



СТРАНИЦЫ ИСТОРИИ

Формирование электроэнергетики в Костанайской области можно условно разбить на пять этапов, характеризующихся соответственно зарождением, организацией, стремительным ростом, кризисом и реструктуризацией отрасли.

Первый этап (до 1945 г.)

Энергетическое строительство в республике осуществлялось по плану известному как план ГОЭЛРО, разработанному на заре Советской власти в 1920 году по инициативе В. И. Ленина Государственной комиссией по электрификации России и рассчитанному на 10 - 15 лет.

Вначале базовыми источниками энергии в области служили мелкие дизельные электростанции.

Строительство первой в городе и области тепловой электростанции Кустанайской ТЭЦ началось в апреле 1942 года, а через 9 месяцев она вступила в строй действующих. Мощность ТЭЦ составляла 4 тыс. кВт. Небольшая часть города освещалась от дизельной электростанции мощностью 200 кВт.

Вслед за Кустанайской ТЭЦ в 1944 г. были пущены два энерговагона в поселке Тогузак.

К 1945 году мощность 59 сельскохозяйственных электростанций области составляла всего 1180 кВт.



Коваленко Д.К.
Руководитель Кустанайэнерго
с 1967 по 1985 г.г.

Второй этап (1945-1970 гг.)

На этом этапе закладывались и совершенствовались основы современного энергохозяйства региона, развивающегося под девизом централизованного энергоснабжения потребителей.

Мощным импульсом в развитии энергетики области послужили освоение целинных и залежных земель с 1953 года, и позднее - открытие на территории области месторождений железных и бокситовых руд, асбеста.

С этого периода началось интенсивное строительство линий и подстанций напряжением 10-35-110-220 кВ. В 1958 году для обеспечения электрической энергией одного из крупнейших объектов черной металлургии страны - Соколовско-Сарбайского горнообогатительного комбината, - были построены линия электропередачи 220 кВ «Троицкая ГРЭС-Сарбай» с подстанцией 220 кВ «Сарбайская» мощностью 240 МВА. Именно эту подстанцию кустанайские энергетики считают первым звеном связи с Единой энергосистемой Союза и в дальнейшем Казахстана, первенцем большой энергетики области.

В 1961 году был введен в работу первый генератор на Рудненской ТЭЦ - 25 МВт, который в августе дал промышленный ток комбинату и тепло молодому городу горняков - Рудному. В 1960 году были построены и введены в эксплуатацию линия электропередачи 110 кВ «Сарбай-Кустанай» с подстанцией 110/35/10 кВ «Кустанайская».

С вводом этих энергообъектов стало возможным строительство разветвленных магистральных электрических сетей напряжением 35-110 кВ, положено начало сплошной электрификации Кустанайской области.

Формирование электрических систем в эти годы ускорилось после передачи всего энергетического хозяйства в ведение Министерства энергетики и электрификации Казахстана, что устранило ведомственные и территориальные преграды, сдерживающие развитие энергосистем.

В 1961 году был создан Кустанайский энергорайон, который в 1963г. преобразован в Кустанайское управление электрических сетей, первым директором которого стал Николай Алексеевич Кулаков. Именно эти сети явились материнскими для всех остальных сетевых предприятий Кустанайской области. Одновременно развивалась энергетика в Тургайском регионе, которая сначала



Шестаков В.Ф.
Руководитель Кустанайэнерго
с 1985 по 1988 г.г.

базировалась на дизельных электростанциях в Тургае, Амангельды, а также был пущен в строй энергопоезд в г. Аркалыке.

В 1963 г. для обеспечения электрической и тепловой энергией развивающегося района разработки бокситовых руд и г. Аркалыка была введена в эксплуатацию Аркалыкская ТЭЦ. В 1967 г. - ЛЭП 110 кВ «Державинка - Аркалык», которая совместно с АТЭЦ явилась основой электрификации Тургайского региона.

В июле 1967 года на базе разрозненных предприятий было создано районное управление энергетического хозяйства (РУЭХ) «Кустанайэнерго»

Третий этап (1970-1986 гг.)

Он характеризуется сплошной электрификацией Кустанайской (в 1975 г.) и Тургайской (в 1978 г.) областей. В этот период сооружаются мощные связи по воздушным линиям 500 кВ с Уралом и Казахстаном со строительством узловых подстанций 500 кВ - Сокол (1971 г.), Джетыгара (1972 г.), Есиль (1977 г.)

Согласно бытующей тогда союзной концепции развития энергетики, надеясь на получение электроэнергии от строящихся энергокомплексов - Экибастузского и Канско-Ачинского, - энергетики кустанайщины не проявляли особой заботы по сооружению собственного источника электроэнергии, достаточного для покрытия нагрузок развивающегося народного хозяйства своего региона.

По территории Кустанайской области проходил участок Трансказахстанской широтной электрической магистрали (Сарбай - Есиль - Целиноград и далее), объединивший на параллельную работу ОЭС Сибири, Казахстана Урала и ЕЭС Советского Союза.

В 1976 году начались работы по созданию автоматизированной системы управления РУЭХ.

По результатам работы за 1978 год РУЭХ Кустанайэнерго присуждено переходящее Красное знамя ЦК КПСС, Совета Министров СССР и ЦК ВЛКСМ - одна из главных наград того времени.

В 1980 году РУЭХ Кустанайэнерго имеет в своем составе 10 предприятий, осуществляющих бесперебойное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией.

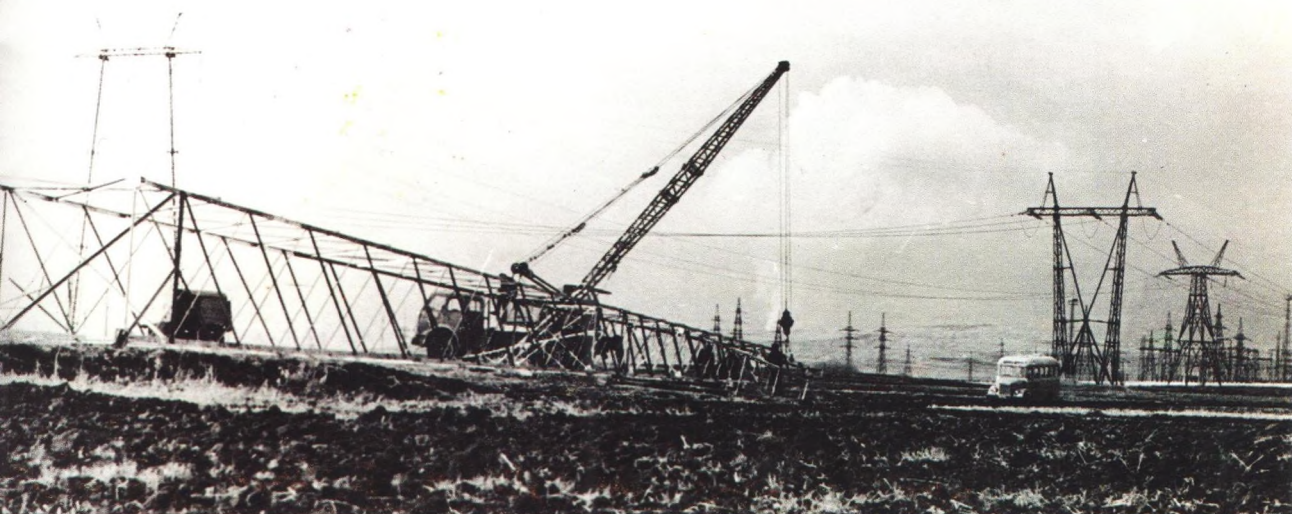
К концу данного этапа общая установленная электрическая мощность 398 подстанций энергосистемы составляет 7,6 млн. кВА, протяженность линий электропередач всех напряжений 52,7 тыс. км.

Продолжало развиваться электросетевое хозяйство области. Построен участок уникальной межсистемной линии сверхвысокого напряжения 1150 кВ Экибастуз - Кокчетав - Кустанай.



Мейстер В.В.

В 1975 году заместитель директора
Тургайского ПЭС



Четвертый этап (1986 - 2001 гг.)

Этап начался с объявлением в СССР перестройки.

Старение оборудования, его усиленный износ без соответствующего выделения средств приводит к повышенной аварийности. Проведенная инвентаризация основных фондов в энергетике позволила оценить уровень затрат на их восстановление.



Лычагин И.Н.

Руководитель Кустанайэнерго
с 1988 по 1996 г.г.

Энергетика области, республики к тому моменту не смогла собственными силами решить эту задачу.

Кризисные явления технического порядка усугубились неустойчивостью финансовой системы. После Чернобыльской аварии в 1986 году в СССР были повышены экологические требования, что повлекло закрытие ряда действующих и строящихся электростанций. Дефицит электрической мощности стал реальностью. Энергетика выживала только за счет резкого спада промышленного производства.

К моменту реструктуризации энергосистемы объем сетей в Кустанайской области составлял 54202,9 км линий электропередач напряжением 0,4 - 500 кВ и 424 подстанции напряжением 35-500 кВ общей мощностью 8900 МВА.

В 1996 году выведены из состава энергосистемы Южные и Есильские электрические сети, переданы в коммунальную собственность Кустанайские тепловые сети (с Кустанайской ТЭЦ и котельными №№1,2,3), Аркалыкская ТЭЦ, Рудненская ТЭЦ.

«Кустанайэнерго» было преобразовано в акционерное общество «Костанайская распределительная электросетевая компания» (ОАО «КРЭК»)

По состоянию на 01.01.1999 г. объем электрических сетей ОАО «КРЭК» составил 31174,85 км ЛЭП напряжением 0,4 - 220 кВ и 283 подстанций напряжением 35 - 220 кВ и общей мощностью 2530,69 МВА. Потребители ОАО «КРЭК» находились в пределах Кустанайской области.

Основными поставщиками электроэнергии были Экибастузские ГРЭС 1,2, Аксуйская ГРЭС, Павлодарская ТЭЦ, электростанции России - Троицкая ГРЭС.

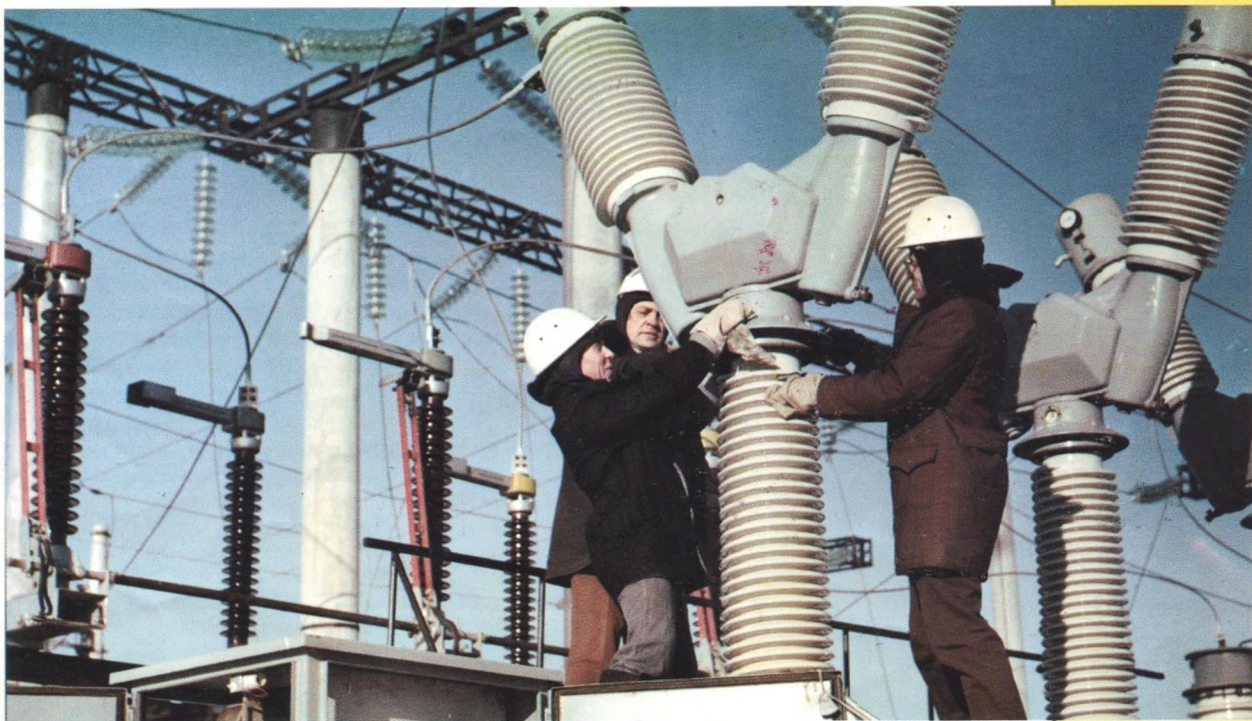
В сентябре 2001 года открыто конкурсное производство после признания ОАО «КРЭК» банкротом.

Пятый этап (с 2001 г. по настоящее время)

На данном этапе началось реформирование отрасли. Цель реформ создание в энергетике рыночных отношений на основе частной собственности и конкуренции, разделение производства, передачи и сбыта электроэнергии.

Это разделение в Костанайской области происходило постепенно. Вначале были организованы частные фирмы, которым электрические сети передавались в имущественный наем (аренду) для эксплуатации и ремонта. Одной из них, хорошо известной потребителям, была электросбытовая компания «Аквара».





В 2002 году организовано ГКП «Костанайская энергосбытовая компания» (КЭСК), эксплуатирующая сети 10 - 0,4 кВ.

К 2003 году передачей электроэнергии в Костанайской области занималось ОАО «Костанайсбытэнерго», а доведением до основных потребителей с 2004 г. - ТОО «Костанайский энергоцентр» (КЭЦ). В это время электрические сети находились уже в частной собственности.

В настоящее время схема энергоснабжения потребителей в соответствии с разделением функций, принятым на государственном уровне, выглядит следующим образом:

1. Выработка электроэнергии - тепловые и гидроэлектростанции Республики Казахстан.
2. Транспортировка по национальным сетям - АО «KEGOC».
3. Транспортировка по региональным сетям - ТОО «Межрегионэнерготранзит».
4. Транспортировка по распределительным сетям и реализация энергии потребителям - ТОО «Костанайский ЭнергоЦентр» и другие энергоснабжающие организации.

При несомненной важности всех звеньев в этой цепи для области наибольшее значение имеет региональная транспортировка электроэнергии, которой с августа 2006 г. занимается ТОО «Межрегионэнерготранзит».



ТОО «МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОТРАНЗИТ»

Основными потребителями компании являются: ТОО «Костанайский ЭнергоЦентр», ТОО «Теміржолэнерго», АО «Алюминий Казахстана», ГКП ПХО «Лисаковскгоркоммунэнерго», АО «Соколовско-Сарбайское ГПО», ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания», Сарбайский МЭС АО «КЕГОС», АО «КЕГОС», ТОО «АП Энерджи», ТОО «Компания ЛКГЭС», ТОО «Рудненская энергокомпания».



Подстанция 220 кВ «Заречная».
Директор ТОО «МРЭТ» Сидаш С.Б. (в центре)
с заместителями Тиесовым И.А и Горелиным Е.В.

Площадь обслуживания: 113 тыс. км².
Общая протяженность воздушных линий: 8 518,11 км.,
в т.ч. ВЛ 220 кВ 12 км, ВЛ 110 кВ - 2892,46 км, ВЛ 35 кВ и ниже
5 613,65 км.
Общая численность подстанций: 267.
В т.ч. ПС 220 кВ 3, ПС 110 кВ 70, ПС 35 кВ 194.
Количество работающих: 926 человек.
В круглосуточном режиме работают: 165 человек.
Годовой объем транзита электроэнергии:
1062 171,00 тыс. кВт·ч.

Компанией в полном объеме производятся ежегодные работы по эксплуатационному обслуживанию и капитальному ремонту электрооборудования, производственных зданий и сооружений. Для этого компания располагает необходимыми производственными цехами, оборудованием и специализированной, высоковольтными и поверочными лабораториями, позволяющими выполнить обслуживание и ремонт практически любой сложности и даже в полевых условиях. Обладая большим производственным

потенциалом, компания ТОО «Межрегионэнерго-транзит» сегодня способна выполнять специализированные работы не только на собственном электрооборудовании, но и оказывать аналогичные услуги любым потенциальным заказчикам.

Усилиями компании на настоящий момент в составе ТОО «Межрегионэнерго-транзит» не просто существует, а именно полноценно функционирует единственный в области учебно-производственный центр, имеющий лицензию департамента образования на подготовку электротехнического персонала рабочих специальностей.

Центр имеет учебные классы, оборудованные необходимыми наглядными пособиями, плакатами, тренажерами и т.д. В целях надлежащего обеспечения учебного процесса в ЦПК имеется целая библиотека учебно-методической литературы, содержащая 5635 специализированных книжных экземпляров и 1343,5 кБ учебной, научной и другой информации на электронных и магнитных носителях.

Для прохождения практических занятий активно используется производственная база, располагаемая компанией.

Сегодня в условиях объективного фактора старения и износа оборудования линий и подстанций, эксплуатируемого с 1960-х годов, компания ТОО «Межрегионэнерго-транзит» предпринимает радикальные шаги по реконструкции всего электросетевого хозяйства компании. Немало уделяется внимания вопросам модернизации оборудования и переходу на новые прогрессивные технологии.

Осуществляется поэтапная замена устаревшего парка приборов учета электроэнергии на современные электронные счетчики, обладающие способностями сохранения и передачи информации, что позволит выполнить государственную программу создания систем автоматизированного коммерческого учета (АСКУЭ) в электроэнергетике. Сегодня система АСКУЭ является обязательным инструментом для работы на оптовом и розничном рынке электроэнергии обеспечивающим оперативный





персонал всех субъектов энергорынка объективной информацией о режимах поставок и потребления электроэнергии и для управления распределением мощности и энергии. Установка этой системы позволит полностью автоматизировать процесс получения учетной информации в оперативно короткие сроки, тем самым, повысить качество предоставления услуг и выполнить государственную программу развития электроэнергетического комплекса.

На электроподстанциях производится замена масляных выключателей старого образца, снятых с производства заводами-изготовителями, на новые компактные вакуумные аппараты, очень удобные и

экономичные в обслуживании. Новые вакуумные выключатели по своим технологическим свойствам позволяют резко сократить время простоя оборудования для выполнения ремонтно-эксплуатационных работ.

Намечено увеличение трансформаторной мощности на городских подстанциях 35-110 кВ «Заводская», «Западная» и «Южная» - это позволит снять препятствия к ожидаемому росту нагрузок более половины административного центра области г. Костанай.

Разработана инвестиционная программа, имеющая целью переоснащение электрооборудования, средств связи, вычислительных комплексов, спецавтотехники.

Бок о бок, плечом к плечу с компанией ТОО «Межрегионэнерготранзит» сегодня на рынке нашей области функционируют и другие энергокомпании и специализированные организации, имеющие самое непосредственное отношение к сфере энергетики.

Одной из таких довольно успешно развивающихся компаний является ТОО «Приора». Компания родилась не на пустом месте, а, получив во владение имущественный комплекс бывшего ТОО «Костанайстройэнергоремонт», продолжила эстафету предприятия, обеспечивающего полноценный спектр услуг по обслуживанию энергетических производств. Для этого компания имеет уникальный, конкурентоспособный производственный комплекс цехов и станочного оборудования. Основными направлениями деятельности ТОО «Приора» являются:

- специализированный ремонт, монтаж и реконструкция электрооборудования и аппаратуры подстанций и линий электропередач;
- производство различных материалов и запасных частей из металла и резинотехнических изделий по действующим стандартам или на заказ;
- производство строительных материалов, изделий и конструкций, обработка древесины;
- изыскательские и проектные работы для строительства.

Подтверждением конкурентоспособности ТОО «Приора» являются внушительная сеть постоянных клиентов и обширная география оказываемых услуг, выходящая далеко за пределы Костанайской области.

Но главная сила нашей компании - это персонал ТОО «Межрегионэнерготранзит», который, несмотря на объективные условия ограничения тарифов со стороны антимонопольного законодательства и недостаточного объема государственных программ модернизации и развития региональных электросетевых компаний, в настоящее время продолжает успешно осуществлять качественную эксплуатацию электрооборудования и обеспечивать надежную и бесперебойную передачу электроэнергии потребителям Костанайского региона.

Мы гордимся тем, что из более девяти сот человек, работающих сегодня в нашей компании, 160 человек уже проработали в рядах энергосистемы более 15 лет, 45 человек более 30 лет. Есть у нас ветераны, отдавшие делу компании более 40 лет. Эти люди до сих пор продолжают трудиться и своим ратным трудовым подвигом подают достойный пример работающей молодежи.

И сегодня нашу компанию отличает высокая квалификация персонала, строгая трудовая и производственная дисциплина, присущая энергетикам, которые помогают нам успешно решать самые сложные задачи.

