

NOVEDADES DE LA INDUSTRIA

Pan American Energy (PAE) ahora es 100% de Bidas

La productora de gas natural y petróleo Pan American Energy (PAE) informó el 28 de noviembre último que, a raíz de un acuerdo firmado entre sus accionistas, la compañía pasó a ser controlada en el 100% por Bidas Corporation, una sociedad integrada en partes iguales por Bidas Energy Holdings Limited (BEH) y CNOOC International Limited (CNOOC IL).

En conformidad con este acuerdo, Bidas Corporation, que ya controlaba una participación del 40% de PAE, adquirió ahora el 60% de las acciones que pertenecían a British Petroleum (BP). Para cerrar la operación, Bidas acordó pagar 7059 millones de dólares a BP, según dio a conocer la empresa en un comunicado.

“El acuerdo alcanzado por Bidas y BP le permitirá a Pan American Energy seguir consolidando sus programas de exploración y producción de hidrocarburos, que han llevado a esta compañía a aumentar de manera sostenida su producción de petróleo y gas natural y, al mismo tiempo, incrementar año a año el volumen de sus reservas probadas”, aseguró Alejandro Bulgheroni, presidente de PAE, al comentar la operación.

Camuzzi inauguró el gasoducto en Lamadrid

Camuzzi Gas Pampeana SA inauguró recientemente en la localidad de General Lamadrid –ante autoridades nacionales, provinciales y locales– un nuevo gasoducto de transporte de gas natural para abastecer la ciudad con este fluido.

Según un comunicado de la empresa, la obra, de 60 km de largo, demandó una inversión de \$ 42 millones, \$ 22 millones de los cuales el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios transfirió en carácter de subsidio no reintegrable a la Municipalidad de General Lamadrid como contribución para ejecutar la obra. Camuzzi Gas Pampeana SA proporcionó el resto de los fondos mediante el aporte de la totalidad de la cañería para la construcción del gasoducto y para la gestión del proyecto, entre otros conceptos. Y el municipio local cedió el predio donde se instaló la Planta Reguladora de 1.º Etapa.

Anteriormente, la localidad de General Lamadrid se abastecía por el sistema de gas natural comprimido, transportado con tráileres. La inversión de 42 millones de pesos posibilita duplicar la cantidad de usuarios abastecidos con gas natural por redes y proveer el fluido para su consumo industrial.

Emerson presenta un controlador sin contacto ni varillaje

Emerson Process Management amplió su línea de productos Fieldvue™ al incorporar el controlador de válvula digital Serie DVC6200, que ofrece tecnología de realimentación sin contacto ni varillaje. Este instrumento está diseñado para aplicaciones que experimentan altos niveles de vibración, corrosión o acumulación de material. Según la empresa, la tecnología de realimentación sin contacto ni varillaje mejora la confiabilidad al eliminar el desgaste que se produce en el varillaje.

El instrumento de la Serie DVC6200 fue sometido a pruebas de compatibilidad electromagnética para corroborar que cumpliera con las normas de la IEC (Comisión Electrotécnica Internacional) y llevará la marca CE. Está disponible con el protocolo de comunicación HART o Foundation Fieldbus.

ABB invierte en energía marina

El grupo de tecnologías de energía y automatización ABB anunció que ha invertido unos 13 millones de dólares en Aquamarine Power, una empresa escocesa que creó una tecnología para convertir la energía de las olas capturada cerca de las costas en electricidad limpia y utilizable.

ABB Technology Ventures, el área que analiza las inversiones de capital de la compañía, invirtió junto con SSE Venture Capital, la unidad de riesgo de capital de Scottish and Southern Energy, y otros inversores. La inversión permite que ABB acceda a otra tecnología de energía renovable e ingrese en el mercado emergente de energía marina, donde ABB tiene un potencial de ventas de sistemas eléctricos, electrónica de potencia y variadores de velocidad de media tensión.

“La energía de las olas está preparada para convertirse en una parte importante del abanico mundial de energías renovables,” comentó Brice Koch, director del área Marketing and Customer Solutions de ABB, que supervisa las iniciativas en energía renovable de la compañía, entre otras actividades. “Esta inversión refleja nuestra confianza en su viabilidad técnica y en la tecnología de Aquamarine, así como en su equipo directivo”, agregó.

El equipo denominado “Oyster”, de Aquamarine, consiste en un plano articulado fijo conectado al fondo marino cerca de la costa que envía agua a alta presión, a una turbina en tierra para la generación de energía. El sistema es más fácil de instalar y mantener que otros sistemas de generación de energía a partir de las olas y ha ganado algunos premios por innovaciones relativas a la energía renovable.

De Otaño es el nuevo director general de TECNA



En noviembre último, Luis De Otaño fue designado nuevo director general de TECNA. Ingeniero, egresado del ITBA con un Posgrado en Alta Dirección de Empresas del IAE, De Otaño cuenta con más de veinte años de experiencia en el mercado energético, en compañías de servicio locales e internacionales.

Según la empresa, esta designación se alinea con la estrategia de crecimiento internacional de TECNA en sus negocios de ingeniería y construcciones para el sector de gas y petróleo, y especialmente con la visión global y los planes de expansión y desarrollo de productos y mercados que la empresa proyecta para los próximos años, tanto en América latina como en Medio Oriente y África del Norte.

De igual manera, a partir del mismo mes, José Luis Carro, Mary Esterman y Eduardo Carrone formarán un Comité de Estrategias que vinculará la nueva gestión de De Otaño con la visión de los accionistas.



balance del primer año del Programa de Desarrollo Exploratorio en la torre de Puerto Madero ante la presidenta Cristina Fernández de Kirchner y otras autoridades nacionales, provinciales, municipales, empresarios, sindicalistas y autoridades de distintas universidades de todo el país.

Allí mismo YPF anunció el descubrimiento de un volumen estimado de 4,5 TCF de gas no convencional en el sur de Loma La Lata. "A partir del esfuerzo y la inversión en tecnología de última generación, hemos logrado descubrir grandes volúmenes de gas no convencional (*shale* y *tight gas*) en Loma La Lata, lo cual abre interesantes perspectivas de desarrollo para el país", sostuvo Eskenazi.

YPF reemplaza sus reservas de crudo en el país y anuncia el descubrimiento de gas no convencional

A pocos días de cumplir el primer año de la puesta en marcha del Programa de Desarrollo Exploratorio y Productivo 2010-2014, YPF informó en un comunicado que, tras trece años, ha conseguido reemplazar el 100% de sus reservas de crudo en la Argentina, revertir la tendencia en la producción de petróleo en el país y descubrir gas no convencional en la Cuenca Neuquina.

Además, ha iniciado proyectos por más de US\$ 1500 millones para ampliar la capacidad de refino, lo cual, según se asegura, "representa la mayor inyección de recursos de la última década en la Argentina para incrementar la producción y mejorar aún más la calidad de los combustibles".

Así lo anunció el vicepresidente ejecutivo y CEO de la compañía, Sebastián Eskenazi, en el acto en el que se presentó el

Clariant gana un contrato de Petrobras para la explotación del "Pre-Sal" en aguas profundas

La empresa de especialidades químicas Clariant anunció que su negocio Oil Services ganó la licitación por el contrato de provisión de productos químicos para el Pre-Sal, de Petrobras.

El contrato para explotación en aguas profundas del Pre-Sal, el primero con productos de performance que se licita con una empresa química, incluye el paquete de productos químicos y servicios que se prestarán para el FPSO Capixaba, que opera para Petrobras en la costa del estado de Espírito Santo, Brasil.

La producción actual se basa en las reservas ubicadas en el Post-Sal y en el Pre-Sal. En este último, se inició la producción en julio pasado. Según Christopher Oversby, vicepresidente y gerente general de Business Unit Oil & Mining Services, de Clariant, "la explotación en aguas profundas ofrece reales desafíos tecnológicos, y estamos entusiasmados con la oportunidad de demostrar nuestra capacidad en la FPSO Capixaba".