с заменой рабочего колеса.

2003 год:

- ТЭЦ-1 КМК - ТГ № 3 (60 МВт);
- Балхашская ТЭЦ - ТГ № 3 (30 МВт);
- Жезказганская ТЭЦ - ТГ № 3 (30 МВт);
- замена турбианы К-300-240 энергоблока № 3 мощностью 300 МВт на турбину К-310-23,5-3 мощностью 310 МВт на ЕЭК (Ермаковская ГРЭС);
- на Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегата № 3 установленной мощностью 75 МВт с заменой рабочего колеса;
- в Павлодарской области на электрической станции АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» завершена реконструкция энергоблока № 4 мощностью 300 МВт.

ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана» (Павлодарская ТЭЦ-1) ввод т/а ст. № 4 Р-50-130/13.

2004 год:

- Кумколь ГТС - (54 МВт);
- Ридерская ТЭЦ - (12 МВт).
- На Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегата № 6.

2005 год:

- Жанажольская ГТЭС - ГТ-1, ГТ-2 по 16 МВт;
- Карачаганакская ГТЭС - ГТ-4 (34,3 МВт);
- Кызылординская ТЭЦ-6 - когенерационная ГТЭС с агрегатами ГТ-1, ГТ-2, ГТ-3 суммарной мощностью 50 МВт;
- на Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегата № 9 установленной мощностью 75 МВт с заменой рабочего колеса.

2006 год:

- в Акмолинской области на Акмолинской ТЭЦ-2 введена паровая турбина ст.№ 4 установленной мощностью 120 МВт;
- в Атырауской области на ТЭЦ АНПЗ введена турбина № 3 мощностью 6 МВт;
- в Атырауской области на ГТЭС-480 введена газотурбинная установка № 6.7 мощностью 42,9 МВт;
- в Западно-Казахстанской области на Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» введена парогазовая установка мощностью 28,5 МВт;
- в Восточно-Казахстанской области на Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегатов № 1, № 8 установленной мощностью 75 МВт каждый с заменой рабочего колеса;
- в Павлодарской области на электрической станции АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» реконструкция энергоблока № 3 мощностью 300 МВт;
- в Западно-Казахстанской области на ГТЭС-КПК (ГТЭС-КПО б.в.) уточнена мощность ГТ-4 (увеличение мощности на 7,7 МВт);
- в Кызылординской области на ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» уточнена мощность газотурбинных агрегатов Когенерационной ГТЭС (суммарное уменьшение мощности на 4 МВт).

2007 год:

- в Акмолинской области на Акмолинской ТЭЦ-1 произведена замена турбогенератора ст. № 3 установленной мощностью 6 МВт;
- в Атырауской области в ТОО «Тенгизшевройл» введена ГТЭС-242 завода второго поколения (в составе ГТ-9.1 и ГТ-9.2 мощностью по 121 МВт каждый) суммарной установленной мощностью 242 МВт;
- в Карагандинской области на Карагандинской ГРЭС-1 выведены из эксплуатации (списаны) турбины ст. № 4, 6 по 12 МВт каждая суммарной мощностью 24 МВт;
- в Павлодарской области на Аксуской ГРЭС АО «ЕЭК» уточнена мощность блока № 4 (снижение с 310 МВт до 300МВт).

2008 год:

- в Восточно-Казахстанской области на Риддерской ТЭЦ введен турбогенератор ст. № 2 типа ПТ-12-35 мощностью 12 МВт;

- в Карагандинской области на ТЭЦ ПВС АО «Арселор Миттал Темиртау» списан турбогенератор ст. № 6 типа Р-12-90/31М мощностью 12 МВт;

- в Алматинской области введены в работу 2 новые малые ГЭС:

- Иссыкская ГЭС-2 мощностью 5,1 МВт

- Каратальская ГЭС-2 мощностью 4,4 МВт,

а также восстановлена и включена в работу существовавшая ранее Аксу ГЭС-1 мощностью 1,9 МВт;

- в Павлодарской области на электрической станции АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» завершена реконструкция энергоблока № 1 мощностью 300 МВт;

- ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстан» произведена замена т/а ст. № 5 Т-50-130.

2009 год:

- в Актыбинской области введена Жанажолская ГТЭС АО "СНПС - Актөбе мұнайгаз" мощностью 33,8 МВт (3 шт. х 11,25 МВт);

- в Алматинской области введена в работу Каратальская ГЭС-3 мощностью 4.4 МВт (2 шт. х 1,7 МВт+1 шт.х 1 МВт);

- в Карагандинской области на ГРЭС "Корпорации Казахмыс" введена паровая турбина ст. № 1 типа К-55-90 мощностью 55 МВт;

- в Павлодарской области на Экибастузской ТЭЦ введена паровая турбина типа Р-12-3,4/05м мощностью 12 МВт;

- в Карагандинской области уточнена мощность турбин № 1,2 Балхашской ТЭЦ (+30 МВт) (увеличена с 5 МВт до 20 МВт каждая).

2010 год:

- в Актыбинской области на Жанажолской ГТЭС-56 АО "СНПС – Актөбе мұнайфинанс" введены 3 газотурбинных агрегата суммарной мощностью 48 МВт (3 шт. х 16 МВт);

- в Актыбинской области введена газопоршневая электростанция Ю. Каратөбе мощностью 6,2 МВт (4 шт. х 1,54 МВт);

- в Алматинской области введена в работу Каратальская ГЭС-4 мощностью 3,1 МВт (2 шт. х 1,25 МВт+1 шт. х 0,6 МВт);

- в Атырауской области на Атырауской ТЭЦ введены 3 турбоагрегата 4 очереди расширения станции суммарной мощностью 75 МВт (3 шт. х 25 МВт);

- в Атырауской области введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция AGIP КСО ЭС "Кашаган" суммарной мощностью 162,8 МВт (4 шт. х 40,7 МВт);

- в Карагандинской области на ТЭЦ-1 АО "Арселор Миттал Темиртау" выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. № 5 - 60 МВт;

- в Костанайской области на Рудненской ТЭЦ АО «ССГПО» введен в эксплуатацию турбоагрегат ст. № 6 мощностью 63 МВт;

- в Костанайской области на Аркалыкской ТЭЦ выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. № 2 мощностью 2,5 МВт;

- в Южноказахстанской области после длительного простоя в консервации включена в работу ТЭЦ-5 ТОО "Кентауэнерго" суммарной мощностью 17 МВт (3 турбоагрегата: ст. № 3 - 5,5 МВт, ст. № 4 - 4,5 МВт, ст. № 6 - 7 МВт).

2011 год:

- в Павлодарской области на электрической станции АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» завершено восстановление энергоблока № 2, мощностью 325 МВт. Начата работа по реконструкции энергоблока № 6, мощностью 325 МВт;
- в Западно-Казахстанской области введена в эксплуатацию Уральская ГТЭС (3 газотурбинных агрегата по 18 МВт каждый суммарной мощностью 54 МВт);
- в Павлодарской области на ГРЭС г. Аксу АО "ЕЭК" введен в эксплуатацию энергоблок ст № 2 мощностью 325 МВт;
- в Северо-Казахстанской области в ТОО "СевКазЭнерго Петропавловск" (Петропавловская ТЭЦ-2) выведен из эксплуатации для замены турбоагрегат ст. № 4 мощностью 33 МВт;
- в Восточно-Казахстанской области в ТОО "AES Согринская ТЭЦ" выведен из эксплуатации для замены турбоагрегат ст. № 1 мощностью 25 МВт;
- в Восточно-Казахстанской области на Бухтарминской ГЭС выполнена реконструкция гидроагрегата № 7 установленной мощностью 75 МВт с полной заменой гидротурбины;
- в Карагандинской области на ГТЭС Кумколь АО "PKKR" введены 2 газотурбинных агрегата по 18,3 МВт каждый суммарной мощностью 36,6 МВт.

2012 год:

- в Алматинской области введена в эксплуатацию Мойнакская ГЭС (2 гидроагрегата по 150 МВт каждый суммарной мощностью 300 МВт).
- в Жамбылской области включена в работу Меркенская ГЭС-3 (3 гидроагрегата по 0,5 МВт каждый суммарной мощностью 1,5 МВт);
- в Карагандинской области на Карагандинской ТЭЦ-3 ТОО "Караганда Энергоцентр" введен в эксплуатацию турбоагрегат ст. № 5 типа Т-120/140-12,8 мощностью 120 МВт;
- в Карагандинской области включена в работу ГТЭС Акшабулак (3 газотурбинных агрегата по 29 МВт каждый суммарной мощностью 87 МВт);
- в Павлодарской области на Павлодарской ТЭЦ-3 АО "Павлодарэнерго" взамен ранее демонтированного турбоагрегата ст.№ 1 типа ПТ-60-130/13 производства ЧССР введен в эксплуатацию турбоагрегат типа ПТ-65/75-130/13 мощностью 65 МВт;
- в Актюбинской области в АО "Актобе ТЭЦ" выведен из эксплуатации для замены турбоагрегат ст. № 3 мощностью 14 МВт;
- в Мангистауской области на ТЭЦ-1 МАЭК выведены из эксплуатации турбоагрегаты ст. № 1,2 суммарной мощностью 12 МВт;
- в Атырауской области на Атырауской ТЭЦ введены в эксплуатацию восстановленные турбоагрегаты ст. № 1, 2 суммарной мощностью 24 МВт;
- в Атырауской области на электростанции ЭС "Кашаган" Agip КСО включены в работу 2 газотурбинных агрегата ст. № 5, 6 по 40,7 МВт каждый, суммарной мощностью 81,4 МВт;
- в Восточно-Казахстанской области на Усть-Каменогорской ТЭЦ выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. № 5 мощностью 9 МВт.

Сектор передачи электроэнергии

Электрические сети Республики Казахстан включают в себя:

- линии электропередачи напряжением 0,4–1150 кВ;
- электрические подстанции 35-1150 кВ.

Межрегиональные и/или межгосударственные линии электропередачи - линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, обеспечивающие передачу электрической энергии между регионами и/или государствами.

Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет электрическая сеть напряжением 110 кВ и выше. Межсистемные связи с энергосистемами Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан организованы на напряжении 110-220-500 кВ.



Межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше

<i>Страна</i>	<i>Наименование ВЛ</i>	<i>Напряжение (кВ)</i>	<i>Общая длина (км)</i>	<i>Длина по территории Казахстана (км)</i>	<i>Пропускная способность (МВА)</i>
Россия	Костанайская – Челябинская	500 (1150)	339,5	208,3	900
	Экибастузская – Алтай	500 (1150)	696,302	324,902	800
	Аврора – Курган	500	275,7	112,1	500
	Таврическая – Аврора	500	282,1	116,5	500
	Троицкая ГРЭС – Сокол	500	163,9	161,1	900
	ЕЭК – Иртышская	500	251,395	241,45	900
	ЕЭК – Рубцовск	500	331,315	167,915	1200
	Экибастузская ГРЭС-1 –Таврическая	500	371,386	237,986	900
	Ириклинская ГРЭС – Житикара	500	196,1	92,7	900
	Троицкая ГРЭС - Шагол	500	150,7	1,54	
	Троицкая ГРЭС - Магнитогорск	500	186,6	29,6	
	Балаковская АЭС – Степная	220 (500)	295,7	55,3	250
Россия	Новотроицкая – Ульке	220 (500)	153,4	106,5	330
	Рубцовск – Усть-Каменогорск	500	149,6	70,1	800
	Макушино – Аврора	220	184,706	114,3	250
	Орская – Актюбинск	220	170,22	143,97	240
	Орская – Кимперсай	220	85,6	59,4	250
	Троицкая ГРЭС – Приуральская	220	44,539	41,739	250
	Южная – Степная	220	117,83	54,98	120
	Кинель – Уральская	220	250,6	67,1	190
	Павлодарская - Кулунда	110 (220)	138,83	117,23	

<i>Страна</i>	<i>Наименование ВЛ</i>	<i>Напряжение (кВ)</i>	<i>Общая длина (км)</i>	<i>Длина по территории Казахстана (км)</i>	<i>Пропускная способность (МВА)</i>
	Уражайная - Мынкуль	220	103,5	30,25	190
	Районная - Валиханово	220	112,5	88,15	190
	Мынкуль - Иртышская	220	58,2	39,4	190
Узбекистан	Ташкентская ГРЭС – Шымкент	500	111,6	97,9	1200
	Ташкентская ГРЭС – Жилга	220	76,9	66,7	300
	Ташкентская ГРЭС –Шымкентская-220	220	132,2	117,7	400
Кыргызстан	Шу – Бишкек	500	95,45	95,081	-
	Бишкек – Жамбыл	500	215,7	210,8	900
	Алматы – Главная	220	198,7	188,55	240
	ЖГРЭС-Жамбыл Л-2129	220	38	35,368	
	ЖГРЭС-Жамбыл Л-2139	220	42,8	39,794	
	Жамбылская ГРЭС – Бишкек	220	178,4	177,2	240
	Западная – Быстровка	220	80,013	68,0	220
	Главная – Шу	220	173,8	163,65	240

Национальная электрическая сеть - совокупность подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, не подлежащих приватизации и ее предварительным стадиям.

Региональная электросетевая компания - энергопередающая организация, эксплуатирующая электрические сети регионального уровня.

Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО «KEGOC» осуществляет межгосударственную и межрегиональную передачу электрической энергии от электрических станций до потребителей оптового рынка электрической энергии по национальной электрической сети и является Системным оператором (СО) единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, имеющим в своем составе Национальный диспетчерский центр (НДЦ СО).



Протяженность ВЛ

Класс напряжения		Всего в управлении и ведении НДЦ СО на 01.01.2013 г., км	На балансе АО "KEGOC", км (220 – 1150 кВ)
ВЛ всего		31180,33	23193,605
В т.ч.	ВЛ-1150 кВ	1924,33	1421,225
	ВЛ-500 кВ	13238,07	6419,677
	ВЛ-330 кВ	-	-
	ВЛ-220 кВ	18287,99	14982,467
ВЛ 35-1150 кВ		-	370,237
Самая короткая ВЛ-500 кВ		ЭГРЭС-1 – Экибастузская 1150	11 км
Самая длинная ВЛ-500 кВ		Житикара - Ульке	486,6 км
Самая короткая ВЛ-1150 кВ		Костанайская – Челябинская В т.ч. по территории Казахстана	339,5 км 208,3 км
Самая длинная ВЛ-1150 кВ		Экибастузская 1150 – Алтай В т.ч. по территории Казахстана	686,2 км 324,9 км

Сектор электроснабжения

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



Иная деятельность в сфере электроэнергетики

Деятельность по оказанию услуг по строительству и наладке энергообъектов, отдельных энергоустановок и услуг по специализированному ремонту для субъектов электроэнергетического рынка осуществляют **строительно-монтажные организации и специализированные ремонтные предприятия.**

Решением проблем внедрения новых эффективных энергосберегающих и экологически чистых технологий для производства и энергоснабжения потребителей занимаются научно-исследовательские и проектные организации, такие как АО «Институт «КазНИПИЭнергопром», АО «КазНИПИИТЭС «Энергия», Алматыгидропроект, ТОО «Институт «Казсельэнергопроект», АО «КазНИИ энергетики им. академика Ш. Ч. Чокина», АО «Казахэнергоэкспертиза».

Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация, членами которой являются как энергопроизводящие организации, так и потребители – участники оптового рынка электрической энергии и мощности Республики Казахстан.

Основные задачи Ассоциации:

- оказание поддержки всем организациям, чья деятельность напрямую или иным образом связана с электроэнергетической отраслью;
- участие в разработке государственных программ, законов и нормативных актов, касающихся электроэнергетической отрасли;
- поддержка и защита позиций своих членов в вопросах, где интересы отрасли зависят от решений правительства, судебных и других органов.

Ассоциация "KazEnergy" является добровольным некоммерческим объединением, созданным с целью формирования благоприятных условий для динамичного и устойчивого развития нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана.

Цели Ассоциации:

- защита прав и интересов членов Ассоциации в государственных органах, гармонизация законодательной базы;
- создание единого информационного поля для недропользователей, производителей электроэнергии, транспортировщиков и потребителей продукции и услуг сектора энергетики;
- развитие и поддержка проектов внутриотраслевого сотрудничества и предпринимательства на местном, региональном и международном уровне;
- распространение положительного имиджа Ассоциации, ее членов и отрасли в целом, на региональном и глобальном уровне;
- стимулирование экономической, социальной, экологической и научно-технической активности казахстанского общества.

Учреждение Пул резервов электрической мощности Казахстана (ПУЛРЭМ), создано субъектами рынка электрической энергии Республики Казахстан, основная цель которого предоставление на договорной основе резервов мощности для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей-учредителей при непредвиденных выходах из строя генерирующих мощностей и линий электропередачи в Республике Казахстан.

Участниками ПУЛРЭМа являются:

- генерирующие компании;
- РЭКи;
- АО «KEGOC»;
- оптовые потребители.



Производство и потребление электроэнергии в 2012 году

млн.кВтч

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Производство электроэнергии (млн кВт·ч)	9014	8480	8402	6843	6594	6221	6540	6495	6578	7614	8270	9196
Потребление электроэнергии (млн кВт·ч)	8980	8613	8293	6758	6768	6616	6882	6960	6754	7502	8131	9187

Основные технико-экономические показатели работы энергосистемы Казахстана

Межгосударственные перетоки электроэнергии с 2010 года без учета объемов балансирующего рынка

Годы		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
Производство ЭЭ (млрд. кВт·ч)		58,2	63,7	66,6	67,6	71,5	76,4	80,0	78,4	82,3	86,2	90,2	
В т.ч.	ТЭС	47,1	52,7	56,3	56,5	60,4	64,4	68,5	67,1	69,5	73,0	76,6	
	ГЭС	8,9	8,6	8,0	7,9	7,7	8,2	7,4	6,8	8,0	7,9	6,0	
	Прочие	2,2	2,4	2,3	3,2	3,4	3,8	4,1	4,5	4,8	5,3	7,6	
Потребление ЭЭ (млрд. кВт·ч)		58,0	62,0	64,8	68,1	71,8	76,5	80,6	77,9	83,8	88,1	91,4	
Межгосударственные перетоки ЭЭ (млрд кВт·ч)	передача	2,5	5,0	7,1	3,8	3,7	3,3	2,2	2,3	1,0	1,8	1,4	
	получение	2,3	3,3	5,3	4,3	4,0	3,4	2,8	1,8	2,5	3,7	2,6	
Установленная мощность (МВт)		18598	18697	18813	18572	18773	18981	18993	19128	19440	19798	20442	
В т.ч.	Тепловых	16292	16387	16500	16324	16525	16733	16733	16864	17173	17531	17873	
	В т.ч.	На твердом топливе	12339	12311	12324	12293	12413	12379	12379	12476	12654	12921	13097
		На жидком топливе и газе	3316	3474	3432	3432	3438	3438	3438	3438	3352	3352	3350
		ПГУ и ГТУ	429	429	483	599	674	916	916	950	1167	1258	1426
	Гидравлических	2260	2263	2263	2248	2248	2248	2260	2264	2267	2267	2569	
Прочие													
Абсолютный максимум нагрузки (МВт)		9432	9615	10204	10634	11225	11988	12211	12315	12834	13387	14153	
Частота в максимум нагрузки (Гц)		49,97	50,00	50,03	50,02	50,04	50,00	50,00	49,96	50,00	50,00	50,00	
Расход ЭЭ на СН эл. станций	(млрд. кВт·ч)	5,9	6,3	6,6	6,7	6,9	7,4	7,7	7,6	7,8	7,9	8,3	
Расход ЭЭ на произв. нужды													
Расход ЭЭ на транспорт в сетях		7,3	7,1	6,8	6,9	6,7	7,2	7,1	6,5	6,6	6,5		
Уд. расход топлива на отпуск ЭЭ (г/кВт·ч)		357,3	350,0	363,2	362,2	356,3	353,8	346,5	350,8	352,2	355,0	360,1	
Уд. расход топлива на отпуск ТЭ (кг/Гкал)													
Расход топлива (тыс. т.у.т.)	Газ	2027	3196	3382	3779	4062	5037	5401	4864	4813	5110	5205	
	Мазут	1131	1153	942	960	1205	887	1228	616	478	474	807	
	Уголь	20637	22570	23490	24073	25002	26110	27040	27296	28048	29493	31131	
	Всего	23795	26919	27814	28812	30269	32034	33669	32776	33339	35077	37143	
Доля расхода топлива (%)	Газ	8,5	11,9	12,1	13,1	13,4	15,7	16,1	14,8	14,4	14,6	14,0	
	Мазут	4,8	4,3	3,4	3,3	4,0	2,8	3,6	1,9	1,5	1,3	2,2	
	Уголь	86,7	83,8	84,5	83,6	82,6	81,5	80,3	83,3	84,1	84,1	83,8	
Полезный отпуск ЭЭ (млрд. кВт·ч)		50,9	55,1	58,3	60,8	65,2	69,5	73,5	71,6	76,6	81,7		
В т.ч.	Промышленность	37,4	40,3	42,6	44,0	46,7	49,5	51,7	49,5	53,3	58,1		
	Транспорт	2,9	3,7	3,4	3,4	3,9	4,3	4,7	4,8	4,8	4,8		
	Сельское хозяйство	2,8	2,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	1,9		
	Комбыт	5,4	8,1	10,0	11,0	12,2	13,3	8,9	15,0	8,8	16,8		
	Прочие	2,4						5,7		6,7			
Средний тариф на ЭЭ (Цент США/кВт·ч)		1,31	1,87	2,08	2,13	2,26	3,00	4,0	3,6				
В т.ч.	Промышленность	1,31	2,52	2,72	2,79	2,02	2,75						
	Население	2,21	2,20	2,46	2,52	3,06	4,04						
Средняя цена топлива (\$/т.н.т.)													
В т.ч.	Газ												
	Мазут												
	Уголь экибастузский					5,2	5,7	7,5	7,1	8,1	8,5		
	Уголь карагандинский					6,8	8,0	17,7	13,7	15,6	16,0		

Суточный график в день годового максимума нагрузки (19.12.2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	12591	12100	12082	12070	11985	12200	12388	12914	13315	13542	13624	13511
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	13360	13240	13223	13349	13601	13898	14153	13935	13900	13564	13255	12865

Перспективы развития ЕЭС Казахстана

По реализации проекта «Расширение и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока № 3» заключены контракты на поставку основного оборудования. Установленная мощность энергоблока будет составлять 600-630 МВт. Ввод в эксплуатацию декабрь 2014 года.

Для покрытия растущей потребности в электроэнергии южных регионов Казахстана планируется (декабрь 2017 года) ввод в эксплуатацию первого модуля мощностью 2х660 МВт Балхашской ТЭС.

Сегодня ведутся работы по реконструкции энергоблока № 6, мощностью 325 МВт. Пуск энергоблока планируется на 2013 год, инвестиции компании составят 265 млн. долларов США.

Планируется строительство Кербулакской ГЭС на реке Или мощностью 40 МВт, которая позволит обеспечить оптимальное регулирование водных ресурсов Капшагайского водохранилища реки Или, а также увеличить пиковую мощность Капшагайской ГЭС на 112 МВт.

Рассматривается вопрос о строительстве Булакской ГЭС мощностью 68 МВт, что позволит увеличить регулируемую мощность Шульбинской ГЭС на 430 МВт.

Рыночные преобразования в электроэнергетике Республики Казахстан

В 2004-2009 гг. Правительством Республики Казахстан осуществлён ряд значительных рыночных преобразований в сфере электроэнергетики, обеспечивающих переход рыночных отношений, складывающихся в отрасли, на новый качественный уровень.

В 2004 году Парламентом Республики принят Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588 «Об электроэнергетике» (далее - Закон), обеспечивший преемственность и развитие правового регулирования отношений в сфере электроэнергетики, заложенных Указом Президента Республики Казахстан от 23 декабря 1995 г. «Об электроэнергетике» и ранее действовавшим Законом Республики Казахстан от 16 июля 1999 года «Об электроэнергетике».

В целях реализации данного Закона принят ряд новых нормативных правовых актов. Среди них «Правила организации и функционирования оптового рынка электроэнергии», «Правила оказания услуг Системным оператором и организации рынка системных и вспомогательных услуг», «Правила организации функционирования балансирующего рынка электрической энергии в Республике Казахстан» и другие документы. Это позволило в основном сформировать необходимую правовую основу для реализации нового этапа реформ в электроэнергетике.

В 2012 года принят Закон Республики Казахстан от 4 июля 2012 года № 25-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики, инвестиционной деятельности субъектов естественных монополий и регулируемого рынка», который, в том числе, предусматривает

ввод в Казахстане рынка электрической мощности. Основной целью создания рынка электрической мощности является обеспечение опережающего развития генерирующих мощностей.

Основные положения и нормы нормативных актов разработаны с учётом лучшей международной практики организации функционирования конкурентных рынков электроэнергии в развитых странах.

Дальнейшее развитие конкурентного оптового рынка электроэнергии основано на создании системы взаимосвязанных, согласованно действующих параллельных рынков электроэнергии:

□ *рынок децентрализованной торговли электроэнергией*, на котором субъектами рынка совершаются двухсторонние прямые сделки купли-продажи электрической энергии по ценам, объёмам и срокам поставок, определяемым сторонами самостоятельно (основной сегмент оптового рынка электроэнергии – более 90% общего объема торговли);

□ *рынок централизованной торговли электроэнергией (спот торги)*, на котором осуществляется централизованная торговля электрической энергии в краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;

□ *балансирующий рынок в режиме реального времени*, который позволяет на основе рыночных механизмов урегулировать отклонения (дисбалансы) между контрактными и фактическими значениями производства/потребления электроэнергии и обеспечить сбалансированность производства/потребления электроэнергии в режиме реального времени;

□ *рынок системных и вспомогательных услуг*, на котором предусмотрено оказание Системным оператором субъектам рынка системных услуг, обеспечивающих функционирование рынка электроэнергии и покупка Системным оператором вспомогательных услуг на конкурентной основе.

□ *рынок электрической мощности* (согласно Закону Республики Казахстан от 04 июля 2012 года № 25-V функционирование рынка электрической мощности в полном объеме предусмотрено с 2016 года).

В соответствие с Приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 27.08.2004 г. Системным оператором ЕЭС Казахстана назначено АО "KEGOC".

С учетом особой роли электроэнергетики, как системы обеспечения жизнедеятельности экономики и населения Республики, новым Законом установлен ряд принципиально новых норм, определяющих статус, права и обязанности **Системного оператора ЕЭС Казахстана**. Это касается обязательности исполнения субъектами электроэнергетики распоряжений Системного оператора, обязанности участников производства и передачи электрической энергии совместно с Системным оператором осуществлять регулирование и поддержание стандартной частоты в ЕЭС Республики Казахстан, обеспечения энергопроизводящими организациями поддержания резервов мощности и выполнение потребителями нормативных требований по поддержанию стандартной частоты.

Системный оператор в соответствие с Законом оказывает субъектам оптового рынка на недискриминационной основе системные услуги:

- по передаче электроэнергии по Национальной электрической сети;
- технической диспетчеризации;
- организации балансирования производства-потребления электроэнергии в ЕЭС Казахстана.

Тарифы на услуги, оказываемые Системным оператором, регулируются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

В функции Системного оператора также входит:

- взаимодействие с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы;
- техническое и методическое руководство по созданию единой информационной системы, автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, сопряженных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики всех субъектов оптового рынка электрической энергии;
- обеспечение равных условий доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети и другие функции;
- разработка прогнозных балансов электрической энергии и мощности;
- организация функционирования рынка электрической мощности.

В настоящее время балансирующий рынок электрической энергии Республики Казахстан функционирует в имитационном режиме, т.е. без осуществления финансовых взаиморасчетов.

Для обеспечения функционирования балансирующего рынка электроэнергии Республики Казахстан финансовым центром определена дочерняя организация АО «KEGOC».

В целях повышения инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли, Постановлением Правительства «Об утверждении предельных тарифов» от 25.03.2009 года № 392 утверждены предельные тарифы для групп энергопроизводящих организаций.

В целях обеспечения диверсификации и повышения конкурентоспособности экономики Республики Казахстан в долгосрочном периоде, в том числе в области электроэнергетики, принята Государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию РК на 2010-2014 годы (Указ Президента РК от 19.03.2010 года № 958).

Централизованное диспетчерское управление ЕЭС РК осуществляется **филиалом АО «KEGOC» – «Национальный диспетчерский центр Системного оператора – НДЦ СО»**. Центральное оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС РК организовано по схеме прямого оперативного подчинения НДЦ СО девяти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети».

Организация рынка централизованной торговли электроэнергией в соответствии с приказом Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 04.03.2004 года осуществляется Оператором рынка централизованной торговли электроэнергией – АО «КОРЭМ».

Развитие конкуренции на розничном рынке электроэнергии

К настоящему времени в Казахстане осуществлена реструктуризация региональных энергокомпаний путем разделения на самостоятельные юридические лица – региональные электростанции, региональные электросетевые компании (РЭК), энергоснабжающие организаций и предприятия тепловых сетей. Завершена приватизация региональных электросетевых компаний, в региональных электросетевых компаниях отделены функции торговли электроэнергией от основного вида деятельности – передачи электроэнергии путем создания энергоснабжающих организаций (ЭСО).

Региональные электросетевые компании и энергопередающие организации, обеспечивают не дискриминационный доступ к электрическим сетям всех участников рынка в порядке, установленном уполномоченным органом. Финансовые взаиморасчеты между субъектами розничного рынка производятся на условиях договоров электроснабжения, купли-продажи, оказания услуг.

Тарифы на услуги по передаче, оказываемые электросетевыми компаниями, регулируются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Информационно-технологическая база для дальнейшего развития оптового рынка электроэнергии

В Казахстане осуществляется система мер по обеспечению рынка электроэнергии современной информационно-технологической базой:

- введена в эксплуатацию головная система АСКУЭ Системного оператора на базе современного программного обеспечения и установленных на подстанциях АО "KEGOC" счетчиков с долговременной дискретной памятью;
- введена в работу система SCADA/EMS для автоматизации централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы в ЕЭС Казахстана;
- осуществлены поставка, наладка и монтаж оборудования современных телекоммуникационных систем: спутниковых систем передачи данных, радиорелейных линий и линий высокочастотной связи;
- введена в эксплуатацию электронная система централизованной торговли электроэнергией.

Международное сотрудничество в области электроэнергетики

С 2000 года энергосистемы Казахстана, России и Центральной Азии были объединены на параллельную работу.

Тем самым была создана технологическая основа для межгосударственной торговли электроэнергией.

В рамках интеграционного взаимодействия стран СНГ в сфере электроэнергетики Казахстан принял участие в разработке следующих документов:

- Стратегии (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года (утверждена решением Электроэнергетического Совета СНГ 26 мая 2005 года);
- Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (утверждена Советом глав правительств государств-участников СНГ 25 ноября 2005 года);
- Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (проект Соглашения одобрен 27 октября 2005 года на 28-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ);
- Решения Совета глав-правительств СНГ об установлении единого времени для снятия показаний приборов учета электроэнергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи, в странах СНГ;
- Общие принципы осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств-участников СНГ (утверждены на 28-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ 27 октября 2005 года);

□ Концепции регулирования частоты и перетоков в энергообъединении стран СНГ и Балтии (утверждена решением Электроэнергетического Совета СНГ 27 октября 2005 года).

В рамках Интеграционного комитета при Электроэнергетическом Совете СНГ ведется работа по совершенствованию нормативно-правовой базы по созданию общего рынка электроэнергии стран СНГ.

Продолжается работа казахстанских экспертов в комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии.

В августе 2005 года АО "КЕГОС" присоединился к Соглашению о сотрудничестве от 19 октября 2004 года с целью участия в организации параллельной работы энергосистем стран СНГ и Балтии с энергообъединением УСТЕ (Союз по координации передачи электроэнергии в европейских странах).

В рамках работы Совета по энергетической политике при Интеграционном Комитете ЕврАзЭС Казахстан принимает активное участие в разработке Соглашения о порядке организации, управления, функционирования и развития общего электроэнергетического рынка государств-членов ЕврАзЭС, решении вопросов параллельной работы энергосистем, транзита электроэнергии по электрическим сетям стран Сообщества, совместного строительства энергетических объектов, энергосбережения.



В рамках Единого экономического пространства (ЕЭП) подписано «Соглашение об обеспечении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики» от 19.11.2010 г и «Методология осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами-участниками ЕЭП» к Соглашению.

В июне 2005 года по инициативе АО "КЕГОС" создан Координационный Электроэнергетический Совет Центральной Азии, участниками которого являются национальные энергетические компании: от Казахстана – АО "КЕГОС", от Кыргызстана – ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана", от Таджикистана – ОАХК "Барки Точик" и от Узбекистана – ГАК "Узбекэнерго".

Основными задачами КЭС являются:

□ разработка предложений по скоординированной стратегии развития электроэнергетики в Центральной Азии;

□ разработка согласованных предложений по рациональному использованию водно-энергетических ресурсов Центральной Азии;

□ определение согласованных принципов работы электроэнергетических систем стран Центральной Азии и принятие взаимосогласованных решений и правил для обеспечения их экономичной, взаимовыгодной, надежной параллельной работы.

АО «КЕГОС» сотрудничает с Агентством международного развития США (USAID), с Энергетической ассоциацией США (USEA) по проекту RESET (программа оказания помощи странам Центральной Азии в создании регионального электроэнергетического рынка, развития торговли электрической энергией и увеличения инвестиций в электроэнергетическую сферу), с энергетическим сектором ЦАРЭС (Центральноазиатское региональное экономическое сотрудничество). Целью ЦАРЭС является решение ключевых задач развития, посредством финансирования региональных проектов по инфраструктуре, в том числе в электроэнергетическом секторе региона.

Диаграммы основных технико-экономических показателей работы энергосистемы Республики Казахстан

