

NOVEDADES DE LA INDUSTRIA

YPF confirmó hidrocarburos no convencionales en Chubut

El presidente y CEO de YPF, Miguel Galuccio, y Martín Buzzi, gobernador de la provincia de Chubut, explicaron los avances del primer proyecto de exploración no convencional en la formación D-129, en la provincia de Chubut.

Galuccio confirmó la presencia de petróleo de 39° API y gas con poder calorífico de 11.000 Kcal/m³, de calidad superior al promedio de la cuenca del Golfo San Jorge.

El pozo Exp-914 está ubicado en el yacimiento El Trébol; tiene una profundidad de 3.591 metros y atraviesa 363 metros de la sección de interés de la formación D-129. Hay que destacar que el proceso de estimulación hidráulica se realizó, por primera vez en el país, con agua del propio proceso de producción, sin utilizar agua dulce.

A partir de la perforación y puesta en ensayo de este pozo, YPF inició con éxito la primera fase exploratoria del play no convencional D-129, lo que ratifica el compromiso de la compañía con la provincia de Chubut. Estos alentadores resultados, que se suman a otros recientemente anunciados, constituyen un hito de esta gestión de YPF, y permitirán incorporar a Chubut como otra provincia con alto potencial en recursos no convencionales.

La Argentina es hoy el segundo país del mundo que logra escala en la puesta en producción de los recursos no convencionales a partir de la actividad desarrollada por YPF en Vaca Muerta.

La producción de petróleo en la provincia de Chubut creció en el primer trimestre de 2014 un 10%, en relación al mismo período del año anterior. Estos son los mayores valores de producción de los últimos 28 años.

Estos resultados solo se consiguen con más inversión como impulsora de la actividad. En el último año, se invirtió en la actividad productiva de Chubut un 32% más que en el 2012. Con estos resultados, hoy la provincia de Chubut recibe en concepto de regalías el doble de lo que recibía a comienzos del año 2013. YPF confía en poder seguir en este camino para darle un nuevo horizonte productivo a la Cuenca.



Nuevos equipos de Emerson: transmisores con dos variables de proceso, medidores de caudal ultrasónicos y sensores de fondo de pozo



Emerson Process Management presentó el Transmisor Inalámbrico Multivariable Rosemount 3051S, un equipo diseñado para medir directamente dos variables de proceso en una sola instalación, ayudando a los usuarios a obtener una mayor visibilidad del proceso al disminuir los costos de instalación.

Cuanto más dispositivos haya en una planta, mayores serán el costo y el tiempo invertidos en la instalación, mantenimiento y paradas de planta. Ahora, los usuarios pueden simplificar la instalación y las rutinas de mantenimiento con este transmisor inalámbrico, cuyo módulo sensor contiene dos sensores independientes, uno de presión estática y otro de presión diferencial, lo cual permite a los usuarios reducir las intervenciones en las cañerías y líneas de impulso, además de los costos asociados. El sensor de presión estática está disponible para medición de presión manométrica real o absoluta, permitiendo reducir el mantenimiento y los costos de calibración.

Respaldado por la experiencia probada de la empresa en la instrumentación de campo Smart Wireless, los usuarios tienen visibilidad instantánea de las mediciones a través de un sistema de monitoreo no intrusivo, WirelessHART. Con este equipo, los usuarios pueden monitorear más activos a lo largo de sus plantas, con una confiabilidad mayor al 99%, y un ahorro de costos entre el 40% a 60% sobre instalaciones cableadas. Y garantiza una década y media de funcionamiento con una estabilidad de 10



años, convirtiéndose en la forma más rentable y confiable de monitorear los activos mientras reduce los costos de instalación.

Nueva generación de medidores de caudal ultrasónicos para O&G

La empresa presentó recientemente en la OTC de Texas los nuevos medidores ultrasónicos de gas y líquido Daniel, que cuentan con una nueva generación de plataformas electrónicas. La precisión, la amplitud de tamaño de línea y flexibilidad hacen a los nuevos medidores ultrasónicos de gas JuniorSonic de un haz (3411), de dos haces (3412) y SeniorSonic™ de cuatro haces (3414), ideales para una amplia variedad de aplicaciones de medición. Adicionalmente, el nuevo ultrasónico de gas de cuatro haces (3814) expande las funcionalidades y desempeño de su predecesor, el ultrasónico modelo 3804, para mejorar la confiabilidad en aplicaciones de transferencia en custodia.



Diseñado para un uso veloz, fiable, fácil de usar y de integridad de medición, los nuevos medidores de flujo ultrasónicos proporcionan precisión y repetitividad. Con una mayor velocidad de muestreo, la nueva plataforma electrónica aumenta significativamente los datos que utiliza para calcular la velocidad promedio, percibiendo rápidamente los cambios en la dinámica del caudal. Los usuarios podrán capturar grandes volúmenes de datos, así como parámetros de flujo detallados, incluyendo presión, temperatura y composición del gas, permitiendo al medidor actuar como un computador de flujo redundante.

La electrónica de alta velocidad guarda datos clave de registro de auditoría del medidor y permite la entrega de mejores cálculos para auditoría o facturación. Los datos de auditoría cumplen con el Estándar 21.1 de la API (American Petroleum Institute), y está respaldado por una memoria no volátil de 128 MB. El acceso a alarmas, eventos y cambios en la configuración se obtienen en cuestión de segundos.

Además, la electrónica del medidor cuenta con una placa compacta de circuito para una mayor fiabilidad y facilidad de mantenimiento, lo que simplifica la remoción y reinstalación en campo. La electrónica mejora las anteriores electrónicas de Daniel y son expandibles, permitiendo futuras ampliaciones para adaptarse a cumplir las variables necesidades de los usuarios. Las electrónicas soportan acceso remoto, así como conectividad Ethernet 100BaseT Fast para facilitar comunicaciones e integración a lo largo de toda la organización.

Para mejorar la confiabilidad y tiempo de operación, cada ultrasónico de gas Daniel tiene nuevos y más fuertes transductores serie T-20, que están diseñados para aplicaciones de gas húmedo, rico o con partículas. Los transduc-

tores facilitan la resolución de problemas permitiendo a los operadores detectarlos rápidamente y aislarlos, previniendo despresurizaciones innecesarias del medidor.

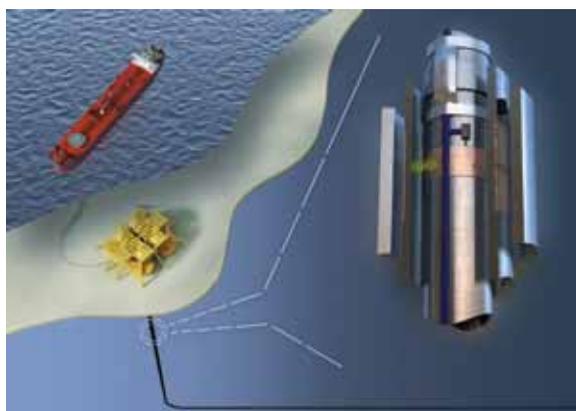
El nuevo medidor ultrasónico de gas y líquidos de Daniel también incluye una versión actualizada del software de configuración y diagnóstico MeterLink (v1.10), que utiliza una interfaz intuitiva y fácil de usar para mejorar el desempeño general. MeterLink muestra perfiles anormales de flujo, bloqueo aguas arriba, la formación de depósitos en el medidor y la existencia de hidrocarburo en el gas, un beneficio invaluable para las aplicaciones de *shale gas* y nuevos gasoductos donde pueden existir restos de agua de pruebas hidráulicas. Adicionalmente, un asistente online ayuda a configurar el medidor en el campo, disminuyendo el tiempo de comisionado y minimizando los costos de puesta en marcha.

Nuevo Sensor Inalámbrico TP de Fondo de Pozo

Por su parte, Roxar presentó un nuevo instrumento que le permitirá medir en línea y en tiempo real la presión y la temperatura detrás del revestimiento de la tubería en pozos de producción submarinos, brindando a los operadores, luego de las tareas de terminación, una nueva herramienta para monitorear la integridad del pozo.

Con un monitoreo de presión normal, el sistema de sensores de fondo de pozo inalámbrico de presión y temperatura de Roxar lo ayuda a confirmar la integridad de los sellos y asegurar que estén controlados a través de la regulación del flujo del pozo.

La herramienta también ayudará a disminuir el a veces excesivo costo de los revestimientos, que pueden hacerse para compensar los peores escenarios posibles y que también, potencialmente, salvan a los operadores de importantes costos en el cierre de los pozos, debido a su falta de capacidad para verificar la integridad de la barrera. El nuevo sistema de sensores TP inalámbrico y sus capacidades de monitoreo permanentes le darán una certeza adicional al proceso de supervisión de la integridad, así como proporcionará valiosa información para la solución de problemas.



Soluciones de Schneider Electric para un hogar más seguro

Los factores externos, como las fluctuaciones de electricidad y las instalaciones precarias, pueden causar accidentes y dañar no solo sus posesiones sino también a quienes habitan en ella. Sin embargo, saber cómo se producen estos peligros y de qué forma se pueden prevenir permite no solo la gestión de una energía más segura y eficiente, sino también contribuye al cuidado de la familia.

“Lograr un hogar más seguro, implica soluciones simples, las cuales no necesariamente deben ser costosas, razón por la cual nuestro principal objetivo es el bienestar de la familia”, asegura el Ingeniero Daniel Campobello, Gerente de Marketing Retail de Schneider Electric. “Vemos más allá de la superficie y prestamos atención a las diferentes áreas de la casa centrándonos en la seguridad”.

Cada hogar tiene diferentes características y funciones, pero todas funcionan con energía y electricidad, recursos que mal administrados o sin control pueden causar costosos problemas. Por tal motivo, Schneider Electric presenta los tres problemas más comunes que pueden darse en un hogar, y la solución a cada uno de ellos para lograr una casa segura.

- **Problema 1:** Daños en el equipamiento del hogar debido a los cambios de tensión: A menudo, dejamos electrodomésticos enchufados todo el día, e incluso algunos, como la heladera, son imposibles de desenchufar. Pero aun estando enchufados y apagados, siguen siendo vulnerables a las fluctuaciones de tensión o apagones repentinos que pueden causar cortocircuitos y dañar los equipos.

Solución: Gracias a los reguladores de voltaje y protectores de sobretensión, que permiten ajustar y normalizar el uso de energía, se pueden proteger los equipos electrónicos. Schneider Electric ofrece productos tales como Reguladores de Voltaje Automático (AVRs), que ajustan instantáneamente las altas y bajas de voltaje a niveles seguros, y Supresores de Tensión (SPDs) que pueden proteger el equipamiento electrónico contra sobretensiones. Asimismo, las Back-UPS (o protectores de sobretensión de la batería) pueden proporcionar durante un breve período la energía de la batería a los equipos, para garantizar que estos se apaguen correctamente. En condiciones en que la interrupción de la energía no depende de uno, estas soluciones de Schneider Electric ofrecen protección y seguridad para los electrodomésticos y equipos.

- **Problema 2:** Riesgos de incendios potenciales causados por la electricidad no regulada: Así como la falta de energía eléctrica puede dañar los equipos, también se pueden presentar daños por exceso de energía. La cantidad de electricidad que fluye en las casas, proveniente de las redes de distribución eléctrica, llevan una tensión constante, pero diferentes áreas de la casa requieren diferentes cantidades de energía de acuerdo al dispositivo o equipamiento del que se trate. Si la instalación eléctrica tiene demasiada energía fluyendo a través de los cables y los fusibles, se podría llegar a niveles peligrosos creando problemas y fallas en los equipos, por explosiones e incendios.

Solución: Dentro de las soluciones residenciales de Schneider Electric, un interruptor de circuito que regule la entrada y salida de energía es uno de los dispositivos de seguridad más importantes para tener en una casa. El interruptor efectuará un seguimiento de la corriente eléctrica que pasa a través de la casa y corta la corriente cuando el flujo de energía es muy alto. El interruptor de energía ayuda a retomar los niveles normales y los regula de forma continua y eficiente.

- **Problema 3:** Alto consumo de energía causado por ambientes incómodos: Durante los meses de verano los controles de iluminación y temperatura pueden significar la diferencia entre un ambiente mal ventilado y el alivio del cambio del clima. Es posible que la vivienda esté equipada con dispositivos de iluminación que consumen más energía que otros, contribuyendo a elevar la temperatura, mientras que los controladores fallan, ya que no proporcionan un ambiente saludable y confortable.

Solución: Optimizar el hogar con controladores de ambiente eficientes. Schneider Electric ofrece una solución residencial única que controla la iluminación y la temperatura automáticamente. El sistema integrado puede proveer comodidad durante todo el día, ofreciendo el control para ajustar y personalizar la configuración del ambiente al tiempo que se incrementa el ahorro del consumo de energía.

“Como consumidores, queremos ser capaces de crear la mejor clase de confort para el hogar, lo que incluye la disminución de los gastos de energía y los potenciales peligros”, explica Campobello. “Por consiguiente, las soluciones deben ser simples, eficientes, verdes y confiables. La experiencia de Schneider Electric es guiada por la creencia de que cada casa merece ser confortable, segura y eficientemente energética”.



ExxonMobil encuentra gas y petróleo no convencional

ExxonMobil Exploration Argentina anunció que junto con Gas y Petróleo de Neuquén, descubrió gas y petróleo no convencional en un pozo en la provincia del Neuquén.

Ubicado en un área rica en líquidos de la formación de Vaca Muerta, el pozo Bajo del Choique X-2 se perforó a una profundidad total aproximada de 4.570 metros (15.000 pies), de los cuales la perforación vertical fue de 3.570 metros (11.712 pies) y la perforación horizontal de 1.000 metros (3.280 pies).

La terminación del pozo en la formación de Vaca Muerta fluyó a un caudal promedio de 770 barriles de petróleo por día a través de un orificio de 12/64 pulgadas (aproximadamente 4,7 milímetros) en el primer ensayo. Se están llevando a cabo análisis de información y estudios adicionales para evaluar en forma completa el descubrimiento. Previo a tomar decisiones comerciales se deberán perforar pozos adicionales.



El Presidente de ExxonMobil Exploration, Stephen M. Greenlee, manifestó que “no todos los pozos no convencionales son similares; es por ello que este primer descubrimiento operado por ExxonMobil en la formación de Vaca Muerta es una señal muy positiva de que el shale en esta área de la provincia de Neuquén constituye una gran promesa de recurso no convencional rico en líquidos en la Argentina”.

El Gobernador de Neuquén, Jorge Sapag, agregó: “estoy muy complacido con que la asociación entre ExxonMobil y GyP comience a mostrar excelentes resultados, tal como lo esperaban los analistas de energía respecto al potencial de la formación de Vaca Muerta en Neuquén”.

ExxonMobil opera y tiene el 85% de participación en el bloque Bajo del Choique. Gas y Petróleo de Neuquén posee el 15% de participación.

ExxonMobil Exploration Argentina tiene intereses en aproximadamente 360.000 hectáreas (900.000 acres) en la formación no convencional de Vaca Muerta en la provincia del Neuquén.

Nuevas autoridades en el CACME

El Comité Argentino del Consejo Mundial de la Energía (CACME), comunicó la elección de sus nuevas autoridades para el período 2014-2017, donde Jorge C. Bacher, socio de PwC Argentina, fue designado Presidente.

Contador público y Licenciado en Administración, Jorge C. Bacher coordina el área de Energía de PwC Argentina, firma en la cual se desempeña desde el año 1972. Desde entonces, ha estado involucrado en el sector energético. Desde 1989, participó en la reestructuración del sector de la energía en Argentina y trabajó activamente en proyectos de ampliación de diversas compañías, en su financiación, así como también en el funcionamiento del mercado de electricidad mayorista, la fijación de tarifas y otras áreas clave que afectan el sector de electricidad, el petróleo y el gas. Es miembro del CACME desde 1998.

Designada en la Asamblea General Ordinaria llevada a cabo el día 29 de abril, la Comisión Directiva de CACME quedó constituida de la siguiente manera (ver tabla en página siguiente).

El Consejo Mundial de la Energía (CME), o *World Energy Council (WEC)*, está constituido por entidades, líderes y profesionales involucrados en la promoción de la energía accesible, estable y favorable al medio ambiente para el beneficio de todos. Fundado en 1923, el *WEC* es el organismo mundial de energía, acreditado por la ONU, que representa a todas las actividades del sector energético y cuenta con más de 3.000 organizaciones miembros en más de 90 países. Sus miembros incluyen gobiernos, empresas públicas y privadas, universidades, organizaciones no gubernamentales y otras entidades relacionadas con el sector de la energía. El *WEC* informa las estrategias energéticas a nivel mundial, regional y nacional a través de la organización de eventos de alto nivel, la publicación de estudios y la colaboración entre los miembros de su amplia red, con el fin de facilitar el diálogo energético.

El Comité Argentino del Consejo Mundial de la Energía (CACME) es el vínculo entre el Consejo Mundial de la Energía (*WEC*) y las personas y organizaciones relacionadas al sector energético en nuestro país. Reorganizado estatutariamente en diciembre de 1991, es una ONG, con personería jurídica propia.

Presidente	Dr. Jorge C. BACHER	PwC Argentina
Vicepresidente	Ing. Carlos ALFONSI	YPF S.A.
Secretario	Dr. Horacio FERNÁNDEZ	Personal
Tesorero	Ing. Ricardo AGUIRRE	Chevron Argentina S.A.
Vocales Titulares	Dr. Carlos ORMACHEA	Tecpetrol S.A.
	Ing. Juan Pablo GÓMEZ LAMARQUE	Siemens S.A.
	Lic. Jorge FERIOLI	San Jorge Petroleum
	Lic. Graciela MISA	Edet S.A.
	Ing. Carlos WILLIAMS	Pan American Energy S.A.
Vocales Suplentes	Ing. Ronaldo Batista ASSUNÇÃO	Petrobras Energía S.A.
	Dra. María Gabriela ROSELLÓ	Total Austral S.A.
	Lic. Segundo MARENCO	Pluspetrol S.A.
	Ing. María GINESTET	Alstom Argentina S.A.
Comisión Revisora de Cuentas		
Titulares	Cdora. Marta ZAGHINI	Secretaría de Energía
	Ing. Silvio RESNICH	Personal
Suplentes	Sr. José ROPERTO	Bridas
	Ing. Diego MANFIO	Ingeniería Sima S.A.

Su principal función es “Promover y apoyar los esfuerzos del WEC en la obtención y el uso sostenible de la energía para el mayor beneficio de la población”.

El CACME tiene también el propósito de colaborar en el proceso de cambio del sector energético, promoviendo la participación de los actores del mismo, y con el aporte de la experiencia de especialistas extranjeros de los países miembros.

El Comité Técnico de CIDEL prepara las sesiones

Los organizadores de CIDEL Argentina 2014 se preparan para recibir a los referentes de la distribución eléctrica en el máximo congreso latinoamericano del sector. El Comité Técnico se reunió para organizar el desarrollo de las sesiones y analizar los 215 trabajos completos finalmente presentados.

Bajo el lema “Tendencias en la distribución eléctrica para un futuro sustentable”, CIDEL Argentina 2014, organizado por ADEERA y CACIER, se llevará a cabo del 22 al 24 de septiembre en el Hotel Panamericano. En sintonía con el espíritu del Congreso, su Comité Técnico conjuga a la perfección experiencia práctica y conocimiento académico, ya que está compuesto tanto por representantes de asociaciones y empresas de la industria eléctrica, como por expertos de las universidades.



Está presidido por el Ing. Raúl Stival, de ADEERA, y lo acompaña en la vicepresidencia el Ing. Gabriel Gaudino, de la Comisión de Integración Energética Regional (CIER).

El Comité Técnico tiene ahora la importante tarea de evaluar los trabajos recibidos, considerando la pertinencia temática, calidad y claridad de elaboración y, fundamentalmente, rigurosidad teórica, a fin de seleccionar los más destacados para que sus propios autores los presenten en el Congreso.

Asimismo, será encargado de confeccionar un Reporte especial, con una síntesis que exponga los principales contenidos de los papers y un análisis de sus conclusiones. Al finalizar el evento, se premiarán los dos mejores trabajos de cada sesión. Para mayor información ingresar en www.cidel2014.com.

Wärtsilä presentó la última versión de su motor 34DF

Se presentó en mayo el lanzamiento de la nueva versión del motor dual-fuel Wärtsilä 34DF, desarrollado por la compañía finlandesa Wärtsilä, uno de los mayores proveedores de soluciones de generación eléctrica del planeta, que brinda un 11% más de potencia y un menor consumo de combustibles que su modelo antecesor.

Desde su salida al mercado, el Wärtsilä 34DF ha sido el más elegido por los generadores que requieren un alto grado de flexibilidad en el uso del combustible. Y lo que es más, la mejora del rendimiento se ha alcanzado con el mismo tamaño de motor.

En este sentido, Rasmus Teir, gerente general de Motores Wärtsilä 32/34, explica que “contar con una mayor potencia y mejor eficiencia es la razón de ser detrás del upgrade de motores”. “Por lo general, el compromiso de desarrollo está sobre uno de los dos, sin embargo esta vez podemos proveer ambos”, añadió.

En su momento, el Wärtsilä 32DF fue una primicia mundial en su segmento. En un principio, fue pensado para operaciones terrestres, pero más tarde también introducido al mercado naval. Su sucesor, el Wärtsilä 34DF,



fue lanzado en el año 2009 con más capacidad de potencia, menos emisiones y una mayor eficiencia. Ahora, este motor ha sido optimizado en términos de tecnología para permitir una performance energética aún mayor y un mejor rendimiento, manteniendo sus dimensiones originales.

La versión de 50 Hz del nuevo Wärtsilä 34DF tiene una potencia de salida de 500 Kw por cilindro. Está disponible en varias configuraciones de cilindros -6L, 9L, 12V, 16V y 20V- capaces de ofrecer niveles de potencia que van desde los 3.000 Kw a los 10.000 Kw (para la versión 20v).

El nuevo Wärtsilä 34DF puede funcionar con gas natural de calidades muy diversas. El diseño estándar está pensado para un Número Metano (NM, unidad de medida) cercano a 80. El motor, sin embargo, puede ser optimizado también para su uso con gases cuyo NM sea aun menor.

El nuevo Wärtsilä 34DF opera sobre el principio de lean burn (mezcla pobre) en modo gas: la combinación de aire y gas dentro del cilindro recibe más aire del necesario para la combustión completa. El principio lean burn reduce la temperatura pico y, por lo tanto, las emisiones de NOx contaminantes.

La tecnología clave detrás del motor Wärtsilä 34DF es el sistema multi-fuel introducido por primera vez en el motor Wärtsilä 50DF. La operación multi-fuel permite a los operadores cambiar los combustibles durante la operación sin necesidad de detener el motor y ajustar componentes. La capacidad para optar entre gas, diesel o gasoil (LFO) y fuel oil pesado (HFO), transforma a este motor en el ideal para instalaciones en las que exista un suministro interrumplible de gas.

La obtención de una mayor potencia y una mejor eficiencia en el uso del combustible suelen ser los objetivos principales a la hora de realizar mejoras en un motor, ya que esos elementos influyen en los gastos operativos y de capital de los clientes. Sin embargo, a menudo es necesario encontrar un equilibrio entre ambos ejes al intentar mejorar el rendimiento en general. Con el nuevo Wärtsilä 34DF, sin embargo, ambos han logrado mejoras sin comprometer uno al otro.

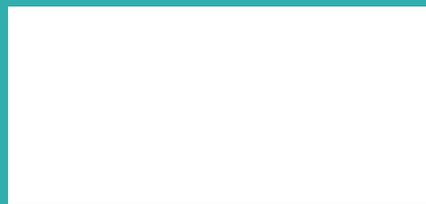
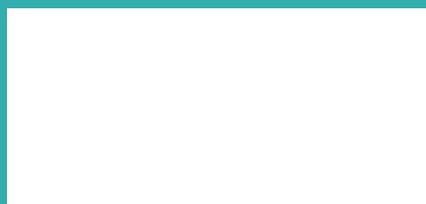
El resultado final es un producto más competitivo a la hora de calcular los costos energéticos de los usuarios.

Avances técnicos

La mayor densidad de potencia es el resultado de varias mejoras en el Wärtsilä 34DF. El mismo utiliza turbo-compresores de última generación, capaces de funcionar de manera eficiente con altas relaciones de presión. El aumento en la relación de presión (boost pressure) ofrece una ventana más amplia para optimizar el motor, brindando de esta manera una mayor producción y eficiencia. El motor mejorado está también basado en la plataforma de motores diesel Wärtsilä 32, que está diseñada para altas presiones de disparos.



Profesionales & consultores



Promocione sus actividades en *Petrotecnia*

Los profesionales o consultores interesados podrán contratar un módulo y poner allí sus datos y servicios ofrecidos.

Informes: Tel.: (54-11) 5277-4274 Fax: (54-11) 4393-5494
E-mail: publicidad@petrotecnia.com.ar

La combinación del nuevo turbocompresor con una mayor presión dentro del cilindro permite que el motor sea optimizado en una forma completamente nueva.

El aumento en la relación de presión permite una mayor libertad a la hora de regular el timing de las válvulas del motor y la eficiencia volumétrica. Además, el diseño de la parte superior del pistón y la relación de compresión han sido rediseñadas para lograr el espacio de combustión óptimo.

Los nuevos motores también cuentan con un ciclo Miller de avanzada y cierre de la válvula de admisión variable. El ciclo Miller se refiere a la entrada de cierre de la válvula, es decir, la válvula de entrada se cierra antes de que el pistón haya alcanzado el punto muerto inferior de la carrera de admisión. Esta tecnología se utiliza para reducir la temperatura máxima que alcanza la combustión, lo que a su vez se traduce en menores emisiones de NOx.

Un cierre de válvula de admisión variable altera el grado de ajuste del ciclo Miller, lo que a su vez permite que la eficiencia del motor, las emisiones de NOx y la respuesta de carga dinámica resulten optimizadas en todo el rango de potencia.

A medida que los motores de combustión van ganando espacio a la hora de equilibrar las cargas de redes eléctricas y para aplicaciones standby, una respuesta a la carga dinámica mejorada también se está transformando en un elemento cada vez más importante para los dueños de plantas de generación de energía. El nuevo Wärtsilä 34DF será también, por lo tanto, bien recibido en la industria energética.

Exitoso lanzamiento del programa de fidelización de YPF

A apenas 45 días de su relanzamiento, YPF Serviclub ya generó 250 mil nuevas adhesiones, alcanzando un nivel de más de 700 mil socios activos.

El nuevo Serviclub es un programa para viajar y para el consumo en general. Ofrece beneficios y descuentos en una red de más de 4.500 establecimientos adheridos en todo el país en distintos rubros: pasajes, hoteles, restaurantes, compras, cines, salidas en general y distintos servicios para el viajero y el automóvil.

El programa, además, cuenta con la posibilidad de acumular kilómetros con el consumo en combustibles, lubricantes y tiendas de YPF, que permiten acceder a productos exclusivos en las estaciones de la compañía y chances para participar todos los meses en importantes sorteos.



Como parte del programa de recompensas por canje de kilómetros se incluyen 60 paquetes para alentar a la selección argentina en el mundial de Brasil. Para estos premios ya se inscribieron más de 200 mil socios, quienes intervinieron en un sorteo que se realizó el miércoles 27 de mayo.

La inscripción a YPF Serviclub puede realizarse a través del portal www.serviclub.com.ar. Los socios históricos del programa podrán aprovechar los beneficios y acumular kilómetros con su tarjeta de siempre.

TGN designa nuevo presidente

Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN) comunica que ha designado al Doctor Santiago Marfort como Presidente de su Directorio, a partir del 25 de abril de 2014.

El Dr. Marfort es graduado en la carrera de Derecho de la Universidad Nacional de Córdoba y posee una larga trayectoria en la industria energética.

Durante varios años trabajó en el Grupo Roggio, y en el 2001 ingresó a Compañía General de Combustibles, donde se desempeñó como Gerente de Asuntos Legales y luego fue designado Gerente General hasta el año 2013.



Alfa Laval cumplió 100 años en la Argentina

La empresa industrial de origen sueco, Alfa Laval, dedicada a la provisión de productos especializados y soluciones de ingeniería, cumplió 100 años en Argentina, y reafirma su compromiso con el desarrollo de nuestra industria.

La compañía celebró sus 100 años con un cocktail en el Hotel Four Seasons de Buenos Aires, que contó con la presencia de más de 200 invitados entre clientes, empleados, ex-empleados, distribuidores, prensa y empresas suecas. Además de la presencia de la honorable Embajadora de Suecia en Argentina, Gufran Al-Nadaf, y de otros ejecutivos del Grupo gerencial de Alfa Laval en Latinoamérica.

Alfa Laval Argentina S.A. se fundó formalmente el 4 de abril de 1914. Hoy se encuentra celebrando su centenario, y continúa apostando al desarrollo de la industria, la innovación, la tecnología, y reafirma su presencia en el país.

Durante estos años, la compañía ha crecido sustancialmente y logrado numerosos avances para el desarrollo de nuestra industria. Entre 1895 y 1907 la separadora argentina de De Laval logró cosechar 24 primeros puestos en premios y, en 1905, una medalla de oro especial otorgada por el entonces presidente argentino Manuel Quintana.

En 1907 se construyó el primer taller de reparaciones en Argentina para atender las necesidades de mantenimiento de las máquinas separadoras y pasteurizadoras Alfa Laval. Esta iniciativa fue la primera en su tipo en nuestro país. Por otro lado, Wilhelm Goldkuhl y George Bröstrom, además de ser los fundadores de Alfa Laval Argentina, también contribuyeron en gran medida al desarrollo y crecimiento de la industria lechera en Argentina.

La compañía Alfa Laval se fundó originalmente en Suecia en el año 1883. Sus productos se venden en más de 50 países en todo el mundo. El grupo tiene 37 grandes plantas de producción y 102 centros de servicio especializado. Actualmente, Alfa Laval cuenta con más de 16.000 empleados a nivel mundial, y su facturación anual es de 3.500 millones de euros.

Sus tecnologías clave de intercambiadores de calor, separación centrífuga y manejo de fluidos, han sido sinónimo de experiencia en la tecnología, fiabilidad en los productos, eficiencia en el servicio y la más avanzada especialización en la ingeniería de procesos, en todo el mundo.



Las industrias que atiende la empresa son muy diversas: alimentos y bebidas, químicos y petroquímicos, productos farmacéuticos, almidón, azúcar y etanol. Los productos de Alfa Laval se utilizan también en las plantas productoras de energía, a bordo de embarcaciones, en industrias de ingeniería mecánica, en la industria minera y de tratamiento de efluentes, como así también en aplicaciones para el confort climático y la refrigeración.

Inauguran el primer Congreso Internacional de Residuos de la provincia

Organizado por el Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible (OPDS), abrió sus puertas recientemente el Congreso Internacional de Residuos “¿Dónde estamos. ¿Hacia dónde vamos?”, evento en el que participan referentes a escala global en la materia, realizado en el Teatro Argentino de La Plata.

La inauguración estuvo a cargo de Hugo Bilbao, titular de la cartera ambiental junto a Alberto Pérez, Jefe de Gabinete, y al Secretario de Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable de la Nación, Omar Judis. Acompañaron en la jornada, además, los titulares de las carteras ambientales de las provincias de San Juan, Raúl Tello; San Luis, Daiana Hissa; Misiones, Viviana Rovira; Neuquén, Ricardo Esquivel; Río Negro, Laura Juárez; La Pampa, Darío Mariani; Salta, Gustavo Paul; Santa Cruz, Norberto Corral; y de Mendoza, Ernesto Elizalde.





Alrededor de 1.400 interesados se inscribieron a través de la página web del Congreso para este evento. Más de 50 expositores forman parte de las exhibiciones que se realizaron en estos tres días, 25 de ellos expertos internacionales.

Entre los temas abordados se destacan las políticas comunicacionales y educativas en planes integrales de residuos, los residuos en los medios de comunicación, las experiencias de tratamiento y disposición final en centros poblacionales medianos (menos de cien mil habitantes), y las nuevas tecnologías para Residuos especiales. También, comenzaron las exposiciones sobre Gestión y trazabilidad para residuos especiales, tratamiento de Residuos hidrocarbúricos, tratamiento de Residuos y sus implicancias en los recursos naturales y metodología de GIRSU en la industria, y el rol de las ONGs, entre otros.

Hasta \$ 20.000.000 en subsidios para centros de desarrollo tecnológico

La Agencia Nacional de Promoción Científica y Tecnológica, dependiente del Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva, subsidiará la creación de centros de desarrollo tecnológico y servicios donde se generen actividades de transferencia tecnológica, investigación, desarrollo y servicios técnicos de alto valor agregado, orientados a la producción con amplio alcance a nivel territorial. Se podrán solicitar aportes no reembolsables por un mínimo

de \$ 6.000.000 y un máximo de \$ 20.000.000 para financiar hasta el 80% del costo total de cada iniciativa.

Los proyectos deberán ser presentados por consorcios asociativos públicos-privados o públicos-públicos. Se privilegiarán aquellas propuestas que impliquen nuevas capacidades en regiones de menor desarrollo relativo y en línea con las prioridades estipuladas en el Plan Nacional de Ciencia, Tecnología e Innovación "Argentina Innovadora 2020".

La convocatoria CEN-TEC, administrada por el Fondo Tecnológico Argentino (FONTAR), promoverá la instalación de nuevas capacidades para la prestación de servicios tecnológicos que fortalezcan la producción de bienes, servicios y el desarrollo de soluciones tecnológicas y de investigación aplicada, destinadas a satisfacer necesidades en un sector productivo determinado.

El instrumento se encuentra en ventanilla permanente, por lo que no hay fecha límite para la presentación de proyectos. Para más información sobre bases, condiciones y formularios de la convocatoria ingresar en el sitio web de la Agencia Nacional de Promoción Científica y Tecnológica www.agencia.gob.ar o solicitarlos por correo electrónico a cen-tect@mincyt.gob.ar

