



Wintershall en Argentina

- **Produce anualmente cerca de 26 millones de barriles equivalentes de petróleo en Argentina**
- **Participa en el desarrollo de 15 yacimientos en las provincias de Tierra del Fuego, Neuquén y Mendoza**
- **Operadores en la formación Vaca Muerta**

Marzo 2018

tel +49 561 301-3301
fax +49 561 301-1321
press@wintershall.com
www.wintershall.com

Wintershall Holding GmbH
Corporate Communications
P.O. Box 10 40 20
34112 Kassel, Germany

Desde hace más de cuatro décadas, Wintershall produce hidrocarburos en Argentina, sobre todo gas natural, y en la actualidad es la cuarta productora de gas natural del país. La compañía opera en las provincias de **Neuquén** y **Mendoza**, situadas en el centro del país, así como en el sur, frente a la costa de la provincia de **Tierra del Fuego**. Wintershall Energía S.A., una filial de Wintershall Holding GmbH, participa actualmente en la producción de 15 yacimientos de petróleo y gas, que producen anualmente unos 26 millones de barriles equivalentes de petróleo (BOE).

Tierra del Fuego: Incremento de la producción

Desde 1979 Wintershall está presente en **Tierra del Fuego**. En 1989 la empresa comenzó con la producción de petróleo en el yacimiento Hidra, ubicado en la Cuenca Austral de dicha provincia. Desde entonces Wintershall se ha esforzado constantemente por aumentar la



producción offshore de gas, progresos que han sido posibles debido a la combinación de tecnologías punta e importantes inversiones. En 2017 en la región CMA-1 se produjeron diariamente unos 20 millones de metros cúbicos de gas natural; incluyendo la producción de los yacimientos Carina, Aries y Vega Pléyade, en los que Wintershall posee una participación del 37,5%, junto a sus socios Total Austral (operador) y Pan American Sur. Actualmente se producen en la región CMA-1 aproximadamente el 20% del gas natural en Argentina.

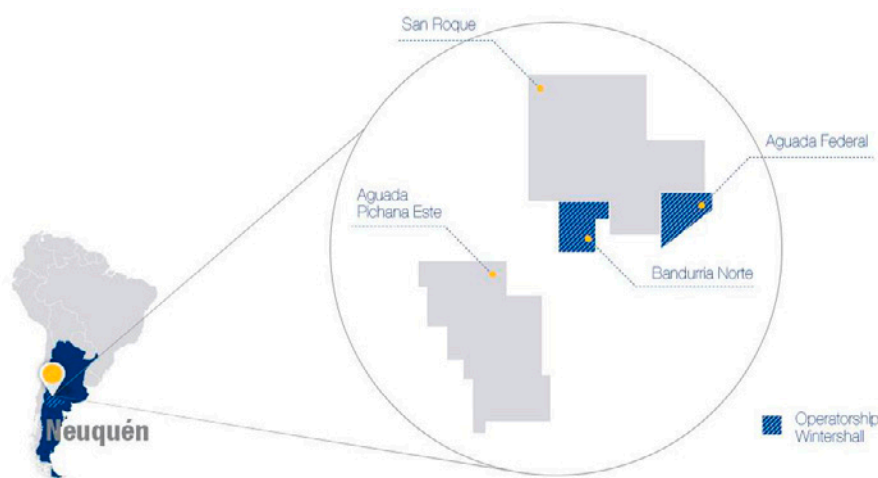
En febrero de 2016 Wintershall junto con sus socios comenzaron con la producción del nuevo yacimiento offshore de gas natural Vega Pléyade, situado en el Mar Argentino, delante de la costa de Tierra del Fuego. Con una capacidad de producción de aproximadamente 8,5 millones de metros cúbicos diarios, Vega Pléyade contribuirá significativamente al abastecimiento de gas natural en el mercado argentino. El proyecto ayudará a optimizar el suministro de las instalaciones de procesamiento de gas de la región ya activas. Este yacimiento offshore cuenta con unas reservas 2P aproximadas de 19.000 millones de metros cúbicos de gas natural y es uno de los proyectos claves para Wintershall en Argentina. La nueva plataforma es la más austral del mundo y está conectada, a través de un gasoducto submarino de 77 kilómetros de extensión, a las plantas onshore de tratamiento de gas de Río Cullén, ubicadas en la costa de Tierra del Fuego.

Los socios de CMA-1 autorizaron en abril de 2017 la extensión de la planta de tratamiento de gas Cañadón Alfa. El objetivo consiste en aumentar la producción y el desarrollo de reservas adicionales en los yacimientos de gas costa afuera. Esto se conseguirá con la construcción de dos nuevos compresores de baja presión y un tercer gasoducto conectando las instalaciones de Río Cullén y Cañadón Alfa. Está previsto finalizar el proyecto en abril de 2019.



Operadores en la formación Vaca Muerta

Wintershall lleva más de 20 años trabajando en la producción convencional de gas natural y petróleo en la provincia de Neuquén y conoce muy bien la geología. Wintershall participa en los bloques de Aguada Federal, Bandurria Norte, Aguada Pichana Este y San Roque. Ahora la empresa desarrolla sus conocimientos experimentados y se dedica al desarrollo de los bloques de la formación prometedora de Vaca Muerta. En todos los bloques se están llevando a cabo proyectos de gas o petróleo de esquisto.



Wintershall participa como operador con el 90 por ciento en el bloque Aguada Federal, situado en la provincia de Neuquén. La empresa estatal Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (GyP) tiene el 10 por ciento. Las compañías desarrollan el bloque conjuntamente. Aquí se encuentra la prometedora roca de esquisto de la formación Vaca Muerta a una profundidad de 2.700 a 3.000 metros. Después de realizar dos pozos exploratorios verticales, se han perforado cuatro pozos horizontales en la así llamada fase piloto. Cada uno de estos pozos tiene una longitud de unos 1.000 metros. En 2018 se probarán y evaluarán correspondientemente sus resultados.

En julio de 2015 Wintershall también asumió la operación de una segunda licencia en la provincia de Neuquén: Bandurria Norte (100%). También aquí, Wintershall está llevando a cabo un proyecto de gas de esquisto. En el año 2017 la empresa perforó tres pozos horizontales en el bloque que tiene una extensión de 107 kilómetros cuadrados. Nuestra intención es llegar a la formación de Vaca Muer-



Se perforó el primer pozo en el bloque Aguada Federal de Neuquén en el año 2015

ta. Las evaluaciones de los resultados están previstas para 2018 y 2019.

La exploración y producción de yacimientos no convencionales plantea importantes desafíos tecnológicos. Wintershall se encuentra en excelentes condiciones para afrontar dichos desafíos gracias a la experiencia adquirida durante décadas con una producción eficiente y responsable, y de bajo impacto ambiental, de reservorios complejos, y sobre todo por su competencia tecnológica.

20 años de experiencia en la Provincia de Neuquén

En julio de 2017 se distribuyeron los derechos de uso para Aguada Pichana dentro de las concesiones de Aguada Pichana Oeste y Aguada Pichana Este, concediendo los derechos de uso para los siguientes 35 años (hasta 2052). Wintershall sigue participando con un 27,3 por ciento en el bloque original de Aguada Pichana Este (el operador Total Austral con el 27,3%, YPF con el 27,3% y PAE con el 18,1%) y participa también con el 22,5 por ciento en el nuevo desarrollo de gas esquisto en el mismo bloque (el operador Total con el 41,0%, YPF con el 22,5% y PAE con el 14,0%). Wintershall abandonó el bloque Aguada Pichana Oeste que no dispone de pozos de explotación ni de instalaciones de producción.

En esta área de 761 kilómetros cuadrados se han perforado hasta el momento más de 330 pozos y actualmente, unos 300 pozos producen gas natural. Durante 2017 el bloque produjo un promedio de 7,14 millones de metros cúbicos estandarizados de gas por día. Después de obtener unos resultados prometedores con la perforación de 10 pozos durante el proyecto piloto de gas de esquisto, lanzamos en 2017 un desarrollo de gas de esquisto con un volumen de 20 perforaciones. Pusimos en marcha el primer pozo en diciembre de 2017.

El bloque San Roque (Wintershall 24,7%, el operador Total Austral 24,7%, YPF 34,1% y PAE 16,5%), situado al noreste de Aguada Pichana, abarca una superficie de 1.040 kilómetros cuadrados. En 2017, en este bloque de aproximadamente 50 pozos, se produjeron una media de 3,9 millones de metros cúbicos de gas por día.

Aprovechar el gran potencial de recursos no convencionales

Argentina cuenta con el segundo yacimiento de gas de esquisto más grande del mundo. Según la U.S. Energy Information Administration (EIA), aquí se encuentran 23 billones de metros cúbicos de gas de

esquisto – esto equivale al 11% de los recursos de gas de esquisto (o “shale gas”). En relación a los recursos de petróleo de esquisto (también denominado como “shale oil”), Argentina ocupa el cuarto lugar en el mundo con 27 mil millones de barriles equivalentes de petróleo (boe). Con ello, Argentina es, además de EE.UU., una de las regiones de crecimiento más significativas en el sector de recursos no convencionales.

La formación geológica Vaca Muerta, situada en la provincia argentina de Neuquén, es particularmente importante. Pertenece a las formaciones de gas y petróleo de esquisto más grandes del mundo: la EIA estima que los recursos extraíbles de la formación ascienden a 16,2 mil millones de barriles de petróleo y 8,7 billones de metros cúbicos de gas. Vaca Muerta abarca una superficie de 30.000 kilómetros cuadrados a una profundidad de alrededor de 3.000 metros, y presenta un espesor promedio de 150 a 600 metros, a la vez que un alto contenido de hidrocarburo orgánico (“TOC – Total Organic Carbon”). Las especificaciones técnicas del shale de Vaca Muerta se comparan con las especificaciones ya probadas de la roca shale de los Estados Unidos.

Provincia de Mendoza: Descubrimiento de petróleo en el bloque CN-V

En el sur de la provincia de Mendoza, Wintershall Energía cuenta como operador con los permisos de exploración para el bloque CN-V (50% Wintershall y 50% Geopark). En primavera de 2013 Wintershall realizó, en el bloque CN-V, los primeros estudios sísmicos en una superficie de 180 kilómetros cuadrados. Encontramos petróleo con el primer pozo exploratorio en 2017. La perforación de este descubrimiento está en experimentación para evaluar un mayor potencial. Está previsto realizar otra prueba de exploración en el segundo trimestre de 2018. El objetivo es penetrar en capas más profundas.

Socio responsable en la region

Hace cuatro décadas que Wintershall trabaja en Argentina y ha establecido fuertes vínculos con el país. En este sentido, para Wintershall es muy importante la buena cooperación entre los diferentes sectores: económicos, políticos y sociales a fin de lograr una operación y producción sostenibles.

Wintershall también se compromete social y culturalmente con las regiones de Argentina, donde la compañía opera, promoviendo numerosos proyectos en los sectores de salud, educación y cultura.



Camión de sismología en la provincia de Mendoza.



Con ello, Wintershall asume la responsabilidad como un socio confiable.

Estas y otras imágenes están disponibles para su descarga en la mediateca en www.wintershall.com.