

Empresas argentinas se adjudicaron dos áreas

Las empresas argentinas Compañía Naviera Pérez Companc, Astra y Tecpetrol se adjudicaron dos áreas en la segunda ronda del "Proceso de Reactivación de Campos Petroleros Marginales" convocada por el Ministerio de Energía y Minas de la República de Venezuela y Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA).

La convocatoria general, que despertó el interés de las principales compañías petroleras de primer nivel internacional, incluía 13 unidades de diversos yacimientos de Corpoven S.A., Lagoven S.A. y Maraven S.A. El objetivo del concurso es la contratación de los servicios de operación, para la explotación, por el término de 20 años, prorrogables según el nivel de reservas remanentes al vencimiento del plazo, para la reactivación de su producción, que se pretende conseguir mediante el compromiso garantizado de llevar a cabo un Programa de Trabajo mínimo en los primeros tres años del contrato.

La Compañía Naviera Pérez Companc en el área "Oritupano-Leona"

La Compañía Naviera Pérez Companc, operadora de un consorcio integrado por Norcen International Ltd., Canadian Occidental

Petroleum Ltd. y Servicios Corod de Venezuela S.A. resultó adjudicataria del Área "Oritupano-Leona".

Dentro del proceso normal del concurso, el pasado 7 de setiembre se realizó en forma pública la apertura de los sobres "B" con las ofertas comerciales, destacándose la seriedad del proceso en cuanto a las empresas que no calificaron y la importancia de la inversión comprometida, ofrecida por el consorcio liderado por Pérez Companc para esta área, del orden de los 150 millones de dólares, incluyendo el costo operacional para los tres primeros años contractuales. Para esta Unidad, una de las más atractivas del concurso, se recibieron, además, ofertas de los siguientes consorcios: Benton/Vinccler, Enron/Nomeco/Corporación Inelectra, Tecpetrol/Astra/Sipetrol/Ampolex, Petinsa/Morgan Hydrocarbons, Maxus/Kamlok/Mepco/Otepi, Samson International y The Coastal Corporation (Oil & Gas).

El 1 de noviembre, con la presencia de los ingenieros Oscar A. Vicente y Walter Schamale, por Pérez Companc, del Presidente del Directorio de Norcen International Ltd., Mr. Barrymore Cochrane, entre otros, tuvo lugar en Caracas, la firma del contrato con Corpoven S.A., estando representada por su Vicepresidente, ingeniero Claus Graf.

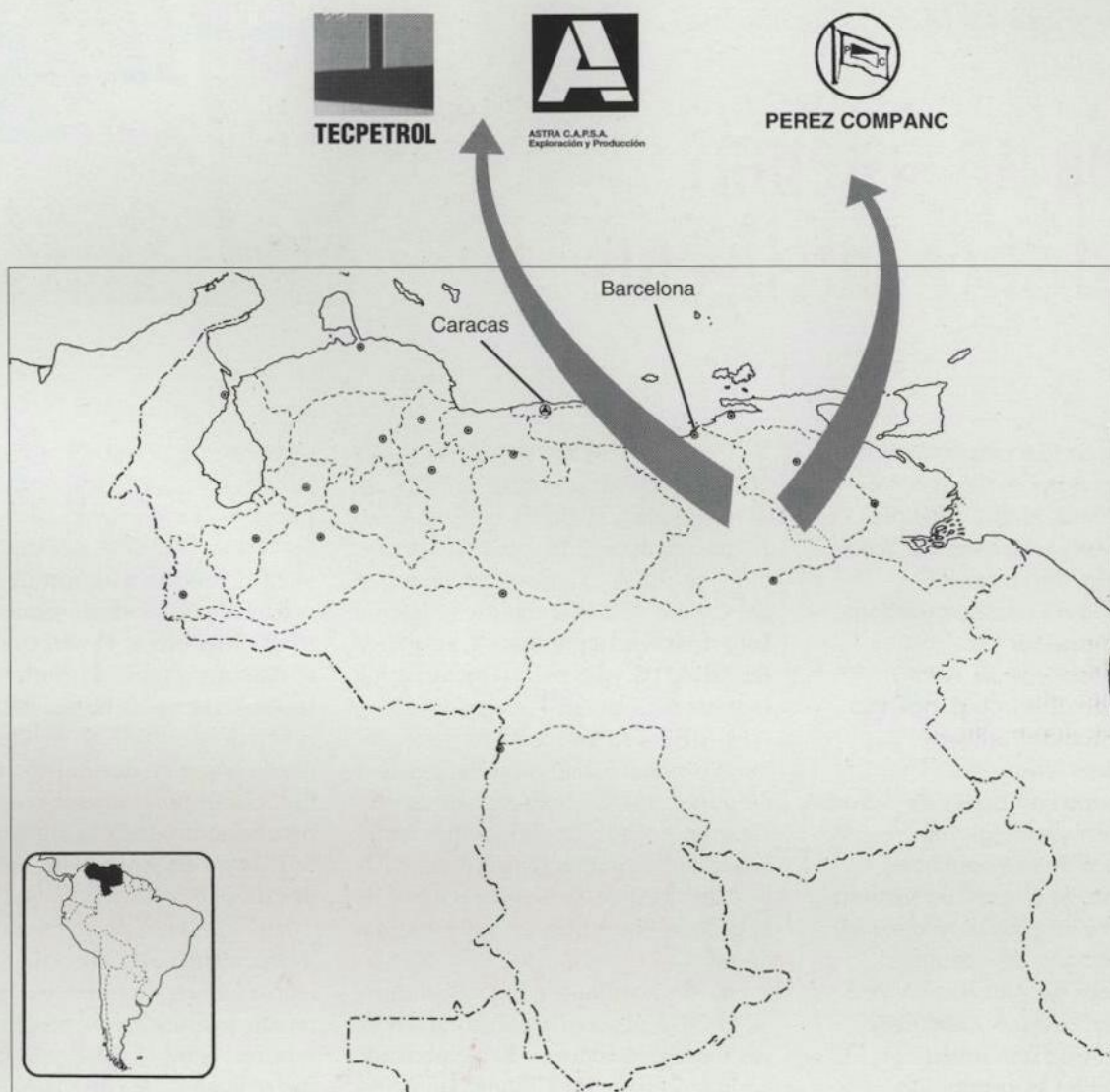
El programa de trabajos que com-

prometió el consorcio ganador incluye 658 km² de sísmica moderna, 76 pozos nuevos y 4 pozos horizontales, 123 reparaciones y recompletaciones de pozos existentes, el reprocesamiento de 700 km de líneas sísmicas convencionales, la programación y puesta en marcha de un proyecto de recuperación mejorada y la remodelación y ampliación de las instalaciones de producción y tratamiento de fluidos existentes. Según el proyecto elaborado por los sectores técnicos de Pérez Companc, las reservas recuperables en los 20 años del contrato ascenderían a unos 48 MMm³ (300 MMBbbls.), gran parte de las cuales provenirían del desarrollo de nuevas acumulaciones dentro del área.

Astra y Tecpetrol en el área "Quiamare-La Ceiba"

El consorcio internacional integrado por Astra, Tecpetrol, Ampolex y Sipetrol se adjudicó el área "Quiamare-La Ceiba", en la licitación de la segunda ronda del Programa de Reactivación de campos petroleros, organizado por la filial venezolana Corpoven S.A.

La firma argentina Astra actuará como operadora del bloque que está ubicado en el municipio de Monagas, en el oriente de Venezuela, a unos 50



kilómetros de Barcelona.

Las tareas a desarrollar implican no sólo la reactivación de los yacimientos —vía la perforación de pozos de desarrollo y avanzada— sino también la reparación y recompletación de pozos existentes e instalaciones de almacenaje y tratamiento del petróleo producido. Adicionalmente, se realizarán tareas de relevamiento sísmico tridimensional, perforación de pozos, perforación horizontal y aplicación de nuevas

técnicas de recuperación secundaria.

Las inversiones que el consorcio se comprometió a realizar, durante la vigencia del contrato, ascienden a más de 350 millones de dólares. La duración de la concesión es de 20 años y podría renovarse por más tiempo.

Las reservas estimadas para el área, de acuerdo con las previsiones del llamado a concurso, son más de 119 millones de barriles. En la actualidad existen en el bloque 162 pozos perfora-

dos, de los cuales 14 son productivos.

En esta licitación, el consorcio que resultó adjudicatario debió competir con otros once importantes grupos internacionales: Exxon/Coastal/Enron, Nomeco, Inelectra/Clayton Williams Energy/Cliffs, CPVEN, FABRIVEN/Bridge Oil, Triton Engineering/Maxus, Mexpetrol, Otepi/Norcen Pérez Companc, Corod/Petinsa, Morgan Hydrocarbons/Samson Resources/BRG Petroleum 