

Press information

فاينتيرسهال ترفع إنتاج النفط والغاز مجدداً

- الأرباح في عام 2015 أقل من العام الذي سبقه نظراً لتطورات الأسعار
- الإنتاج العالي المستهدف لعام 2018 يبقى دون تغيير
- زيادة الأنشطة في روسيا والأرجنتين والنرويج
- الإنفاق سينخفض بشكل واضح في عام 2016

7 أبريل / نيسان 2016

ميشائيل زاسه

PI-16-03

هاتف +49 561 301-3301

فاكس +49 561 301-1321

presse@wintershall.com

www.wintershall.com

كاسل. حققت فاينتيرسهال أرباحاً بلغت أكثر من مليار يورو في عام 2015 للعام الخامس على التوالي – وذلك بالرغم من الظروف الاقتصادية الصعبة. وقد بلغت الأرباح بعد خصم الضرائب وحقوق الأقلية ما مجموعه 1.050 مليار يورو (2014: 1.464). وقال ماريو ميهرن، الرئيس التنفيذي لشركة فاينتيرسهال، خلال المؤتمر الصحفي السنوي لشركة فاينتيرسهال في مدينة كاسل: "على الرغم من الهبوط الكبير في أسعار النفط والغاز مقارنةً بعام 2014، إلا أننا أثبتنا مجدداً في عام 2015 قدرة فاينتيرسهال التنافسية وصلابتها".

وتراجعت المبيعات لأطراف ثالثة إلى 12.998 مليار يورو (2014: 15.145)، إذ يعزى ذلك في المقام الأول إلى تبادل الأصول مع الشركة الروسية "غازبروم" (Gazprom) الذي تم إنجازه في نهاية سبتمبر 2015؛ والذي كانت نتيجته فقدان مساهمات الأرباح من تجارة الغاز وأعمال التخزين ومن شركة "فاينتيرسهال نورديز" (Wintershall Noordzee B.V.) في الربع الرابع من عام 2015. وهبطت الأرباح التشغيلية قبل البنود الخاصة كنتيجة لانخفاض المبيعات إلى 1.366 مليار يورو (2014: 1.795). وبلغ مجموع النفقات الخاصة 636 مليون يورو؛ نشأت في الغالب من تعطل مشاريع الاستكشاف والإنتاج وتأثر السمعة الحسنة بالتوقعات المتدنية

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

A subsidiary of

 BASF

We create chemistry

لأسعار النفط والغاز. وكان الدخل الخاص البالغ 342 مليون يورو، لاسيما من تبادل الأصول مع "غازبروم"، قادراً بشكل جزئي فقط على التعويض عن هذا. وانخفض سعر نفط برنت الخام بنسبة 47 في المئة في عام 2014 ليصل إلى 52 دولاراً/البرميل. وانخفض سعر الغاز في أسواق شمال غرب أوروبا بنسبة 21 في المئة ليصل إلى 6.51 دولاراً/لكل مليون وحدة حرارية (2014: 8.23) مقارنة مع عام 2014.

وعلق ميهرن: " بالمقارنة مع منافسينا، لدينا محفظة متنوعة جداً مع تكاليف منخفضة للإنتاج واستبدال الاحتياطي، لاسيما في روسيا والأرجنتين. وهذا يتيح لنا تقديم مساهمة إيجابية في أرباح مجموعة باسف (BASF Group)، حتى مع سعر النفط المنخفض". ومع ذلك، يبقى العام الحالي صعباً ولا يمكن مقارنته بعام 2015، وذلك بحسب الرئيس التنفيذي لفينترسهال الذي قال: "تقلب الأسعار أصبح المعيار الجديد. علينا أن نتعايش مع أسعار النفط والغاز المنخفضة ولا يمكننا أن نعوض بشكل كلي عنها بواسطة زيادة الإنتاج. وبالتالي، فإن الإدارة الصارمة للتكاليف، الحد من الاستثمارات، التركيز على الابتكار والتميز في العمليات التشغيلية تعتبر حاسمة حالياً".

إنتاج النفط والغاز يرتفع بشكل ملحوظ

كانت فينترسهال قادرة على زيادة إنتاج النفط والغاز بشكل كبير، وذلك بنسبة 13 في المئة ليصل إلى 153 مليون برميل من النفط المكافئ (عام 2014: 136). وتأتي الكميات الأكبر بشكل رئيسي من النرويج والمشروع المشترك "أكيمغاز" (Achimgaz) في روسيا. وفي ليبيا تمكنت فينترسهال، بالرغم من الظروف السياسية الصعبة، من الإنتاج من الامتياز البري (96) لمدة ما مجموعه 125 يوماً من فبراير وحتى مايو ومن سبتمبر وحتى أوائل نوفمبر 2015، حتى ولو كان بمستوى منخفض. في حين واصل الإنتاج في ألمانيا مساره في الاتجاه المعاكس، مع عوامل محرك رئيسية تتمثل في الانخفاض الطبيعي في الإنتاج وتعليق ترخيص خطط التكسير في الاحتياطيات التقليدية الذي لا يزال مستمراً منذ أكثر من خمس سنوات إلى اليوم.

وتعتزم فينترسهال مواصلة رفع إنتاج النفط والغاز في السنوات المقبلة ليصل إلى 190 مليون برميل نفط مكافئ في عام 2018، معظمه عبر التطوير الإضافي لمشروع "أكيغاز" (Achimgaz) في سيبيريا، أنشطة الشركة النرويجية وكذلك مشروع الغاز "فيغا بليادي" (Vega Pléyade) في "تيبيرا ديل فويغو" (Tierra del Fuego) قبالة سواحل الأرجنتين، والذي بدأ بالإنتاج في فبراير 2016.

وأوضح ميهرن خلال المؤتمر الصحفي: "ستقوم فينترسهال بكلا الأمرين في السنوات المقبلة: الادخار الاستثمار. وهذا ليس تناقضاً بالمصطلحات". فمن جهة، ستقوم الشركة بخفض مصروفاتها على نحو كبير في عام 2016. ومن أجل القيام بذلك، سوف يتم إدخال المزيد من التحسينات على تكاليف التشغيل الجارية، وسيتم خفض الإنفاق على الاستكشاف، التطوير والتكنولوجيا، لاسيما في البلدان ذات التكاليف المرتفعة. ويعني هذا أن عدد الآبار الاستكشافية سوف يهبط في العام الحالي. تصل إمكانية الإدخار الناجم عن تدابير خفض التكاليف المزمعة في عام 2016 إلى 200 مليون يورو.

ومن جهة أخرى، ستحافظ فينترسهال على الاستثمار في مشروعات مختارة، خاصة في المناطق ذات الظروف المواتية للإنتاج مثل الأرجنتين وروسيا. وبشكل عام تخطط الشركة لاستثمار 4.8 مليار يورو خلال السنوات الخمس المقبلة لتوسعة أنشطتها في مجال النفط والغاز. وقد تم تخصيص استثمارات بقيمة مليار يورو لعام 2016، وهو ما يمثل انخفاضاً ملحوظاً مقارنة مع العام الماضي (2015: 1.4). وقال الرئيس التنفيذي لشركة فينترسهال: "سوف نواصل وضع الأسس لنمو إنتاجنا المستقبلي، والاستثمار في البنية التحتية، وفوق كل شيء الكفاءة. ولكن علينا أن ندرس الاستثمارات بعناية فائقة". وبالتالي، فإن مشاريع تطوير فردية مثل حقل النفط النرويجي "سكارفيل" (Skarfjell) وتوسعة الإنتاج من حقل "فينغيت" (Wingate) سوف يتم تأجيلها وتوخي الحلول الأمثل في شأنها؛ وسيجري تطوير مشاريع النفط والغاز الصخري في الأرجنتين ببطء أكثر.

الاستكشاف الناجح – اكتشاف حقول نفط وغاز جديدة

قامت فينترسهال بإنشاء قاعدة قوية لتحقيق مزيد من النمو عبر نسبة نجاحها في العثور على مكامن جديدة من النفط والغاز الطبيعي في عام 2015. فمن بين 25 بئراً للاستكشاف والتقييم (في عام 2014: 21)، تم اكتشاف مخزونات جديدة من النفط والغاز في 17 منها (في عام 2014: 16). كما سجلت فينترسهال أيضاً نمواً بالاحتياطيات المؤكدة من النفط الخام والغاز الطبيعي، حيث ارتفعت بنسبة 2 في المئة في نهاية عام 2014 لتصل إلى 1.744 مليار برميل نفط مكافئ. لقد تم تجديد الكميات التي تم إنتاجها في عام 2015 بواقع 123 في المئة. أما نسبة إجمالي الاحتياطي إلى الإنتاج، التي تقوم على أساس حصة فينترسهال من الإنتاج في عام 2015 وتشير إلى الاحتياطيات في نهاية العام، فقد بلغت 11 عاماً (عام 2014: 13). وبالإضافة إلى ذلك، تعمل فينترسهال على تطبيقات مبتكرة إضافية لتحسين استخراج النفط، والتي يزداد الطلب عليها من قبل شركات النفط الوطنية.

توسيع الأنشطة في بحر الشمال وروسيا

إن 50 في المئة من الغاز الطبيعي الذي يتم طلبه حالياً في الاتحاد الأوروبي لا يزال يتم إنتاجه في بحر الشمال والبلدان المطلة عليه. وبالتالي، تظل موارد بحر الشمال مصدراً مهماً وأمناً لإمدادات الطاقة في أوروبا. وتعد **النرويج** منطقة أساسية لتوسيع الإنتاج أكثر بالنسبة لفينترسهال. وقد قامت الشركة خلال السنوات الأخيرة بتوسعة أنشطتها في البلاد بشكل ملحوظ. فمع أكثر من 60 ترخيصاً – أكثر من نصفها كمشغل- تعتبر فينترسهال بالفعل واحداً من أكبر حاملي التراخيص في النرويج. وفي نفس الوقت، تواصل فينترسهال نقل محفظتها الاستكشافية الناجحة إلى مرحلة التطوير والإنتاج. وفي السنوات القليلة الأخيرة، قامت فينترسهال بتوسيع إنتاجها اليومي من 3 آلاف إلى 80 ألف برميل نفط مكافئ؛ يتمثل أحدثها في بدء الإنتاج في حقول "كنار" (Knarr) و"إدفارد غريغ" (Edvard Grieg).

وتمثل الشراكة مع الشركة النرويجية "ستات أويل" (Statoil) عنصراً رئيسياً للتوسع المستمر لأنشطة الشركة. وكجزء من صفقتين، حصلت فينترسهال على حصص في

ثلاثة حقول إنتاج هي "براغه" (Brage) و"غيا" (Gjøa) و"فيغا" (Vega). وبالإضافة إلى ذلك، حصلت الشركة أيضاً على حصة في مشروع التطوير "أستا هانستين" (Aasta Hansteen)، اكتشاف "أستريكس" (Asterix)، وكذلك مشروع خط الأنابيب بولارلد (Polarled).

وفي بداية سبتمبر 2015 وافقت وزارة النفط الخام والطاقة النرويجية على خطة التطوير والتشغيل لحقل "ماريا" (Maria) المقدمة من شركة فينترسهال، حيث تُقدر الموارد القابلة للاستخراج من الناحية الفنية من اكتشاف "ماريا" (حصة فينترسهال فيه: 50 في المئة) المزمع بدء إنتاجه في عام 2018، بحوالي 180 مليون برميل نفط مكافئ. وسوف يتم ربطه مع منصات الإنتاج "كريستين" (Kristin) و"هايدرون" (Heidrun) و"أسغاردي بي" (Åsgard B) بواسطة قضبان تحت سطر البحر.

وتعد فينترسهال واحداً من أكبر منتجي الغاز الطبيعي في هولندا. وهي تعمل في الاكتشاف النفطي (F17) في بحر الشمال الهولندي من أجل توسيع محافظتها هنا. وقد بدأت المنصة الأوتوماتيكية "المحطة الأدنى" (L6-B) عمليات إنتاج الغاز الطبيعي. علاوة على ذلك، تعمل فينترسهال في الدنمارك كمشغل للمرة الأولى - وذلك في مكنم النفط "رافن" (Ravn). ومن المقرر بدء الإنتاج هذا العام.

وفي المملكة المتحدة، فإن فينترسهال هي مشغل منشأة إنتاج الغاز "فينغيت" (Wingate)، حيث تم تكليفها بذلك في أكتوبر من عام 2011. وتعتبر "فينغيت" (Wingate) أول محطة لإنتاج الغاز تقوم فينترسهال بتشغيلها في بحر الشمال البريطاني.

إن تعاون فينترسهال الذي يمتد على 25 عاماً مع شريكها "غازبروم" (Gazprom) في روسيا هو دليل على أن الشراكات يمكن أن تستمر وتتجح على مدى عقود. فحقل الغاز الطبيعي "يوجنو روسكوي" (Yuzhno Russkoye) في سيبيريا الغربية، الذي تمتلك فيه فينترسهال حصة 35 في المئة، يقوم بالإنتاج بمستوى مستقر منذ عام 2009. وقد تم بنجاح أيضاً حفر أول الآبار لتطوير آفاق "تورون" (Turon)، وهو تكوين آخر في حقل الغاز. وبالنسبة للمشروع الثاني، الذي يتمثل في تطوير الكتلة (IA)

من تكوين "أكيموف" (Achimov) في حقل "يورنغوي" (Urengoy) في سيبيريا الغربية، الذي تمتلك فيه فينترسهال حصة 50 في المئة، فهو يسير بنجاح أيضاً. وقد استمرت عملية تطوير حقل تكوين "أكيموف" (Achimov) الصعب تقنياً بشكل تدريجي: في نهاية عام 2015 كان يتم الإنتاج فعلياً من 62 بئراً. وازداد الإنتاج في عام 2015 بنسبة 48 في المئة تقريباً عن العام الذي سبقه ليصل إلى 26 مليون برميل نפט مكافئ (100 في المئة). وفي منطقة "فولغوغراد" (Volgograd) تعمل فينترسهال مع شركة (لوك أويل) (Lukoil) في استكشاف وإنتاج النفط والغاز.

مشاريع جديدة في الأرجنتين والشرق الأوسط

تعمل فينترسهال في الأرجنتين منذ 38 عاماً ولديها مصالح تجارية في 15 حقلاً من الحقول البرية والبحرية هناك. وتشير التقديرات إلى امتلاك الأرجنتين ثاني أكبر احتياطات من الغاز الصخري ورابع أكبر احتياطات من النفط الصخري في العالم. ومنذ عام 2014، تعمل فينترسهال أيضاً في منطقة "أغوادا الاتحادية" (Aguada Federal) في مقاطعة "نيوكوين" (Neuquén) وسط الأرجنتين كمشغل مع حصة تبلغ 90 في المئة من أجل القيام بأنشطة التنقيب في الكتلة بالتعاون مع شركة الطاقة الحكومية المحلية (.Gas y Petróleo del Neuquén S.A.) ودراسة إمكانية تطوير الحقل تجارياً.

وتم إطلاق بئرين استكشافيين رأسيين في الكتلة منذ مارس 2015. وتم البدء بتطوير تكوين الصخر الزيتي "فاكا مورتا" (Vaca Muerta) في هذه الكتلة التي تبلغ مساحتها 97 كيلومتراً مربعاً. كما تواصلت أيضاً عمليات الإنتاج التجريبي في "أغوادا بيشانا" (Aguada Pichana). وحصلت فينترسهال على كتلة جديدة، هي "باندوريا نورتي" (Bandurria Norte)، كمشغل (حصة 100 في المئة). علاوة على ذلك، بدأت فينترسهال الإنتاج من حقل الغاز الطبيعي الجديد "فيغا بليادي" (Vega Pléyade) في البحر الأرجنتيني قبالة سواحل "تيرا ديل فويغو" (Tierra del Fuego) بالتعاون مع شركة "توتال" (Total) وشركة "بان أميركان ساوث" (Pan American South) أواخر شهر فبراير 2016.

وفي ليبيا تدير فينترسهال ثمانية حقول للنفط في الامتيازين البريين (96) و(97) وذلك بالتعاون مع "غازبروم" وهي المشغل لهذه الحقول. وكان إنتاج النفط البري في ليبيا قد تم تعليقه لفترات طويلة في عام 2015 نظراً للتوافر المتقطع للبنية التحتية الملائمة للتصدير. ومع ذلك، فقد كان من الممكن العمل دون انقطاع في حقل النفط الخام "الجرف" الواقع قبالة سواحل ليبيا والذي تمتلك فينترسهال حصة فيه.

تقع حوالي 50 في المئة من احتياطات العالم من النفط والغاز في منطقة الشرق الأوسط. وليس هناك منطقة أخرى لديها إمكانات مماثلة. تلعب منطقة الشرق الأوسط دوراً متزايد الأهمية في أنشطة فينترسهال. وقد أنجزت الشركة أول بئر استكشافي تقوم بتشغيله لتطوير حقل الغاز الحامض والمكثفات "الشويهات" في أبوظبي وتجري الاستعدادات لحفر بئر استكشافي ثانٍ. ويشارك في هذا المشروع أيضاً كل من شركة بترول أبوظبي الوطنية "أدنوك" (ADNOC) وشركة النفط والغاز النمساوية "أو إم في" (OMV). وتعتبر مرونة خبراء شركة فينترسهال وخبراتهم الواسعة ومهاراتهم التكنولوجية الفائقة للتعامل مع الظروف الجيولوجية الصعبة عوامل حاسمة بالنسبة للأسواق في منطقة الشرق الأوسط. فعلى سبيل المثال، تسخر فينترسهال خبرتها بإنتاج الغاز الحامض في مشروع "الشويهات": تقوم الشركة تحديداً بإنتاج الغاز الحامض في ألمانيا منذ أكثر من 40 عاماً. وبالإضافة إلى ذلك، عمقت فينترسهال شراكتها مع "أدنوك": تم الإعلان في نوفمبر 2015 عن توقيع مذكرة تفاهم للبحث المشترك في مجال تعزيز أساليب استخراج النفط.

مركز ابتكار ألمانيا في خطر

في ألمانيا، تبرهن فينترسهال كيف يمكن أن يبقى الإنتاج ممكناً في المستقبل بالرغم من الظروف الصعبة هنا. ونظراً للظروف الجيولوجية الصعبة للغاية، فإن الإنتاج في ألمانيا يتطلب تكنولوجيا متطورة. وفي هذا الإطار، يشكل الإنتاج المحلي مركزاً لابتكار تكنولوجيات جديدة بالنسبة لشركة فينترسهال، والتي يمكن استخدامها عقب ذلك في مشاريع أخرى على المستوى العالمي. وتتركز أنشطتها في مجال البحث والتطوير على تحسين معدل الاكتشاف لخزانات النفط والغاز، تطوير تقنيات للخزانات ذات الظروف الإنتاجية والتطويرية الصعبة وكذلك زيادة العائدات من الخزانات. وأفضل

مثال على هذا هو خزان (إمليشهايم) (Emlichheim)، حيث حافظت فينترسهال على إنتاج النفط الخام من هذا الخزان بشكل مستقر منذ أكثر من 65 عاماً مستخدمةً تقنية فيضان البخار. وعلق ميهرن: "من بحر الشمال إلى جبال الألب، تتطلب القدرة على التحمل قوة مبتكرة وإدارة فعالة للمشاريع – وهي بالتحديد الأمور التي نحتاجها في الأزمة العالمية". وقال ميهرن: "يشكل الإنتاج في ألمانيا أيضاً مساهمة حاسمة لضمان أمن إمداداتنا من الطاقة". حالياً، يتم تلبية حوالي 11 في المئة من طلب ألمانيا بواسطة خزانات محلية؛ بينما كانت النسبة قبل بضع سنوات 20 في المئة – ومن المرجح استمرار هذا الاتجاه النزولي. وقال ميهرن: "لقد حاولت الحكومة الاتحادية الألمانية رفع الحظر المفروض على إنتاج الغاز الطبيعي التقليدي في ألمانيا. ولكن مبادراتها التشريعية عالقة في الدوائر البرلمانية". وأضاف ميهرن أن الأعمال التجارية تحتاج إلى إطار قانوني وزمني موثوق به، وكذلك إلى تخطيط واضح، وخاصة للاستخدام المستقبلي لتكنولوجيا التكسير في ألمانيا، بينما تلتزم بالطبع بالمعايير الألمانية الصارمة في مجال السلامة والبيئة.

مساهمة مهمة لتأمين الإمدادات

بالإضافة إلى تطوير وإنتاج الغاز الطبيعي، تلعب فينترسهال دوراً أساسياً في تأمين الإمدادات في أوروبا الغربية من خلال بناء وتشغيل خطوط أنابيب الغاز الطبيعي. ومع ارتفاع الطلب على الغاز الطبيعي في أوروبا الغربية على المدى الطويل وهبوط الإنتاج المحلي، فلا بد من استيراد الغاز الطبيعي بكميات كبيرة وعلى نحو متزايد. كما تقدم فينترسهال مساهمة في ضمان إمدادات أوروبا من الغاز الطبيعي عبر مشاركتها في خط أنابيب بحر البلطيق "نورد ستريم" (Nord Stream) وكذلك عبر خطي الأنابيب (OPAL) و(NEL)، وغيرها من الأمور الأخرى. علاوة على ذلك، تعتمد فينترسهال المشاركة في توسيع خط "نورد ستريم" بالتعاون مع شركاء أوروبيين آخرين. ويهدف مشروع "نورد ستريم 2" (Nord Stream 2) إلى بناء خطي أنابيب بحريين إضافيين بسعة إجمالية تبلغ 55 مليار متر مكعب من الغاز الطبيعي، وبالتالي سوف يساعد ذلك على ضمان إمدادات موثوقة لأوروبا على المدى الطويل.

وأوضح ميهرن: "ذلك هو الغاز الطبيعي بأسعار تنافسية وبدون أي مخاطر على النقل". وأضاف: "نورد ستريم 2 هو حقاً مشروع أوروبي تتشارك فيه ست شركات أوروبية المسؤولية معاً لأنه من المنطق الاقتصادي فعل ذلك ولأنه ضروري لصناعة الطاقة". وقال الرئيس التنفيذي إنه سيكون من المفيد لألمانيا ولأهداف الاتحاد الأوروبي في مجال المناخ إذا تم التمكن من دفع الغاز الطبيعي أخيراً ليصبح شريكاً للطاقات المتجددة. وأوضح الرئيس التنفيذي لفينترسهال: "الغاز هو مصدر مرن للطاقة ولا يتطلب أي إعانات. ويمكن تحسين بصمة الكربون في ألمانيا وأوروبا بشكل لافت عن طريق استخدام محطات توليد الكهرباء بالغاز".

تجارة الغاز الطبيعي مع ارتفاع المبيعات

في قطاع تجارة الغاز الطبيعي السابق، انخفضت المبيعات إلى أطراف ثالثة في عام 2015 بنسبة 17 في المئة إلى 10.189 مليار يورو. ويعزى ذلك إلى تبادل الأصول مع "غازبروم" التي تم إتمامها في 30 سبتمبر 2015، والتي أوقفت مساهمات تجارة وأنشطة التخزين في الربع الرابع. في الأرباع الثلاثة الأولى من عام 2015 ساهمت هذه الأنشطة بحوالي 10.1 مليار يورو في المبيعات. وفي نفس الفترة قامت شركات المشاريع المشتركة السابقة (WIEH و WIEE و WINGAS) ببيع 497 مليار كيلواط ساعة وبالتالي أكثر بـ 88 مليار كيلواط ساعة مقارنة بنفس الفترة من العام الذي سبقه. وكنتيجة لهذه الصفقة، انخفضت المبيعات بمقدار 64 مليار كيلواط ساعة في العام السابق. وتجاوزت الأرباح قبل البنود الخاصة (قبل احتساب الفوائد والضرائب) أرقام العام السابق إلى حد كبير. وكانت المساهمات المنخفضة من قطاع التخزين وقطاع النقل أكثر من كافية للتعويض عن الأرباح الأعلى من الأنشطة التجارية.

توقعات عام 2016

قال ميهرن: "تعتمد خططنا لعام 2016 على متوسط سعر نفط لخام برنت يبلغ 40 دولاراً أمريكياً للبرميل وسعر صرف يبلغ 1.10 دولاراً أمريكياً لليورو". وأضاف: "من المرجح أن تهبط أسعار الغاز إلى أقل بكثير من مستوى 2015 في المتوسط. ونحن نتوقع أن يزداد إنتاجنا، بينما تشهد المبيعات والأرباح قبل البنود الخاصة انخفاضاً كبيراً مقارنة بعام 2015". وتتمثل العوامل الرئيسية لهذا في أسعار النفط والغاز المنخفضة وكذلك سحب الاستثمارات من تجارة الغاز وأعمال التخزين. بالإضافة إلى ذلك، سوف تولد فينترسهال مبيعات وأرباح أقل من حصتها في حقل الغاز الطبيعي "يوجنو روسكوي" (Yuzhno Russkoye) وذلك لأن الكميات الإضافية المنتجة في الأعوام العشرة الأخيرة سوف تكون متوازنة في 2016 – كما هو متفق عليه في العقد. وعلى الرغم من الظروف الصعبة، سوف تواصل فينترسهال تقديم مساهمة مثمرة في نتائج مجموعة "باسف" (BASF Group)، ختم ميهرن.

بيانات وتوقعات استشرافية

يتضمن هذا البيان بيانات استشرافية مبنية على التقديرات والتوقعات الحالية لمجلس الإدارة وكذلك على المعلومات المتوفرة حالياً للمجلس. لا تشكل البيانات الاستشرافية ضمانات للتطورات والنتائج المستقبلية الواردة فيها. ترتبط التطورات والنتائج المستقبلية بمجموعة كبيرة من العوامل؛ تشمل على مخاطر وأمر مجهولة مختلفة وتقوم على افتراضات قد لا تكون دقيقة. نحن لا نتحمل أي مسؤولية تجاه تحديث البيانات الاستشرافية الواردة في هذا البيان.

:(Wintershall Holding GmbH)

فينترسهال القابضة ذات مسؤولية محدودة، مقرها في مدينة كاسل في ألمانيا، وهي شركة فرعية تعود ملكيتها بالكامل لشركة (باسف) (BASF) في لودفيغسهافن. تنشط الشركة منذ 120 عاماً في مجال استخراج المواد الخام، ومنذ أكثر من 80 عاماً في مجال استكشاف وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي. تركز فينترسهال على مناطق رئيسية مختارة، حيث حققت الشركة مستوى عال من الخبرات الإقليمية والتكنولوجية. هذه المناطق تتمثل في أوروبا وروسيا وشمال أفريقيا وأمريكا الجنوبية، وبشكل متزايد في منطقة الشرق الأوسط. ترغب الشركة تحقيق المزيد من التوسع في

أعمالها من خلال الاستكشاف والإنتاج والشراكات المخترعة والابتكارات والكفاءة التكنولوجية. يعمل لدى فينترسهال حوالي 2500 موظف من 40 جنسية من أنحاء مختلفة من العالم، وتعد اليوم أكبر منتج ألماني ناشط عالمياً في مجال النفط الخام والغاز الطبيعي.

فينترسهال. نرسم المستقبل.

تجدون المزيد من المعلومات على شبكة الإنترنت: www.wintershall.com أو يمكنكم متابعتنا على [تويتر](#) و [فيسبوك](#) و [يوتيوب](#).

لمحة عامة:

التغيير	2014	2015		
				مجموعة فينترسهال
-14%	15,145	12,998	مليون يورو	المبيعات لأطراف ثالثة
-42%	3,162	1,823	مليون يورو	الاستثمارات والاستحوادات ¹
-36%	1,688	1,072	مليون يورو	الدخل من النشاط التشغيلي (الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب)
-26%	2,715	2000	لغاية 31 ديسمبر	عدد العاملين ²

					الإستشكاف والإنتاج
-4%	2,938		2,809	مليون يورو	المبيعات لأطراف ثالثة
-42%	3,092		1,769	مليون يورو	الاستثمارات والاستحوادات ¹
					الإنتاج
+30%	31		40	مليون برميل نفط مكافئ ³	- النفط الخام
+7%	105		113	مليون برميل نفط مكافئ ³	- الغاز الطبيعي
					تجارة الغاز الطبيعي ⁴
-16%	12,207		10,189	مليون يورو	المبيعات لأطراف ثالثة
-22%	70		54	مليون يورو	الاستثمارات والاستحوادات ⁵
-11%	561		497	مليار كيلوواط ساعة	مبيعات الغاز الطبيعي للمشاريع المشتركة (في المئة 100) ⁶

-9%	481		439	مليار كيلوواط ساعة	منها شركة (WINGAS) ⁶
-----	-----	--	-----	--------------------------	---------------------------------

¹ الممتلكات، المنشآت، المعدات والأصول غير الملموسة بما في ذلك الآبار الاستكشافية النشطة

² إحصائيات 2015 لا تشمل العاملين في أنشطة التجارة والتخزين المتنوعة ولا تشمل شركة "فينترسهال نورديزه" (Wintershall Noordzee B.V.)

³ ملايين براميل النفط المكافئ

⁴ لم تكن هناك مساهمات من أنشطة التجارة والتخزين في الربع الرابع من 2015 نظراً لتبادل الأصول مع شركة "غازبروم" التي تم إكمالها في 30.09.2015

⁵ الممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة

⁶ يشمل الكميات المباعة إلى (BASF)