

Addax Petroleum gibt Rekordergebnis im ersten Quartal 2008 bekannt

09.05.2008 | [vom Unternehmen](#)

- 78 Prozent Erhöhung des Kapitalflusses aus Betriebstätigkeit auf 469 Mio. USD
- 204 Prozent Erhöhung des Nettoeinkommens auf 240 Mio. USD
- 20 Prozent Erhöhung der Förderung auf 139,1 Mbbl/d

Calgary, Kanada - Addax Petroleum Corporation ("Addax Petroleum" oder das "Unternehmen") (TSX: AXC und LSE: AXC) veröffentlichte heute seine Finanz- und Betriebsergebnisse für das am 31. März 2008 zu Ende gegangene Quartal. Die Finanzergebnisse wurden gemäss der kanadischen GAAP-Richtlinien erstellt und werden in US-Dollar ausgewiesen.

Diese Veröffentlichung geschieht zeitgleich mit der Einreichung der Bilanz von Addax Petroleum für das am 31. März 2008 zu Ende gegangene Quartal bei den Börsenaufsichtsbehörden in Kanada und Grossbritannien sowie der Erörterung und Analyse durch die Geschäftsführung. Exemplare dieser Dokumente stehen unter www.sedar.com, www.londonstockexchange.com und auf der Website des Unternehmens unter www.addaxpetroleum.com zur Verfügung.

Ein Konferenzgespräch für Analysten und Investoren findet heute am Dienstag, den 6. Mai 2008 um 11.00 Uhr Eastern Time / 16.00 Uhr Londoner Zeit statt. Die kompletten Informationen hierzu sind am Ende dieser Ankündigung zu finden.

Stellungnahme des CEO

Jean Claude Gandur, President und Chief Executive Officer von Addax Petroleum, sagte heute dazu: "Ich kann mit grosser Freude berichten, dass die Performance von Addax Petroleum in den ersten drei Monaten des Jahres 2008 weiterhin auf unserem nachweislichen Erfolg bei der Erzielung von robusten Ergebnissen, starker Betriebsperformance und ausgezeichneten Valorisierungen aufbaut. Unsere Erkundungs- und Erweiterungsaktivitäten waren in diesem Jahr äusserst ermutigend und wir freuen uns über die Erweiterung unseres Erkundungsportfolios durch die Übernahme der Erkundungslizenz Iroko in Kamerun. In der Region Kurdistan von Irak integrieren wir die vielversprechenden Ergebnisse der kürzlich erfolgten Erweiterungen von zwei Bewertungsbohrungen in einen vollen Feldentwicklungsplan, und wir haben mit dem Bau einer Vorproduktionsanlage begonnen. Schliesslich haben wir durch die erfolgreiche Beschaffung unseres ersten ungesicherten, vorrangigen Dispositionscredits unsere Fähigkeit beträchtlich erweitert, weiteres zukünftiges Wachstum zu finanzieren. Die Gewährung dieses Kreditrahmens in Zeiten eines schwierigen Darlehenmarktes ist eine weitere Demonstration der Unterstützung der Strategie und des Wachstumspotenzials von Addax Petroleum durch den Finanzplatz."

Ausgewählte Finanzeckdaten

- Der Erdölumsatz vor Förderabgaben belief sich im ersten Quartal 2008 auf 1.154 Mio. USD, was einer Zunahme von 84 Prozent gegenüber dem Erdölumsatz vor Förderabgaben von 627 Mio. USD im ersten Quartal 2007 entspricht. Das Wachstum des Erdölumsatz vor Förderabgaben resultierte hauptsächlich aus der Erhöhung des durchschnittlichen Rohölpreises um 66 Prozent im ersten Quartal 2008 auf 96,03 USD pro Barrel (/bbl) im Vergleich zu 57,86/bbl im ersten Quartal 2007 und einer Erhöhung des Umsatzvolumens um 12 Prozent in den gleichen Perioden. Bemerkenswert ist im ersten Quartal 2008, dass die Ölförderung das Umsatzvolumen um 0,64 MMbbl, d. h. um ca. 7 Mbbl/Tag, überstieg, was zu einem grossen Anstieg des Ölbestands führte.
- Der Kapitalfluss aus Betriebstätigkeit stieg im ersten Quartal 2008 um 78 Prozent auf 469 Mio. USD (3,02 USD pro unverwässerter Aktie) im Vergleich zu 263 Mio. USD (1,70 USD pro unverwässerter Aktie) im ersten Quartal des Jahres 2007.
- Der Nettogewinn im ersten Quartal 2008 erhöhte sich um 204 % auf 240 Mio. USD (1,54 USD pro unverwässerter Aktie) im Vergleich zu 79 Mio. USD (0,51 USD pro unverwässerter Aktie) in der Vergleichsperiode des Jahres 2007.
- Die Kapitalaufwendungen stiegen im ersten Quartal 2008 um 57 Prozent auf 340 Mio. USD im Vergleich zu

216 Mio. USD im ersten Quartal des Jahres. Die Erschliessungsaufwendungen beliefen sich im ersten Quartal auf insgesamt 246 Mio. USD, was einer Zunahme von 68 Prozent gegenüber den Erschliessungsaufwendungen von 146 Mio. USD im ersten Quartal 2007 entspricht. Die Aufwendungen für Erkundung und Erweiterung stiegen im Quartal auf 94 Mio. USD, was einer Zunahme von 34 Prozent gegenüber den Aufwendungen für Erkundung und Erweiterung von 70 Mio. USD im ersten Quartal des Jahres 2007 entspricht.

- Die Bankverbindlichkeiten beliefen sich zum Ende des ersten Quartals 2008 auf insgesamt 1.125 Mio. USD, was einer Zunahme um 150 Mio. USD gegenüber dem Vergleichsquartal des Jahres 2007 entspricht. Die Bankverbindlichkeiten werden gegenwärtig unter einer 5-jährigen gesicherten, vorrangigen Kreditfazilität in Höhe von 1,6 Mrd. USD in Anspruch genommen, deren Restlaufzeit 4 Jahre beträgt.

- Ende April 2008 erweiterte das Unternehmen seine Kreditfähigkeit durch Aufnahme eines 2-jährigen ungesicherten, vorrangigen Bankdarlehens in Höhe von 450 Mio. USD. Diese Kreditfazilität wird gegenwärtig nicht in Anspruch genommen, dient jedoch dem Ziel, die Finanzierung zukünftiger Wachstumsgelegenheiten durch potenzielle Beschleunigung oder Erhöhung von Kapitalaufwendungsprojekten und/oder anderen Übernahmegelegenheiten zu gewährleisten.

Die folgende Tabelle fasst die ausgesuchten Finanzeckdaten zusammen:

Ausgesuchte Finanzeckdaten		Quartal zum	
In Mio. USD, wenn nicht anders angegeben		31. März	
	2008	2007	Veränd.
Erdölumsatz vor Förderabgaben	1.154	627	84 %
Durchschnittl. Rohölverkaufspreis, USD/bbl	96,03	57,86	66 %
Kapitalfluss aus Betriebstätigkeit	469	263	78 %
Nettogewinn	240	79	204 %
Gewichteter Durchschnitt der Aktien im Umlauf (unverwässert, Millionen)	156	155	0 %
Kapitalfluss aus Betriebstätigkeit pro Aktie (USD/unverwässert)	3,02	1,70	78 %
Gewinn pro Aktie (USD/unverwässert)	1,54	0,51	202 %
Gewichteter Durchschnitt der Aktien im Umlauf (verwässert, Millionen)	162	155	5 %
Kapitalfluss aus Betriebstätigkeit pro Aktie (USD/verwässert)	2,86	1,70	68 %
Gewinn pro Aktie (USD/verwässert)	1,51	0,51	196 %
Bilanzsumme	4.178	3.113	34 %
Langzeitverschuldung, ausgen. Wandelanleihen	1.125	975	15 %
Kapitalaufwendungen - nach Region			
Nigeria (ausgen. Tiefsee) und Kamerun	261	165	58 %
Gabun	66	31	113 %
Region Kurdistan von Irak	7	15	-53 %
Tiefsee Nigeria und JDZ	3	3	0 %
Unternehmensaufwendungen	3	2	50 %
Gesamtsumme	340	216	57 %
Kapitalaufwendungen - nach Art			
Erschliessung	246	146	68 %
Erkundung und Erweiterung	94	70	34 %
Gesamtsumme	340	216	57 %

Ausgewählte Höhepunkte für Neugeschäfte

- Im Laufe des ersten Quartals 2008 verhandelte das Unternehmen einen geänderten Production Sharing Contract für das Lizenzgebiet Taq Taq in der Region Kurdistan von Irak neu, die wirtschaftlichen und betriebsbedingten Beteiligungen des Unternehmens blieben dabei jedoch im Wesentlichen unverändert. Zu Beginn des zweiten Quartals 2008 schloss Addax Petroleum eine strategische Übernahme ab, die das Erkundungsportfolio des Unternehmens im ablandigen Kamerun erhöhten.

- Zu Höhepunkten für Neugeschäfte im Jahr 2008 gehören: Region Kurdistan von Irak

- Wie bereits im Februar 2008 bekannt gegeben wurde, unterzeichnete das Unternehmen eine Vereinbarung

mit der Regionalregierung von Kurdistan über die Änderung des Production Sharing Contracts hinsichtlich des Lizenzgebietes Taq Taq in der Region Kurdistan von Irak, den das Unternehmen gemeinsam mit Genel Enerji hält. Die Änderungen dienen dem Zweck, die Bedingungen des Taq Taq Production Sharing Contracts mit der kürzlich in der Region Kurdistan von Irak beschlossenen Erdöl- und Erdgasgesetzen in Übereinstimmung zu bringen.

Kamerun

- Wie bereits im April 2008 bekannt gegeben wurde, übernahm Addax Petroleum ein 100%iges Working Interest am Erkundungslizenzgebiet Iroko im ablandigen Kamerun. Die Société Nationale des Hydrocarbures, das staatliche Erdölunternehmen Kameruns, hält im Falle der Entwicklung ein Wiedereinstiegsrecht von 30 Prozent. Das Unternehmen ist zur Zahlung eines Unterzeichnungsbonus in Höhe von 3 Mio. USD verpflichtet und muss ein Mindestarbeitsprogramm in Höhe von 18 Mio. USD absolvieren. Zur Zeit werden auf Iroko keine Bohrungen durchgeführt, es wird jedoch in der Nähe im von Pecten (Shell) betriebenen Mokoko-Abana-Feld Öl gefördert. Das Unternehmen führt derzeit ein Erkundungsprogramm auf dem Lizenzgebiet Ngosso im ablandigen Kamerun durch, nach dessen Abschluss es den Beginn von Erkundungsbohrungen auf dem Lizenzgebiet Iroko plant.

Ausgewählte Höhepunkte der Erkundung und Erweiterung

- Im Laufe des ersten Quartals 2008 erzielte Addax Petroleum beträchtliche Erkundungs- und Erweiterungserfolge in seinem Programm im ablandigen Nigeria und in der Region Kurdistan von Irak und nahm ausserdem sein Erkundungsprogramm im ablandigen Kamerun auf. Das Unternehmen verzeichnete auch Fortschritte in seinem Erkundungs- und Erweiterungsportfolio in Gabun und der Joint Development Zone und plant dort Erkundungs- und Erweiterungsaktivitäten zu einem späteren Zeitpunkt in diesem Jahr.

- Zu den Höhepunkten der Erkundung und Erweiterung im Jahr 2008 gehören: Golf von Guinea Flachwasser (Nigeria und Kamerun)

- In OML137 wurden zwei erfolgreiche Erweiterungsbohrungen auf dem Gebiet Ofrima North durchgeführt. Die Ofrima-3A Bohrung bestätigte die westliche Ausdehnung der Öllagerstätte H42, die durch die Ofrima-2 Bohrung im Jahr 2007 entdeckt wurde, und die Ofrima-3 Bohrung entdeckte 62 Fuss Erdöl und 92 Fuss flüssigkeitsreiches Erdgas in tiefersöhligen Schichten. wicklungsplanungsstudien für Ofrima North werden derzeit durchgeführt;

- In OML123 wurden die beiden Bohrungen erfolgreich auf den Kita Marine und Oron West Feldern erweitert, deren Ergebnisse derzeit in die Feldentwicklungsoptionen aufgenommen werden. Die ORW-C1AST Bohrung wurde erfolgreich auf einen Ausläufer des fördernden Oron West Feldes erweitert, und die im März 2008 durchgeführte KTM-6 Bohrung entdeckte eine Gesamtrohlsäule von 173 Fuss über vier Zonen. Die Kita Marine-Fundstätten liegen im nördlichen Teil des ergiebigen OML123-Blocks im ablandigen Nigeria in einem Gebiet, in dem zuvor noch nicht gefördert wurde; und In Kamerun begann das Unternehmen seine erste Erkundungsbohrungs-Kampagne. Die Kampagne umfasst die Durchführung von bis zu drei Erkundungsbohrungen auf dem Lizenzgebiet Ngosso, gefolgt von einer Erkundungsbohrung auf dem kürzlich zuerkannten Lizenzgebiet Iroko. Der Abschluss der Erkundungsbohrungskampagne 2008 in Kamerun ist für das zweite Quartal dieses Jahres geplant.

Golf von Guinea Tiefwasser (Nigeria und JDZ)

- Das Unternehmen hat seine Bewertung von Bohrstellen auf den Lizenzgebieten der JDZ und seine Anstrengungen zur Beschaffung eines Rig-of-Opportunity-Bohrturms zur Aufnahme der Bohrtätigkeit in der zweiten Hälfte des Jahres 2008 fortgesetzt. In OPL291 plant das Unternehmen die Durchführung einer seismischen 3D-Erkundung, die ebenfalls in der zweiten Hälfte des Jahres 2008 erfolgen wird.

Gabun

- Das Unternehmen war an der nicht erfolgreichen Erkundungsbohrung THAM-1 beteiligt, die von Sterling Energy durchgeführt wurde, um die Liegenschaft Admiral auf dem ablandigen Lizenzgebiet Themis Marin zu testen. Die Lizenz Themis Marin wurde anschliessend nach Abschluss aller Arbeitsverpflichtungen aufgegeben. Im auflandigen Gabun nahm das Unternehmen auf seinem betriebenen Lizenzgebiet Remboue seismische Erschliessungs- und Erkundungsdaten auf.

Region Kurdistan von Irak

- Im Januar 2008 testete das Unternehmen die Bewertungs- und Erschliessungsbohrung TT-09 auf dem Feld Taq Taq in der Region Kurdistan von Irak. Der Test der TT-09 Bohrung ergab einen Gesamtölfluss von 16.170 bbl/Tag von zwei separaten Zonen.

- Im März 2008 testete das Unternehmen die Bewertungs- und Erschliessungsbohrung TT-08 auf dem Feld Taq Taq in der Region Kurdistan von Irak. Der Test der TT-08 Bohrung ergab einen Gesamtölfluss von 35.750 bbl/Tag von zwei separaten Zonen.

Ausgewählte betriebliche Höhepunkte

- Die durchschnittliche Working-Interest-Bruttoölförderung im ersten Quartal 2008 betrug 139.100 Barrel pro Tag (bbl/d), was einer Zunahme von 20 Prozent gegenüber der durchschnittlichen Förderung von 116.090 bbl/d im ersten Quartal 2007 entspricht. Die durchschnittliche Ölförderung im ersten Quartal 2008 umfasste 109.700 bbl/d in Nigeria und 29.400 bbl/d in Gabun im Vergleich zu einem durchschnittlichen Förderungsniveau im ersten Quartal 2007 von 97.880 bbl/d bzw. 18.210 bbl/d.

- Zu den wichtigsten Erschliessungsprojekten im ersten Quartal 2008 gehören:

Nigeria

- Durchführung drei neuer Erschliessungsbohrungen, einschliesslich einer Ölförderbohrung und einer Wassereinspritzbohrung in OML123 sowie einer Ölförderbohrung in OML124;

- Aufnahme der Förderung an insgesamt zwei neuen Ölförderbohrungen in diesem Quartal, die den im Quartal vorgebrachten Bohrungen entsprechen;

- In OML123 wurde die Oron West South Plattform installiert, während die erste von zwei Plattformsubstrukturen auf dem Feld Adanga North Horst installiert und Wassereinspritzleitungen gelegt und Anlagen in Betrieb genommen wurden;

Gabun

- Durchführung sieben neuer aufländiger Erschliessungsbohrungen, von denen fünf, einschliesslich vier Ölförderbohrungen und eine Gaseinspritzbohrung, sich in dem von Addax Petroleum betriebenen Tsiengui Feld auf dem Lizenzgebiet Maghena befinden und weitere zwei Ölerschliessungsbohrungen sich in dem von Shell betriebenen Feld Koula auf dem Lizenzgebiet Awoun befinden;

- Aufnahme der Förderung an insgesamt fünf neuen Ölförderbohrungen im Feld Tsiengui in diesem Quartal, von denen zwei in diesem Quartal und drei im vorherigen Quartal gebohrt wurden;

- Fortsetzung der Erschliessung von Oberflächenanlagen in den aufländigen, von Addax Petroleum betriebenen Feldern Tsiengui und Obangue und dem von Shell betriebenen Feld Koula, einschliesslich der Verlängerung des vom Unternehmen betriebenen aufländigen Ölexport-Pipelinesystems, und dem nicht betriebenen, abländigen Feld Ebouri;

Kurdistan

- Aufnahme des Baus einer Vorproduktionsanlage und

- Beginn der Probeförderung vom Feld Taq Taq mit reduzierten Raten und zeitweisen örtlichen Verkäufen. Das Unternehmen plant, die kommerzielle Ölförderung gemäss seines Working Interest in der zweiten Hälfte des Jahres 2008 aufzunehmen.

- Die Betriebsvalorisierungen stiegen im ersten Quartal 2008 um 72 Prozent auf 72,49 USD/bbl im Vergleich zu 42,05 USD/bbl im ersten Quartal des Jahres 2007. Die Betriebsaufwendungen pro Einheit nahmen im ersten Quartal 2008 auf 8,09 USD/bbl zu, was gegenüber dem Niveau im Jahr 2007 von 7,84 USD/bbl einer Erhöhung von 3 Prozent entspricht und die fortgesetzten Inflationsbelastungen des Unternehmens für die Beschaffung von Dienstleistungen widerspiegelt.

Die folgende Tabelle fasst ausgewählte Informationen zur Betriebstätigkeit zusammen:

Ausgewählte Betriebsergebnisse	Quartal zum 31. März		Veränd.
	2008	2007	

Durchschnittliche Working-Interest- Bruttoölförderung (Mbbbl/d)			
Nigeria (ablandig)	102,3	92,1	11 %
Nigeria (auflandig)	7,4	5,8	28 %
Nigeria Zwischensumme	109,7	97,9	12 %
Gabun (ablandig)	7,0	6,3	11 %
Gabun (auflandig)	22,4	11,9	88 %
Gabun Zwischensumme	29,4	18,2	62 %
Summe	139,1	116,1	20 %
Preise, Kosten und Valorisierungen (USD/bbl)			
Durchschnittlich erzielter Preis	96,03	57,86	66 %
Betriebskosten	8,09	7,84	3 %
Betriebsvalorisierung	72,49	42,05	72 %

Dividende

Im ersten Quartal des Jahres 2008 hat das Unternehmen eine Dividende von 0,10 CAD pro Aktie ausgezahlt. Der Verwaltungsrat des Unternehmens hat am 2. Mai 2008 eine Dividende von 0,10 CAD beschlossen, die am 12. Juni 2008 an Aktionäre ausgezahlt wird, die am 29. Mai 2008 registrierte Aktienbesitzer waren. Gemäss den Richtlinien der Canada Revenue Agency sind vom Unternehmen während des Zeitraums gezahlte Dividenden qualifizierte Dividenden.

Neueste Entwicklungen

Seit dem Ende des ersten Quartals 2008 hat das Unternehmen die folgenden Bekanntmachungen vorgenommen:

- Am 3. April 2008 gab das Unternehmen die Übernahme einer 100%igen Beteiligung an und den Betrieb des Explorationslizenzzgebietes Iroko im ablandigen Kamerun bekannt;
- Am 1. Mai 2008 gab das Unternehmen die erfolgreiche Erweiterung des entdeckten Gebietes Ofrima North in OML137 im ablandigen Nigeria bekannt.

Zudem wurde im April 2008 eine neue, zweijährige Kreditfazilität in Höhe von 450 Mio. USD unterzeichnet und garantiert, deren Volumen sich nach der Konsortialbildung auf 500 Mio. USD erhöhen kann. Diese Kreditfazilität wird vom Unternehmen verwendet, um die Finanzierung von Kapitalaufwendungsprojekten und/oder anderen Übernahmegelegenheiten zu beschleunigen oder zu erhöhen.

Ausblick

Der Produktionsausblick des Unternehmens für das Jahr 2008 steht im Einklang mit den aktuellen Leitlinien. Addax Petroleum erwartet für seine Betriebstätigkeit in Nigeria und Gabun eine jahresdurchschnittliche Working-Interest-Bruttoölförderung von etwa 140.000 bis 145.000 bbl/d.

Konferenzgespräch für Analysten

Finanzanalysten werden zur Teilnahme an einem Konferenzgespräch eingeladen, das am Dienstag, den 6. Mai um 11.00 Uhr Eastern Time / 16.00 Uhr Londoner Zeit stattfindet und an dem Jean Claude Gandur, President und Chief Executive Officer, Michael Ebsary, Chief Financial Officer, sowie James Pearce, Chief Operating Officer, teilnehmen werden. Die Presse sowie Aktionäre können zuhörend teilnehmen. Wenn Sie an dem Konferenzgespräch teilnehmen möchten, wählen Sie bitte:

Toronto: +1-416-644-3424

Gebührenfrei (in Kanada und den USA): 1-800-732-6179

Gebührenfrei (in Grossbritannien): 00-800-2288-3501

Gebührenfrei (in der Schweiz): 00-800-2288-3501

Eine Aufzeichnung des Konferenzgesprächs steht bis Dienstag, den 20. Mai 2008 unter den Telefonnummern +1-416-640-1917 oder +1-877-289-8525 zur Verfügung. Geben Sie dazu bitte den Zugangscode 21269672 gefolgt vom Rautenzeichen ein.

Rechtliche Hinweise zu zukunftsweisenden Aussagen

Bestimmte Aussagen in dieser Pressemitteilung stellen nach geltenden Wertpapiergesetzen zukunftsweisende Aussagen dar. Derartige Aussagen lassen sich im Allgemeinen an der verwendeten Terminologie erkennen, wie etwa "vorhersehen", "glauben", "beabsichtigen", "erwarten", "planen", "schätzen", "Budget", "Ausblick", "können", "werden", "sollten" bzw. an anderen ähnlichen Begriffen. Zu zukunftsweisenden Aussagen gehören u.a. Verweise auf Geschäftsstrategien und -ziele, künftige Kapitalausgaben und andere Aufwendungen, Schätzungen zu Vorkommen und Ressourcen, Bohrvorhaben, Bau- und Reparaturarbeiten, die Einreichung von Erschliessungsplänen, seismische Aktivitäten, Fördermengen und das sich daraus ergebende Wachstum, Projektentwicklungspläne und -ergebnisse, Ergebnisse von Erkundungsaktivitäten und Termine, bis zu denen bestimmte Gebiete erschlossen oder betriebsbereit sein können, fällige Förderabgaben, Finanzierungs- und Kapitalaktivitäten, Eventualverbindlichkeiten, Umweltschutzangelegenheiten, behördliche Genehmigungen sowie Konsortialbildung für neue Finanzierungen. Derartige zukunftsweisende Informationen verlangen von Natur aus, dass Addax Petroleum Annahmen macht, die möglicherweise nicht eintreten bzw. nicht richtig sind. Diese zukunftsweisenden Informationen unterliegen bekannten und unbekannten Risiken, Unwägbarkeiten und anderen Umständen, die dazu führen können, dass die tatsächlich eintretenden Ergebnisse, die Betriebstätigkeit und Leistungen erheblich von denen abweichen, die in diesen Informationen explizit oder implizit enthalten sind. Zu diesen Umständen gehören u.a.: Ungenauigkeit von Reserven- und Ressourcenschätzungen; tatsächliche Förderung der Vorkommen; Preise von Erdöl und Erdgas; die allgemeine Wirtschafts-, Markt- und Geschäftslage; Industriekapazität; Konkurrenzaktivitäten anderer Unternehmen; Ölpreisschwankungen; Raffinerie- und Vermarktungsmargen; die Fähigkeit, Rohöl und Erdgas marktgerecht zu fördern und zu transportieren; die Fähigkeit, Ergas unter seinen Production Sharing Agreements zu vermarkten und zu verkaufen; die Auswirkungen von Wetter und Klima; die Ergebnisse der Erkundungs- und Erschliessungsbohrungen und ähnlicher Aktivitäten; Schwankungen von Zinssätzen und Devisenkursen; die Erfüllung von Verpflichtungen durch Zulieferer; Massnahmen von Regierungsbehörden, u.a. Steuererhöhungen; Entscheidungen oder Genehmigungen von Verwaltungsgerichten; Änderungen von Umweltschutz- und anderen Vorschriften; mit Erdöl- und Erdgasanlagen im In- und Ausland verbundene Risiken; internationale politische Ereignisse; erwartete Renditen sowie andere Umstände, die grösstenteils ausserhalb der Kontrolle von Addax Petroleum liegen. Die Förderung kann insbesondere durch Umstände wie Erkundungserfolge, Zeitplanung und Anlauferfolge, Anlagenzuverlässigkeit, Lagerstättenenertrag und natürliche Rückgangswerte, Wasseraufnahme sowie Bohrfortschritt beeinflusst werden. Kapitalaufwendungen können durch Kostendruck im Zusammenhang mit neuen Kapitalprojekten beeinflusst werden, u.a. auch durch das Arbeitskräfte- und Materialangebot, Projektmanagement, Preise und Verfügbarkeit von Bohrtürmen sowie durch die Kosten seismischer Untersuchungen. Diese Faktoren werden im Einzelnen in den Unterlagen erläutert, die Addax Petroleum bei den kanadischen Provinzaktienkommissionen eingereicht hat.

Der Leser wird darauf hingewiesen, dass die oben angegebene Liste wichtiger Umstände, die die zukunftsweisenden Informationen beeinflussen können, nicht erschöpfend ist. Darüber hinaus werden die in dieser Pressemitteilung enthaltenen zukunftsweisenden Informationen zum Datum der Pressemitteilung gegeben und sofern geltendes Recht es nicht anders verlangt, übernimmt Addax Petroleum keinerlei Verpflichtung, weder aufgrund neuer Informationen, künftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen, die hier wiedergegebenen zukunftsweisenden Informationen öffentlich zu aktualisieren oder zu revidieren. Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen zukunftsweisenden Informationen unterliegen ausdrücklich diesem Vorbehalt.

Nicht GAAP-konforme Kennzahlen

Addax Petroleum definiert "Kapitalfluss aus Betriebstätigkeit" (Funds Flow From Operations - FFFO) als Nettokapital aus Betriebstätigkeiten vor Änderungen an zahlungsunwirksamem Arbeitskapital. Die Geschäftsführung hält FFFO neben dem Nettogewinn für eine nützliche Kennzahl, da sie die Fähigkeit von Addax Petroleum widerspiegelt, das notwendige Bargeld zu erwirtschaften, mit dem Schulden beglichen und künftiges Wachstum durch Kapitalinvestitionen gesichert werden können. Addax Petroleum bewertet sein Ergebnis auch anhand der Betriebsvalorisierungen, die es als Gewinnspanne je Barrel aus Förderung und

Verkauf von Rohöl definiert und als Kapitalfluss aus der Betriebstätigkeit je verkauftem Barrel vor Unternehmensaufwendungen berechnet. FFFO und Betriebsvalorisierung sind keine anerkannten Kennzahlen gemäss der kanadischen GAAP-Buchführungsgrundsätze. Leser werden darauf hingewiesen, dass diese Kennzahlen nicht als Alternative zum kanadischen GAAP-konformen Nettogewinn anzusehen oder als Anhaltspunkt für das Ergebnis von Addax Petroleum zu bewerten sind. Das Berechnungsverfahren von Addax Petroleum für diese Kennzahlen weicht eventuell von dem anderer Unternehmen ab, sodass die Kennzahlen mit denen anderer Unternehmen nicht unbedingt vergleichbar sind.

Für weitere Informationen:

Mr. Michael Ebsary, Chief Financial Officer
Tel.: +41(0)22-702-94-03
michael.ebsary@addaxpetroleum.com

Ms. Marie-Gabrielle Cajoly, Pressesprecherin
Tel.: +41(0)22-702-94-44
marie-gabrielle.cajoly@addaxpetroleum.com

Mr. Patrick Spollen, Investor Relations
Tel.: +41(0)22-702-95-47
patrick.spollen@addaxpetroleum.com

Mr. Craig Kelly, Investor Relations
Tel.: +41(0)22-702-95-68
craig.kelly@addaxpetroleum.com

Mr. Nick Cowling, Pressesprecher
Tel.: +1-416-934-8011
nick.cowling@cossette.com

Mr. James Henderson, Pressesprecher
Tel.: +44(0)20-7743-6673
james.henderson@pelhampr.com

Mr. Alisdair Haythornthwaite, Pressesprecher
Tel.: +44(0)20-7743-6676
alisdair.haythornthwaite@pelhampr.com

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/6689--Addax-Petroleum-gibt-Rekordergebnis-im-ersten-Quartal-2008-bekannt.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 -1999-2025. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).