

## Wintershall alcanzó récord de producción

- **Con 171 millones de barriles de petróleo equivalente superó su producción anterior.**
- **El EBIT antes de ítem especiales aumentó un 155 % en 2018**
- **Futuro: Wintershall DEA se convertirá en la mayor compañía europea independiente de gas y petróleo.**

21 de Marzo de 2019

Michael Sasse

PI-19-10

Tel. +49 561 301-3301

Fax +49 561 301-1321

press@wintershall.com

www.wintershall.com

**Kassel.** Wintershall no solo repasa 125 años de historia corporativa en 2019, sino también un exitoso año . "En 2018, establecimos un récord con una producción diaria de hasta 500,000 barriles de petróleo equivalente (BOE). En 2018, Wintershall pudo superar significativamente el récord del año anterior de 164 millones de BOE con una producción de petróleo crudo y gas natural de 171 millones de BOE ", explicó el CEO Mario Mehren en la conferencia de prensa anual de Wintershall, el mayor productor internacional de petróleo y gas de Alemania.

Wintershall también pudo aumentar sus reservas en un 12 % a 1.900 millones de BOE, obteniendo un nuevo récord. Las cantidades producidas en 2018 fueron superadas en un 214 %. El porcentaje de las reservas de producción se incrementó significativamente.

"Sin embargo, no estamos descansando en los laureles, estamos configurando activamente nuestro futuro en el año de nuestro

Wintershall Holding GmbH  
Comunicación corporativa  
P.O. Box 10 40 20  
34112 Kassel, Alemania

aniversario y escribiendo el siguiente capítulo en la historia de la compañía: Wintershall DEA será la mayor compañía europea independiente de gas y petróleo, en el mejor sentido: un campeón europeo", dijo el CEO de Wintershall. "Estamos convencidos que es bueno e importante que Alemania tenga una empresa poderosa de gas y petróleo, al igual que muchos de nuestros países vecinos tienen un gran jugador". A finales de febrero, la Comisión Europea dio su aprobación a la fusión de Wintershall y DEA. Se espera que la transacción se cierre en la primera mitad de 2019.

### **Producción de gas y petróleo orientada al futuro**

A pesar del continuo desafío del entorno del mercado, Wintershall pudo aumentar su resultado operativo (EBIT) antes de ítems especiales en un 155 por %, de 683 millones de euros en 2017 a 1,745 millones de euros en 2018. Esto se debió principalmente al aumento de precios del gas y el petróleo, así como a los mayores volúmenes de producción en Noruega y Rusia. El EBIT aumentó en 798 millones de euros a 1,733 millones de euros. Eso representa un aumento del 85 %.

El ingreso neto después de impuestos de BASF aumentó de 69 millones de euros (un 9%) a 829 millones de euros (2017: 760 millones de euros).

Las ventas a terceros aumentaron de 842 millones de euros a 4,094 millones de euros en comparación con el año anterior (2017: 3,252 millones de euros) debido a mayores precios y volúmenes. Eso representa un aumento del 26%. El precio de un barril de crudo de referencia Brent fue de un promedio de \$ 71 en 2018 (2017: \$ 54). Los precios del gas en los mercados spot europeos aumentaron en un 32 % en comparación con el año anterior.

La fusión con DEA establece el rumbo para un crecimiento continuo. La nueva compañía anhela aumentar la producción diaria promedio

en alrededor del 40 %, de actualmente alrededor de 590,000 BOE a 750,000 a 800,000 BOE en los próximos cuatro años. Se espera que este crecimiento provenga de la cartera anterior de las dos compañías, así como de las nuevas regiones de explotación. DEA estuvo activa recientemente en México y Wintershall ha logrado ingresar a una nueva concesión de petróleo y gas en Abu Dhabi.

### **Rusia: expansión de proyectos**

La producción en Rusia y los nuevos desarrollos de campo en Siberia occidental contribuyen significativamente al crecimiento de la producción planificada. Para fines de 2019, la campaña de perforación se completará en el Bloque 1 A de la Formación Achimov del Campo Urengoy, en el que Wintershall tiene una participación del 50 %. Aquí, se espera que la empresa de forma conjunta con Gazprom, produzca alrededor de 8 mil millones de metros cúbicos de gas natural por año de 110 pozos. El desarrollo de los bloques 4 A y 5 A de la Formación Achimov, en los que Wintershall tiene una participación del 25 %, avanza según lo previsto. Según las estimaciones de Gazprom, 15.5 mil millones de metros cúbicos de gas natural serán producidos conjuntamente con Wintershall en la meseta.

El campo de gas natural de Siberia Occidental Yuzhno Russkoye, en el cual Wintershall tiene una participación del 35%, ha estado produciendo 25 mil millones de metros cúbicos de gas natural por año desde mediados de 2009. Debido al desarrollo exitoso de la capa Turon, se espera mantener el alto nivel de producción al menos hasta 2022, según Severneftegazprom.

Wolgodeminoil, la empresa conjunta de Wintershall con la filial de Lukoil RITEK en el sur de Rusia, es la empresa conjunta rusa con un socio extranjero más antigua existente y se considera pionera en la producción petrolera germano-rusa. Después de más de 25 años, la

cooperación sigue siendo un ejemplon de colaboración exitosa. El año pasado, la compañía alcanzó un nuevo hito con una producción total de 10 millones de toneladas de petróleo. "En 2018, una vez más aumentamos la producción en nuestros proyectos rusos", dice Mario Mehren. "Queremos continuar este trayecto después de la fusión planeada e invertir en la expansión de nuestros proyectos en Rusia. Rusia es y sigue siendo, nuestra región de enfoque más importante", dijo Mehren.

### **Mayor expansión en la plataforma noruega**

Wintershall alcanzó un volumen de producción de más de 100,000 BOE por día en Noruega. "Este es un punto de partida ideal para la nueva empresa Wintershall DEA. Después de la fusión, seremos el tercer productor más grande en la plataforma continental noruega, con un volumen diario de más de 200,000 BOE en los próximos años", Mehren explicó. "Sin embargo, no queremos descansar en ello, continuamos expandiendo nuestra producción. De 2017 a 2020, Wintershall invertirá unos 2.000 millones de euros en exploración y desarrollo en Noruega", explica Mehren. Esta estrategia subraya el fuerte compromiso de la compañía con Noruega, que se convertirá en una región de crecimiento aún más importante con la finalización de la fusión de Wintershall DEA. Más de un tercio del presupuesto de exploración global de Wintershall es para Noruega.

En el otoño de 2018, el Ministerio de Petróleo y Energía de Noruega aprobó el Plan de Desarrollo y Operación (DOP) del campo Nova, el tercer campo submarino operado por Wintershall. Nova se desarrollará con dos sistemas de transporte en el fondo marino. Los dos sistemas de producción submarina se conectarán a la plataforma Gjøa para el procesamiento y el transporte posterior. "Esta solución de desarrollo sostenible es una situación en la que todos ganan: en lugar de construir un nuevo sistema de transporte, la conexión a la plataforma cercana aumenta la rentabilidad para Wintershall y

extiende la vida económica de la infraestructura existente. Así se ve el futuro de la producción de petróleo ", subraya Mehren.

La inversión de Wintershall en el campo Aasta-Hansteen, que entró en operación en diciembre de 2018 y es operada por Equinor, contribuye para asegurar el suministro energético europeo con gas natural. "El campo hará una contribución significativa a la producción anual de gas natural de Noruega en los próximos años. También significa suministrar cantidades significativas de energía a Europa, de uno de los países productores más limpios del mundo ", dice Mehren. "Aasta Hansteen y el gasoducto Polarled representan una nueva infraestructura en la zona norte del Mar de Noruega, lo que abre nuevas oportunidades para esta parte de la plataforma." Se estima que el reciente hallazgo de Wintershall, Balderbra en la cuenca de Vøring podría ser uno de los mayores hallazgos en esa plataforma en el año 2018.

Además, Wintershall amplió su cartera en enero de 2019 con la asignación de seis nuevas licencias de exploración otorgadas por el Ministerio de Energía y Petróleo de Noruega durante la ronda de licencias de APA de 2018. Wintershall es el operador de dos de estas licencias. Todas las licencias están ubicadas en áreas clave: tres en la cuenca de Vøring y una cerca del campo Maria, en el llamado cuadrante 35 del Mar del Norte y cerca del campo Edvard Grieg.

### **América Latina: ingreso a Brasil exitoso**

Wintershall continuó su crecimiento en América Latina en 2018. En total, se adquirieron siete licencias de exploración en Brasil. Wintershall es operador de cuatro de estas licencias. Las licencias están ubicadas en la costa norte y sureste de Brasil. Desde diciembre de 2018, las primeras mediciones sísmicas 3D se han tomado en tres bloques en la Cuenca Potiguar, en la costa noreste del país donde Wintershall es el operador. Los datos son posteriormente procesados

y evaluados. Los primeros resultados se esperan para mediados de 2020. "La costa de Brasil es considerada una de las regiones petroleras más prometedoras del mundo. Como parte de nuestra trayectoria de crecimiento también estamos activos en nuevas regiones, y Brasil ofrece un gran potencial ", dice Mario Mehren. "Queremos construir una cartera amplia y diversificada en Brasil".

Wintershall ha estado activo en América Latina durante varias décadas. La compañía tiene una larga tradición en Argentina y celebra con orgullo su aniversario en 2018: Wintershall ha estado explorando y produciendo hidrocarburos con éxito durante 40 años y es el cuarto productor de gas del país. Hoy, Wintershall participa en 15 yacimientos onshore y offshore. La empresa opera tres de estos campos.

Wintershall desea ampliar aún más su tecnología en Argentina y participar en la industria de gas y petróleo no convencional en la prometedora formación de Vaca Muerta. En el bloque Aguada Federal, operado por Wintershall, se perforaron dos pozos horizontales en 2018 para continuar explorando la formación de Vaca Muerta. "Durante décadas, hemos contribuido con la industria del petróleo y el gas en Argentina. "Tenemos la tecnología y la experiencia para perforar pozos en condiciones geológicas exigentes y en cumplimiento con los más altos estándares ambientales y de seguridad", dijo Mehren.

En 2018, Wintershall asumió un nuevo liderazgo operativo con el bloque CN-V en la provincia de Mendoza. Aquí se perforaron dos pozos de exploración, uno de los cuales obtuvo resultados positivos. Los resultados de la perforación están siendo evaluados.

## **Concesión Ghasha - Hito en Medio Oriente**

En noviembre de 2018, Wintershall dio un paso decisivo para expandir sus operaciones en Medio Oriente al adquirir una participación del 10% en la concesión de Ghasha, junto con la Compañía Nacional de Petróleo de Abu Dhabi (ADNOC). Abu Dhabi es uno de los principales centros mundiales de producción de gas natural y petróleo. Las inversiones en esta área representan un desarrollo estratégico y hacen de la región de Medio Oriente para Wintershall otra región de enfoque además de Rusia, Europa y América del Sur.

La concesión de Ghasha cubre el desarrollo de campos de gas y condensados de Hail, Ghasha, Dalma y otros gases de alto contenido de ácido en la región de Al Dhafra, frente a la costa de Abu Dhabi. Este acuerdo constituye la base que por primera vez Wintershall producirá gas y condensado en Abu Dhabi, y se basa en el éxito de dos pozos exploratorios que se llevaron a cabo en el campo de gas amargo y condensado Shuwaihat en 2015 y 2017. Wintershall aportará a Gasha sus más de 40 años de experiencia en el desarrollo y producción seguros de campos de gas amargo. "Aquí podemos puntuar con competencia desde Alemania. Nuestra experiencia en los campos de gas amargo de Alemania nos ha abierto las puertas en el Golfo. Y sabemos lo que es importante en áreas ecológicamente sensibles", dice Mehren.

De acuerdo con los planes de ADNOC, se espera que el proyecto entregue más de 40 millones de metros cúbicos de gas natural por día a mediados de la próxima década, lo suficiente para abastecer a unos dos millones de hogares. Además de gas agrio y dulce, todos los días se deben producir 120,000 barriles de petróleo y condensado de alta calidad. El gas generado en la propiedad hará una importante contribución al logro de los objetivos de ADNOC: un suministro de

gas confiable y rentable a largo plazo y, en última instancia, el autoabastecimiento de gas a los Emiratos Árabes Unidos.

### **Promoción doméstica - seguridad del suministro con experiencia en tecnología**

Wintershall amplió su centro de tecnología en el emplazamiento alemán de Barnstorf (distrito de Diepholz) en 2018 en Alemania y utiliza tecnología digital de vanguardia para analizar el potencial de los depósitos de gas natural y petróleo crudo de todo el mundo con mayor precisión. En el corazón del nuevo laboratorio se encuentra un tomógrafo con microcomputadora. Usando el método de Digital Rocks, los expertos pueden crear imágenes 3D de alta resolución de muestras de roca de depósitos de gas natural y petróleo. "Los análisis, que se llevan a cabo en nuestro centro tecnológico desarrollado, ayudan a los colegas en Alemania, Siberia, Noruega o Argentina a tomar la decisión correcta en el desarrollo de depósitos de gas y petróleo y a trabajar con éxito", dice Mario Mehren. Después de la fusión de Wintershall y DEA Barnstorf será el centro de capacitación y tecnología para la empresa conjunta.

A principios de 2018, Wintershall completó con éxito un estudio sísmico 3D de alta resolución en el sitio de Emlichheim en Baja Sajonia (Grafschaft Bentheim). Emlichheim será una de las actividades centrales futuras de Wintershall DEA en Alemania junto con Völkersen y Mittelplate. Los resultados de la sísmica en Emlichheim son la base para un mayor desarrollo. Wintershall planea perforar nuevos pozos, los primeros cinco previstos para septiembre de 2019. Además, Wintershall planea comenzar la construcción de un oleoducto de petróleo crudo de aproximadamente 14 kilómetros entre Emlichheim y Osterwald en la segunda mitad del año para garantizar que el petróleo extraído llegue a la refinería de Lingen de forma segura y respetuosa con el medio ambiente. Wintershall ha



estado produciendo petróleo crudo a un nivel alto constante en Emlichheim durante más de 70 años.

El foco de la inversión en la producción nacional es la plataforma de perforación y producción Mittelplate en la franja sur del Parque Nacional Schleswig-Holstein Wattenmeer. Mittelplate es la única instalación de perforación y producción de petróleo en aguas alemanas. El campo off-shore, que Wintershall ya opera junto con la DEA, es el pilar principal de la producción de petróleo crudo en Alemania. Ya se han extraído del depósito más de 35 millones de toneladas de petróleo. "Para que Mittelplate continuará haciendo una importante contribución al hogar en el futuro, Wintershall y DEA iniciaron una nueva campaña de perforación en 2017 hasta 2022 ", dice Mehren. "30 años de producción segura en el área natural sensible del Mar de Wadden muestran cómo se puede reconciliar la producción de petróleo y la protección del medio ambiente".

### **Nord Stream 2: Infraestructura para Europa: segura, rentable y respetuosa con el medio ambiente**

Para una protección del clima asequible y una industria competitiva en Europa, es esencial que el gas natural se entregue a Europa de una manera confiable, rentable y respetuosa con el clima. El gasoducto Nord Stream en el Mar Báltico, que se está ampliando por Nord Stream 2 debido a la creciente demanda de energía y al declive de la producción en la UE, está contribuyendo a esto. La capacidad de Nord Stream 1 se utilizó completamente en 2018. "Nord Stream 2 proporciona hasta 55 mil millones de pies cúbicos de gas natural para los mercados europeos. De esta manera, puramente matemáticamente, por ejemplo, todo el flujo de carbón en Alemania podría ser reemplazado ", dice Mehren. Wintershall participa en la financiación del proyecto Nord Stream 2 como prestamista y proporcionará hasta 950 millones de euros para el proyecto. Para el 31 de diciembre de 2018, casi dos tercios de ellos fueron convocados.

Hasta el momento, a la compañía de proyectos Nord Stream 2 AG se le ha otorgado permiso para la construcción y operación del sistema de ductos de todos los estados ribereños, excepto Dinamarca. Ya se han tendido más de 800 kilómetros de tuberías.

### **Perspectiva para el 2019**

En 2019, la implementación de la fusión con DEA será el tema principal de Wintershall. Además, Wintershall invertirá en expandir la producción de gas y petróleo, particularmente en Rusia, Noruega y el Medio Oriente. El proyecto clave en Noruega será Nova, en Rusia se planea preparar la explotación de la meseta en el bloque 1 A de la Formación Achimov. Para el desarrollo de las unidades 4 A y 5 A de la Formación Achimov, la amplia infraestructura y los trabajos de construcción se están llevando a cabo de acuerdo con el plan. Wintershall también comenzará a construir el sitio en Brasil. En la producción en Europa, el foco debe permanecer en aumentar la eficiencia y la eficacia. Pero también las actividades de exploración deberían acelerarse nuevamente.

"Nuestros planes para 2019 se basan en un precio promedio del petróleo Brent de \$ 70 por barril y una tasa de cambio de \$ 1.15 / €", dice Mario Mehren.

### ***Declaraciones y pronósticos de futuro***

*Este comunicado contiene declaraciones de carácter prospectivo. Estas declaraciones se basan en apreciaciones y pronósticos emitidos en el presente por el Directorio Ejecutivo, así como en las informaciones disponibles actualmente. Las declaraciones de carácter prospectivo no han de entenderse como garantías de la evolución y de los resultados futuros que en ellas se citan. La evolución y los resultados futuros dependen de diversos factores, incluyen varios tipos de riesgos y cuestiones inciertas y se basan en suposiciones que pudieran ser no acertadas. Más allá de los requisitos legales, no estamos obligados a actualizar las declaraciones de carácter prospectivo incluidas en este comunicado.*

**Wintershall Holding GmbH** con sede central en Kassel, Alemania, es una filial que pertenece en su totalidad a BASF en Ludwigshafen, dedicándose desde hace 125 años a la extracción de materias primas, más de 85 años de los cuales a la exploración y producción de petróleo y gas natural. Wintershall se concentra en las regiones esenciales donde la empresa dispone de un alto grado de especialización regional y tecnológica. Estas son Europa, Rusia, el Norte de África, Sudamérica así como cada vez más la región de Medio Oriente. Basándose en la exploración y producción, la selección de sus socios, las innovaciones y su competencia tecnológica, la empresa desea seguir expandiendo sus actividades de negocio. Wintershall emplea en todo el mundo alrededor de 2.000 personas de 50 nacionalidades y es actualmente el mayor productor alemán de petróleo y gas natural operando a escala mundial.

A finales de septiembre de 2018, BASF y LetterOne firmaron un acuerdo vinculante para fusionar sus compañías de petróleo y gas Wintershall y DEA (Deutsche Erdöl AG). Se espera que la transacción se cierre en el primer semestre de 2019, sujeto a las aprobaciones regulatorias. Wintershall DEA se convertiría en el principal productor independiente de petróleo y gas en Europa. En el mediano plazo, BASF y LetterOne están buscando una OPI de Wintershall DEA.

**Wintershall. Shaping the future.**

Para obtener más información, visite nuestra página web [www.wintershall.com](http://www.wintershall.com) o síganos en LinkedIn, [Twitter](#), [Facebook](#) y [Youtube](#).