

El viento en la mira del inversionista

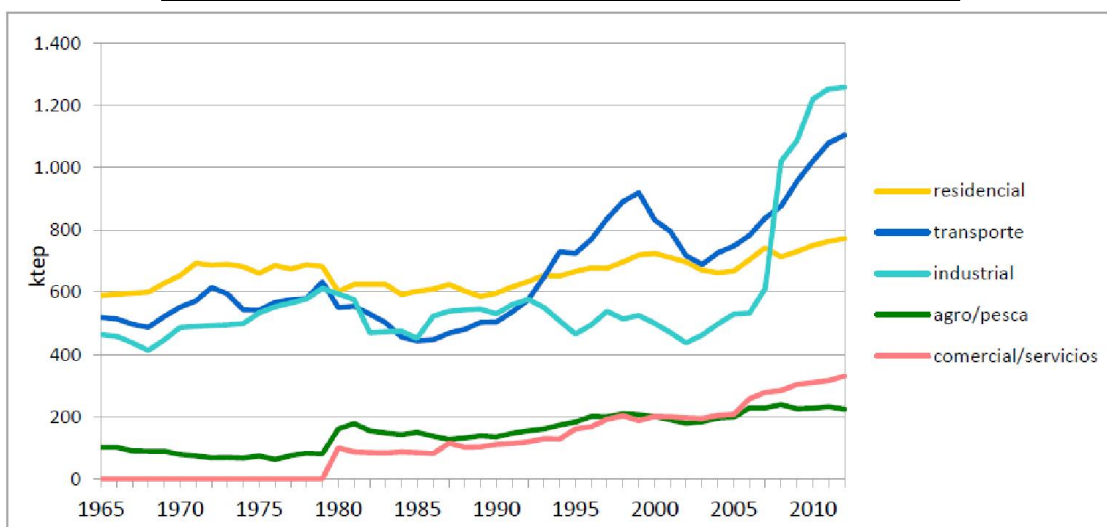
Demanda energética

El crecimiento de la actividad económica depende de la disponibilidad de energía.

En los últimos diez años el consumo energético en Uruguay aumentó a una tasa promedio anual del 7%, destacándose el aumento en la participación del sector industrial que incrementó su participación del 21% al 34% del total de la energía demandada.

Se prevé que la demanda energética en Uruguay continuará aumentando en los próximos años debido a, entre otros motivos, el impulso de la incorporación de la minera de la minera Aratirí.

Consumo final energético por sector, 1965 – 2012 (ktep)



Fuente: DNE

Energía renovable y no renovable.

Las noticias relativas a las posibilidades de encontrar y explotar comercialmente gas natural y petróleo en Uruguay son cada vez más alentadoras. De todas formas la política energética nacional, en forma conservadora, tiene planteada la solución del problema energético del país a través de la maximización en la explotación de energías renovables.

La energía hidráulica ha sido la fuente tradicional de energía renovable en Uruguay, de hecho gracias a

POTENCIA INSTALADA - URUGUAY 2013

	2013
Centrales Hidroeléctricas	593
Turbinas (Punta del Tigre + CTR)	512
Motores C. Batlle	80
APR + motores Aggreko + diesel autónomos (*)	354
Resto de Térmico UTE	275
Parque Eólico Caracoles UTE	20
Total UTE	1834
Salto Grande Uy	945
Productores Independientes (Biomasa)	64
Productores Independientes (Eólica)	23
Productores Independientes con GAS	3
UPM (**)	40
Total Uruguay	2909

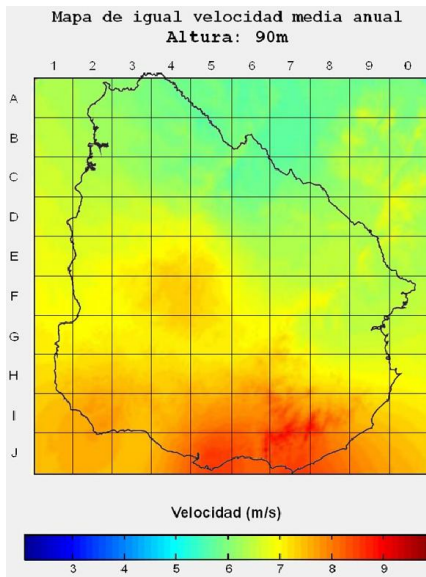
situaciones climáticas excepcionales en el año 2013 las represas del Rio Negro y Salto Grande abastecieron el 73% de la demanda energética del país.

Uruguay no puede incrementar la generación de energía a través de represas hidroeléctricas más allá de los niveles actuales.

Biomasa, energía solar y energía eólica son las fuentes de energía renovables que están siendo promovidas por el Gobierno a efectos de permitir un aumento de la disponibilidad de energía.

La energía eólica es para Uruguay la que presenta mejores perspectivas.

Recurso eólico:



Uruguay posee una buena base de desarrollo eólico para la generación de energía ya que posee abundantes llanuras y escasos obstáculos. Prácticamente todo el territorio se encuentra apto para la instalación de molinos de viento para generación de electricidad.

El gráfico adjunto ilustra la velocidad del viento según las distintas regiones del país a 90 metros de altura. Podemos notar que las zonas Sur y Sureste (las más oscuras en el mapa)

Marco Regulatorio:

Desde que se estableció en el país el monopolio en la generación de energía eléctrica por parte del Estado el sector privado no ha participado en el negocio de generación de electricidad.

La Ley Nº 16.832 modificó esta situación estableciendo un marco regulatorio que permite la participación del sector privado. A través de dicha ley se crea la Unidad Reguladora de la Energía Eléctrica, la cual depende directamente del Poder Ejecutivo. También se crea la Administración del Mercado Eléctrico (ADME), con el cometido de administrar el mercado mayorista de energía eléctrica. <http://adme.com.uy/>

Se establece un Mercado Mayorista de Energía Eléctrica (MMEE) que funcionará en las etapas de generación y de consumo, con uso compartido del sistema de transmisión y régimen de libre acceso y de competencia para el suministro a los distribuidores y grandes consumidores.

Por otro lado otras reglamentaciones establecen incentivos tributarios respecto de las energías renovables, en especial los decretos 455/007 y el 354/009.

Decreto 455/007 otorga incentivos tributarios específicos para el sector de energías renovables. Las empresas que proyectan realizar inversiones con destino a su giro podrán

solicitar que se las considere a los efectos de obtener beneficios de la declaratoria promocional presentándose ante la Comisión de Aplicación de la Ley de Inversiones (COMAP).

El Decreto 354/009 otorga incentivos tributarios específicos para el sector de energías renovables.

Modalidades de inversión y proyectos eólicos

Proyectos construidos				
Convoc	Empresa	Pot instalada(MW)	Departamento	Entrada operación
-	Agroland	0,45	Rocha	mar-07
77/006	Nuevo Manantial	18	Rocha	jun-08
-	Caracoles I (UTE)	10	Maldonado	dic-08
-	Caracoles II (UTE)	10	Maldonado	jun-10
77/006	Kentilux	17,2	San José	may-11
-	Engraw	1,8	Florida	ene-13
-	Blengio	1,8	San Jose	jul-13
Total		59,3		

En la actualidad la potencia instalada en energía eólica es de 59.3 MW

Como resultado de las diferentes convocatorias realizadas por UTE se llevan adjudicados a privados un total de 987.8 MW de potencia instalada. El objetivo es que dicha potencia alcance los 1.200 MW para el año 2015.

Cómo puede participar el sector privado en proyectos eólico

Existen cuatro modalidades de inversión en energía eólica: **leasing operativo, contratos a término, mercado spot y emisiones de UTE** en la bolsa para financiar un parque eólico.

El **leasing operativo** es una modalidad de compra de energía mediante la cual UTE paga una cuota fija a un privado por el arrendamiento de los equipos de generación eólica en un momento determinado. Dicha cuota es independiente de la energía generada, es decir, la energía producida es a riesgo de UTE.

Otra manera de ingresar al sector energético es a través de **contratos a término**.

La UTE licita una determinada cantidad de MW. Las empresas que se presentan a la licitación compiten a través del precio. Ganarán la licitación aquellas empresas que presenten el precio de MWh más bajo. Éste precio será el que le pagará UTE a las empresas ganadoras de la licitación por la venta de energía.

Una tercera modalidad de generar y vender energía es a través del **mercado spot**.

El precio spot es el costo marginal que tiene la UTE por la generación de energía.

El precio spot se publica diariamente en a través de la pagina web del la ADME) Administración del mercado eléctrico y varia cada hora. <http://adme.com.uy/>

El precio varía entre USD 0, cuando la demanda es totalmente abastecida por la energía que proviene de las represas, a USD 250 que es el tope establecido por Decreto al presente.

Durante el año 2013 el precio spot rondo los USD 170 por MW. Se estima que en los próximos años el mismo se reducirá a unos USD 130 por MW por la entrada en funcionamiento de los parques eólicos y menores costos de generación al entrar en funcionamiento la regasificadora.

La más reciente manera de invertir en energía eólica, lanzada el pasado 20 de febrero, es a través de la compra de **emisiones de UTE** en la Bolsa de Valores de Montevideo. UTE construirá un parque eólico llamado “Pampa” en Tacuarembó que contará con una capacidad de generación de 140 MW. Su construcción se financiará de la siguiente manera: 70% de la inversión será incorporado por la empresa Nordex, fabricante de los equipos a instalar y el restante 30% de la inversión será realizada por UTE y mediante una emisión dirigida a minoristas y otra dirigida a inversores institucionales y AFAP. Dichas emisiones tendrán un rendimiento fijo y otro variable en función del desempeño del parque.