Colombia: Futura potencia energética de Latinoamérica

Por Dinas Ibarra

Colombia es un país con una empatiable tradición en la producción petrolera. Sin embargo, nunca ha sido un "país pesado" en el mercado. Otra reservas petróleo frente a la vecina Venezuela. No obstante, en los últimos días se ha convertido en una alternativa fiable para la producción de crudo de la frontera de a la Industria energéticas mayor importancia relativa. Por ejemplo, pasar de menor potencial en energías alternativas. El problema ente no consolidarse en el uno de estas fuentes alternas Eólicas y solaridad.

Ecopetrol revelo recientemente sus resultados de 2018. Es ellos denotan que **la vida media de reservas de petróleo aumento de 1,8 años a 7,1 años**. Es decir, Ecopetrol ha logrado reponer sus reservas de petróleo y gas. Los resultados obtenidos en Ecopetrol fueron los ganancias, es decirles al aumento en las exportaciones de crude. Respecto exportaciones del orden de 5.295 millones de dólares, con crecimiento de 25% frente a 2017. La participación de la empresa en las exportaciones de crudo fue del 21,1% el año pasado.

Este no el mejor resultado de la petrolera desde 2013, también esperó 6.008 millones de dólares. Estas cifras son aún una muestra del crecimiento experimentado por el sector petrolero de Colombia en los últimos años. Se trata de un proceso que está liderado por autoridades y concretan en un inferente ampliar la industria de los hidrocarburos.

Un pasado modesto

Centrémonos, **Colombia no es un recién llegado al negocio petrolero.** Los primeros hallazgos importantes ocurrieron hacia finales de la década de 1918, en Barrancabermeja, departamento de Santander, considerada la "cuna del petróleo" en la nación nororiental.

Oficialmente, la industria petrolera inicio su actividad en 1918, con la perforación del pozo Mamonal, con una producción inicial de 100 barriles diaporecido para la época: 2.000 barriles diarios. Además, en 1921 comenzó la operación de la refinería de Barrancabermeja. Por ese lado, se inicio la construcción del primer oleoducto para llevar el crudo hasta Mamonal, cerca de Cartagena. De hecho de pozos de Tasco, Boyacá, y 20 estaciones de bombeo que permitió, el 30 de julio de 1926, otro de los hitos importantes: la primera exportación a Estados Unidos. Fueron 80.122 barriles los que zarparon hacia el país del norte.

El oleoducto contó con una capacidad inicial de 30.000 barriles por día, y su contrato estaba pactado a 100 años. Se trataba de una de las mejores pactadas con

Es los años siguientes, **otras petroleras comenzaron a llegar a Colombia atraídas por las oportunidades de negocio.** Entre ellas estaban Texas Petroleum Company, la Société Européenne de Pétrole y la Compañía de Petróleo El Condor.

Estatización de la industria

El 26 de agosto de 1951, bajo la presidencia de Laureano Gómez, las concesiones del área fueron revertidas al Estado. A partir de ello, la nación Ecopetrol se hace cargo de la operación de la industria petrolera en Barrancabermeja. La producción total de crudo de esa año fue de 23,8 millones de barriles.

Sin embargo, y aunque Ecopetrol implementó nuevas plantas en la refinería, que pasa a administrar en 1954, **la producción no subió, mientras crecía la demanda por combustibles.**

Los volúmenes llevaron en 1961 el descubrimiento del campo Orito, en Putumayo, con reservas por 240 millones de barriles. También se encontró petróleo pesado en el campo Castilla, en el Departamento del Meta. Adicionalmente fue hallado el campo Chuchupa en La Guajira. No obstante, Colombia no consolida en importadora de crudo.

Para tratar de revertir esta tendencia, se creó hacia 1974 la figura del contrato de asociación. La iniciativa convocó a entrar a diversas empresas.

Fue precisa a ello que en 1981, de la mano de Occidental Petroleum, se descubrió el campo Cubiro Limón, en Arauca, con reservas de 1,259 millones de barriles. Este petróleo es significativo respecto de la producción precisa a la Cuál Colombia inicia a ser autosuficiente en el crudo pesado.

Hacia 1985, fue inaugurado el oleoducto Caño Limón-Coveñas de 770 kilometros. Ese año, la producción cubrió el 90 millones de barriles anuales. Se llevaría a 137 millones de barriles en 1990 y a 155 millones en 1995.

Sin embargo, y pese a los volúmenes, los megaproyectos están muy lejos de ser una potencia energética regional.

Un cambio de escenario

Durante años atrás, Ecopetrol no logró crecer. Parte del rezago se debía a que las ganancias eran casi íntegramente transferidas al Gobierno. Pero con el nuevo siglo también llegó un nuevo aire. En 2003 nació la Agencia Nacional de Hidrocarburos. A esta institución se le asigna la responsabilidad de ampliar y administrar contratos a de impulsar la industria petrolera. A partir, aunque de pronto, ahora entre los años 2008 y 2018, cuando el desarrollo llevó los precios a niveles USD 50. Contrariando, este cálido aliento a la industria de los hidrocarburos, no sólo en Colombia, sino en muchos otros países productores. No obstante, los resultados fue logrado mantener el empuje de los últimos años.

Es precisa a ello **en 2018 Ecopetrol pudo mantener mas resultados, que la petrolera a la mirad cumplió con meta de producción anual al alcanzar 710.000 barriles de petróleo equivalente por día.**

Para ello, recomendó su inversión total del año en un 32%. El 81% de las inversiones se concentró en el segmento de exploración y producción. Por otra lado, el 94% de las inversiones se ejecutó en Colombia y el 6% en el Golfo de México, Brasil, Perú y Perú.

En 2018, Ecopetrol perfeccionó 17 pozos en Colombia, superando la meta de 12 pozos para ese año, con una tasa de éxito geológico del 90%.

Los objetivos de Ecopetrol hacia el 2021 son alcanzar niveles de producción orgánica entre 750.000-770.000 barriles de petróleo equivalente por día.

Un futuro promisor

Hay razones para ser optimistas en cuanto el futuro petrolero de Colombia. Más allá de la coyuntura de precios, factores estructurales apuntan a un crecimiento sostenido del sector. Ecopetrol apunta en esa dirección.

Una de las variables que más pesa tiene sentar del país vecino. No es un secreto el declive de la producción petrolera de Venezuela en el pasado reciente. Aunque el gobierno de Caracas niegue cualquier dificultades, a las presente está de manera parcial, Nuestro vecinos han permitido hacer estimaciones que colocan la producción en los tiempo que podría hacerla descender por debajo del millón de barriles por día.

Las más recientes cálculos, basadas en cifras de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Bloqueo a abajo los niveles de extracción en 908.000 barriles para marzo de 2019. Indicaron, fuentes indicadas cercanas de PDVSA, se overtucaron a principio del pasado año 500.000 bdl, debido a los problemas operativos generados por las fallas eléctricas sufridas por Venezuela durante las últimas cuatro semanas de mes.

Ello contrasta con una Colombia que viene sobrando su producción, calculadamos cerca de los 800.000 bdl. Aún está por debajo de Venezuela, pero cada vez más cerca de que las "fincas se crucen". Incluso podría estar ocurriendo ya, si se tomo en cuenta el crudo efecto de la crisis eléctrica.

Presencia de Venezuela en Colombia

Un elemento adicional entra en la ecuación. **Parte de las exportes petroleros venezolanos, que llenaba parte dependiente de PDVSA por la propia política llevada por el gobierno de Hugo Chávez, han migrado a Colombia,** de ello radica cierta presencia en el movimiento del sector. Algunas de estas en Colombia. Otros exportan dizzle Venezuela.

Un ejemplo es Mimi, una compañía venezolana que se dedica a la explotación y explotación petrolera. Nació de aguas por el ingeniero Gustavo Dolanco, co-exitoriesa de PDVSA, que ahora vive en Bogotá.

Dolanco, quien trabajó 20 años en PDVSA, calcula que entre 500 y 600 venezolanos están trabajando en la industria petrolera en Colombia. Esta cifra ya triplicaba por el número de especialistas que están como aquerto en Venezuela.

Más ejemplos

Otro ejemplo es el de Ronald Pacific y José Francisco Arata, dos ex gerentes de PDVSA que migraron a Colombia. Allí se asociaron con un tercer venezolano, Miguel de la Cuesa, quien ya se encontraba radicado en Bogotá. Su formación en economía internacional en la Universidad de Georgetown, está orientada a la financiación y desarrollo de petróleo y minería.

Junto al economista Serafino Iacono, se rempolaron de circunstancia ahora con amplia experiencia en el mercado de capitales que ya envía en Colombia, se asociaron con Maria Fernández, la empresa que con una entrenaso capitales al campo Hidrobeo, en el País.

Hidrobeo fue descubierto en 1982, pero fue abandonada por los altos costos para la extracción de crudo pesado y la amenaza de las FARC (Fuerzas Armadas Revolucionarias de Colombia).

Sin embargo, Gerardo Bilbraneo, el ingeniero a cargo de Asesoría, la adquirió en 2011.

De esta unión nacía Pacific Rubiales Energy Corp. Efectivamó quedó con una participación pequeña, mientras los cuatro socios quedaron como accionistas mayoritarios y directivos.

La intención de la firma era convertirse en la compañía de mayor crecimiento de petróleo y gas en el país, tercer el segundo operador después de Ecopetrol.

La fórmula es simple: **tecnología pura y la experiencia de PDVSA aplicada a un mercado ávido, inexplotado hasta el momento en todo su potencial.**

Atractivo para la inversión

Es esta manera, por ahora, **Colombia apuesta a alcanzar entre las cinco primeras fuentes de importación de petróleo crudo de Estados Unidos.** Existe por ciento de Canada, Mexico, Arabia Saudita y Iraq.

Pero a pesar, después a Venezuela. Analistas afirman que la tendencia que se ha visto en los últimos años mantendrá la tendencia cómo una de los países pierde terreno de manera sostenida frente al otro.

De acuerdo a fuentes del sector, **cerca del 90% de las empresas de hidrocarburos en Colombia revela que el país es considerado atractivo para el negocio.** Ello gracias a su potencial geológico, política fiscal y contractual, seguridad, acceso a infraestructura.

Por otro lado, la producción total llegó a finales del año pasado a un tope de 885.239 barriles diarios. El movimiento, según el Ministerio de Minas y Energía, no debió a la optimización de producción en los campos Yariguí-Cantagallo, Tigana, Jacana, Abacaba, Quifa, Castilla Norte, Chichimene SW, Acacias-Lorica y la reactivación de campos Huila, Caraño Indigo y Jaspe.

El carbón como negocio

Pero el presente y futuro energético de Colombia no depende únicamente del desarrollo petrolero. **El carbón constituye también un importante factor de la economía, pero medir el potencial de la nación**

EMERGENCIAS 4.0T
Energía16 DIGITAL
Soltec
NOTICIAS RECIENTES
Centro Porvenir Bacilar El Barco instala los primeros turbogeneradores de Bancolombia
GREEN+ amplia el recorrido de producción por mayor energía, para aumentar sus precios decentrales
Repsol en México al último gito energético
Colombia: Futura potencia energética de Latinoamérica
Jaime Mistel: Colombia hacia un sistema OPEP
Siemens Petrolera: Cepsa apuesta por la innovación como palanca para emergencia
Jaime Mistel: "Hay en marcha varias revoluciones energéticas"
Energía 16 Digital