

El Proyecto Pañacocha inicia su fase de construcción

Luego de un año y medio de desarrollo de ingeniería y un proceso de negociaciones con las comunidades del sector, el proyecto Pañacocha ha iniciado su fase de construcción. El campo está localizado a unos 70 Km. al este del campo Limoncocha, y a 30 Km. al norte del campo Edén Yuturi, en la provincia de Sucumbíos.

La producción de este campo representa un aporte adicional de 23 000 barriles diarios a los 100 000 en promedio que produce actualmente Petroamazonas. El crudo que se espera de es 23 grados API.

Los trabajos se iniciaron con la limpieza en las plataformas existentes, en base al plan de remediación ambiental aprobado por el Ministerio de Ambiente, y se continuará con las obras civiles de las vías de acceso, puerto en el río Aguarico, plataformas de perforación y producción, y los campamentos permanentes de operación.

Hasta el momento se tiene terminada la ingeniería básica del proyecto, y empresa encargada de construcción ha iniciado con la revisión y desarrollo de la ingeniería de detalle. Posteriormente se continuará con la contracción de la línea de flujo (tubería), que servirá para transportar el fluido desde Pañacocha hasta la estación de producción EPF.

Oswaldo Madrid, Gerente del proyecto Pañacocha explica que PAM ha adquirido todos los equipos y materiales principales para las facilidades del campo, con una inversión hasta el momento de USD 71 millones, y que comprenden entre lo más importante los equipos y materiales para la línea de flujo, sistema de transmisión y generación eléctrica, sistemas de bombeo multifásico, separador y deshidratador de producción, y bombas para el sistema de inyección de agua de producción, así como también tubing, cabezales y completaciones para los pozos. En el caso de la tubería, se enterrará para minimizar la afectación al medio ambiente.

Igualmente se planea empezar con los trabajos de sísmica 3D en el mes de julio del presente año, la cual proveerá información importante para un diseño óptimo del plan de perforación, y la extracción de las reservas.

Los estudios de impacto ambiental y las licencias ambientales han sido aprobados en el mes de junio, previo al inicio de los trabajos de construcción. Los procesos previos de elaboración de los Estudios de Impacto Ambiental y Social (**EIAS**) y las respectivas mesas de consulta y participación de la comunidad ya se realizaron, quedando la revisión y aprobación final por parte del Ministerio de Ambiente.

Se han establecido contactos permanentes con las comunidades del área de influencia del proyecto para comunicar y participar el desarrollo del proyecto, así como para definir los sistemas de compensación e indemnización por las obras de construcción del proyecto. El ministerio de Ambiente y la Secretaría de Pueblos y Participación Ciudadana han tenido un rol importante en los últimos acuerdos con las comunidades.

Tecnología de punta con mínimo impacto ambiental

Petroamazonas cuenta con ventajas tecnológicas, geográficas, de infraestructura existente y de gestión administrativa para la operación de este campo. El plan de desarrollo contempla la perforación de 14 pozos direccionales, desde las locaciones Pañacocha 1 y Pañacocha 2, en donde se ampliarán las plataformas existentes y la

construcción de una nueva, con lo cual se contará con un total de 16 pozos productores, considerando dos perforados anteriormente por Petroecuador.

Oswaldo Madrid, gerente del proyecto Pañacocha, asegura que la operación del campo se desarrollará bajo estrictos parámetros de seguridad, salud y ambiente. Petroamazonas aplicará, además, las mismas prácticas de responsabilidad social que lleva adelante en su área de influencia. Este plan de desarrollo establece las siguientes premisas que serán implementadas para garantizar la operación de los yacimientos en forma técnica y eficiente:

- La tasa inicial de producción de cada pozo se determinará en función de la productividad de cada zona abierta y estará limitada por la presión de fondo fluyente de 500 PSI (una unidad de presión cuyo valor equivale a 1 libra por pulgada cuadrada., del inglés *Pounds per Square Inch*), por encima de la presión del punto de burbuja, medida en el punto medio del intervalo abierto.
- Se utilizará el levantamiento artificial por bombeo electro-sumergible u otros métodos que permitirán operar y obtener producciones de máxima eficiencia de los pozos y optimizar el recobro de las reservas.
- Tanto las tasas de producción de los pozos, como de los yacimientos, serán monitoreadas constantemente para asegurar que el barrido vertical y areal sean eficientes.
- El gerente del proyecto Pañacocha, Oswaldo Madrid, explica que se establecerán procedimientos de monitoreo para controlar la producción de los pozos y producir con completaciones duales a menos que las condiciones técnicas orienten a una completación simple. La utilización de completaciones duales minimiza el número de perforaciones, optimiza el barrido del petróleo y mejora los parámetros económicos del proyecto.
- En cuanto al tema ambiental, se utilizará la tecnología más moderna de la industria. El proyecto estará liderado por técnicos nacionales de reconocida experiencia.