

EXPLORACION

Texaco encontró Petróleo

El secretario de Economía de Jujuy, José Antonio Casali, reveló que Texaco encontró rastros de petróleo en la Puna jujeña.

La empresa Texaco, asociada con Río Colorado (Bridas), realiza perforaciones en Cerro Ramada, próximo a Abra Pampa, a unos 220 km al norte de la capital jujeña. Actualmente se encuentran haciendo pruebas para determinar la calidad y el volumen del petróleo detectado a unos 3.500 metros de profundidad.

Plan Argentina

La primera convocatoria del actual gobierno para extender el horizonte de reservas más allá de los 7 años, logró recolectar una inversión de casi 40 millones de dólares a tres años. Los que encuentren petróleo, serán premiados con la concesión de producción.

De las 41 áreas ofrecidas, sólo 10 tuvieron candidatos que cotizaron 5 veces por arriba del piso establecido. La novedad de la licitación fue que en uno de los consorcios ganadores está YPF S.A. La transferencia está prevista para el mes de septiembre de este año.

Shell

Shell le compró a Tecpetrol el 67% del área de exploración General Alvear, que fuera adjudicada a la firma Techint en la quinta ronda del Plan Houston.

Perez Companc

La compañía naviera Pérez Companc anunció que adquirió el 3,5% de la participación de Occidental Exploration of Argentina en el contrato de unión transitorio para la exploración, desarrollo y explotación del yacimiento Puesto Hernández. La operación demandó más de 19 millones de dólares, por lo que Pérez Companc participa en un 37,7% en el yacimiento.

Magallanes

En octubre se instalará la primera plataforma submarina de petróleo en la boca oriental del estrecho de Magallanes.

Será la primera de las cuatro previstas para el yacimiento de la Cuenca Marina Austral que la Argentina y Chile explotarán en forma conjunta.

Inalruco

La petrolera Inalruco anunció que adquirió el 50% del área Neuquén del Medio que se encontraba en manos de la empresa Valle Urbión S.A., por lo cual, posee el total de la propiedad del área petrolera.

PRODUCCION

Bridas reconvirtió contratos

Con la firma de las respectivas actas, Bridas Sapic completó la reconversión de los contratos de explotación de hidrocarburos donde es operadora, transformándolos en permisos de explotación.

Los contratos reconvertidos, celebrados con Y.P.F. en el contexto del Plan Houston, corresponden a las áreas del Sur Río Deseado, Mata Amarilla y Laguna Grande, ubicadas en la provincia de Santa Cruz y Pampa del Infierno, en el Chaco.

CGC

La producción de crudo de la Compañía General de Combustibles (CGC), por su participación en diversos consorcios dedicados a la extracción, alcanzó en el segundo trimestre del año a 28.259 m³ y un aumento de un 40% si se la compara con el del primer trimestre.

Estos datos surgen de computar las tenencias de CGC en el área central Santa Cruz I, en el yacimiento Anticlinal Campamento donde se hace recuperación secundaria y en el área marginal El Chivil.

El incremento se debe no solamente al aporte de Santa Cruz I, sino también al fuerte crecimiento que ha tenido en el período la producción del Anticlinal Campamento y la de El Chivil.

Bridas en Rusia y Turkmenistán

Bridas concretó dos joint venture para exploración y desarrollo en los territorios de la Federación Rusa y en la República asiática de Turkmenistán.

En el área energética no dejan de destacar esa operación, especialmente por la dosis de riesgo político y económico que todavía caracteriza a esas economías en vías de grandes transformaciones.

Medio Ambiente y Petróleo

Un proyecto en ejecución en el área de explotación Barrancas de Mendoza, de Y.P.F., permitirá la depuración total de agua de purga y su posterior inyección a reservorios.

Subsidiariamente, por la mayor inyección de agua, se garantizará niveles de presión en reservorios que habrán de permitir un aumento de la actividad.

La depuración del agua de purga, hasta ahora "a cielo abierto", se realizará en circuito cerrado mediante la incorporación de equipos especiales para el tratamiento de efluentes. El proceso a desarrollar permitirá recuperar petróleo en un separador horizontal con placas paralelas y derivar el agua con bajo contenido en hidrocarburos, fácilmente separables, hacia un equipo flotador donde se producirá la separación de hidrocarburos sólidos suspendidos y se volverá a filtrar el agua con equipos especiales y el auxilio de productos químicos adecuados.

La inversión prevista es de 2,2 millones de dólares. Con ella se espera mantener y aumentar la producción diaria del yacimiento que, con 141 pozos, es de 1.900 m³ diarios.

PERFORACION

Nueva Tecnología en Fluidos

En el desarrollo del yacimiento "El Trapial" operado por Petrolera San Jorge, la División Química de Bolland incorporó por primera vez en la Argentina la tecnología "CENTRIFUGAS AL-DMNX-418".

Gracias al novedoso proceso, el Servicio de Inyección de Bolland logró disminuir costos de inyección, un mayor avance en la perforación y un menor volumen de residuos totales.



Purch Oil s.a. Agentes de compra

- Una organización de servicios en el área de compras (locales y de importación) para el sector energético.
- Una alternativa para reducir costos de estructuras administrativas.
- Una respuesta a sus necesidades.

VIAMONTE 611 - 2° C - Tel. 322-7283/9232 - (1053) Buenos Aires Argentina - Fax 322-7283

Record Mundial para 8 1/2"

Durante los días 5 y 6 de enero de 1992 un trépano TBR-REED, 8 1/2" HP11, de fabricación Argentina fue corrido con tres boquillas de 13/32" en el equipo CADESA N° 3 perforando en tarifa horaria para la compañía Total Austral, en la zona Huemul-Pico Truncado. El mismo perforó desde los 185 m hasta los 1.537 m, realizando una carrera de 1352 m en 22 horas de perforación a un promedio de 60,76 m por hora.

Pocos días después, un trépano similar, con dos boquillas de 14 y una de 13, perforó desde los 191 m hasta los 1.638 m, en una carrera de 1.447 m en 24 horas, a un promedio de 60,3 m por hora.

Ambas carreras superaron el récord mundial homologado a la fecha para trépanos de ese diámetro.

Quitral-co/Astrafor

Se llegó a un acuerdo entre Quitral-Co (controlada por Pérez Companc) y Astrafor (de Astra) mediante el cual la primera le compra a la segunda material y equipos a cambios del 7% del paquete accionario de Quitral-Co.

La controlada de Pérez Companc posee una participación del mercado local de servicios petroleros del orden del 17% en perforación, del 36% en "workover" y del 32% en "pulling".

Sus ventas anuales para el período que cerró el 30 de junio se estiman en 85 millones de dólares.

IPETROQUIMICA

Shell-ESSO

Shell CAPSA compró a Esso SAPA su depósito de Dock Sud, que puede almacenar unos 111.000 m³ y era utilizado por la Esso para abastecer sus bocas cercanas de Capital Federal y Gran Buenos Aires. El monto de la operación fue de 9 millones de dólares.

General Mosconi

La Petroquímica General Mosconi informó que a partir de marzo último, y por primera vez en los últimos 16 meses, se lograron resultados operativos positivos, obteniéndose un récord de producción y volumen total de ventas que superaron los valores históricos.

Astra-Carboclor

Astra anunció que el 23 de junio se formalizó el acuerdo definitivo de fusión por absorción con Carboclor. Actualmente el acuerdo se encuentra en trámite ante la Inspección General de Justicia.

Indupa

La petroquímica Indupa constituyó una sociedad vinculada, a través de la suscripción del 50% de su capital social, denominada INIPET S.A.

Será presidida por el Sr. Jorge Villalonga, y tendrá como finalidad la elaboración de materias primas plásticas, en particular el polietilentereftalato (PET), grado botella.

Sol Petróleo

La asamblea ordinaria y extraordinaria de Sol Petróleo autorizó la emisión de hasta 30 millones de dólares de obligaciones negociables.

Total Austral

El 1º de julio de 1992 se hizo cargo de la Gerencia General de Total Austral, el Sr. Patrick Rambaud, quien reemplazó al Sr. Michel Bénèzit.

Occidental de Argentina

Desde julio de 1991, el Sr. Robert E. Tornstrom preside Occidental de Argentina, en reemplazo del Sr. Harry A. Harvis, que fue transferido a Venezuela.

En Buenos Aires, los Sres. Jorge Vidal, Horacio Fernández, Horacio Loray y Daniel Kokogian, actúan como gerentes de Finanzas, Legales, Relaciones Industriales y Exploración respectivamente. El Sr. Guimer Domínguez tiene a su cargo la gerencia de Operaciones desde Mendoza.

Gestión de Calidad Total

A partir de su reestructuración y de las metas de competitividad fijadas para la empresa, Y.P.F. S.A. incorporará la Gestión de Calidad Total como parte de su filosofía de gestión empresarial.

El desarrollo del programa estará a cargo de la Vicepresidencia de Desarrollo Corporativo y Finanzas de la empresa, que trabajará a partir de las siguientes "ideas-fuerza":

Para erradicar productos y servicios defectuosos resulta más importante la prevención que los controles a posteriori.

El diseño de productos y la prestación de servicios deben estructurarse en relación con las necesidades y las expectativas del cliente.

La gestión de calidad implica a todo el personal de la empresa y no a un sector específico de ésta.

La capacitación continua del personal es condición ineludible de motivación y competencia para el logro de calidad total.

La calidad es producto de un ciclo de acciones y protagonistas que involucran a la gente, el servicio, los procesos, las unidades de negocio y al conjunto de la empresa.

San Antonio

San Antonio comunica que el Sr. José Angel Carro se ha desvinculado de la empresa a partir del 31 de agosto del presente año.

Su alejamiento obedece a razones de índole personal, habiendo brindado a la empresa su experiencia y dedicación full-time por lo cual su paso por ella ha dejado su más alto concepto.

San Antonio informó que el ingeniero Alberto Modón se hace cargo de la Gerencia General de Operaciones.



Marathon Petroleum Argentina, Ltd.

MAIPU 1300, Piso 15 (1006) Buenos Aires, Argentina
Tel. 312-5199 / 6699 / 6799 / 9481 / 5899 Fax: 312-9481

Segba

La licitación de SEGBA en dos zonas, Edenor y Edesur, fue adjudicada a dos consorcios liderados por empresas petroleras. El norte quedó para Astra y el sur para Pérez Companc. Los 939 millones de dólares recaudados por el gobierno con la venta de las dos zonas, superaron las previsiones más optimistas.

Perez Companc

Con una operación de 12 millones de dólares, Pérez Companc también adquirió el 3% del paquete accionario de inversora patagónica, con lo cual su participación alcanza al 96% de la sociedad.

Petroleo y Gas para Chile

El 4 de junio se firmó una carta de intención que comprometió a Y.P.F. S.A., a la Empresa Nacional de Petróleo (ENAP) de Chile y al Banco Río para la construcción y operación de un oleoducto desde la zona de Puerto Hernández-Filo Morado (Neuquén), hasta la refinería de la ENAP, PETOX, en Concepción (VIII) y las instalaciones portuarias de San Vicente (Chile).

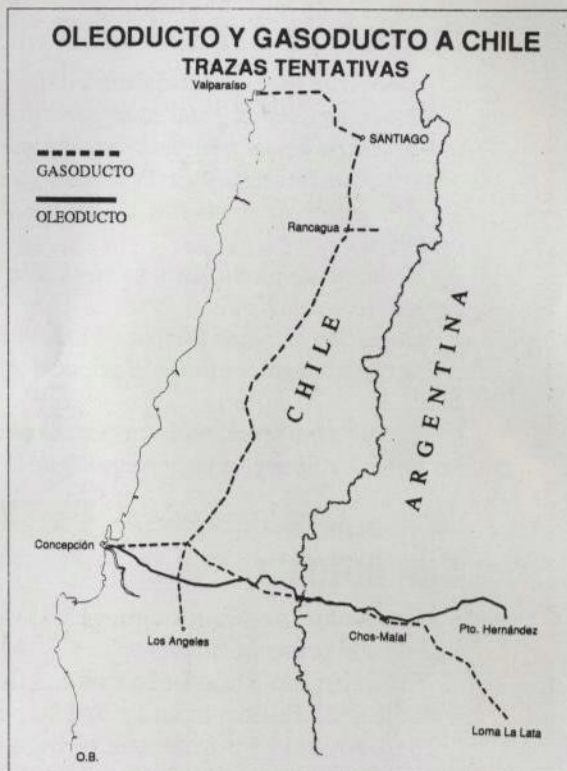
El oleoducto tendrá una capacidad operativa inicial de 94.000 barriles diarios (15.000 m³) y podrá elevarse a 113.000 barriles diarios (18.000 m³). La inversión se estima en unos 200 millones de dólares. Su iniciación está prevista para fines de año y demandará 18 meses.

Por otra parte, hay contactos entre Y.P.F. y la ENAP para distribuir productos de la petrolera argentina en el país trasandino.

El 11 de junio la resolución 61 de la Secretaría de Hidrocarburos y Minería autorizó a la unión transitoria de empresas integrada por Y.P.F. S.A., Bidas, Astra, Petrolera San Jorge y Pluspetrol a exportar 5 millones de m³ diarios de gas natural originado en la cuenca neuquina.

Esa decisión permitirá a las cinco empresas productoras de gas, junto con otras tantas firmas de Italia, España y Chile, acelerar el diseño definitivo de un proyecto que insumirá unos 1.000 millones de dólares.

Se calcula que construirán 1.188 kms de gasoductos troncales y ramales; y 4.800 kms de redes para consumo final. El grupo empresario tiene hasta el 28 de febrero próximo para presentar el proyecto en detalle, un cronograma de obras y las fórmulas de financiación y fecha de puesta en marcha.



Sol Petroleo

La asamblea ordinaria y extraordinaria de Sol Petróleo autorizó la emisión de hasta 30 millones de dólares de obligaciones negociables. Ante el aumento de capital social o la posibilidad de emitir acciones por ningún concepto.

Siderca también provee Varillas de Bombeo

A partir de septiembre, Siderca S.A.I.C. se hace cargo de la comercialización de la línea completa de varillas de bombeo y sus accesorios, que produce Metalmecánica S.A..