

# MCF Energy Ltd.: Update zur Gasexplorationsbohrung Welchau

27.02.2024 | [IRW-Press](#)

- Bericht zu den Bohrarbeiten Nr. 1

Vancouver, 27. Februar 2024 - [MCF Energy Ltd.](#) (TSX.V: MCF; FRA: DC6; OTCQX: MCFNF) (MCF, MCF Energy oder das Unternehmen) freut sich bekannt zu geben, dass die Gasexplorationsbohrung Welchau-1 am 24. Februar unter Einsatz der E200-Bohranlage der RED Drilling & Services GmbH (RED) im Explorationslizenzengebiet ADX-AT-II in Oberösterreich begonnen wurde.

Bei den Bohrarbeiten am 26. Februar um 6:00 Uhr morgens wurde ein 17 ½-inch-Bohrloch mit einer Tiefe von 125 Metern niedergebracht, wo ein Rohrstrang von 13 3/8th inch in das Loch geführt und an der Oberfläche einzementiert wurde. Dies schließt den ersten geplanten Schutzrohrstrang, der in dem genehmigten Bohrprogramm aufgeführt ist, ab.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF\\_DE\\_PRcom.001.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF_DE_PRcom.001.png)

Abbildung 1: Die RED-E200-Bohranlage vor Beginn der Bohrung am Standort Welchau-1

## Zusammenfassung des Bohrprogramms

Die Gasexplorationsbohrung Welchau-1 zielt auf die Formation Steinalm der mittleren Trias ab (siehe Bohrlochprognose in Abbildung 2), in der bei der nahegelegenen Molln-1-Bohrung Gas entdeckt wurde. Die voraussichtliche vollständige Bohrtiefe liegt zwischen 1.500 und 1.900 Metern Messtiefe. Die primäre Zieltiefe liegt zwischen 1.100 und 1.800 Metern Messtiefe. Die Bohrungen und das Evaluierungsprogramm werden im Erfolgsfall voraussichtlich etwa 39 Tage in Anspruch nehmen.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF\\_DE\\_PRcom.002.jpeg](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF_DE_PRcom.002.jpeg)

Abbildung 2: Bohrlochprognose für Welchau-1

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF\\_DE\\_PRcom.003.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2024/73744/20240227MCF_DE_PRcom.003.png)

Abbildung 3: Letzte Vorbereitungen, RED-E200-Bohranlage am Bohrstandort Welchau-1

## Gemeinschaftsengagement und öffentliches Interesse

Das Explorationsprojekt Welchau-1 wurde aufgrund seiner Lage in der Nähe eines Naturschutzgebiets sowohl im Fernsehen als auch in den Druckmedien umfangreich vorgestellt. Die Umweltverträglichkeitsgenehmigung des Projekts wurde nach einem ausführlichen Überprüfungsprozess erhalten. Bei diesem wurden die Auswirkungen des Projekts auf Tourismus und Umwelt versus die Vorteile für die örtliche Gemeinschaft und der landesweite Nutzen bei einer potenziellen Gasentdeckung bei Welchau-1 (mit Lage in der Gemeinde Molln) abgewogen.

Es wurde von einigen speziellen Interessensgruppen begrenzter Widerstand zu dem Projekt erhalten. Trotz einer vehementen Minderheit gab es seitens der örtlichen Gemeinschaft überwältigende Unterstützung für das Projekt. Das Explorationsprojekt Welchau wurde aufgrund seines Potenzials, die Abhängigkeit von russischen Erdgasimporten zu verringern, die Gasversorgungssicherheit zu erhöhen, die Gasversorgung zu diversifizieren, den Rückgriff auf Einfuhren zu reduzieren sowie das Bundesmandat Österreichs zu erfüllen, Kohlenwasserstoffe zu erkunden und zu produzieren, von den zuständigen Behörden als von öffentlichem Interesse eingestuft.

MCF und der Lizenzbetreiber ADX Energy Ltd. ergreifen die nötigen Planungs- und Betriebsmaßnahmen, um sicherzustellen, dass Erdgasexploration und, bei Erfolg, Produktion mit Umweltschutz und örtlichem Tourismus koexistieren kann. Um die hoch angesetzten Standards zu erreichen, haben ADX und MCF sichergestellt, dass die nötigen Sicherheits- und Schallvorschriften sowie Emissionsrichtlinien von Auftragnehmern und Serviceanbietern eingehalten werden. ADX und MCF haben sich bemüht, lokale

Ressourcen zu maximieren, wenn eine ausgezeichnete vorherige Bilanz in Bezug auf Sicherheit, Umweltschutz und Projektausführung vorliegt.

Das Unternehmen möchte zur Pressemitteilung vom 26. Februar hinsichtlich des Erwerbs der Gasprojekte in Tschechien folgende Korrektur vornehmen:

### **Unabhängiger Reservenbericht**

In einem unabhängigen Reservenbericht von Boury Global Energy Consultants (der Bericht) wurde das Gebiet von NT Ridge betrachtet, welches etwa 28 km südöstlich von Ostrava, der drittgrößten Stadt der Tschechischen Republik, gelegen ist. Im Rahmen der Prüfung der Geologie bestätigte der Bericht 13 nachgewiesene unerschlossene und 2 wahrscheinliche unerschlossene Standorte für die Erschließung mit geschätzten 11,9 BCF an nachgewiesenen und wahrscheinlichen Reserven im Gebiet von NT Ridge. Der Bericht gibt für die nachgewiesenen und wahrscheinlichen Reserven im Gebiet von NT Ridge einen Kapitalwert vor Steuern (mit einem Abschlag von 10 %) von 53,55 Millionen US\$ an. Die beiden anderen Förderkonzessionen, Krasna NP und LM, sind in dem Bericht nicht enthalten und stellen für die Aktionäre von MCF Energy ein erhebliches zusätzliches Potenzial dar.

### **Über MCF Energy**

[MCF Energy](https://www.mcfenergy.com) wurde im Jahr 2022 von Führungskräften der Energiebranche gegründet, um die Energiesicherheit Europas durch verantwortungsvolle Explorationen und Erschließungen von Erdgasressourcen in der Region zu stärken. Das Unternehmen hat sich Beteiligungen an mehreren bedeutsamen Erdgasexplorationsprojekten in Österreich und Deutschland gesichert; weitere Konzessionsanträge sind ausstehend. MCF Energy prüft außerdem weitere Möglichkeiten in ganz Europa. Die Führungskräfte des Unternehmens verfügen über eine langjährige Erfahrung im europäischen Energiesektor und arbeiten an der Entwicklung einer saubereren, billigeren und sichereren Erdgasindustrie als Übergang zu erneuerbaren Energiequellen. MCF Energy ist ein börsennotiertes Unternehmen (TSX-V: MCF; FWB: DC6; OTCQX: MCFNF) mit Hauptsitz in Vancouver in British Columbia. Weitere Informationen erhalten Sie unter: [www.mcfenergy.com](https://www.mcfenergy.com).

Weitere Informationen über das Unternehmen finden Sie auf [www.sedarplus.ca](https://www.sedarplus.ca) unter dem Profil des Unternehmens.

### **Nähere Informationen erhalten Sie über:**

Investor Relations  
Jim Hill, CEO  
Tel: (604) 609-6110  
E-Mail: [gkeep@fiorecorporation.com](mailto:gkeep@fiorecorporation.com)

Public Relations  
Sarah Mawji  
E-Mail: [sarah@finaleditpr.com](mailto:sarah@finaleditpr.com)

**Vorsorgliche Hinweise: DIE TSX VENTURE EXCHANGE UND IHRE REGULIERUNGSORGANE (IN DEN STATUTEN DER TSX VENTURE EXCHANGE ALS REGULATION SERVICES PROVIDER BEZEICHNET) ÜBERNEHMEN KEINE VERANTWORTUNG FÜR DIE ANGEMESSENHEIT ODER GENAUIGKEIT DIESER MITTEILUNG.**

**Hinweise: Zukunftsgerichtete Informationen:** Diese Pressemitteilung enthält zukunftsgerichtete Aussagen und zukunftsgerichtete Informationen (zusammenfassend als zukunftsgerichtete Informationen bezeichnet) im Sinne der geltenden Wertpapiergesetze, die sich auf die Pläne des Unternehmens und andere Aspekte unserer voraussichtlichen zukünftigen Geschäftstätigkeit, die Ausrichtung des Managements, Strategien, Finanz-, Betriebs- und Produktionsergebnisse, Branchenbedingungen, Rohstoffpreise und Geschäftsmöglichkeiten beziehen. Darüber hinaus und ohne die Allgemeingültigkeit des Vorstehenden einzuschränken, enthält diese Pressemitteilung zukunftsgerichtete Informationen hinsichtlich des voraussichtlichen Zeitplans Erschließungspläne und der potenziellen Ressourcen in Bezug auf die Rechte des Unternehmens an den Vermögenswerten in Tschechien. Zukunftsgerichtete Informationen verwenden typischerweise Wörter wie antizipieren, glauben, projizieren, erwarten, Ziel, planen, beabsichtigen oder

ähnliche Wörter, die auf zukünftige Ergebnisse hindeuten, sowie Aussagen, wonach Maßnahmen, Ereignisse oder Bedingungen in der Zukunft ergriffen werden oder eintreten können, würden, könnten oder werden.

Die zukunftsgerichteten Informationen beruhen auf bestimmten zentralen Erwartungen und Annahmen des Managements von MCF Energy, einschließlich der Erwartungen und Annahmen, die anschließend in dieser Pressemitteilung unter den Öl- und Gasempfehlungen erwähnt werden, und darüber hinaus in Bezug auf die vorherrschenden Rohstoffpreise, die wesentlich von den Preisprognosen abweichen können, die zum Zeitpunkt der jeweiligen von GCA durchgeführten Ressourcenprüfungen und der von Boury Global Energy Consultants durchgeführten Reservenprüfungen galten, sowie auf Differenzen, Wechselkursen, Zinssätzen, geltenden Lizenzgebühren und Steuergesetzen, künftigen Produktionsraten und Schätzungen der Betriebskosten, der Leistung künftiger Bohrungen, Ressourcenvolumina, dem voraussichtlichen Zeitplan und den Ergebnissen von Investitionsausgaben; der Erfolg beim Bohren neuer Bohrlöcher; die Angemessenheit der geplanten Kapitalausgaben für die Durchführung geplanter Aktivitäten; der Zeitpunkt, der Ort und das Ausmaß künftiger Bohrungen; der Zustand der Wirtschaft und des Explorations- und Produktionsgeschäfts; die Betriebsergebnisse; die Leistung; die Geschäftsaussichten und -möglichkeiten; die Verfügbarkeit und die Kosten von Finanzierungen, Arbeitskräften und Dienstleistungen; die Auswirkungen des zunehmenden Wettbewerbs; die Fähigkeit zur effizienten Integration von Vermögenswerten und Mitarbeitern, die durch Akquisitionen erworben wurden, die Fähigkeit zur erfolgreichen Vermarktung von Erdgas und die Fähigkeit von MCF, Zugang zu Kapital zu erhalten. Obwohl das Unternehmen davon ausgeht, dass die Erwartungen und Annahmen, auf denen solche zukunftsgerichteten Informationen beruhen, angemessen sind, sollte man sich nicht zu sehr auf die zukunftsgerichteten Informationen verlassen, da MCF Energy keine Garantie dafür geben kann, dass sie sich als richtig erweisen werden. Da sich zukunftsgerichtete Informationen auf zukünftige Ereignisse und Bedingungen beziehen, sind sie naturgemäß mit Risiken und Ungewissheiten behaftet. Die tatsächlichen Ergebnisse, Leistungen oder Errungenschaften von MCF Energy können erheblich von denen abweichen, die in den zukunftsgerichteten Informationen zum Ausdruck gebracht oder angedeutet wurden, und dementsprechend kann keine Zusicherung gegeben werden, dass eines der in den zukunftsgerichteten Informationen erwarteten Ereignisse eintritt oder eintreten wird, oder, falls dies der Fall sein sollte, welche Vorteile wir daraus ziehen werden. Das Management hat die obige Zusammenfassung der Annahmen und Risiken im Zusammenhang mit zukunftsgerichteten Informationen in diese Pressemitteilung aufgenommen, um den Wertpapierinhabern einen umfassenderen Einblick in künftige Geschäftstätigkeiten zu geben; solche Informationen sind für andere Zwecke möglicherweise nicht geeignet.

Die Leser werden darauf hingewiesen, dass die vorstehenden Listen von Faktoren nicht erschöpfend sind. Diese zukunftsgerichteten Aussagen werden zum Datum dieser Pressemitteilung gemacht und wir lehnen jede Absicht oder Verpflichtung ab, zukunftsgerichtete Informationen öffentlich zu aktualisieren, sei es aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder Ergebnisse oder aus anderen Gründen, außer wenn dies von den geltenden Wertpapiergesetzen verlangt wird.

Öl- und Gas-Hinweise: Boe bedeutet ein Barrel Öläquivalent auf der Basis von 6 Mcf Erdgas zu 1 Barrel Öläquivalent. Mcfe bedeutet eintausend Kubikfuß Erdgasäquivalent auf der Grundlage von 6 Mcfe: 1 Barrel Öl. Ein Boe-Umwandungsverhältnis von 6 Mcf: 1 Boe und 6 Mcfe: 1 bbl. basiert auf einer Energieäquivalenz-Umwandlungsmethode, die in erster Linie an der Brennerspitze anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Da das Wertverhältnis auf der Grundlage des Rohölpreises im Vergleich zum Erdgaspreis zu verschiedenen Zeiten erheblich von der Energieäquivalenz von 6 Mcf: 1 Boe oder 6 Mcfe: 1 bbl abweichen kann, kann die Verwendung von Boe und Mcfe als Wertangabe irreführend sein.

Die hierin enthaltenen Aussagen entsprechen dem Canadian Oil and Gas Evaluation (COGE) Handbuch. Die bei der Erstellung dieses Berichts verwendeten Ressourcendefinitionen entsprechen jenen des COGE-Handbuchs und des Canadian Securities Administrators National Instrument 51-101 (NI 51-101). Die Leser sollten den Schätzungen der einzelnen Ressourcenklassen Beachtung schenken und die unterschiedlichen Gewinnungswahrscheinlichkeiten, die mit den einzelnen Klassen verbunden sind, wie in diesem Bericht erläutert, schätzen. "Nachgewiesene" Reserven sind jene Reserven, die mit einem hohen Grad an Sicherheit als förderbar eingeschätzt werden können. Es besteht eine 90%ige Wahrscheinlichkeit, dass die tatsächlich geförderten Mengen den geschätzten nachgewiesenen Reserven entsprechen oder diese übersteigen. "Wahrscheinliche" Reserven sind die zusätzlichen Reserven, deren Förderung weniger sicher ist als die der nachgewiesenen Reserven. Es ist gleich wahrscheinlich, dass die tatsächlich geförderten Mengen größer oder kleiner als die Summe der geschätzten nachgewiesenen und wahrscheinlichen Reserven sein werden. "Mögliche" Reserven sind die zusätzlichen Reserven, deren Gewinnung weniger sicher ist als die der wahrscheinlichen Reserven. Es besteht eine Wahrscheinlichkeit von 10 %, dass die tatsächlich geförderten Mengen der Summe aus nachgewiesenen plus wahrscheinlichen plus möglichen Reserven entsprechen oder diese übersteigen. "Entdecktes Erdöl vor Ort" oder "entdeckte Ressourcen" oder "DPIIP" Definition: Die Erdölmenge, die zu einem bestimmten Zeitpunkt in bekannten Lagerstätten vor der Förderung enthalten sein dürfte. Der förderbare Teil des entdeckten Erdöls an Ort und

*Stelle umfasst Produktion, Reserven und bedingte Ressourcen; der Rest ist nicht förderbar. "Erschlossene" Reserven sind Reserven, von denen erwartet wird, dass sie mit Hilfe bestehender Bohrungen und installierter Anlagen gefördert werden können, oder die, falls noch keine Anlagen installiert wurden, nur geringe Ausgaben erfordern würden, um die Reserven in Produktion zu bringen. "Erschlossene, produzierende" Reserven sind Reserven, die voraussichtlich aus den zum Zeitpunkt der Schätzung offenen Fertigstellungsintervallen gewonnen werden können. Diese Reserven können sich in der Produktion befinden oder, wenn sie stillgelegt sind, müssen sie zuvor in Produktion gewesen sein, und das Datum der Wiederaufnahme der Produktion muss mit angemessener Sicherheit bekannt sein. "Erschlossene, nicht produzierende" Reserven sind Reserven, die entweder noch nicht in Produktion sind oder früher in Produktion waren, aber stillgelegt sind, und bei denen das Datum der Wiederaufnahme der Produktion unbekannt ist. "Unerschlossene" Reserven sind jene Reserven, die voraussichtlich aus bekannten Ansammlungen gewonnen werden, bei denen ein erheblicher Aufwand erforderlich ist, um sie förderfähig zu machen. Sie müssen die Anforderungen der Reservenklassifizierung (nachgewiesen, wahrscheinlich), der sie zugeordnet sind, vollständig erfüllen. P = nachgewiesen und unerschlossen, PP = nachgewiesen + wahrscheinlich und unerschlossen, PPP = nachgewiesen + wahrscheinlich + möglicherweise und unerschlossen "Prospektive Ressourcen" Definition: Die zu einem bestimmten Zeitpunkt geschätzten Erdölmengen, die durch zukünftige Erschließungsprojekte aus unentdeckten Anreicherungen potenziell gewonnen werden können. Prospektive Ressourcen haben sowohl eine Entdeckungswahrscheinlichkeit als auch eine Erschließungswahrscheinlichkeit. In diesem Dokument wird sowohl auf risikobehaftete als auch auf nicht risikobehaftete prospektive Ressourcen Bezug genommen.*

Abkürzungen:

Bcf	Milliarden Kubikfuß
Bcfe	Milliarden Kubikfuß Erdgasäquivalent
Bbl	Barrel
Boe	Barrel Öläquivalent
M	Tausend
MM	Million
MMbbls	Millionen Barrel Öl
MMBOE	Millionen Barrel Öläquivalent
MMBC	Millionen Barrel Kondensat
Mcfe	Tausend Kubikfuß Erdgasäquivalent
MMcfe/d	Millionen Kubikfuß-Äquivalent pro Tag
Tcf	Billionen Kubikfuß
km2	Quadratkilometer
	Euro

*Die Ausgangssprache (in der Regel Englisch), in der der Originaltext veröffentlicht wird, ist die offizielle, autorisierte und rechtsgültige Version. Diese Übersetzung wird zur besseren Verständigung mitgeliefert. Die deutschsprachige Fassung kann gekürzt oder zusammengefasst sein. Es wird keine Verantwortung oder Haftung für den Inhalt, die Richtigkeit, die Angemessenheit oder die Genauigkeit dieser Übersetzung übernommen. Aus Sicht des Übersetzers stellt die Meldung keine Kauf- oder Verkaufsempfehlung dar! Bitte beachten Sie die englische Originalmeldung auf [www.sedarplus.ca](http://www.sedarplus.ca), [www.sec.gov](http://www.sec.gov), [www.asx.com.au](http://www.asx.com.au) oder auf der Firmenwebsite!*

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](http://Rohstoff-Welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/88916--MCF-Energy-Ltd.--Update-zur-Gasexplorationsbohrung-Welchau.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](#).