

# LatAm necesita materias primas más competitivas a medida que se acerca el acuerdo comercial UE-Mercosur

Autor: Joseph Chang

14/11 2019



**BUENOS AIRES (ICIS)** - América Latina debe capitalizar su potencial ventaja competitiva en materia prima energética y petroquímica, especialmente a medida que los países del Mercosur abren sus economías con un acuerdo comercial de la UE.

"El esfuerzo del Mercosur para abrir la economía y reducir o eliminar los aranceles de importación en un periodo de caída de precios es una amenaza para las industrias establecidas en América del Sur", dijo Antonio Lacerda, vicepresidente senior de productos químicos y productos de rendimiento para BASF en América del Sur, en una entrevista con ICIS.

"Este será un tema importante en 2020: sobre cómo equilibrar esto, respetando al mismo tiempo que las economías deben estar abiertas", agregó.

Los dos países clave del Mercosur, Brasil y Argentina, tienen enormes recursos de hidrocarburos en los campos de presal en alta mar para Brasil y la formación de gas de esquisto de Vaca Muerta para Argentina. Sin embargo, ambos están lejos de explotarlos de manera significativa para su total ventaja.

Para el sector químico de Brasil y Argentina, la competitividad de las materias primas y la energía es fundamental para poder competir en la economía mundial. Y esto se vuelve más urgente a la luz de la firma del acuerdo comercial UE-Mercosur.

En junio de 2019, los países del Mercosur (Argentina, Brasil, Paraguay y Uruguay) y la UE llegaron a un acuerdo comercial para eliminar las barreras comerciales entre las regiones. La UE estima que esto eliminará alrededor de € 4 mil millones en aranceles anuales para los exportadores de la UE.

El Mercosur eliminará los aranceles sobre el 91% de sus importaciones de la UE, incluidos los productos químicos, durante un periodo de transición de hasta 10 años para la mayoría de los productos con 15 años para algunos de los productos más sensibles del Mercosur, según el acuerdo.

Y la UE eliminará los aranceles sobre el 92% de sus importaciones del Mercosur durante un periodo de transición de hasta 10 años.

"El acuerdo comercial Mercosur-UE no significa que tenga que ser el más barato del mundo, pero ayuda a estar en el lado barato", dijo Jorge Buhler-Vidal, director de Polyolefins Consulting.

"Cuando se mira la Vaca Muerta y los posibles proyectos petroquímicos, puede que no sea tan barato como el Medio Oriente o la Costa del Golfo de EE. UU., pero aún estaría en el lado inferior izquierdo de la curva de costos. Si Corea del Sur puede competir en América Latina, una planta en Argentina puede competir", agregó.

### VACA MUERTA CASH COW DE ARGENTINA

Con un nuevo gobierno argentino dirigido por el presidente Alberto Fernández a partir del 10 de diciembre, muchos jugadores esperan una política energética clara.

El nuevo presidente también tendrá que lidiar con una economía profundamente en crisis con niveles de deuda insostenibles y una moneda en picada. Martín Redrado, presidente de la Fundación Capital, dijo a los delegados de APLA en Buenos Aires, Argentina, que ha surgido un consenso entre las facciones del gobierno entrante en torno a la política energética. En general, quieren adoptar políticas que apoyen el desarrollo de las reservas de petróleo y gas en la Vaca Muerta.

Argentina ya tiene la mayor producción de gas de esquisto fuera de los Estados Unidos. Un mayor desarrollo podría apoyar la expansión de la industria petroquímica argentina centrada en Bahía Blanca y reforzar la economía, especialmente si el país puede convertirse en un exportador neto de gas natural.

Las posibles políticas energéticas incluyen controles de divisas más flexibles para los productores de petróleo y gas, y tasas impositivas comparables a las pagadas por los productores en la cuenca del Pérmico en el oeste de Texas en los Estados Unidos, dijo Redrado.

El gas de esquisto en Argentina podría proporcionar la materia prima para una variedad de proyectos petroquímicos, que van desde propileno a propósito hasta metanol, dijo Federico Veller, gerente ejecutivo comercial de YPF Química, en una entrevista con ICIS.

Un proyecto potencial es duplicar la capacidad de urea en Bahía Blanca a 2.5 millones de toneladas / año para 2024. Otras posibilidades incluyen una planta de metanol a escala mundial y una planta de deshidrogenación de propano (PDH) que alimenta una unidad de polipropileno (PP) aguas abajo.

Mientras tanto, la industria petroquímica de Brasil sigue esperando un suministro de materias primas más competitivo para operar a su máximo potencial y desplazar las importaciones.

"Para la industria química, existe una frustración con el crecimiento. Es un desafío en Brasil, especialmente con bajas tasas de utilización debido a la falta de competitividad de la logística y la energía", dijo Fernando Musa, CEO de Braskem, en un panel de discusión de APLA.

"Todavía hay importaciones entrando a Brasil. Hay un escenario en el que la demanda continúa creciendo un poco más que el PIB, pero la industria no tiene la tasa de crecimiento que debería tener. Necesitamos plantas más competitivas que operen a tasas de utilización más altas", agregó.

Y no se trata solo de una mayor producción necesaria de los campos e infraestructura off-salt de Brasil para llevarla a tierra.

Parte del problema de las materias primas no competitivas radica en el control estatal de Petrobras de la tubería de gas natural y el sector de procesamiento, que ahora está cambiando, señaló Musa.

"El control de Petrobras del sector intermedio está cambiando, pero aún no ha cambiado por completo. Entonces pagamos más y esto se traduce en un producto menos competitivo", dijo Musa.

Brasil está experimentando la transformación más significativa de su sector energético en su historia con una mayor competencia, dijo el jefe de su agencia nacional de energía a los delegados de APLA.

"Brasil está pasando por la mayor transformación de su historia. Finalmente estamos reemplazando un monopolio con una industria", dijo Decio Oddone, director general de la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP) de Brasil.

### COMPETENCIA

ANP ha impulsado la apertura de la competencia y la transparencia en la red de gasoductos de Brasil, dominada por Petrobras, la venta de campos de petróleo y gas no utilizados y la venta de refinerías de Petrobras para fomentar la competencia, todo lo cual está progresando, dijo Oddone.

Petrobras ya se comprometió a vender ocho refinerías que representan alrededor del 50% de la capacidad de refinación, y a vender gasoductos que proporcionarían un mayor acceso a las plantas de tratamiento de gas natural, agregó.

"El etano y el propano adicionales permitirán más expansiones. En Sao Paulo y Rio [de Janeiro] probablemente podremos construir una o más galletas para consumir las materias primas", dijo Oddone.

En última instancia, abrir el mercado de distribución de gas a una mayor competencia podría reducir el precio del gas natural en Brasil de \$ 11-12 / MMBtu a alrededor de \$ 6-7 / MMBtu, dijo Lacerda de BASF.

Además, el transporte marítimo de corta distancia, que se limita a un puñado de empresas, se abrirá a la competencia extranjera, lo que hará que las tarifas de transporte sean más competitivas, dijo.

Con las recientes reformas energéticas de Brasil, ANP proyecta que la producción de petróleo crudo del país se duplicará en 10 años, de aproximadamente 3 millones de barriles diarios a alrededor de 7 millones de barriles diarios, más el gas natural asociado. De los 4 millones de bbl / día de Brasil en la producción de petróleo crudo y equivalentes en la actualidad, alrededor de 1 millón de bbl / día es gas.

"ANP está haciendo cambios y esto creará las condiciones necesarias con la venta de refinerías y el cambio del marco regulatorio para el gas natural. Y esto creará oportunidades para extraer más etano y propano del gas natural", dijo Musa de Braskem.

Para el suministro de líquidos de gas natural (LGN) de Brasil, la industria petroquímica "deberá ser paciente y esperar a que crezca la producción", dijo Musa.

Braskem todavía está evaluando una expansión de su crackler de etano de 540,000 toneladas / año en Duque de Caxias, algo que ha estado en etapa de planificación desde al menos 2015.

"Necesitamos materias primas competitivas y estamos trabajando con socios potenciales. Todavía está en la fase de estudio", dijo Edison Terra, vicepresidente de la unidad de negocios de Braskem para poliolefinas, energías renovables y Europa, en una entrevista con ICIS.

### TOMA DE DECISIONES MÁS RÁPIDA

Finalmente, los sectores petroquímico y energético de América Latina deben acelerar la toma de decisiones para mantenerse al día con el mundo.

"Un cambio de juego para América Latina sería cómo tomamos decisiones. En otras partes del mundo, las decisiones se toman rápidamente. Aquí lleva mucho tiempo, especialmente cuando se trata de inversiones", dijo Pedro Manrique, vicepresidente comercial y de marketing de Ecopetrol, con sede en Colombia, en un panel de discusión de APLA.

"En el norte de China, tomé 21 meses construir una refinería y un complejo petroquímico, que incluye carreteras y ferrocarriles. Así es como toman decisiones", agregó.

Sin embargo, en cualquier decisión de inversión petroquímica, el suministro de materia prima suficiente y competitiva es un requisito previo. Partes de América Latina se están moviendo en la dirección correcta.

Informes adicionales de Al Greenwood

COMPARTE ESTA HISTORIA



### Acceda a datos petroquímicos en profundidad

Mantente al tanto de la volatilidad del mercado e informa tus estrategias comerciales con precios, datos, noticias y análisis.

#### Datos de precios

Precios históricos, actuales y pronosticados, junto con comentarios, para ayudarlo a rastrear la fluctuación de precios y comprender los factores y las tendencias de los precios. Tome decisiones rápidas y confiables y calcule el mejor momento para comprar o vender.

Solicite un informe GRATUITO >

#### Datos de oferta y demanda

Una perspectiva de extremo a extremo en toda la cadena de suministro petroquímico global. Proporciona datos sobre volúmenes de importación y exportación, capacidades de planta, producción, consumo y flujos de comercio de productos químicos.

Solicite una demostración GRATUITA >

#### Noticias del mercado

Nuestra cobertura de noticias las 24 horas del día, los 7 días de la semana, lo mantiene completamente informado de los eventos clave en su mercado a medida que ocurren. Incluidos movimientos de mercado, análisis, datos y más.

Solicite una prueba GRATUITA >



### Recursos gratuitos

Fácil acceso a una variedad de recursos químicos de ICIS:

- Libros blancos
- Infografía
- Artículos
- Seminarios web
- Podcasts

Reciba actualizaciones de mercado GRATUITAS >

COMPARTE ESTA HISTORIA

