

Cuestiones políticas, socioculturales y económicas del Sudoeste Bonaerense

Mabel Cernadas de Bulnes

José Marcilese

(Editores)

Actas de las

IV Jornadas Interdisciplinarias del Sudoeste Bonaerense

Universidad Nacional del Sur, Bahía Blanca, Argentina

7, 8 y 9 de septiembre de 2006

Universidad Nacional del Sur

Secretaría General de Comunicación y Cultura

Archivo de la Memoria de la Universidad Nacional del Sur

Cuestiones políticas, socioculturales y económicas en el sudoeste bonaerense :

Actas de las IV Jornadas interdisciplinarias del sudoeste bonaerense /
compilado por Mabel Cernadas de Bulnes y José Marcilese - 1a ed. -
Bahía Blanca : Universidad Nacional del Sur, 2007.

400 p. ; 25x22 cm.

ISBN 978-987-23429-0-6

1. Política. 2. Economía. 3. Historia. I. Cernadas de Bulnes, Mabel, comp.
II. Marcilese, José, comp. III. Título
CDD 320 : 330

ISBN 978-987-23429-0-6

Queda hecho el depósito que marca la ley 11.723

Impreso en Bahía Blanca, Argentina, marzo de 2007

Las opiniones vertidas en los artículos son exclusiva responsabilidad de sus autores.

IV Jornadas Interdisciplinarias del Sudoeste Bonaerense

Universidad Nacional del Sur, Bahía Blanca, Argentina

7, 8 y 9 de septiembre de 2006 / Bahía Blanca

Comité organizador

Mabel Cernadas de Bulnes

María Elena Ginóbili

José Marcilese

Adriana Rodríguez

María del Carmen Vaquero

Comité académico

Hugo Arelovich

Margarita Bróndolo

Nidia Burgos

Néstor Cazzaniga

Ana María Cignetti

Silvia Gorenstein

Ricardo Gutiérrez

Silvia Grippo

Laura Llull

Ana María Malet

Elda Monetti

Elizabeth Rigatuso

Declaradas de interés legislativo por la Honorable Cámara de Diputados de la Provincia de Buenos Aires (D/686/06-07)

Declaradas de interés educativo y auspiciadas

por la Dirección General de Cultura y Educación de la Provincia de Buenos Aires (Resolución 684)

Declaradas de interés municipal por el Honorable Consejo Deliberante de la ciudad de Bahía Blanca (Ordenanza 13.815)

Declaradas de interés cultural por el Instituto Cultural de la Provincia de Buenos Aires.

Índice

Presentación

Mabel N. Cenadas de Bulnes y José Marcilese	11
---	----

Relaciones interétnicas

Claudia Iribarren: Blancos, indios y negros en el Fuerte del Carmen de Patagones: análisis de la conformación social en la década 1810-1820.....	15
María Mercedes González Coll: De historia, memoria, olvido y reflexión.....	23
Ayme Lazcano - María Mercedes González Coll: La opción de un dirigente.....	31
María Jorgelina Ivars: Relaciones interétnicas e imagen fotográfica.	
Puesta en valor de documentación presente en Bahía Blanca	41
Walter Alejandro Paris: El Fuerte Nuestra Señora del Carmen estrategia virreinal y relaciones interétnicas	51

Partidos y prácticas políticas

Leandro A. Di Gresia - La conflictividad jurídica en el Sur bonaerense: una aproximación cuantitativa desde un estudio de caso (Tres Arroyos, 1868-1900)	61
Laura C. del Valle - Silvia G. Gamero: Contradicciones ideológicas y ocupación de espacios políticos: el poder ejecutivo bahiense en el contexto de la revolución de 1893 en la Provincia de Buenos Aires.....	71
Laura Llull: El “pequeño proyecto” del diputado nacional Valentín Vergara: semillas para los agricultores del partido de Puán (1918)	79
Roberto D. Cimatti: Reforma o revolución. acerca del debate en el socialismo de Bahía Blanca y el IV Congreso Extraordinario del Partido Socialista	87
Mabel N. Cenadas de Bulnes: La democracia en cuestión: el radicalismo bahiense ante la crisis de los años treinta.....	95
José Marcilese: El asociacionismo profesional bahiense durante los años del primer peronismo. El caso de la Asociación Médica de Bahía Blanca	105
Adriana S. Eberle: Contextualización ideológica de la definición de Bahía Blanca como polo de desarrollo desde el discurso del radicalismo intransigente.....	113
Patricia Orbe: La exaltación de la figura del mártir juvenil en la comunidad universitaria bahiense: prensa, estudiantes y cultura política en 1957	121
Andrea Belén Rodríguez: “Malvinas en las escuelas” en el contexto de luchas por la memoria de la guerra.....	131

Prensa y sociedad

Omar Chauvié: Noticias de ayer: prensa política en Pago Chico.....	141
María de las Nieves Agesta: El barómetro de la cultura. Luz y sombra:	149
Gisela Popp: El Círculo Católico de Obreros desde la óptica de la prensa bahiense	157
Lucía Bracamonte: “La mujer bahiense opina”. Posturas en torno a los derechos de las mujeres en una revista femenina de la década de 1930.....	163
Belén Zapata: El Cordobazo y el conflicto social en Bahía Blanca. Análisis del relato de <i>La Nueva Provincia</i>	171
María Julia Giménez: La Universidad como problema en el discurso de <i>La Nueva Provincia</i> : 1966-1976.....	179
María Lorena Montero: Memorias del golpe en <i>La Nueva Provincia</i> (1976 - 2006).....	187

Arte y sociedad

Flavio Bevilacqua- Laura Villalobos: Iniciativas para la fundación y desarrollo de un club social: el Club Argentino	197
Analia Bernardi - Victoria Casamiquela - Juan José Mateo - María Laura Prost: Historicismo y hegemonía: el edificio central del Complejo Alem de la UNS	205
Diana I. Ribas: Psicoanálisis e historia local: un posible abordaje en torno a la formación de la identidad bahiense	211
Rodrigo Javier Vecchi: Rumbo al oriente eterno: registro material y masonería en el cementerio municipal de Bahía Blanca	217
Laura I. Villalobos: Aportes de Italia a la arquitectura local.....	224

Problemáticas culturales

Gustavo Chalier: Poder, historia y nominación: la toponimia urbana y la construcción de la identidad histórica en Punta Alta.....	235
Diego Cejas: Himno a Bahía Blanca: una introducción a la épica del centenario	241
Celia Taich: Influencia de la ideología de Domingo Faustino Sarmiento en el progreso de Bahía Blanca	251
Bruno Leonardo Fernández: Legalización de la prostitución en la región de Bahía Blanca	259
Susana Martos: Papeles privados y vida cotidiana en Bahía Blanca y la región a principios del siglo XX.....	265
Lucy Pelliza: Medicinas populares en Bahía Blanca.....	273
Nilsa Mercedes Alzola de Cvitanovic: La integración patagónica a nivel latinoamericano según Domingo Proncato	279

Problemáticas migratorias

María Elena Ginóbili - Alicia Pérez - Mabel Giménez: La interculturalidad: desafíos y problemas en el mundo de las migraciones bolivianas en el Partido de Villarino.....	287
Fabiana Sabina Tolcachier: ¿Cosechamos doctores? judíos de Villarino en Bahía Blanca hacia la segunda mitad de siglo XX.....	293
Alejandro Alberto Suárez: Inmigrantes croatas en Bahía Blanca: testimonio de sus protagonistas	301
Sandra Rosetti - Ana Miravalles: Inmigrante trentinos en Bahía Blanca (1900-1955) El trabajo como factor de tensión entre continuidad y cambio cultural	309
Ana María Fernández: Una inmigrante vasca afirmada en su identidad.....	317
Laura Orsi: Visiones acerca de los inmigrantes uruguayos: sobre la in/mutabilidad de los estereotipos	325

Problemáticas sociales contemporáneas

Stella Maris Pérez - Claudia Cattaneo - María Martha Formichella: Análisis de la implementación del programa social “volviendo a comer en casa”	335
Melania Marína Marcenac: El conflicto por la recuperación de la fuente laboral en las plantas de Gatic Pigüé.....	343
María Belén Noceti: Dimensiones cualitativas del trabajo infantil en Bahía Blanca	351
Marcela Vitali: Repercusiones de la crisis política del 2001 en Bahía Blanca: aportes para comprender la inacción social	359
Fernando Romero - Iván Grasso - Eugenio Monforte: Huelgas en Bahía Blanca durante el gobierno de la Alianza (1999-2001).....	367

Hegemonía y contrahegemonía en los procesos de regionalización del sudoeste bonaerense

Natalia P. Fanduzzi: Embestidas y contragolpes: la definición del trabajo en el puerto de Ingeniero White a principios del siglo XX	377
Rocío Parga: La resistencia de los whitenses ante el avance global.....	385
Elena B. Torre: Voces y tensiones en torno a un conflicto en un espacio de complejidad	393
Adriana C. Rodríguez: Un impacto desde la diáspora: Claves para la articulación de la Hegemonía en la zona costera del S.O. Bonaerense	403
Rodrigo González Natale: El proyecto del Puerto Militar y la prensa bahiense a fines del siglo XIX: navalismo y estrategia mahaniana.....	409

Perspectivas económicas

Ricardo Raúl Gutiérrez: Asociatividad en proyectos y capital social: la experiencia en Bahía Blanca	417
Francisco J. Cantamutto: Acerca de la concepción académica de conocimiento en economía	423
Raúl F. Ortiz - María C. Lagier - Alicia Dieter: Comportamiento social de las agro-industrias de Bahía Blanca	429
José Ignacio Díez: Recuperar la agenda del desarrollo económico y de la competitividad en Bahía Blanca: la visión de las organizaciones de apoyo a la producción.....	437
Tomás Loewy: Sudoeste Bonaerense, una provincia: vigencia de una idea centenaria	445

Economía regional

Liliana Cerioni - Silvia Morresi: Perspectivas de evolución del mercado de gas natural en Argentina. Posibles impactos sobre la economía local.....	451
Carina Guzowski - Marina Recalde: Problemática actual del abastecimiento eléctrico en la región del Sudoeste: Participación y potencial de las energías renovables	459
Ilda María Ferrera-Fanny Martín: La producción salinera regional y su relación con Solvay Indupa	465

Economía y medio rural

Gabriela Cristiano: El proceso de sojización en el sudoeste bonaerense: análisis de una década	475
Regina Durán - Liliana Scoponi - Lorena Gandini- María Susana Fuertes - Marina Cordisco - Luis Caro Gustavo Boyer - Cristina Pitsch - Gabriela Pesce - Fernanda Lucchetti - Mariano Aguirre - Giannina Fermannelli: Desarrollo sustentable del medio rural: la forestación como instrumento para mejorar la sostenibilidad de los sistemas productivos tradicionales del Partido de Bahía Blanca en tierras marginales.....	481
Lucrecia Obiol - M. Carolina Pirillo - Lucía A. Sarro - Fernando J. Bostal: Sudoeste Bonaerense - potencialidad para el desarrollo de un cluster olivícola	487
Lorena Tedesco - Marta Susana Picardi: Clusters en el sudoeste bonaerense: espejo local del mapa nacional	497

Economía regional

Problemática actual del abastecimiento eléctrico en la región del Sudoeste: Participación y potencial de las energías renovables

Carina Guzowski - Marina Recalde
Departamento de Economía - UNS
cguzow@criba.edu.ar

La energía es un factor de producción o insumo en casi todas las actividades productivas, por esta razón resulta ser un recurso clave en el desarrollo productivo de cualquier país o región.

En el espacio geográfico de la provincia de Buenos Aires se emplaza más de un tercio de la población del país, pero a la vez es asiento de importantes procesos de transformación de distintas formas de energía (destilerías, central termonuclear, centrales térmicas, plantas de tratamiento de gases, industrias, etc). En su territorio se involucran una porción importante del flujo total de energéticos (transporte y distribución), del país. Esto genera distintas relaciones vinculadas a la energía y la calidad de vida, así como energía -equidad y bienestar social. La trascendencia del estudio de estas cuestiones se basa en las estrechas vinculaciones existentes entre la satisfacción de las necesidades energéticas y el impacto de estas sobre la calidad de vida de la población.

En este contexto, y dado que la energía eléctrica, ha estado íntimamente asociada al fenómeno de la conformación de las ciudades y de las pequeñas comunidades de la Provincia Buenos Aires, el objetivo de este trabajo es analizar la problemática que atraviesa el mercado eléctrico en Argentina desde el año 2002 en que se sancionó la Ley de Emergencia Económica y sus repercusiones a nivel regional. En el actual contexto de problemas de aprovisionamiento de gas para las centrales térmicas y congelamiento de tarifas para el sector residencial en el eslabón de distribución, se analizará la situación de las empresas que en su mayoría realizan la prestación del suministro eléctrico en la región, las cooperativas eléctricas, y las repercusiones de estas políticas sobre el desarrollo de fuentes renovables de energía como la eólica

1. La Actualidad del Sistema Eléctrico Argentino: Escasez de Gas y Congelamiento de Tarifas

En el periodo transcurrido entre fines de los '80 y comienzos de los '90 Argentina enfrentó una severa crisis en el sistema eléctrico derivado de una oferta eléctrica insuficiente que no cubría las necesidades de la demanda. En estos años se registraron altísimas indisponibilidades del parque térmico y problemas en las centrales hidroeléctricas en años muy secos. Todo esta situación derivó en racionamiento del suministro eléctrico y cortes programados .

Sin embargo este panorama de déficit energético, a diferencia de lo que acontece actualmente, estuvo acompañado por una situación de depresión económica que estancó la demanda y le permitió al gobierno superar esa coyuntura hasta el año 91-92 en que se planteó la gran transformación del sector energético argentino, en el cual se insertó la reforma del sistema eléctrico y se efectivizó en el año 1993.

Existieron una serie de factores que permitieron superar la crisis a saber: la entrada en servicio de un conjunto de centrales hidroeléctricas planeadas y ejecutadas por el Estado argentino con anterioridad a la reforma, la mayor eficiencia registrada en el parque térmico con la aparición de los ciclos combinados donde se combinaron dos elementos: la tecnología por un lado y la disponibilidad de gas barato por otro. Estos factores le permitieron al sistema reestablecer

el equilibrio oferta y demanda e incentivar paulatinamente las inversiones que estuvieron ligadas principalmente al recurso gas. En este contexto a fines de los '90 el 50% de la generación eléctrica en Argentina era básicamente térmico. A finales de los misma década, el sistema eléctrico presentaba un buen desempeño técnico-económico, aún en un contexto de precios mayoristas en el MEM decrecientes y sobreequipamiento, con un nivel de reservas cercana al 20% del sistema.

1.1 La crisis económica del año 2001: Consecuencias sobre el sector eléctrico.

A partir del año 1998, Argentina ingresa en un proceso de recesión y deflación en el que comienza a percibirse el fracaso de la política económica de los '90 (programa masivo de privatizaciones) que concluye en un cambio en la conducción política del país en diciembre del año 2001.

En este año se manifiesta abiertamente la crisis de la convertibilidad¹, y a comienzos del año 2002, se produce la devaluación con un tipo de cambio muy alto durante la fase del overshooting, que luego irá convergiendo a lo largo del periodo 2003-2005 hacia una estabilización próxima a una paridad de equilibrio y con tendencia a una relativa apreciación (inflación más alta que el aumento del tipo de cambio nominal). [Fundación Bariloche 2005,5]. Asimismo se plantea la cesación de pagos de la deuda externa y el congelamiento de las tarifas de las empresas de servicios públicos (convocando a una renegociación de los contratos).

El nuevo esquema macroeconómico induce a una reactivación industrial significativa respecto al periodo recesivo de 1999-2002. Los primeros sectores en mostrar tal reactivación son los que logran articularse o re-articularse al mercado internacional. En primer lugar las grandes empresas de origen extranjero, posteriormente algunas Pymes. También aumentan su actividad aquellos sectores que pueden participar del nuevo proceso de sustitución de importaciones. Tal reactivación se enmarcó en un contexto de restricción de la oferta de gas y con una capacidad de transporte que prácticamente no había crecido desde el año 1999. [Fundación Bariloche 2005, 4].

En este contexto, y aunque desde el año 1992 la demanda fue creciendo permanentemente, a una tasa del 3% acumulativa, salvo en el año 2002 en que se registró una caída del 2%, a partir del 2003 la demanda de energía comienza nuevamente con un crecimiento acumulado del 18%. En febrero del 2006 se alcanzó el máximo histórico con una potencia de 16.753 MW y 342.7 GWh de demanda.

El MEM (Mercado Eléctrico Mayorista) sufrió graves consecuencias con la devaluación de finales del 2001. Como respuesta a los problemas que trajo el congelamiento y la pesificación de las tarifas en una industria cuyos insumos son en moneda extranjera, el gobierno a través de la Secretaría de Energía emitió una serie de resoluciones tendientes a sobrellevar la crisis, tratando de atenuar el impacto sobre el mercado cautivo que es el sector residencial.

A partir de la Ley de emergencia económica el mercado eléctrico debió adecuar su funcionamiento a las nuevas condiciones macroeconómicas. En marzo del 2002 a través la Secretaría de Energía dicta una serie de normas para la operación, Despacho de cargas y el cálculo de precios. En estas se pesificaron los precios de la potencia, de la energía, los costos variables de producción estacionales y en la declaración del costo variable de producción (CVP en generación), los combustibles líquidos se los convertirá a pesos y los importados se los transformará al dólar de referencia. Asimismo se dictan una serie de resoluciones² que apuntan a reconocerles a los generadores los mayores costos de producción provenientes de los insumos variables (precio de los combustibles expresados en dólares) pero sin tocar el precio de la energía.

En un principio el objetivo del gobierno fue no trasladar el incremento de costos a la demanda. Sin embargo, en el año 2004 frente a la escasez de gas el Gobierno puso en funcionamiento un conjunto de medidas tendientes a evitar tener que declarar la emergencia energética. Reconoce³ que los fondos recaudados por la demanda no cubren los costos

de generación, por tanto es necesario implementar una medida que permita que toda la demanda abone, al menos los costos incurridos en abastecerla, postergando el alcance de esta resolución para aquellos consumos que se entiende que al momento no están en condiciones de afrontar dichos incrementos, es decir la demanda residencial. Entonces a través de la resolución 784/2003 se establece un precio estacional superior al anterior a todas las demandas excepto la residencial⁴.

En conclusión partir del año 2002 y hasta la actualidad las resoluciones implementadas desde la Secretaría de Energía apuntaron básicamente a:

Reconocer los mayores costos operativos de los generadores en un contexto de variabilidad del tipo de cambio, establecer incrementos tarifarios a los mayores consumos debido a la separación entre el precio monómico⁵ y el precio estacional, impedir que el sector residencial afronte los incrementos en el precio spot, trasladar el incremento de precios a la demanda industrial que no es el principal responsable del incremento del consumo, reacomodar los precios del gas natural tal que en la actualidad alcanzaron los mismos valores en boca de pozo que antes de la devaluación, e implementar acuerdos con los generadores que permitan aumentar la oferta eléctrica.

En conclusión en el marco de la emergencia económica y luego de la devaluación de la moneda, la Secretaría de Energía decidió mantener en un momento los mismos precios estacionales y se utilizaron los fondos acumulados en el Fondo de Estabilización para evitar hacer modificaciones en las tarifas a usuarios final que reflejen los costos crecientes en generación.

Otro aspecto derivado de estas diferencias de precios (spot y estacional), fue la migración paulatina de los grandes usuarios (35%) hacia las empresas distribuidoras volviendo a ser empresas cautivas. Este hecho, a su vez, debilitó aún más el Fondo de Estabilización. Efectivamente, ese traspaso significó mayor cantidad de energía comprada por las distribuidoras al precio estacional, significativamente menor al vigente en el mercado spot. Esta situación le permitió a los distribuidores aumentar sus ventas significativamente, hecho que de alguna manera los compensó por la devaluación de sus ingresos. (Fundación Bariloche, p.41).

En este contexto, las cooperativas eléctricas, que son las empresas que abastecen del suministro eléctrico a gran parte de la demanda del interior de la Provincia de Buenos Aires, presentan una coyuntura preocupante derivada del actual funcionamiento del mercado eléctrico nacional, con importantes repercusiones a nivel regional, debido al significado que tienen como instituciones de desarrollo regional. A los efectos de dimensionar su participación en la región de estudio se presenta el siguiente apartado.

2. Repercusiones Regionales de la actual problemática del sector eléctrico nacional

A los efectos de poner luz sobre este interrogante es necesario mencionar que en la Provincia de Buenos Aires operan tres empresas de distribución de energía eléctrica concesionadas (EDEN: Empresa de Energía NORTE, EDES: Empresa de Energía SUR y EDEA: Empresa de Energía ATLANTICA) y un conjunto de cooperativas que realizan el servicio de distribución al interior de la Provincia y a las zonas rurales

Las Cooperativas de la provincia de Buenos Aires, se consideran subdistribuidoras dentro de las áreas de concesión de las empresas anteriormente mencionadas.

Para tener una idea de la importancia que revisten las cooperativas eléctricas en la industria eléctrica, es necesario mencionar que actualmente en Argentina se encuentran operando alrededor de 587 cooperativas eléctricas, de las cuales 207 se localizan en la provincia de Buenos Aires. Estas organizaciones prestan el servicio de distribución de energía eléctrica al 16% de los usuarios, unos seis millones de personas en todo el país.

En la Provincia de Buenos Aires las cooperativas eléctricas participan en un 22% de la demanda total de energía de la provincia en el MEM, siguiendo las empresas distribuidoras con una participación en la demanda total del 41%.

Del total de los usuarios de electrificación rural en la Provincia de Buenos Aires el 80% es abastecido por las cooperativas y específicamente en la región Sur de la Provincia el abastecimiento por parte de las cooperativas al sector rural asciende al 91%.

Las cooperativas eléctricas abastecen el 29.3% del consumo de los usuarios finales de la Provincia de Buenos Aires, y tienen una participación cercana al 30% en el total facturado a usuario final en la misma provincia.

En la región sur de la Provincia de Buenos Aires el 36% de la demanda total es abastecida por las cooperativas. Esta demanda esta conformada por el sector residencial en un 82%, el sector industrial en un 9% y el sector rural en un 6%.

Por lo tanto a nivel regional estas instituciones son un elemento de desarrollo regional dado que, entre otros factores, realizan el suministro de una fuente de energía relacionada con la calidad de vida de la población. Debido que los problemas que enfrenta el sector eléctrico argentino en la actualidad y que se evidencian en el congelamiento de tarifas a usuarios residenciales, las cooperativas eléctricas enfrentan el grave problema de prestar un servicio público en el que todos sus costos han sido incrementados y su principal ingreso, la tarifa del mismo, es regulada por el Estado y se encuentra congelada.

Esto ha deteriorado su capacidad financiera y económica de las mismas ya que se hacen cargo de la compra y distribución de la energía, del transporte, el sueldo de los empleados y los impuestos, y la mayoría de estos costos aumentaron en forma alarmante en los últimos años post-convertibilidad.

3. Alcance de estas políticas sobre el desarrollo de fuentes renovables de energía: El caso de la energía eólica en la región

La energía eólica ofrece una serie de ventajas respecto a otras fuentes energéticas a saber: protección del medio ambiente, diversificación del suministro de energía, rápida instalación, innovación y transferencia de tecnología. A diferencia de otras fuentes energéticas, los costos de la energía eólica disminuyen en forma constante. Este tipo de tecnologías ha mostrado adelantos importantes que le ha permitido ir cerrando la brecha que la separaba de otros tipos de generación en la relación costo-beneficio. Asimismo los fabricantes se encuentran desarrollando nuevos diseños tecnológicos que le permitan salvar un aspecto negativo de este tipo de tecnología que es la contaminación sonora.

Sin embargo presenta una serie de limitaciones a considerar [CAMMESA 2006]:

- 1- El combustible viento es una fuente intermitente de energía
- 2- El combustible viento tiene una alta variabilidad.
- 3- El parque eólico debe ubicarse donde se encuentra el recurso viento que puede o no estar cerca de la demanda o de la red de transmisión. Los sitios muy buenos pueden estar más lejos de la demanda que los sitios que están disponibles para competir con las fuentes de combustibles fósiles.
- 4- Los sistemas eólicos tiene un factor de carga bajo (0.2 al 0.4) respecto al de los sistemas convencionales (0.6 al 0.7).

La Provincia de Buenos Aires es una de las áreas claves para el desarrollo de la energía eólica en la Argentina y su potencial se puede comprobar en las cinco instalaciones que ya existen en diferentes sitios de la provincia. El recurso eólico en Buenos Aires, particularmente en su zona costera, es comparable con el que poseen países que han desarrollado a gran escala la energía eólica. Por ejemplo, Alemania, el país con mayor capacidad eólica instalada, en la actualidad posee en la mayor parte de su territorio vientos con un promedio de velocidad similar o menor a los que posee la provincia de Buenos Aires. La cercanía a las redes de distribución eléctrica facilita el aprovechamiento del recurso eólico en comparación con las restricciones en las redes eléctricas en otras regiones del país como en la

Patagonia. (Secretaría de Energía de la Nación, 2004)

En la región existen una serie de proyectos eólicos desarrollados básicamente a través de las cooperativas eléctrica que se detallan en el cuadro N° 1.

Estos proyectos han sido desarrollados y puestos en marcha por las cooperativas de la región que hoy enfrentan serios problemas de financiamiento derivados de los problemas de funcionamiento del mercado eléctrico a nivel nacional.

Conclusiones

El sector eléctrico argentino transita una etapa de profundas modificaciones derivadas de los cambios macroeconómicos post-convertibilidad que afectaron seriamente el funcionamiento del sector energético en su totalidad.

Esta etapa de transición del mercado eléctrico cuyo efecto más importante en el mercado regional ha sido el congelamiento de las tarifas eléctricas en el sector residencial, ha repercutido notablemente sobre el funcionamiento de las cooperativas eléctricas, encargadas de suministrar la energía eléctrica a la mayoría de las pequeñas poblaciones y al sector rural de la región quienes han visto incrementarse sus costos notablemente en los últimos tres años, con tarifas inalteradas.

Estas instituciones han realizado en los noventa esfuerzos importantes destinados a fomentar el desarrollo de las energías renovables en la región ofreciendo de esta manera una alternativa de reemplazo paulatino de las energías provenientes de los recursos fósiles, agotables por aquellas derivadas de los recursos renovables. Sin embargo, la actual coyuntura energética impide el fortalecimiento de tales políticas y abre un interrogante acerca de la forma en que estas instituciones podrán sostener el suministro de este servicio público en el largo plazo, bajo las actuales condiciones tarifarias.

Notas

1 El plan de convertibilidad, puesto en marcha en abril de 1991, estableció por Ley N° 23928 la paridad cambiaria 1 peso=1 dólar. Esto implicó la virtual dolarización de la economía y se resignó toda posibilidad de ejercer una política monetaria activa. Asimismo no se estableció ningún periodo durante el cual tendría vigencia, el régimen de convertibilidad.

2 Resoluciones N°2, N°8 y N°246 del 2002.

3 Resolución N°93 del 2004

4 En el sector residencial se aplicó una serie de medidas tendientes a disminuir el consumo. A través de la resolución 415/04 se introdujo el Programa de Unos Racional de la Energía eléctrica.

5 EL precio monómico es el que pagan los generadores y el estacional que abonan los distribuidores. LA diferencia entre los dos precios va a un Fondo que se denomina de estabilización O Fondo de Estabilización que administra el operador del MEM que es CAMMESA.

6 El factor de carga mide la productividad del parque eólico y se define como el cociente entre la producción de energía en el año y la potencia Nominal multiplicado por 8760.

Bibliografía

CAMMESA, Res SE 2/02, 8/02, 246/02, <http://www.cammesa.org>

CAMMESA, Res SE 93/04, <http://www.cammesa.org>

CAMMESA (2006). Conceptos Básicos sobre la inserción de la generación eólica en un sistema eléctrico de potencia, disponible en: www.cammesa.org

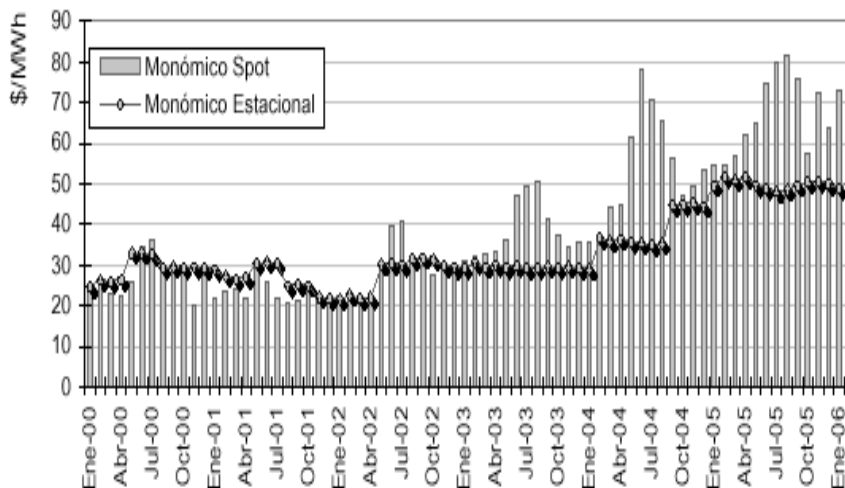
CAMMESA (2006), Informe Sintético Mensual, febrero.

Fundación Bariloche (2005). Lineamientos Generales para la elaboración de un Plan Energético Nacional Sustentable, Buenos Aires, Junio 2005.

Secretaría de Energía de la Nación (2004). Descripción Desarrollo y Perspectivas de las Energías renovables en la Argentina y en el Mundo.

Gráfico N° 1: Evolución del Precio Monómico- Años 2000-06

Evolución Precios Monómicos



Fuente: Informe Mensual CAMMESA, febrero 2006.

Cuadro N° 1: Desarrollo Eólico en la Provincia de Buenos Aires.

Localidad	Cant. generad.	Pot. (Kw)	Marca	Fecha de conexión	Propietario	Viento Prom.	Distribución
Tandil	2	400	MICON M750	26/5/95	CRETAL, Coop. Eléctrica Tandil-Azul Ltda	7.2 m/s	Red Local (rural). Aprox. Un 20% se vuelca en la red reg. de EDEA.
Punta Alta	1	400	MICON 750	17/2/95 (zona Pehuen Co)	Coop. Eléctrica de Punta Alta	7.3 m/s	Red Local
Punta Alta	3	600	AN BONUS	10/12/98 (zona B. Hondo)	Coop. Eléctrica de Punta Alta	7.8 m/s	Red Local
Darregueira	1	750	MICON 40	12/10/97	Coop. Eléctrica de Darregueira	7.3 m/s	Red Local y excedente a la red regional de EDES
Claromecó	1	750	-	01/12/98	-	-	-

Fuente: Elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía.