

Condor Energies: Aktuelle Entwicklungen in Usbekistan

19.12.2024 | [IRW-Press](#)

Calgary, 19. Dezember 2024 - [Condor Energies Inc.](#) (Condor oder das Unternehmen, TSX: CDR, WKN: A3DPZ1), ein in Kanada ansässiges Energiewendeunternehmen, freut sich, ein Betriebsupdate für sein Projekt zur Produktionssteigerung von acht Gasfeldern in Usbekistan zu veröffentlichen.

Condor Energies macht weiterhin große Fortschritte in Usbekistan und erreichte im Dezember 2024 eine durchschnittliche Produktion von 11.354 boe/d, obwohl die Produktion aufgrund von Wartungsarbeiten an der nachgelagerten Infrastruktur in nicht vom Unternehmen betriebenen Anlagen einen Tag lang eingeschränkt war. Dies entspricht einer Steigerung von 13 % gegenüber der durchschnittlichen Produktion von 10.010 boe/d im dritten Quartal 2024. Das Unternehmen betreibt derzeit zwei Workover-Rigs und eine Wireline-Einheit und wird Anfang 2025 ein drittes Workover-Rig und eine zweite Wireline-Einheit mit fortschrittlichen Evaluierungswerkzeugen von einem in Nordamerika ansässigen Dienstleistungsunternehmen importieren. Das Unternehmen hat vor kurzem Bestellungen für Artikel mit langer Vorlaufzeit wie Rohre aufgegeben und mit der Inspektion potenzieller Bohranlagen für die vertikale und horizontale Bohrkampagne mit mehreren Bohrlöchern begonnen, die im zweiten Quartal 2025 beginnen soll. Der zweite Flowline-Wasserabscheider des Unternehmens ist auf dem Weg nach Usbekistan, wo die Installation voraussichtlich noch in diesem Monat beginnen wird. Drei weitere Abscheidereinheiten sind für die Installation im ersten Quartal 2025 bestellt worden.

Eine der Workover-Bohranlagen setzt die Perforation bisher nicht ausgeschöpfter und umgangener Nutzonen in dicken Karbonatplattformen aus dem Jura fort, während die zweite Bohranlage nun auf flachere, aus der Kreidezeit stammende, gestapelte Rinnensande abzielt, die bisher auf den Feldern von Condor nicht erschlossen wurden. Ein sechs Meter langes Intervall aus der Kreidezeit wurde perforiert, und an der Oberfläche wurden Gasanzeichen beobachtet. Sobald der Fertigstellungsstrang gelaufen und der Produktionsbaum installiert ist, wird die Bohranlage vom Standort entfernt und das Bohrloch getestet. Die zweite Bohranlage wird zu einer nahegelegenen Kreidebohrung verlegt, um einen anderen Kanalsand anzupeilen.

Don Streu, Präsident und CEO von Condor, kommentierte: In knapp 10 Monaten haben wir einen 20 %igen jährlichen Produktionsrückgang umgekehrt und das Produktionsvolumen durch den Einsatz verschiedener kapitalschonender und bewährter westlicher Technologien erhöht. Wir sind weiterhin sehr zufrieden mit den ersten Ergebnissen unserer Workover- und Anlagenverbesserungsprogramme, die ohne Zwischenfälle mit Ausfallzeiten durchgeführt wurden.

Unsere kürzlich erfolgreich abgeschlossene Kapitalerhöhung in Höhe von 19,4 Mio. Dollar wird es uns ermöglichen, unsere Pläne für das Produktionswachstum im Jahr 2025 zu beschleunigen, indem wir kurzfristig Kapital für zusätzliche Workovers, neue Bohrungen, künstliche Hebung, Feldtrennung, seismische 3D-Wiederaufbereitung und Feldverdichtung bereitstellen. Die Kapitalerhöhung hat auch unsere institutionelle und private Aktionärsbasis vergrößert und unsere Bilanz gestärkt, da wir beträchtliche Wachstumschancen innerhalb des bestehenden Anlagenportfolios und in der benachbarten Region verfolgen. Die Produktionsprognose für 2025 wird in Kürze bekannt gegeben.

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/>.

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

UNTERNEHMENSKONTAKT

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 import a third workover rig and second wireline unit; the timing and ability to receive long lead time items, contract a drilling rig and begin a multi-well vertical and horizontal drilling campaign; the timing and ability to receive and install the second in-field flowline water separator; the timing and ability to receive and install three additional in-field flowline water separators; the timing and ability to perforate previously non-depleted and bypassed pay zones; the timing and ability to target shallower sands that have not previously been penetrated; the timing and ability to test the recently perforated Cretaceous well; the timing and ability to move the second rig to another Cretaceous well targeting a separate channel sand; the timing and ability to accelerate 2025 production growth plans; the timing and ability to pursue the substantial growth opportunities within the existing asset portfolio and in the neighboring area; and the timing and ability to disclose 2025 production guidance.

ABBREVIATIONS

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

boe/d--barrels of oil equivalent per day*

* 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.

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/91776-Condor-Energies~Aktuelle-Entwicklungen-in-Usbekistan.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 [Datenschutzrichtlinen](#).