

PETRÓLEO

El futuro de Foz do Amazonas en juego



Por Adriana Melo

Publicado en 9 de octubre de 2020



La decisión de Total de dejar los bloques FZA-M-57, FZA-M-86, FZA-M-88, FZA-M-125 y FZA-M-127, vendiendo su participación a Petrobras, trae otra delicado capítulo de la telenovela arrastrada de Foz do Amazonas. Más que imponer incertidumbres en las cinco áreas compradas en 2013, en la undécima ronda, por el consorcio formado por la petrolera francesa, Petrobras y BP, la medida pone a prueba el futuro de la actividad de exploración y producción en la región.

En la práctica, la iniciativa amenaza con tener un efecto dominó en los otros cuatro bloques operados en la región por Enauta, PetroRio (Brasoiil) y BP. Dependiendo de los nuevos capítulos, el escenario puede dificultar aún más la ya remota posibilidad de realizar nuevas ofertas para áreas en Foz do Amazonas en futuras subastas de la ANP.

Con Total fuera del negocio, la atención se centra en Petrobras. Las consecuencias del posicionamiento de la petrolera brasileña en relación a los cinco activos serán decisivas para dictar el rumbo de la actividad en Foz do Amazonas y, quién sabe, incluso de otros bloques ubicados en cuencas vecinas del Margen Ecuatorial, que también enfrentan dificultades en el proceso de licenciamiento ambiental.

Si opta por mantener los cinco bloques en su portafolio, asumiendo la operación de los activos, Petrobras señalará al mercado que sigue apostando por el potencial del área y por la factibilidad de obtener la licencia ambiental, a pesar de los problemas que se arrastran desde hace siete años sin definición. El posicionamiento podría, según los analistas, ayudar a desatar el nudo en el proceso de licenciamiento de la cuenca, asegurando la supervivencia de las actividades en la zona fronteriza.

Expectativa de desinversión

En el mercado, prevalece la apuesta de que Petrobras se haga cargo temporalmente de la operación de los bloques, buscando ya la venta parcial o total de los activos con el traspaso de la posición. Sin embargo, hay grupos que temen la posibilidad de un retorno a corto plazo, siguiendo la estrategia de Total. Nadie imagina que la petrolera brasileña mantendrá una participación del 70%.

Ante el escenario desfavorable del precio del barril de petróleo, no será de extrañar también que la petrolera brasileña opte por la estrategia de perforar al menos un pozo exploratorio en la zona en un intento de generar valor ante una posible venta de los activos. Petrobras no opera bloques en Foz do Amazonas desde 2016, cuando perdió la concesión BM-FZA-4.

El último pozo exploratorio de la petrolera brasileña en la región fue ejecutado en 2011. La campaña tuvo que pararse luego de que fuertes corrientes provocaron el desplazamiento de la plataforma Ocean Whittington, que pertenecía a Diamond. A pesar del tiempo de ayuno, el equipo de Exploración de Petrobras sigue interesado en la región, motivado por la posibilidad de descubrir una nueva frontera, como en los resultados logrados por otras petroleras en Guyana y Surinam.

Preocupados por el proceso de licenciamiento ambiental en la región, que se desarrolla desde 2013, y en medio de más dudas que certezas, BP, Enauta y PetroRio (Brasoiil) han entrado en una etapa de alerta aún mayor. El hecho de que Total cediera las áreas, a pesar de los buenos resultados que viene garantizando con Apache en Surinam, se interpretó como incredulidad en la liberación de la licencia.

Nuevo contexto

La salida de Total se produce en un escenario diferente al de 2013, cuando la última apuesta se realizó en Foz do Amazonas, lo que resultó en la adquisición de 12 bloques en la undécima ronda, frente al total de 14 áreas que recibieron propuestas. En ese momento, no había conocimiento, al menos formal, sobre el embrollo de los corales.

El precio del barril de petróleo rondaba los US \$ 100, lo que compensaba los riesgos de operar en la región. Contrariamente al momento actual, las petroleras malgastaban la salud financiera.

Sin una infraestructura de apoyo cercana y corrientes que requieran equipos más robustos, el costo de operación en Foz do Amazonas es alto. Antes de la crisis del sector, el precio de un pozo en la región rondaba los US \$ 350 millones, frente al promedio de las otras cuencas de US \$ 150 millones.

Hoy, con los nuevos niveles de precios en el sector, se estima que el costo de perforación en Foz podría haber caído a un valor cercano a los US \$ 150 millones.

Millones en la mesa

Total, BP y Petrobras desembolsaron la cifra de R \$ 621,5 millones para la adquisición de los cinco bloques. Del total, R \$ 345,9 millones se destinaron al bono FZA-M-57, monto récord hasta entonces. Las tres empresas, acompañadas de Ecopetrol, Enauta, BHP, Brasoiil, quienes también adquirieron activos exploratorios en la cuenca durante la ronda de 2013, dejaron sobre la mesa la exigua cifra de R \$ 768,3 millones, con el pago del bono de firma únicamente.

Además de los montos gastados en el bono de suscripción, las empresas también desembolsaron otro millón de dólares con la adquisición de datos sísmicos y el proceso de licenciamiento ambiental. Dado el alto costo de operación y la creciente percepción de dificultad en el proceso de licenciamiento ambiental, algunas empresas llevan tiempo cediendo y devolviendo activos, mientras que otras han intentado sin éxito realizar operaciones de farm-out.

El primero en tirar la toalla fue BHP, que devolvió sus dos bloques en 2018. Más recientemente, en marzo de 2020, fue el turno de Ecopetrol de ceder el FAZ-M-320.

Historia de Foz

Considerada zona fronteriza, la cuenca de Foz do Amazonas aún es poco conocida. Desde la apertura del sector petrolero, solo se han perforado dos pozos en la región, uno por Petrobras y el otro por BP, en BM-FZA-1, en 2004. En ese momento, la campaña confirmó la presencia de indicios de gas natural y petróleo, pero el proyecto no resultó económicamente viable.

Los resultados de ExxonMobil en Guyana y Total / Apache en Surinam incrementaron la apuesta por la posibilidad de éxito en Foz do Amazonas, pero no fueron suficientes para mitigar el riesgo y la tensión relacionados con el proceso de licenciamiento en la región, que atrae la atención de entidades ambientales como Greenpeace. Casi siete años después de que se realizó la undécima ronda y casi dos años después de que el proceso de licenciamiento de Total fuera rechazado, la cuenca enfrenta niveles más bajos que altos, sin actividad de campo en curso en ninguno de los nueve bloques concesionados en este momento.

Dado el escenario de incertidumbre y las elevadas cifras ya invertidas, no será de extrañar que el problema de Foz do Amazonas sea llevado ante la justicia por un operador, dependiendo del desenlace de los problemas enfrentados. El antecedente de la amenaza tiene como objetivo cuestionar los compromisos laborales asumidos y no ejecutados y el consiguiente y cuestionado pago de multas.

Está en juego la perforación o no de hasta 11 pozos exploratorios y todo el debate ambiental en relación a los corales. En el caso de los bloques FZA-M-57, FZA-M-86, FZA-M-88, FZA-M-125 y FZA-M-127, el programa de trabajo presentado a Ibama prevé la perforación de cinco a siete pozos exploratorios.

Luego, Brasil Energía publica un cronograma completo de Foz do Amazonas, con todos los eventos desde la adquisición de los bloques de la undécima ronda.

NOTICIAS SIMILARES: AMAZONAS, TOPA



++ DE LA SEMANA

ENERGÍA
Rusia está expandiendo su influencia energética en África

NOTICIAS
El petróleo se recupera cuando Trump regresa a la Casa Blanca

PETRÓLEO Y GAS
El etanol cubre el 47% del consumo de combustible en 2020

ENERGÍA
La energía eólica en Brasil se puede multiplicar por diez para 2050

ENERGÍA
AES Tietê tiene garantía para la compra de parques eólicos Casa dos Ventos en Brasil

++ NOTICIAS



NOTICIAS
Los precios del petróleo se recuperan en medio del optimismo del estímulo estadounidense



ENERGÍA
Rusia está expandiendo su influencia energética en África



NOTICIAS
El petróleo se recupera cuando Trump regresa a la Casa Blanca

ULTIMAS NOTICIAS

PETRÓLEO
El huracán Delta detiene la mayor parte de la producción de petróleo en alta mar en EE. UU. En 15 años

NAVAL
Turquía aumentará sus estimaciones de descubrimiento de gas en el Mar Negro

INVERSIONES
Pemex emite bonos por \$ 1.500 millones para refinanciar deuda masiva

PETRÓLEO
Más del 90% de la producción de petróleo del Golfo de México termina cuando se acerca el huracán

ENERGÍA
Irán está construyendo una red energética masiva para aumentar su influencia geopolítica