

# Saturn Oil & Gas Inc. meldet 62,9 Mio. Barrel Öläquivalent an Reserven

14.03.2023 | [IRW-Press](#)

## **Saturn Oil & Gas Inc. meldet Steigerung des Nettoinventarwerts der nachgewiesenen, erschlossenen und produktiven Reserven (NPV10 BT) um 54 % auf 6,92 \$ pro vollständig verwässerter Aktie**

Calgary, 14. März 2023 - [Saturn Oil & Gas Inc.](#) (TSX-V: SOIL, FWB: SMKA) (OTCQX: OILSF) (Saturn oder das Unternehmen) freut sich, die Ergebnisse der unabhängigen Reservenbewertung der Erdöl- und Erdgasaktiva des Unternehmens vom 21. Februar 2023 mit Wirksamkeitsdatum 31. Dezember 2022 gemäß der Vorschrift National Instrument 51-101 - Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities (NI 51-101) sowie gemäß dem Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook (der Reservenbericht) bekannt zu geben. Im Reservenbericht ist die Übernahme der Firma Ridgeback Resources Inc. (Ridgeback), die erst nach dem Jahresabschluss 2022 erfolgte, nicht enthalten. Die Ridgeback-Reserven per Jahresende (zum 31. Dezember 2022) sind ebenfalls nachstehend zusammengefasst.

### **Höhepunkte der Reservenbewertung**

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

- 62,9 Millionen BOE an gesamt nachgewiesenen und wahrscheinlichen (TP+P) Reserven - eine Steigerung von 24 % gegenüber dem Vorjahr
- Nettobarwert der zukünftigen Nettoeinnahmen aus nachgewiesenen, erschlossenen und produktiven Reserven (PDP) in Höhe von 791,5 Mio. \$, mit 10 % diskontiert (NPV10%), zusätzlich zu den Ridgeback-Reserven (PDP NPV10%) in Höhe von 883,7 Mio. \$, wie weiter unten beschrieben.
- 452 gebuchte Bruttobohrstandorte, davon 64 % im Oxbow-Asset und 36 % im Viking-Asset.
- Hohe Ölgewichtung mit TP+P-Reserven, die zu 95 % leichtes und mittelschweres Öl sowie Erdgaskondensate (NGL) umfassen.
- Lange Lebensdauer der verfügbaren Reserven (Reserve Life Index/RLI): 6,6 Jahre für PDP-Reserven und 13,8 Jahre für TP+P1-Reserven.
- Zwei-Jahres-Durchschnitt der F&D-Kosten für TP+P-Reserven in Höhe von 13,93 \$/BOE (4,6-fache Recycle Ratio)<sup>1</sup>.
- Zwei-Jahres-Durchschnitt der FD&A-Kosten für TP+P-Reserven in Höhe von 12,99 \$/BOE (4,6-fache Recycle Ratio)<sup>1</sup>.
- Rechenwert pro vollständig verwässerte Aktie<sup>4</sup>:
  - o Nachgewiesen, erschlossen, produzierend: 6,92 \$;
  - o Gesamt nachgewiesen 9,27 \$; und
  - o Gesamt nachgewiesen + wahrscheinlich: 12,88 \$.

### **Zusammenfassung von Brutto-Öl- und Gasreserven sowie Nettobarwert der Einnahmen**

Die nachfolgenden Tabellen sind eine Zusammenfassung der von Ryder Scott geschätzten Reserven des Unternehmens (Anteil des Unternehmens an den Bruttovolumina) und des Nettobarwerts der zukünftigen Nettoeinnahmen vor Steuern, basierend auf den prognostizierten Preisen und Kosten im Reservenbericht.<sup>2</sup> Der Reservenbericht umfasst 100 % der Öl- und Gaskonzessionsgebiete des Unternehmens zum 31. Dezember 2022.

Reservenkategorie	Leicht- und Mittelöl	Flüssiggas	Herkömmlich
(mbls)	(mbls)	(MMcf)	(Mboe)
Nachgewiesen			
Erschlossen, produktiv	27.930	954	7.522
Erschlossen, nicht produktiv	34	2	45
Unerschlossen	11.406	492	4.496
Gesamt nachgewiesen	39.370	1.448	12.063
Wahrscheinlich	18.374	629	6.147
Gesamt nachgewiesen + wahrscheinlich	57.744	2.077	18.210
Nettobarwerte vor Steuern <sup>2</sup>	Diskontiert um:		
Reservenkategorie	0 %	5 %	10 %
(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)
Nachgewiesen			
Erschlossen, produktiv	856,6	896,9	791,5
Erschlossen, nicht produktiv	2,4	1,8	1,4
Unerschlossen	451,4	323,2	238,5
Gesamt nachgewiesen	1.310,4	1.221,8	1.031,4
Wahrscheinlich	1.001,5	578,2	370,4
Gesamt nachgewiesen + wahrscheinlich	2.311,9	1.800,1	1.401,8

### Nettoinventarwert

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

	Nachgewiesen, erschlossen produzierend
NPV10 BT (Mio. \$)	791,5
Geschätzte Nettoschulden zum 31. Dezember 2022 (Mio. \$) <sup>3</sup>	220,9
Nettoinventarwert (Mio. \$) <sup>1</sup>	570,6
Ausstehende Stammaktien (Mio.)	59,8
Geschätzter Nettoinventarwert/Basisaktie (\$) <sup>3</sup>	9,53
Geschätzter Nettoinventarwert/vollständig verwässerte Aktie (\$) <sup>4</sup>	46,92

### Abstimmung von Reserven

Die folgende Tabelle enthält eine Zusammenfassung der Änderungen der Bruttoreserven des Unternehmens zum 31. Dezember 2022 gegenüber den Reserven zum 31. Dezember 2021, basierend auf den prognostizierten Preisen und Kostenannahmen, die zum jeweiligen Datum der Reservenbewertung gültig waren:

Gesamt nachgewiesen + wahrscheinlich (Mbbbl)	Leicht- und Mittelöl		Flüssiggas	
	G. nachgewiesen (Mbbbl)	G. nachgewiesen (Mbbbl)	G. nachgewiesen (Mbbbl)	G. nachgewiesen (Mbbbl)
31. Dezember 2021	30.949	46.374	1.357	2.067
Erweiterungen	168	186	6	7
Verbesserte Gewinnungsrate	34	56	2	3
Ergänzungsbohrungen	1.854	1.981	49	58
Technische Überarbeitungen	(2.075)	(2.826)	(163)	(338)
Erwerbe	6.537	9.131	51	71
Wirtschaftliche Faktoren	4.492	5.431	269	332
Produktion	(2.589)	(2.589)	(122)	(122)
31. Dezember 2022	39.370	57.744	1.448	2.077
Änderungen gegenüber Vorjahr	27%	25%	7%	0%

### Zukünftige Erschließungskosten

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

Gesamt	Gesamt nachgewiesen
Zukünftige Erschließungskosten (Mio. \$)	
2023	
2024	
2025	
2026	
2027	
Rest	
Summe FDC, nicht diskontiert	

### Bewertungskriterien

In der nachfolgenden Tabelle sind die Kosten für die Auffindung, Erschließung und Übernahme (FD&A)<sup>1</sup> und die damit verbundenen Recycle Ratios auf Grundlage der von Ryder Scott erstellten Reservenbewertung angeführt:

FD&A-Kosten für nachgewiesene & wahrscheinliche Reserven <sup>1</sup>	2022
Investitionen (Mio. \$)	86,9 \$
Nettoaufgaben für Übernahmen (Mio. \$)	248,4 \$
Gesamtaufwendungen (Mio. \$)	335,3 \$
Bruttowert der Reserven (MBOE)	15.034
FD&A-Kosten (pro BOE) <sup>1</sup>	22,30 \$
Durchschnittl. operativer Netback (\$/BOE) <sup>3</sup>	65,92 \$
Recycle Ratio <sup>1</sup>	3,0 x
Veränderung FDC (Mio. \$)	183,1 \$
FD&A-Kosten, einschließlich Veränderung FDC (pro BOE) <sup>1</sup>	34,48 \$
Recycle Ratio, einschließlich Veränderung FDC <sup>1</sup>	1,9 x

In der nachfolgenden Tabelle sind die Kosten für die Auffindung und Erschließung (F&D)<sup>1</sup> und die damit verbundenen Recycle Ratios auf Grundlage der von Ryder Scott erstellten Reservenbewertung angeführt:

F&D-Kosten für nachgewiesene & wahrscheinliche Reserven	2022
Investitionen (Mio. \$)	86,9 \$
Bruttowert der Reserven aus Investitionen (MBOE)	5.521
F&D-Kosten (pro BOE) <sup>3</sup>	15,74 \$
Durchschnittl. operativer Netback (\$/BOE) <sup>3</sup>	65,92 \$
Recycle Ratio <sup>1</sup>	4,2 x

## Preisprognose

In der nachfolgenden Tabelle sind die Rohstoffpreisprognosen und Wechselkursannahmen der durchschnittlichen Prognosen<sup>5</sup> von drei Beratern zum 1. Januar 2023 zusammengefasst, wie sie im Reservebericht für die nächsten fünf Jahre verwendet werden.

Jahr	Wechselkurs	WTI in Cushing	Canadian Light 40° API
USD/CAD	(USD/bbl)	(CAD/bbl)	(CAD/MMbtu)
2023	0,745	80,33	103,76
2024	0,765	78,50	97,74
2025	0,768	76,95	95,27
2026	0,772	77,61	95,58
2027	0,775	79,16	97,07

## Zusammenfassung aller Standorte

In der nachfolgenden Tabelle sind die im Reservebericht für die zukünftige Erschließung ermittelten Brutto Bohrstandorte zusammengefasst:

Bohrfeld	Standorte Jahresende 2022
Glen Ewen	137
Ingoldsby	12
Manor	78
Weir Hill	63
West Central (Viking)	162
Standorte, gesamt	452

## Ridgeback Resources Inc. - Zusammenfassung der Brutto-Öl- und Gasreserven und Nettobarwert der Einnahmen

Saturn schloss die Übernahme von Ridgeback Resources Inc. am 28. Februar 2023 ab. Die nachfolgenden Tabellen präsentieren eine Zusammenfassung der geschätzten Unternehmensreserven von Ridgeback (Ridgebacks Anteil an den Bruttovolumina) und der Nettobarwerte der zukünftigen Nettoeinnahmen vor Steuern, basierend auf der von Sproule Associates Ltd. (Sproule) prognostizierten Preis- und Kosteneskalation mit Wirkung vom 31. Dezember 2022. Die Bewertung der Reserven von Ridgeback vom 17. Februar 2023 umfasst 100 % der Öl- und Gaskonzessionen von Ridgeback per 31. Dezember 2022 (der Sproule-Bericht) und wurde von Sproule im Einklang mit der Vorschrift NI 51-101 erstellt:

Reservenkategorie <sup>2</sup>	Leichtes und mittel-schweres Öl	Erdgas-kondensate	Konventionelles Erdgas
(mbls)	(mbls)	(MMcf)	(Mboe)
Nachgewiesen			
Erschlossen, produktiv	21.065	4.771	70.133
Erschlossen, nicht produktiv	382	121	1.724
Nicht erschlossen	18.416	2.652	40.694
Nachgewiesene R., gesamt	39.863	7.544	112.550
Wahrscheinliche R.	18.780	3.210	48.683
Nachgewiesene & wahrscheinliche R., gesamt	58.643	10.754	161.233

NPV vor Steuern <sup>2</sup>	Diskontiert um:		
Reservenkategorie	0 %	5 %	10 %
(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)	(Mio. \$)
Nachgewiesen			
Erschlossen, produktiv	1.107,5	1.024,3	883,7
Erschlossen, nicht produktiv	27,9	21,7	18,0
Nicht erschlossen	451,4	323,2	238,5
Nachgewiesene R., gesamt	1.893,4	1.534,9	1.231,5
Wahrscheinliche R.	1.194,2	736,6	507,9
Nachgewiesene & wahrscheinliche R., gesamt	3.087,5	2.271,6	1.739,4

### Preisprognose für Sproule-Bericht

In der nachfolgenden Tabelle sind die Rohstoffpreisprognosen und Wechselkursannahmen per 31. Dezember 2022, wie im Sproule-Bericht verwendet, für die nächsten fünf Jahre zusammengefasst.

Jahr	Wechselkurs	WTI in Cushing	Canadian Light 40° API
USD/CAD	(USD/bbl)	(CAD/bbl)	(CAD/MMbtu)
2023	0,75	86,00	110,67
2024	0,80	84,00	101,25
2025	0,80	80,00	96,18
2026	0,80	81,60	98,10
2027	0,80	83,23	100,06

### Zusammenfassung aller Standorte des Sproule-Berichts

In der nachfolgenden Tabelle sind die im Sproule-Bericht für die zukünftige Erschließung ermittelten Brutto Bohrstandorte zusammengefasst:

Bohrfeld	Standorte Gesamtjahr 2022
Südost-Saskatchewan	293
Cardium & Süd-Alberta	175
Deer Mountain	22
Kaybob	22
Standorte gesamt	512

### Gewährung von Incentive-Optionen und Endfälligkeit der Warrants

Das Board of Directors von Saturn hat die Gewährung von Incentive-Optionen an Direktoren, leitende Angestellte, Mitarbeiter und Berater genehmigt, die diese zum Erwerb von insgesamt 1.508.000 Stammaktien zum Preis von 2,50 \$ pro Aktie über einen Zeitraum von fünf Jahren berechtigen. Die Optionen werden jeweils zu einem Drittel pro Jahr am ersten, zweiten und dritten Jahrestag der Gewährung

unverfallbar. Darüber hinaus hat das Unternehmen insgesamt 97.500 Restricted Share Units zu einem Referenzpreis von 2,50 \$ ausgegeben, die jeweils zu einem Drittel pro Jahr am ersten, zweiten und dritten Jahrestag der Gewährung unverfallbar werden.

Am 28. Februar 2023 liefen rund 2,2 Millionen Aktienkaufwarrants, die an einen früheren Kreditgeber des Unternehmens ausgegeben worden waren, unausgeübt aus.

Stand per März 2023: Die Nettoverschuldung wird auf ca. 550 Mio. \$ geschätzt; Saturn verfügt über rund 138,5 Millionen ausstehende Stammaktien sowie ausgegebene Warrants und Optionen, die in rund 48,9 Millionen Stammaktien mit einem durchschnittlichen Ausübungspreis von 3,12 \$ pro Aktie umgewandelt werden können, was einen Ausübungserlös von insgesamt rund 152,8 Mio. \$ ergibt.

### **Veröffentlichungen am Jahresende**

Die in dieser Pressemitteilung enthaltenen Finanzinformationen für das Jahr 2022 sind untestiert und können sich daher je nach den Ergebnissen des Audits des Unternehmens zum Jahresende, das für oder um den 28. März 2023 geplant ist, noch ändern.

Weitere Informationen hinsichtlich der Reserven gemäß NI 51-101 werden im Jahresbericht des Unternehmens enthalten sein, der am oder um den 28. März 2023 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 eine ESG ausgerichtete Kultur. Es ist 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 TSX.V unter dem Kürzel SOIL, an der Frankfurter Wertpapierbörse unter dem Kürzel SMKA und an der OTCQX unter dem Kürzel OILSF notiert.

### **Kontakt für Investoren & Medien bei Saturn Oil & Gas:**

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

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

### **Anmerkungen:**

- (1) Siehe Leserhinweise Wichtige Kennzahlen zu Öl & Gas.
- (2) Die Summe der Werte kann aufgrund von Rundungen abweichen.
- (3) Siehe Leserhinweis Nicht-GAAP-konforme und andere Finanzkennzahlen.
- (4) Beinhaltet 59,9 Millionen ausstehende Stammaktien, emittierte Warrants und Optionen, die in ca. 42,5 Millionen Stammaktien mit einem durchschnittlichen Ausübungspreis von 3,25 \$ pro Aktie umgewandelt werden können, was einem Gesamtausübungserlös von ca. 138,3 Millionen \$ für voll verwässerte Stammaktien von 102,4 Millionen entspricht, eine Nettoverschuldung von ca. 220,9 Millionen \$ zum 31. Dezember 2022 sowie eine Nettoverschuldung, die um ca. 138,3 Millionen \$ an Ausübungserlösen für Warrants und Optionen auf Stammaktien berichtigt wurde, die zum entsprechenden Nettoinventarwert pro Aktie im Geld wären. Der geschätzte Nettogegenwartswert entspricht nicht dem fairen Marktwert der Reserven.
- (5) Durchschnittliche Prognosen von GLJ Ltd., McDaniel & Associates Consultants Ltd. und Sproule Associates Ltd. und beinhaltet eine Inflation von 2,33 % im Jahr 2024 und 2 % pro Jahr danach.

*Hinweise für den Leser - Nicht-GAAP-konforme und andere Finanzkennzahlen: In dieser Pressemitteilung und in anderen Unterlagen, die das Unternehmen veröffentlicht, verwenden wir bestimmte Kennzahlen zur Analyse der finanziellen Leistung, der Finanzlage und des Cashflows. Diese nicht GAAP-konformen und*

andere Finanzkennzahlen haben keine standardisierte Bedeutung, die von den IFRS vorgeschrieben ist, und sind daher möglicherweise nicht mit ähnlichen Kennzahlen anderer Emittenten vergleichbar. Die nicht GAAP-konformen und andere Kennzahlen nicht als aussagekräftiger angesehen werden als GAAP-konforme Kennzahlen, die in Übereinstimmung mit den IFRS ermittelt werden. Der unnachgewiesene verkürzte konsolidierte Zwischenabschluss des Unternehmens und die MD&A für die drei und neun Monate bis zum 30. September 2022 sind auf der Website des Unternehmens unter [www.saturnoil.com](http://www.saturnoil.com) und in unserem SEDAR-Profil unter [www.sedar.com](http://www.sedar.com) verfügbar. Die Offenlegung im Abschnitt Non-GAAP and Other Financial Measures, einschließlich nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahlen und Ratios, Kapitalmanagementkennzahlen und ergänzende Finanzkennzahlen, in der MD&A wird durch Verweis in diese Pressemitteilung aufgenommen.

In dieser Pressemitteilung werden die Begriffe Investitionsausgaben, Nettoverschuldung und Operativer Netback verwendet, die nicht-GAAP-konforme Kennzahlen darstellen. Diese nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahl ist keine standardisierte Finanzkennzahl nach IFRS und ist möglicherweise nicht mit ähnlichen Finanzkennzahlen anderer Emittenten vergleichbar. Siehe die Offenlegung im Abschnitt Non-GAAP Financial Measures and Ratios in unserer MD&A für die drei und neun Monate bis zum 30. September 2022 für eine Erläuterung der Zusammensetzung dieser Kennzahlen und der Art und Weise, wie diese Kennzahlen nützliche Informationen für einen Investor liefern, sowie die zusätzlichen Zwecke, für die das Management diese Kennzahlen gegebenenfalls verwendet.

Wo zutreffend, sind die in dieser Pressemitteilung verwendeten ergänzenden Finanzkennzahlen entweder eine Offenlegung pro Einheit einer entsprechenden GAAP-konformen Kennzahl oder eine Komponente einer entsprechenden GAAP-konformen Kennzahl, die im untestierten verkürzten konsolidierten Zwischenabschluss dargestellt ist. Ergänzende Finanzkennzahlen, die pro Einheit ausgewiesen werden, werden berechnet, indem die gesamte GAAP-konforme Kennzahl (oder deren Komponente) durch die entsprechende Einheit für den Zeitraum dividiert wird. Ergänzende Finanzkennzahlen, die auf der Basis von Komponenten einer entsprechenden GAAP-konformen Kennzahl ausgewiesen werden, sind eine granulare Darstellung eines Jahresabschlusspostens und werden in Übereinstimmung mit GAAP ermittelt.

Wichtige Kennzahlen zu Öl & Gas: Diese Pressemitteilung enthält in der Öl- und Gasbranche übliche Kennzahlen, die von der Unternehmensführung erstellt wurden, wie z.B. FD&A-Kosten, F&D-Kosten, Net Asset Value, Recycle Ratio und Reserve Life Index. Diese Begriffe haben keine standardmäßige Bedeutung und sind möglicherweise nicht mit ähnlichen Bewertungskriterien, wie sie von anderen Unternehmen verwendet werden, vergleichbar. Sie sollten daher nicht für derartige Vergleiche herangezogen werden.

Die FD&A-Kosten entsprechen den Kosten für die Auffindung, Erschließung und Übernahme, die sich aus der Summe der Investitionsausgaben 2022 ohne die aktivierten allgemeinen Kosten und Verwaltungskosten (86,9 Mio. \$), zuzüglich Nettoübernahmekosten (248,4 Mio. \$), geteilt durch die Veränderung der Reserven innerhalb der jeweiligen Reservenkategorie, einschließlich Veränderungen aufgrund von Übernahmen und Veräußerungen, ergeben.

Die F&D-Kosten entsprechen den Kosten für die Auffindung und Erschließung, die sich aus der Summe der Investitionsausgaben 2022 ohne die aktivierten allgemeinen Kosten und Verwaltungskosten (86,9 Mio. \$), geteilt durch die Veränderung der Reserven innerhalb der jeweiligen Reservenkategorie ergeben, wobei Veränderungen der Reserven aufgrund von Übernahmen und Veräußerungen nicht berücksichtigt sind.

Der Net Asset Value (Nettoinventarwert) wurde auf Grundlage des geschätzten Nettobarwerts aller zukünftigen Einnahmen aus den Reserven des Unternehmens vor Einkommenssteuer berechnet (laut Schätzung von Ryder Scott zum 31. Dezember 2022), einschließlich der Ausgaben für die Stilllegung, den Rückbau und die Rekultivierung aller produktiven und nicht produktiven Bohrungen und Anlagen, abzüglich der Nettoverschuldung.

Die Recycle Ratio wird berechnet, indem der operative Netback pro BOE durch die F&D-Kosten oder die F&D-Kosten für ein Jahr oder für einen Zwei-Jahres-Durchschnitt geteilt wird.

Der Reserve Life Index (RLI) wird berechnet, indem das Volumen der jeweiligen Reservenkategorie durch die Produktion im vierten Quartal 2022 von 12.514 BOE/Tag auf 365 Tage aufgeteilt wird, um abschätzen zu können, wie viele Jahre bei einem gleichbleibenden Förderniveau das Reservevolumen ausreichen würde.

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 ft<sup>3</sup> (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 Bohrlöchkopf 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 jene 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, produktive 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 produktive Reserven sind jene 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 jene 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 Löchern sowie der Geschäftsplan, das Kostenmodell und die Strategie des Unternehmens. Reservenschätzungen sind von Natur aus zukunftsgerichtet.

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, 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 2021 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 nachgewiesenen 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](http://www.sedar.com), [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/85462--Saturn-Oil-und-Gas-Inc.-meldet-629-Mio.-Barrel-Oelaequivalent-an-Reserven.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](#).