

EL CONTRATO DE SERVICIOS ESPECÍFICOS EN ECUADOR

IVAN E. BEDOYA
DYGOIL CÍA. LTDA., ibedoya@dygoil.com

INTRODUCCIÓN

En 1999, Petroproducción, Empresa de Exploración y Producción subsidiaria de Petroecuador, frente a la dificultad económica, derivada de la desconfianza y decidía de los gobiernos de turno, y ante la necesidad de incrementar su producción, decidió implementar una estrategia para financiar estas actividades, al mismo tiempo mantener la propiedad de los hidrocarburos y no perder la operación de sus campos petroleros, para lo cual recurrió al modelo de Contrato de Provisión de Obras, Bienes y Servicios Específicos, con financiamiento, el cual está claramente establecido en los artículos 2 y 7 de la Ley de Hidrocarburos.

La idea fue, que las compañías interesadas en proporcionar estos servicios formaran entre sí y con Petroproducción una “Alianza” que permitiera lograr el objetivo del incremento de la producción, de allí que nació el nombre de ALIANZAS OPERATIVAS, se lo ha cuestionado malintencionadamente como fuera de la Ley cuando en la realidad se trata de un Contrato de Servicios Específicos.

PROCESO DE LICITACIÓN

Para lograr el objetivo arriba planteado, Petroproducción inicio el proceso de precalificación y luego de licitación, entre todos las compañías interesadas en estos contratos, para el efecto, se escogieron cuatro campos petroleros ubicados en la Región Amazónica:

- Víctor Hugo Ruales (VHR)
- Atacapi - Parahuacu
- Mauro Dávalos Cordero (MDC)
- Culebra – Yulebra

Luego de un proceso de más de 14 meses, Dygoil Cía. Ltda. Con la Compañía Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) de China, fue la única que presentó ofertas para los Campos VHR y Atacapi - Parahuacu. Luego del respectivo proceso de evaluación y negociación, Petroproducción adjudicó a Dygoil 2 contratos de Servicios Específicos para el incremento de la producción, uno para el Campo VHR, y otro para los Campos Atacapi – Parahuacu.

MONTO DE LOS CONTRATOS:

Contrato Campo VHR: USD \$ 23'266.412,00

Contrato Campos Atacapi - Parahuacu: USD \$ 69'300.000,00

UBICACIÓN GEOGRÁFICA:

Los Campos Atacapi - Parahuacu y VHR están ubicados en la parte Nororiental de la Región Amazónica del Ecuador, con la particularidad de que el Campo VHR está a unos 10 km. del limite con Colombia, en un área definida como de alto riesgo.

Esta circunstancia hace que los costos de exploración y producción sean mucho más altos, por las condiciones especiales de seguridad y de lejanía respecto a la infraestructura.

FORMA DE PAGO:

Petroproducción reembolsa a Dygoil las inversiones realizadas más un costo de gestión que cubre el costo financiero, los costos administrativos, los gastos en capacitación para el personal de Petroproducción, los impuestos de la Región Amazónica y la utilidad de la contratista.

Este pago se lo realiza a través de un fideicomiso en el Banco Central, en donde cada mes se deposita el valor del 48% de las ventas de la producción incremental que se haya alcanzado en cada uno de los campos antes referidos.

Mientras mayor es el monto que mensualmente se va acumulando en el fideicomiso, más rápidamente se pagan los servicios prestados y por lo tanto Petroproducción paga menos costo de gestión.

EJECUCIÓN DE LOS CONTRATOS:

Contrato de Incremento de la Producción de los Campos Atacapi - Parahuacu:

Si bien este contrato Petroproducción lo firmó con Dygoil, la inversión total realizó todo Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) de China, razón por la cual, luego de la respectiva transferencia CPEB es la ejecutora de estos servicios.

La obligación contractual para estos campos fue:

- Registro e interpretación de 350 Km² de sísmica 3D
- Perforación de un pozo vertical, tres direccionales y tres horizontales, todos completados con bombas eléctricas sumergibles
- Instalación de facilidades de producción para el manejo del incremento de la producción
- Provisión e instalación de una central de generación eléctrica de 11,5 megavatios
- Provisión e instalación de líneas de transmisión de alto voltaje para alimentar a las bombas eléctricas sumergibles de cada pozo

1.) RESULTADOS OBTENIDOS:

El resultado de la sísmica abre nuevas perspectivas especialmente en el Campo Atacapi, donde se estima un incremento de las reservas probables en aproximadamente 40 millones de barriles, y la presencia de 3 nuevos proyectos para perforación.

Hasta el momento, el incremento de la producción obtenida es de 8.500 BPPD, que han significado un ingreso al Estado de US \$ 77'000.000 por año.

Estas nuevas perspectivas, plantean la necesidad de perforar 14 pozos adicionales, con el objeto de confirmar la extensión de la estructura geológica en Atacapi, y en el área de Parahuacu hacia la parte sur con el consecuente incremento de la producción.

Contrato de Incremento de la Producción Campo VHR:

De acuerdo a lo establecido en este contrato, Dygoil ejecutó los siguientes trabajos:

1.) Sé reacondicionaron 8 pozos en los cuales se incluyeron estas tareas:

- Cambio de completación de fondo (tubería, empaaduras y demás instalaciones de subsuelo)
- Repunzamiento de zonas productoras, punzamiento de nuevas arenas.
- Estimulaciones de formación (acidificaciones)
- Cementaciones forzadas y taponamiento de zonas
- Instalación de equipos eléctricos sumergibles (BES)
- Instalaciones de nuevos cabezales de producción para sistema BES

- Instalaciones de equipos de superficie para la provisión de energía eléctrica, variadores, transformadores, etc.
 - Instalaciones para tratamiento químico del pozo
- 2.) Perforación y completación del pozo vertical VHR-13, en el cual se hicieron instalaciones y trabajos similares a los arriba descritos.
 - 3.) Provisión e instalación de una Central de Generación Eléctrica de 5 megavatios (combustible crudo) para alimentar los equipos BES de cada pozo.
 - 4.) Provisión e instalación de líneas de transmisión de alta tensión desde la Central de Generación Eléctrica hacia los pozos.
 - 5.) Provisión e instalación de un sistema de control automatizado de la producción, SCADA.
 - 6.) Provisión e instalación de un sistema de reinyección de agua de formación con capacidad de hasta 12.000 BAPD.
 - 7.) Como obras sociales, Dygoil construyó un Dispensario Médico para atender a la población del Campo VHR, además se ayuda en el soporte a la Escuela Dygoil.

RESULTADOS OBTENIDOS:

Esto ha significado que al mes de marzo del presente año, el Estado ha obtenido un ingreso de US\$120'000.000 como resultado del incremento de la producción del Campo VHR, de tal manera que habiéndose pagado a Dygoil los US \$ 23'266.412 por los servicios prestados, el Estado ha recibido un ingreso neto de US \$ 96'733.588.

Esto demuestra que este contrato es el más beneficioso para Petroecuador, pues además de haber pagado la totalidad de las inversiones ejecutados por la contratista, en apenas un plazo de 3 años, ahora el total beneficio económico total es del Estado, pues Dygoil habiendo terminado sus servicios, ya se retiró del área, y Petroproducción continúa con la operación del campo.

Es importante destacar, que a la presente fecha, la producción del Campo VHR se ha estabilizado disminuyendo notablemente la curva de declinación de la producción que se experimentó al inicio del reacondicionamiento de los pozos.

Por otro lado, se demostró que existen yacimientos con mayor potencial que pueden incrementar aún más la producción de este campo, tal como sucedió con el yacimiento Basal Tena en el Pozo VHR-04.

Los resultados obtenidos en el Pozo VHR-13, que han permitido conocer el comportamiento de la presión y el corte de agua en la producción del campo, hacen prever que la estructura es más grande que la que actualmente estimada, por lo que se recomienda perforar pozos adicionales.

La planta de generación eléctrica instalada en el Campo VHR, tiene un potencial suficiente para dar energía a nuevos pozos con el consecuente incremento de la producción, e inclusive para suministrar energía a otros campos cercanos.

TRABAJOS ADICIONALES EN EL CAMPO VHR:

Como resultado de los trabajos exitosos anteriormente mencionados, Petroproducción solicitó a Dygoil que presente un plan de trabajos e inversiones adicionales en este campo, dando las perspectivas de mayor producción y ampliación de reservas.

Los trabajos solicitados son los siguientes:

- Registro proceso e interpretación de 560 Km² de sísmica 3D
- Perforación de dos pozos verticales en la actual estructura geológica
- Reacondicionamiento de 3 pozos y completación de los pozos arriba mencionados, todos ellos con bombas eléctricos sumergibles

Las actividades adicionales permitirán incrementar de manera inmediata la producción del Campo VHR, hasta un nivel estimado de 10.000 BPPD y por otro lado se podrá definir el aumento de 50 millones de

barriles de nuevas reservas, luego de los trabajos sísmicos en virtud de las perspectivas geológicas que presenta toda el área colindante de VHR.

2.) CONCLUSIONES:

- 1.) De los resultados obtenidos, se determina que este modelo de Contrato de Obras y Servicios Específicos, es el que más beneficios proporciona al Estado.
- 2.) De acuerdo a este contrato, la Empresa Estatal siempre mantiene la operación de los campos petroleros, y la Contratista recibe un pago por los servicios prestados, luego de lo cual, el Estado es el único beneficiario del incremento de la producción obtenida.