

Condor Energies: Workover-Operation erfolgreich: Gasbohrung kommt auf Produktion von 1.300 boepd

19.02.2025 | [IRW-Press](#)

CALGARY, 19. Februar 2025 - [Condor Energies Inc.](#) (Condor oder das Unternehmen; TSX: CDR; WKN: A3DPZ1), ein in Kanada ansässiges Energiewendeunternehmen, freut sich, ein Update über das Projekt zur Produktionssteigerung von acht Gasfeldern in Usbekistan bekannt zu geben.

Bei einem kürzlich durchgeführten Workover wurde ein potenziell gasführender Abschnitt mit Hilfe fortschrittlicher Cased-Hole-Logging-Tools und neu aufbereiteten seismischer 3D-Daten identifiziert, was zu einer erheblichen Verbesserung der Formationsdarstellung führte. Vor der Überarbeitung war das Bohrloch verwässert und produzierte nicht. Nach der Perforation von 23 Metern dieses neu identifizierten 60-Meter-Intervalls begann das Bohrloch nach einem 24-Stunden-Produktionstest mit einer Förderleistung von über 1.100 boepd zu fließen, die in den vergangenen fünf Tagen auf 1.300 boepd anstieg, da die Fertigstellungsflüssigkeit nun wiedergewonnen wurde.

Mindestens fünf weitere Bohrlochkandidaten mit ähnlichen geologischen Merkmalen wurden anhand einer Kombination aus alten Daten und neu aufbereiteten seismischen 3-D-Daten identifiziert. In den kommenden Wochen werden diese Bohrungen evaluiert, um potenzielle Nutzintervalle zu identifizieren und entsprechend zu perforieren. Das Unternehmen betreibt derzeit zwei Workover-Rigs und eine Wireline-Einheit. Ein drittes Workover-Rig und eine zweite Wireline-Einheit mit fortschrittlichen Auswertungsinstrumenten von einem nordamerikanischen Dienstleistungsunternehmen werden derzeit nach Usbekistan verlegt.

Die durchschnittliche Produktion für das vierte Quartal 2024 betrug 10.510 boepd, was einem Anstieg von 5 % gegenüber dem dritten Quartal 2024 entspricht und zu Umsatzerlösen von 20,9 Mio. CA\$ im vierten Quartal führte. Die Produktion wurde in der zweiten Hälfte des Dezembers 2024 und im Januar 2025 vor allem durch natürliche Rückgangsraten beeinträchtigt, da sich die beiden Workover-Rigs auf die Evaluierung flacherer, kreidezeitlicher, gestapelter Rinnensande konzentrierten, die zuvor auf den Feldern nicht erschlossen worden waren. Obwohl Gas an die Oberfläche strömte, reichte der Druck am Bohrlöchkopf nicht aus, um mit dem Druck des bestehenden Sammelsystems übereinzustimmen. Dies war wahrscheinlich zum Teil darauf zurückzuführen, dass nur eine begrenzte zonale Isolierung vorhanden war, um Wasserströmungen zu verhindern, und dass die Perforationsladungen nicht vollständig durch zwei vorhandene Verrohrungsstränge durchgedrungen waren, um einen ungehinderten Zugang zu diesen Gaslagerstätten zu ermöglichen. Da das Vorhandensein von Gas an der Oberfläche bestätigt wurde, wird Condor diese kreidezeitlichen Rinnensande im Rahmen seiner Infill-Bohrkampagne 2025 weiter untersuchen. Beide Workover-Anlagen haben nun die Arbeit in den Karbonat-Formationsabschnitten wieder aufgenommen, und die Produktion der vergangenen fünf Tage betrug durchschnittlich 11.455 boepd, da die neu perforierten Karbonatzonen zu fließen beginnen.

Don Streu, Präsident und CEO von Condor, kommentierte: Die erheblichen Produktionssteigerungen aus dem laufenden Workover-Programm und die Anlagenverbesserungen unterstreichen die Kapitaleffizienz, die wir mit unserem Ansatz zur Produktionssteigerung erzielen. Wir setzen unsere Pläne zur Produktionssteigerung im Jahr 2025 fort, indem wir eine dritte Workover-Anlage hinzufügen, ein vertikales und horizontales Infill-Programm mit vier Bohrungen abteufen, den künstlichen Auftrieb und die Wassertrennung im Feld fortsetzen, die Regionen der 3D-Seismik aufbereiten und das Feld verdichten. Die Zusammenarbeit mit dem nationalen Unternehmen, JSC Uzbekneftegaz (UNG) und den nationalen technischen Instituten hat maßgeblich zu diesen ersten Erfolgen beigetragen.

ÜBER CONDOR ENERGIES INC

Condor Energies Inc. ist ein an der TSX notierter Entwickler im Energiesektor, der sich auf verschiedene Initiativen in Zentralasien und der Türkei konzentriert. Mit produzierenden Gasanlagen, einem laufenden Projekt zum Bau und Betrieb der ersten LNG-Anlage Zentralasiens und einem separaten Projekt zur Entwicklung und Produktion von Lithiumsole hat das Unternehmen eine starke Grundlage für Reserven-, Produktions- und Cashflow-Wachstum geschaffen, während es gleichzeitig bestrebt ist, seinen ökologischen Fußabdruck zu minimieren.

Bitte beachten Sie: Es gilt das englische Original dieser Pressemitteilung. Sie finden diese auf der Webseite

des Unternehmens unter <https://condorenergies.ca/>.

UNTERNEHMENSKONTAKT

[Condor Energies Inc.](#)

Don Streu, President and CEO

oder Sandy Quilty, Vice President of Finance and CFO

Tel: +1 403-201-9694

FORWARD-LOOKING STATEMENTS: Certain statements in this news release constitute forward-looking statements under applicable securities legislation. Such statements are generally identifiable by the terminology used, such as anticipate", appear, believe", intend, expect, plan, estimate, budget", outlook", scheduled, may, will, should, could, would, in the process of or other similar wording. Forward-looking information in this news release includes, but is not limited to, information concerning: the timing and ability to complete workovers on the next five well candidates and have them produce at commercial gas rates; the timing and ability to mobilize a third workover rig and second wireline unit; the timing and ability to access and evaluate future Cretaceous channel sands; the timing and ability to execute the 2025 work plan, including adding a third workover rig, drilling a four well vertical and horizontal infill program, continued artificial lift and in-field water separation installations, expanded regions of 3D seismic reprocessing, and field compression; and the timing and ability to maintain a collaborative working relationship with UNG and national technical institutes.

ABKÜRZUNGSVERZEICHNIS: The following is a summary of abbreviations used in this news release:

*boepd--barrels of oil equivalent per day**

CA\$--Canadian dollar

MM--million

** Barrels of oil equivalent (boe) are derived by converting gas to oil in the ratio of six thousand standard cubic feet (Mscf) of gas to one barrel of oil based on an energy conversion method primarily applicable at the burner tip and does not represent a value equivalency at the wellhead. Given the value ratio based on the current price of crude oil as compared to natural gas is significantly different from the energy equivalency of 6 Mscf to 1 barrel, utilizing a conversion ratio at 6 Mscf to 1 barrel may be misleading as an indication of value, particularly if used in isolation.*

The TSX does not accept responsibility for the adequacy or accuracy of this news release.

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](#)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/682818--Condor-Energies--Workover-Operation-erfolgreich--Gasbohrung-kommt-auf-Produktion-von-1.300-boepd.html>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).