

Saturn Oil & Gas: 50,7 Mio. boe an Reserven - Steigerung von 668% gegenüber Vorjahr

12.04.2022 | [IRW-Press](#)

Calgary, 12. April 2022 - [Saturn Oil & Gas Inc.](#) (TSX-V: SOIL, FWB: SMKA) (Saturn oder das Unternehmen) freut sich, die Ergebnisse der unabhängigen Reservenbewertung der Erdöl- und Erdgasaktiva des Unternehmens vom 23. März 2022 mit Wirksamkeitsdatum 31. Dezember 2021 gemäß National Instrument 51-101 - Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities (NI 51-101) sowie gemäß Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook (der Reservenbericht) bekannt zu geben.

Höhepunkte der Reservenbewertung

Der von Ryder Scott Company-Canada (Ryder Scott) erstellte Reservenbericht bewertete die Aktiva des Unternehmens im Südosten von Saskatchewan (das Oxbow-Aktivum) und im mittleren Westen von Saskatchewan (das Viking-Aktivum) und weist folgende Höhepunkte auf:

- 50,7 Millionen boe an geprüften und wahrscheinlichen (TP+P) Reserven - eine Steigerung von 668 % gegenüber dem Vorjahr
- 351 gebuchte Bohrstandorte, 85 % davon beim Oxbow-Aktivum
- Hoher Ölanteil - die Reserven bestehen zu 96 % aus leichtem und mittlerem Öl sowie Flüssiggas (NGL)
- Langer Reservenlebensindex (RLI) von 8,7 Jahren, geprüft, erschlossen, produzierend (Proved Developed Producing - PDP) und 19,2 Jahre TP+P1
- Rechenwert pro vollständig verwässerte Aktie:
 - o Geprüft, erschlossen, produzierend: 4,49 \$
 - o Gesamt geprüft: 6,76 \$
 - o Gesamt geprüft + wahrscheinlich: 10,79 \$

Zusammenfassung von Brutto-Öl- und Gasreserven sowie Kapitalwert des Umsatzes

Die nachfolgenden Tabellen sind eine Zusammenfassung der geschätzten Reserven des Unternehmens (Anteil des Unternehmens an den Bruttovolumina) und des Kapitalwerts des zukünftigen Nettoumsatzes vor Steuern, basierend auf den prognostizierten Preisen und Kosten im Reservenbericht.² Der Reservenbericht umfasst 100 % der Öl- und Gaskonzessionsgebiete des Unternehmens zum 31. Dezember 2021 und wurde gemäß NI 51-101 von Ryder Scott erstellt:

Reservenkategorie	Leicht- und Mittelöl	Flüssiggas	Herkömmliches Erdgas	Barrel Öläquivalent	Flüssigkeitsverhältnis
	(mmbbls)	(MMcf)	(Mboe)	(%)	
Geprüft					
Erschlossen, produzierend	20.986	950	5.986	22.934	96
Erschlossen, nicht produzierend	-	-	-	-	-
Unerschlossen	9.963	406	2.878	10.849	96
Gesamt geprüft	30.949	1.357	8.864	33.783	96
Wahrscheinlich	15.425	710	4.466	16.879	96
Gesamt geprüft + wahrscheinlich	46.374	2.067	13.330	50.663	96
Kapitalwerte vor Steuern	Diskontiert um:				
Reservenkategorie	0 %	5 %	10 %	15 %	20 %
	(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)
Geprüft					
Erschlossen, produzierend	62,1	281,0	276,13	250,7	227,2
Erschlossen, nicht produzierend	-	-	-	-	-
Unerschlossen	262,4	185,9	134,3	98,8	73,7
Gesamt geprüft	324,5	466,8	410,5	349,5	300,9
Wahrscheinlich	584,5	353,0	237,9	171,8	130,2
Gesamt geprüft + wahrscheinlich	909,0	819,8	648,4	521,3	431,1

Anmerkungen:

(1) Geprüfte, erschlossene, produzierende (PDP) sowie gesamte geprüfte und wahrscheinliche (TP+P) RLIs auf Basis der Reserven zum Jahresende 2021 und der durchschnittlichen Produktion im vierten Quartal 2021 von 7.245 boe pro Tag.

(2) Die Zahlen wurden gerundet, weshalb die Summe möglicherweise nicht stimmt.

Rechenwert

In der nachfolgenden Tabelle ist eine Berechnung des Rechenwerts basierend auf dem geschätzten Kapitalwert vor Steuern des zukünftigen Nettoumsatzes (diskontiert mit 10 %) (NPV10 BT) in Zusammenhang mit den PDP-, TP- und TP+P-Reserven gemäß der Bewertung im Reservenbericht, einschließlich der Abschläge für zukünftige Erschließungskosten, Stilllegung und Sanierungsverpflichtungen,

angegeben:

	Geprüft, erschlossen, produzierend	Gesamt geprüft	Gesamt geprüft + wahrscheinlich
NPV10 BT (Mio. \$)	276,1	410,5	648,4
Geschätzte Nettoschulden zum 31. Dezember 2021 (Mio. \$)	71,1	71,1	71,1
1			
Rechenwert (Mio. \$)	205,0	339,4	577,3
Ausstehende Stammaktien (Mio.)	25,2	25,2	25,2
2			
Geschätzter Rechenwert/Basisaktie (\$)	8,14	13,47	22,91
2			
Geschätzter Rechenwert / vollständig verwässerte Aktie (\$)	4,49	6,76	10,79
2			

Anmerkungen:

(1) Siehe Non-GAAP Measures - Net Debt.

(2) Beinhaltet 25,2 Millionen unverwässerte Stammaktien und 59,1 Millionen vollständig verwässerte Stammaktien zum 31. Dezember 2021 sowie eine Nettoverschuldung, die um 60,0 Millionen \$ an Einnahmen aus der Ausübung von Warrants und Optionen auf Stammaktien bereinigt wurde, die zum entsprechenden Rechenwert pro Aktienwert im Geld wären. Der geschätzte Kapitalwert entspricht nicht dem marktgerechten Wert der Reserven.

Abstimmung von Reserven

Die folgende Tabelle enthält eine Zusammenfassung der Änderungen der Bruttoreserven des Unternehmens zum 31. Dezember 2021 gegenüber den Reserven zum 31. Dezember 2020, basierend auf den prognostizierten Preisen und Kostenannahmen, die zum jeweiligen Datum der Reservenbewertung gültig waren:

	Leicht- und Mittelöl	Flüssiggas	Erdgas	Gesamte boe	
Gesamt geprüft üft	Gesamt geprüft üft	Gesamt geprüft ft	Gesamt geprüft ft	Gesamt geprüft ft	Gesamt geprüft ft
+	+	+	+		
wahrscheinlich	wahrscheinlich	wahrscheinlich	wahrscheinlich		
(Mbbbl)	(Mbbbl)	(MMcf)	(MMcf)	(Mboe)	(Mboe)
31. Dezember 2020	3.345	6.601	-	-	3.345 6.601
Erweiterungen	11	14	-	-	11 14
Verbesserte Gewinnungsrate	85	95	-	-	85 95
Ergänzungen	57	72	-	-	57 72
Technische Überarbeitungen	(339)	705	-	-	(339) 705
Ressourcenabtretungen	(1.421)	(4.625)			(1.421) (4.625)
Erwerbe	30.534	44.514	1.423	2.133	9.275 13.741
Wirtschaftliche Faktoren	91	413	-	-	91 413
Produktion	(1.415)	(66)	(66)	(411)	(411) (1.550)
31. Dezember 2021	30.944	6.374	1.357	2.067	8.864 13.330
Änderung gegenüber Vorjahr	825	%603	%	N. a.	N. a. N. a. 910 % 668 %
FD&A Kosten pro boe, ausgenommen FDC1					3,15 \$2,14 \$
FD&A Kosten pro boe, einschließlich FDC1					9,69 \$9,28 \$

Anmerkung:

(1) Siehe Non-GAAP Measures - FD&A Cost.

Zukünftige Erschließungskosten

In der nachfolgenden Tabelle ist eine Zusammenfassung der geschätzten zukünftigen Erschließungskosten (FDC) angegeben, die erforderlich sind, um die gesamten geprüften sowie die gesamten geprüften + wahrscheinlichen unerschlossenen Reserven von Saturn in Produktion zu bringen, wie im Reservenbericht angegeben. Die Kosten dafür wurden in der Schätzung der zukünftigen Nettoumsätze von Ryder Scott in Zusammenhang mit diesen Reserven abgezogen:

	Gesamt	Gesamt geprüft
Zukünftige Erschließungskosten (Mio. Geprüft \$)		+ wahrscheinl ich
2022	32,2	41,1
2023	46,2	55,6
2024	56,0	72,7
2025	32,0	70,0
2026	22,4	64,1
Rest	-	-
Summe FDC, nicht diskontiert	188,8	303,4

Preisprognose

In der nachfolgenden Tabelle sind die Rohstoffpreisprognosen und Wechselkursannahmen der durchschnittlichen Prognosen¹ von drei Beratern zum 1. Januar 2022 zusammengefasst, wie sie im Reserverbericht für die nächsten fünf Jahre verwendet werden.

Jahr	Wechselkurs USD/CAD	WTI in Cushing (USD/bbl)	Canadian Light Sweet 40° API (CAD/bbl)	Saskatchewan Durchschn . Erdgas (CAD/bbl)	Edmonton Butan (CAD/bbl)
2022	0,797	72,83	86,82	3,81	57,49
2023	0,797	68,78	80,73	3,46	50,17
2024	0,797	66,76	78,01	3,31	48,53
2025	0,797	68,09	79,57	3,37	49,50
2026	0,797	69,45	81,16	3,44	50,49

Anmerkung:

(1) Durchschnittliche Prognosen von GLJ Ltd., McDaniel & Associates Consultants Ltd. und Sproule Associates Ltd. - einschließlich 2,3 % Inflation im Jahr 2023 und 2 % pro Jahr danach.

Zusammenfassung der gesamten Standorte

In der nachfolgenden Tabelle sind die Bohrstandorte zusammengefasst, die im Reservenbericht für die zukünftige Erschließung identifiziert wurden:

Feld	Standorte Jahresende 2021	Vorheriges Standorte Jahresende 2020
Glen Ewen	126	-
Ingoldsby	19	-
Manor	82	-
Weir Hill	71	-
West Central	53	117
Gesamte Standorte	351	117

Veröffentlichungen am Jahresende

Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen Finanzinformationen für das Jahr 2021 sind untestiert und können sich daher je nach den Ergebnissen des Audits des Unternehmens zum Jahresende, das für den 28. April 2022 geplant ist, noch ändern.

Weitere Informationen hinsichtlich der Reserven gemäß NI 51-101 werden im Jahresbericht des Unternehmens enthalten sein, der am oder vor dem 2. Mai 2022 auf SEDAR veröffentlicht wird.

Über Saturn Oil & Gas Inc.

[Saturn Oil & Gas Inc.](#) ist ein wachsendes kanadisches Energieunternehmen, das sich darauf konzentriert, durch die weitere verantwortungsvolle Erschließung hochwertiger Leichtölprojekte positive Aktionärsrenditen zu erwirtschaften. Unterstützt wird dieser Fokus durch eine Akquisitionsstrategie, die auf äußerst wertsteigernde, ergänzende Gelegenheiten abzielt. Saturn hat ein attraktives Portfolio von in Betrieb befindlichen Projekten mit freiem Cashflow und geringem Rückgang in Südost-Saskatchewan und Westzentral-Saskatchewan aufgebaut, die langfristige wirtschaftliche Bohrmöglichkeiten in mehreren Zonen bieten. Mit einem unerschütterlichen Engagement für den Aufbau einer auf ESG ausgerichteten Kultur ist es das Ziel von Saturn, die Reserven, die Produktion und den Cashflow bei einer attraktiven Rendite auf das investierte Kapital zu erhöhen. Die Aktien von Saturn sind an der TSXV unter dem Kürzel SOIL und an der Frankfurter Wertpapierbörse unter dem Kürzel SMKA notiert.

Kontakt für Investoren & Medien bei Saturn Oil & Gas:

John Jeffrey, MBA - Chief Executive Officer
Tel: +1 (587) 392-7902
www.saturnoil.com

Kevin Smith, MBA - VP Corporate Development
Tel: +1 (587) 392-7900
info@saturnoil.com

Weder die TSX Venture Exchange noch ihr Regulierungsdienstleister (gemäß der Definition dieses Begriffs in den Richtlinien der TSX Venture Exchange) übernehmen die Verantwortung für die Angemessenheit oder Richtigkeit dieser Pressemitteilung.

Hinweise für den Leser

NICHT-GAAP-KONFORME KENNZAHLEN

Diese Pressemitteilung enthält nicht-GAAP-konforme Kennzahlen, die hier näher beschrieben werden. Diese nicht-GAAP-konformen Kennzahlen haben keine standardisierte Bedeutung, die von der IFRS vorgeschrieben ist, und sind daher möglicherweise nicht mit der Berechnung ähnlicher Kennzahlen durch

andere Unternehmen vergleichbar. Die Geschäftsleitung ist der Ansicht, dass die Darstellung dieser nicht-GAAP-konformen Kennzahlen Investoren und Aktionären nützliche Informationen liefert, da die Kennzahlen eine erhöhte Transparenz und die Möglichkeit bieten, die Leistung gegenüber früheren Zeiträumen auf vergleichbarer Basis besser zu analysieren.

Die "FD&A-Kosten" stellen die Kosten für die Suche, Erschließung und Akquisition dar, die sich aus der Summe der Erschließungskosten 2021 (8,7 Mio. \$) und der Nettoakquisitionskosten (82,3 Mio. \$) ergeben, geteilt durch die Veränderung der Reserven innerhalb der jeweiligen Reservenkategorie, einschließlich der Veränderungen aufgrund von Akquisitionen und Veräußerungen.

Die "Nettoverschuldung" umfasst Barmittel, Forderungen, Einlagen und aktive Rechnungsabgrenzungsposten (kurz- und langfristig), Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und Rückstellungen, vorrangige Darlehen, Schuldscheine und Wandelanleihen. Das Unternehmen verwendet die Nettoverschuldung als Alternative zur gesamten ausstehenden Verschuldung, da die Geschäftsleitung der Ansicht ist, dass sie ein genaueres Maß für die Bewertung der Liquidität des Unternehmens darstellt.

Der "Reserve-Life-Index" oder "RLI" wird berechnet, indem die entsprechenden Reserven durch die Produktion des vierten Quartals 2021 von 7.245 boe/d für 365 Tage geteilt werden. Diese Begriffe haben keine standardisierte Bedeutung und sind möglicherweise nicht mit ähnlichen Kennzahlen anderer Unternehmen vergleichbar und sollten daher nicht für solche Vergleiche herangezogen werden.

INFORMATIONEN ÜBER BOE

Boe steht für Barrel Öläquivalent. Alle boe-Umrechnungen in dieser Pressemitteilung basieren auf der Umrechnung von Gas zu Öl im Verhältnis von 6.000 ft³ (Mcf) Erdgas zu einem Barrel (bbl) Öl. Boe könnten irreführend sein, vor allem wenn sie ohne Kontext verwendet werden. Das boe-Umwandlungsverhältnis von 1 boe zu 6 Mcf basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Da das Wertverhältnis von Erdöl im Vergleich zu Erdgas auf Basis der aktuellen Preise erheblich vom Energieäquivalenzverhältnis von 1 bbl zu 6 Mcf abweicht, könnte die Verwendung eines Umrechnungsverhältnisses von 1 bbl zu 6 Mcf als Wertangabe irreführend sein.

Definitionen von Reserven

"Nachgewiesene" Reserven sind jene Reserven, die mit hoher Sicherheit als förderbar eingeschätzt werden können. Es ist wahrscheinlich, dass die tatsächlich geförderten Mengen die geschätzten nachgewiesenen Reserven übersteigen werden.

"Wahrscheinliche" Reserven sind die zusätzlichen Reserven, deren Förderung weniger sicher ist als die der nachgewiesenen Reserven. Es ist gleichermaßen wahrscheinlich, dass die tatsächlich geförderten Restmengen größer oder kleiner sind als die Summe der geschätzten nachgewiesenen plus wahrscheinlichen Reserven.

"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 einen geringen Aufwand erfordern (z. B. im Vergleich zu den Kosten einer Bohrung), um die Reserven in Produktion zu bringen.

"Erschlossene, produzierende" Reserven sind jene Reserven, von denen erwartet wird, dass sie aus den zum Zeitpunkt der Schätzung offenen Fertigstellungsintervallen gewonnen werden. Diese Reserven können gegenwärtig in Produktion sein oder, falls 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 das Datum der Wiederaufnahme der Produktion ist unbekannt.

"Unerschlossene" Reserven sind Reserven, die voraussichtlich aus bekannten Lagerstätten gewonnen werden, bei denen ein erheblicher Aufwand (z. B. im Vergleich zu den Kosten einer Bohrung) erforderlich ist, um sie förderfähig zu machen. Sie müssen die Anforderungen der Reservenklassifizierung (nachgewiesen, wahrscheinlich, möglich), der sie zugeordnet sind, vollständig erfüllen.

ZUKUNFTSGERICHTETE INFORMATIONEN UND AUSSAGEN

Bestimmte in dieser Pressemitteilung enthaltene Informationen stellen gemäß den geltenden Wertpapiergesetzen zukunftsgerichtete Informationen dar. Zukunftsgerichtete Informationen enthalten in der Regel Aussagen mit Begriffen wie antizipieren, glauben, erwarten, planen, beabsichtigen, schätzen, vorschlagen, projizieren, geplant, werden oder ähnliche Begriffe, die auf zukünftige Ergebnisse oder Aussagen über einen Ausblick hindeuten. Zu den zukunftsgerichteten Informationen in dieser Pressemitteilung zählen unter anderem die Bohrung von Erschließungsbohrlöchern, das Workover-Programm und die Aufrechterhaltung der Grundproduktion sowie der Geschäftsplan, das Kostenmodell und die Strategie des Unternehmens

Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen zukunftsgerichteten Aussagen beruhen auf bestimmten zentralen Erwartungen und Annahmen von Saturn, einschließlich Erwartungen und Annahmen in Bezug auf: den Zeitplan und den Erfolg zukünftiger Bohr-, Erschließungs- und Fertigstellungsaktivitäten, die Ergebnisse bestehender Bohrungen, die Ergebnisse neuer Bohrungen, die Verfügbarkeit und die Ergebnisse von Anlagen und Pipelines, die geologischen Eigenschaften der Konzessionsgebiete von Saturn, die Anwendung von behördlichen und lizenzrechtlichen Anforderungen, die Verfügbarkeit von Kapital, Arbeitskräften und Dienstleistungen, die Kreditwürdigkeit von Industriepartnern und die Fähigkeit, Akquisitionen von Vermögenswerten zu finden und abzuschließen.

Obwohl Saturn der Ansicht ist, dass die Erwartungen und Annahmen, auf denen die zukunftsgerichteten Aussagen beruhen, angemessen sind, sollte man sich nicht zu sehr auf die zukunftsgerichteten Aussagen verlassen, da Saturn keine Garantie dafür geben kann, dass sie sich als richtig erweisen werden. Da sich zukunftsgerichtete Aussagen auf zukünftige Ereignisse und Umstände beziehen, sind sie naturgemäß mit Risiken und Ungewissheiten behaftet. Die tatsächlichen Ergebnisse können aufgrund einer Reihe von Faktoren und Risiken erheblich von den derzeit erwarteten Ergebnissen abweichen. Dazu gehören unter anderem Risiken, die mit der Öl- und Gasindustrie im Allgemeinen verbunden sind (z.B., operative Risiken bei der Erschließung, Exploration und Produktion, die Ungewissheit von Reservenschätzungen, die Ungewissheit von Schätzungen und Prognosen in Bezug auf Produktion, Kosten und Ausgaben sowie Gesundheits-, Sicherheits- und Umweltrisiken), Einschränkungen bei der Verfügbarkeit von Dienstleistungen, Rohstoffpreis- und Wechselkursschwankungen, die derzeitige COVID-19-Pandemie, Maßnahmen der OPEC- und OPEC+-Mitglieder, Änderungen der Gesetzgebung, die sich auf die Öl- und Gasindustrie auswirken, ungünstige Wetterbedingungen oder Betriebsunterbrechungen sowie Ungewissheiten, die sich aus potenziellen Verzögerungen oder Planänderungen bei Explorations- oder Erschließungsprojekten oder Investitionsausgaben ergeben. Diese und andere Risiken werden im Jahresbericht von Saturn für das am 31. Dezember 2020 endende Jahr ausführlicher dargelegt.

Zukunftsgerichtete Informationen beruhen auf einer Reihe von Faktoren und Annahmen, die zur Entwicklung dieser Informationen herangezogen wurden, die sich jedoch als falsch erweisen können. Obwohl Saturn der Ansicht ist, dass die Erwartungen, die sich in den zukunftsgerichteten Informationen widerspiegeln, vernünftig sind, sollte man sich nicht zu sehr auf zukunftsgerichtete Informationen verlassen, da Saturn keine Garantie dafür geben kann, dass sich diese Erwartungen als richtig erweisen. Zusätzlich zu anderen Faktoren und Annahmen, die in dieser Pressemitteilung genannt werden, wurden Annahmen getroffen, die unter anderem den voraussichtlichen Zeitplan und die Ergebnisse der Kapitalausgaben, den Erfolg bei der Durchführung neuer Bohrungen, die Angemessenheit der budgetierten Kapitalausgaben bei der Durchführung geplanter Aktivitäten, den Zeitplan, den Ort und das Ausmaß zukünftiger Bohrungen, den voraussichtlichen Zeitpunkt der Veröffentlichung unserer geprüften Finanzberichte und des AIF, die Betriebsergebnisse, die Leistung, die Geschäftsaussichten und -möglichkeiten sowie die Verfügbarkeit und die Kosten der Finanzierung betreffen. Die Leser werden darauf hingewiesen, dass die vorstehende Liste nicht alle Faktoren und Annahmen enthält, die verwendet wurden.

Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen zukunftsgerichteten Informationen sind zum Zeitpunkt der Veröffentlichung aktuell und Saturn übernimmt keine Verpflichtung, zukunftsgerichtete Informationen öffentlich zu aktualisieren oder zu revidieren, sei es aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen, es sei denn, dies wird von den geltenden Wertpapiergesetzen verlangt. Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen zukunftsgerichteten Informationen werden durch diesen Warnhinweis ausdrücklich eingeschränkt.

Weder die TSX Venture Exchange noch ihr Regulierungsdienstleister (gemäß der Definition dieses Begriffs in den Richtlinien der TSX Venture Exchange) übernehmen die Verantwortung für die Angemessenheit oder Richtigkeit dieser Pressemitteilung.

Alle hierin enthaltenen Dollar-Zahlen sind, sofern nicht anders angegeben, in kanadischen Dollar angegeben.

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.sedar.com, www.sec.gov, www.asx.com.au oder auf der Firmenwebsite!

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/81824--Saturn-Oil-und-Gas--507-Mio.-boe-an-Reserven---Steigerung-von-668Prozent-gegenueber-Vorjahr.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](#).