

Deutsche Rohstoff

Webcall zum Konzernergebnis 2023

24. April 2024

2023 Highlights...

...machen deutlich, Rekordjahr 2022 war keine Ausnahme

12.762 BOEPD

Rekordproduktion

Vorjahr: 9.600 BOEPD (+33 %)

35,35 EUR

All-time-High Aktie

Am 01. Nov. 2023

198,4 Mio. EUR

Investitionsrekord

Vorjahr: 82,9 Mio. EUR (+139 %)

187,5 Mio. EUR

Rekord-Eigenkapital

Vorjahr: 132,4 Mio. EUR (+42 %)

65,2 Mio. EUR

Rekordgewinn

Vorjahr: 60,8 Mio. EUR (+7 %)

100,0 Mio. EUR

Anleihe Emission

Erstmals voll platziert

15,6 Mio. EUR

Rekord-Shareholderreturn

Dividende, Barausgleich und
Aktienrückkauf geplant

2,0 Mio. BO

Hedgebuch

Vorjahr: 0,7 Mio. BO (+181 %)



Deutsche Rohstoff

Konzernzahlen 2023 bestätigen „Vorab“ und Guidance

GuV-Positionen

Mio. EUR	2023	2022	↑ in %
Umsatz	196,7	165,4	19%
Sonstige betr. Erträge	20,6	25,9	-21%
Materialaufwand	34,3	30,4	13%
Personalaufwand	10,3	6,5	59%
Sonstige betr. Aufwand	14,4	15,3	-6%
EBITDA	158,3	139,1	14%
Abschreibungen ¹⁾	64,3	47,7	35%
EBIT	94,0	91,4	3%
Zinsergebnis	-8,2	-5,5	50%
EBT	85,7	85,9	-
Steuern	18,3	19,8	-8%
Konzern-Ergebnis n.M.	65,2	60,7	7%
<i>Gewinn pro Aktie</i>	13,02	12,15	7%

1) Die Position Abschreibungen enthält auch Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens

Bilanz- & Cash Flow-Positionen

Mio. EUR	2023	2022	↑ in %
Bilanzsumme	493,8	350,3	41%
Sachanlagen	317,6	192,6	65%
Eigenkapital	187,5	132,4	42%
Eigenkapitalquote	38,0%	37,8%	-
Verbindlichkeiten	204,8	149,9	37%
Finanzverbindlichkeiten	161,3	109,9	47%
Liquide Mittel ²⁾	82,2	54,2	52%
Nettoverschuldung	79,1	55,6	42%
Verschuldungsgrad ³⁾	0,5	0,4	25%
Operating Cash Flow	139,3	142,7	-2%
Investing Cash Flow	-149,4	-72,2	107%
Free Cash Flow	-10,1	70,6	-
<i>Dividendenvorschlag</i>	1,75	1,3	35%

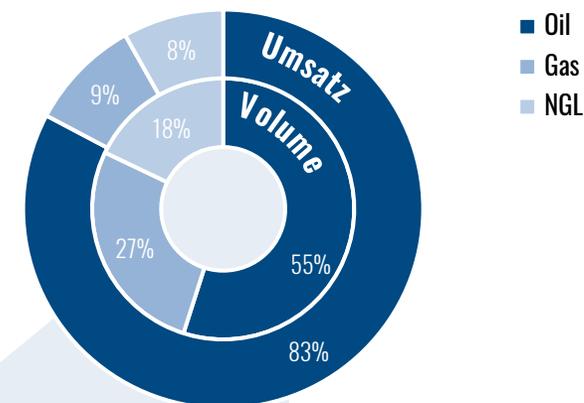
2) Liquide Mittel sind definiert als Guthaben bei Kreditinstituten zuzüglich Wertpapiere des Umlaufvermögens

3) Verschuldungsgrad ist definiert als Nettoverschuldung / EBITDA

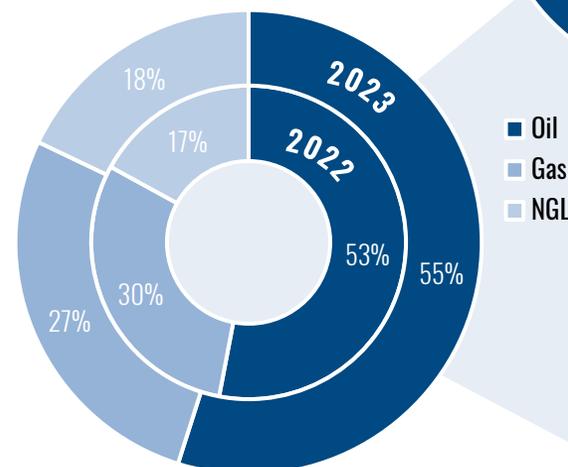
Operative Zahlen

	FY 2023	FY 2022
Umsätze (in TEUR)		
Olumsatz	178.473	163.511
Gas Umsatz	19.632	38.568
NGL Umsatz	17.566	22.263
Produktionssteuern	-19.317	-20.315
Absicherung (Hedging)	296	-38.588
Gesamt Umsatz	196.651	165.439
Gesamt Umsatz in TUSD	212.507	171.453
Volumen		
ÖL (BBL)	2.557.234	1.861.269
Erdgas (MCF)	7.602.981	6.317.164
NGLs (BBL)	833.581	587.696
BOE	4.657.979	3.501.826
BOEPD	12.762	9.594
ÖL (in USD/BBL)		
Durchschnittlicher WTI Preis	77,58	94,90
Realisierter Preis vor Hedges	74,12	91,48
Gewinn(+)/Verlust(-) aus Hedges	-0,21	-14,89
Realisierter Preis nach Hedges	73,91	76,59
Erdgas (in USD/MMBTU)		
Durchschnittlicher Henry Hub Preis	2,53	6,45
Realisierter Preis Vor Hedges*	2,74	6,36
Gewinn(+)/Verlust(-) aus Hedges*	0,12	-2,11
Realisierter Preis nach Hedges	2,86	4,25
Operative Kosten (USD/BOE)	7,96	9,04
Abschreibungen (USD/BOE)	14,54	12,46

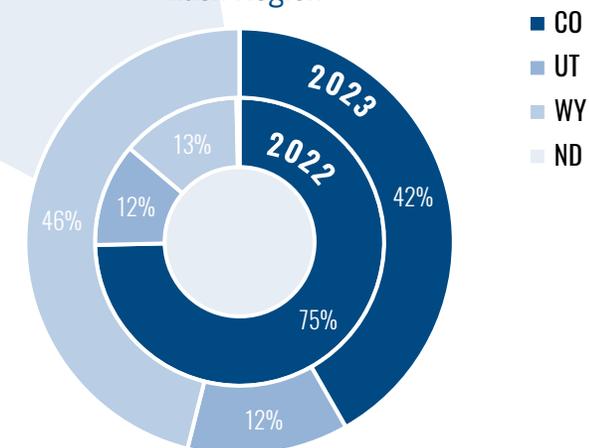
2023 Umsatz und Volumen nach Produkt



Volumen nach Produkt



Volumen nach Region



*Die Derivate beziehen sich in der Regel nicht auf den Henry Hub Gaspreis, sondern auf einen lokalen Handelspunkt (z.B. CIG)

Prognose 2024 & 2025

Zahlen Prognose

Basisszenario

	2024e	2025e
Umsatz <i>Mio. EUR</i>	210-230	180-200
EBITDA <i>Mio. EUR</i>	160-180	125-145
Zugrunde liegende Annahmen:		
Ölpreis USD	75,00	75,00
Gaspreis USD	2,00	2,00
Wechselkurs USD/EUR	1,12	1,12

Erhöhtes Szenario

	2024e	2025e
Umsatz <i>Mio. EUR</i>	235-255	210-230
EBITDA <i>Mio. EUR</i>	180-200	150-170
Zugrunde liegende Annahmen:		
Ölpreis USD	85,00	85,00
Gaspreis USD	3,00	3,00
Wechselkurs USD/EUR	1,12	1,12

► Volumen - 14.700-15.700 BOEPD in 2024e

- Davon 8.800-9.400 BOPD

► Umsatzanteil

- Öl 80-85%
- Gas und Kondensate 15-20%

► Investitionen – 145-165 Mio. EUR in 2024e 2024

- 8-10 Bohrungen bei 1876 Resources
- 3 Bohrungen Bright Rock ab Sommer in Produktion
- 10 Bohrungen im Oxy & Salt Creek JV

► Investitionen – 100-110 Mio. EUR in 2025e 2025

- 11 Bohrungen in Wyoming

15,6 Mio. EUR - Dividende, Rückkauf und Barausgleich Aktienoptionen

Dividendenpolitik & Aktienkursentwicklung

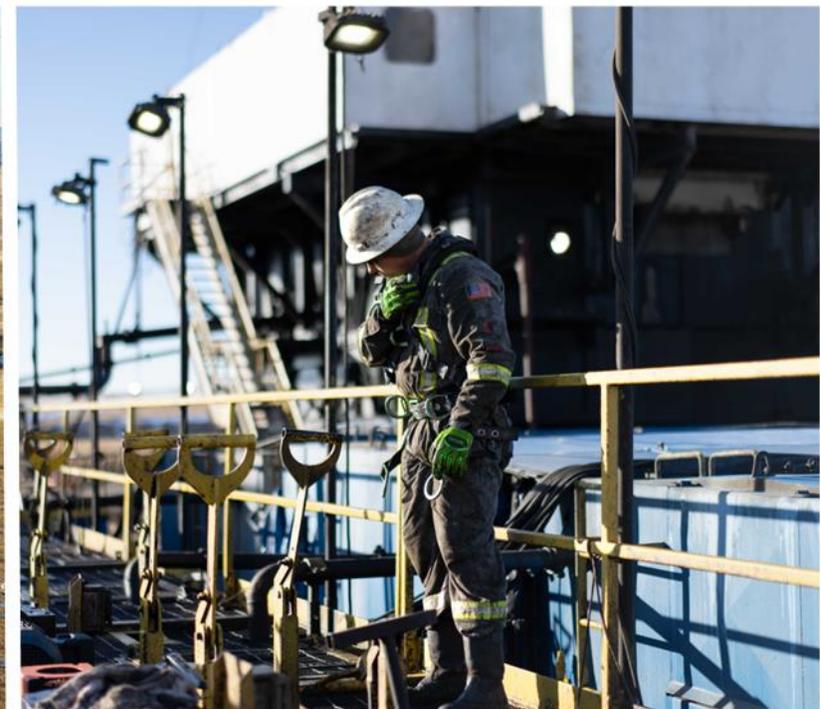


Shareholder-Return-Paket 2024

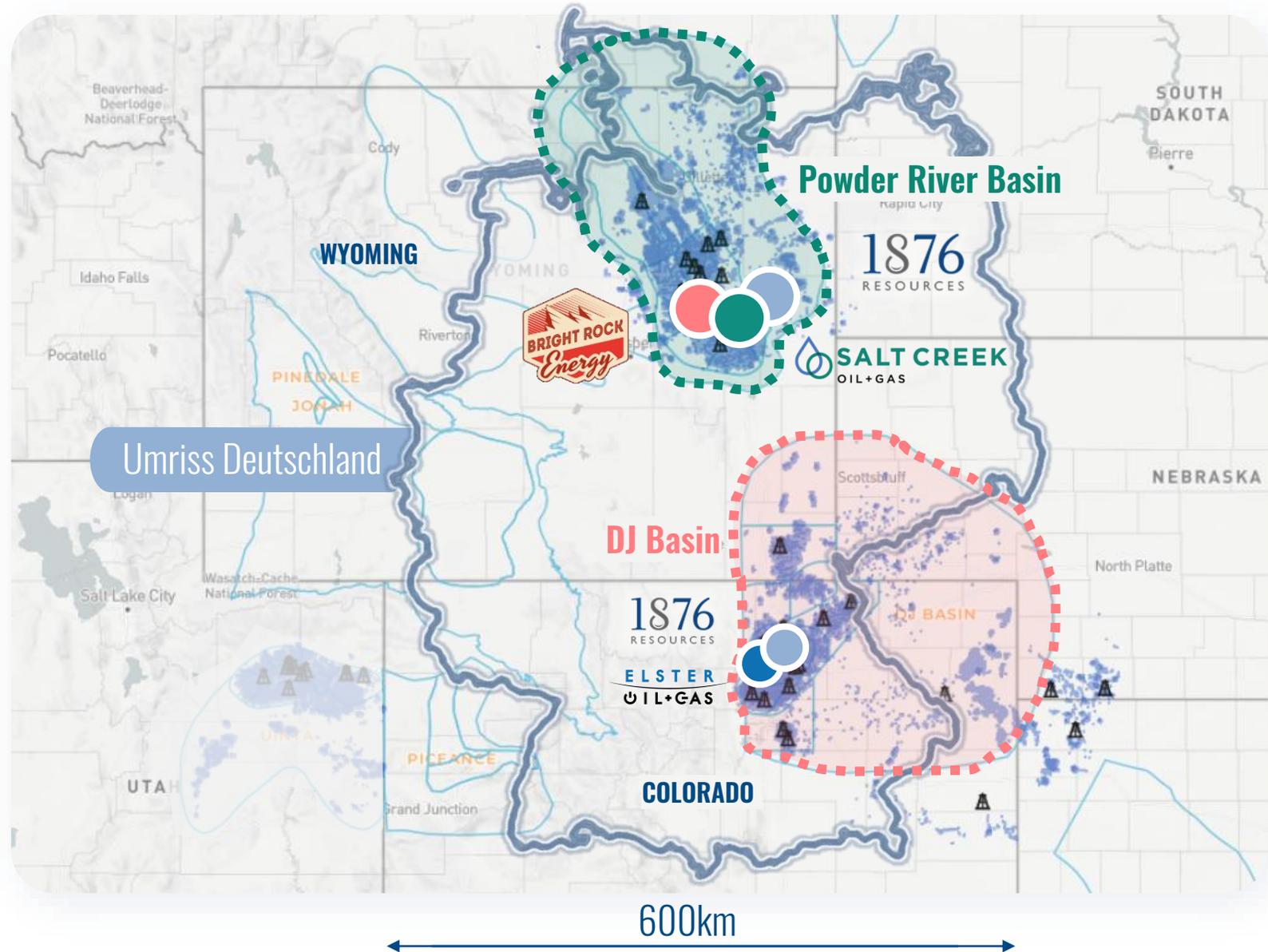
- Umfangreichstes Shareholder-Return-Paket in der Unternehmensgeschichte 15,6 Mio. EUR bzw. 3,15 EUR pro Aktie
- ¹⁾ Vorgeschlagene Dividende von 1,75 EUR (Vorjahr: +35%)
- Aktienrückkaufprogramm in Höhe von bis zu 4,0 Mio. EUR bzw. 0,60 EUR pro Aktie
- Barabgeltung aller ausstehenden Aktienoptionen aus dem Aktienoptionsprogramm 2018 in Höhe von rund 3,0 Mio. EUR bzw. 0,80 EUR pro Aktie
- Vermeidung einer Verwässerung von rund 3,7%



Deutsche Rohstoff



Wir produzieren in zwei US-Bundesstaaten mit hoher Aktivität



Starkes Produktionswachstum Wyoming und Colorado

Group production & EBITDA

■ Öl ■ Gas

2020

EBITDA
24
Mio. EUR

mBOEPD
4,2



2021

EBITDA
66
Mio. EUR

mBOEPD
7,1



2022

EBITDA
139
Mio. EUR

mBOEPD
9,6



2023

EBITDA
158
Mio. EUR

mBOEPD
12,8



2024e

EBITDA
160-180
Mio. EUR

mBOEPD
14,7-15,7



2025e

EBITDA
125-145
Mio. EUR



Produktion von 4.658 mBOE in 2023



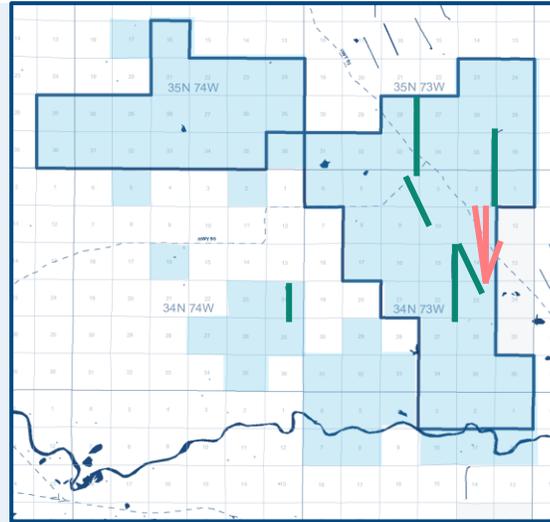
Diversifizierte Produktionsbasis

- ✓ Öl-, Gas- und NGL-Umsätze aus zwei US-Bundesstaaten
- ✓ Produktion aus über 170 Bohrungen – als „Operator“ & in JV's
- ✓ 4 US-Tochterfirmen erlauben kompetitive Steuerung

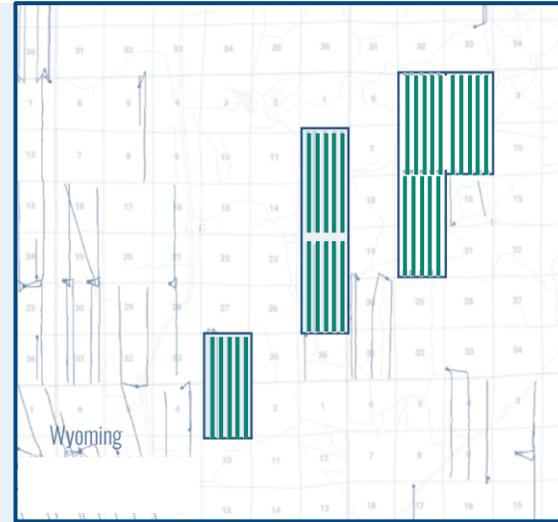
USA bieten optimales Umfeld für Öl & Gas Industrie

- ✓ USA sind das „Tier 1“ regulatorische und operative Umfeld
- ✓ Kumuliertes EBITDA 2020 bis 2025e von ca. 692 Mio. EUR

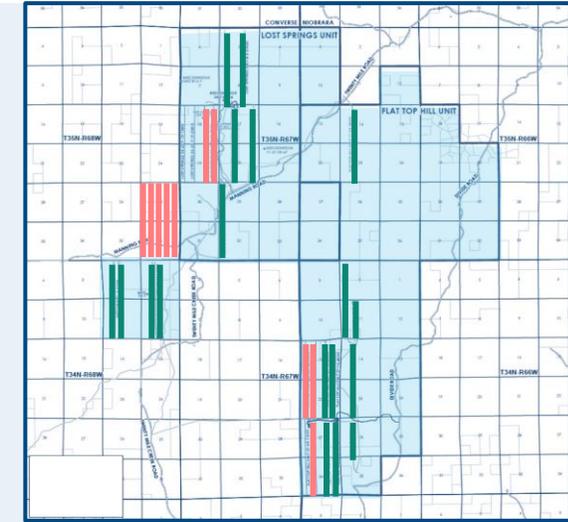
Powder River Basin 2023 & 2024



- Bohrbeginn Bright Rock



- Huckleberry & Woody Pad Online, Lund Pad seit 2022
- William Pad gebohrt



- 9 Bohrungen, Lost Springs (3), Ethel (4) & Tina Pad (2)
- Erwerb Midstream/Pipeline
- Bau Wasserinfrastruktur

2023

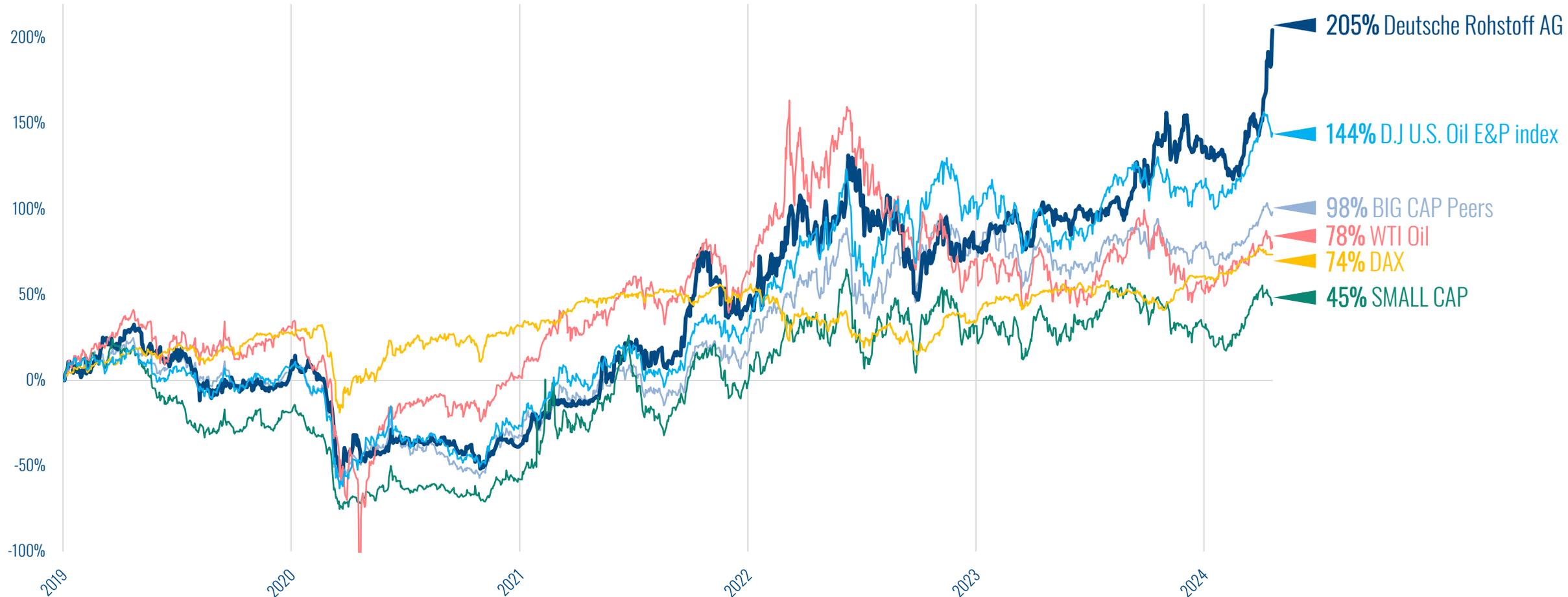
2024

- 3 Bohrungen, davon 1 Mowry Formation

- 10 Bohrungen auf William Pad seit Ende Marz Online

- 8-10 Bohrungen seit April 2024
- Ausbau Gasinfrastruktur

Sehr gute Kurs-Entwicklung



BIG CAP Peer group besteht aus: BP;OXY;EOG;DVN;FANG;HES;SHEL

SMALL CAP Peer group besteht aus: NOG;REI;AMPY;EPM;PNRG;EP;SBOW;SM;CPE;TXO;VTS

2023 Stock-Facts & Highlights*

ISIN/WKN: DE000A0XYG76/A0XYG7

Kurs-Anstieg

+25%

Vorjahr: +26%

Jahresschlusskurs

32,45 EUR

Vorjahr: 26,00 EUR (+25%)

Marktkapitalisierung

162,4 Mio. EUR

Vorjahr: 130,1 Mio. EUR (+25%)

Umsatz der Aktie

~ 354 tEUR pro Tag

TOP 5 im Segment: Scale All Share

Dividende

1,75 EUR

Vorjahr: 1,30 EUR (+35%)

KGV

2,5x

Vorjahr: 2,1x (+19%)

Price-to-Book-Ratio

0,87x

Vorjahr: 0,98x (-11%)

Additional Return

- Aktienrückkauf beschlossen
- Wandelanleihe getilgt
- Barausgleich beschlossen



Deutsche Rohstoff

Q7, 24

68161 Mannheim, Germany

+49 621 490 817 0

✉ info@rohstoff.de

Weiteres Umsatzwachstum

2021

Ø bei WTI 53,42 USD

2022

Ø bei WTI 76,59 USD

2023

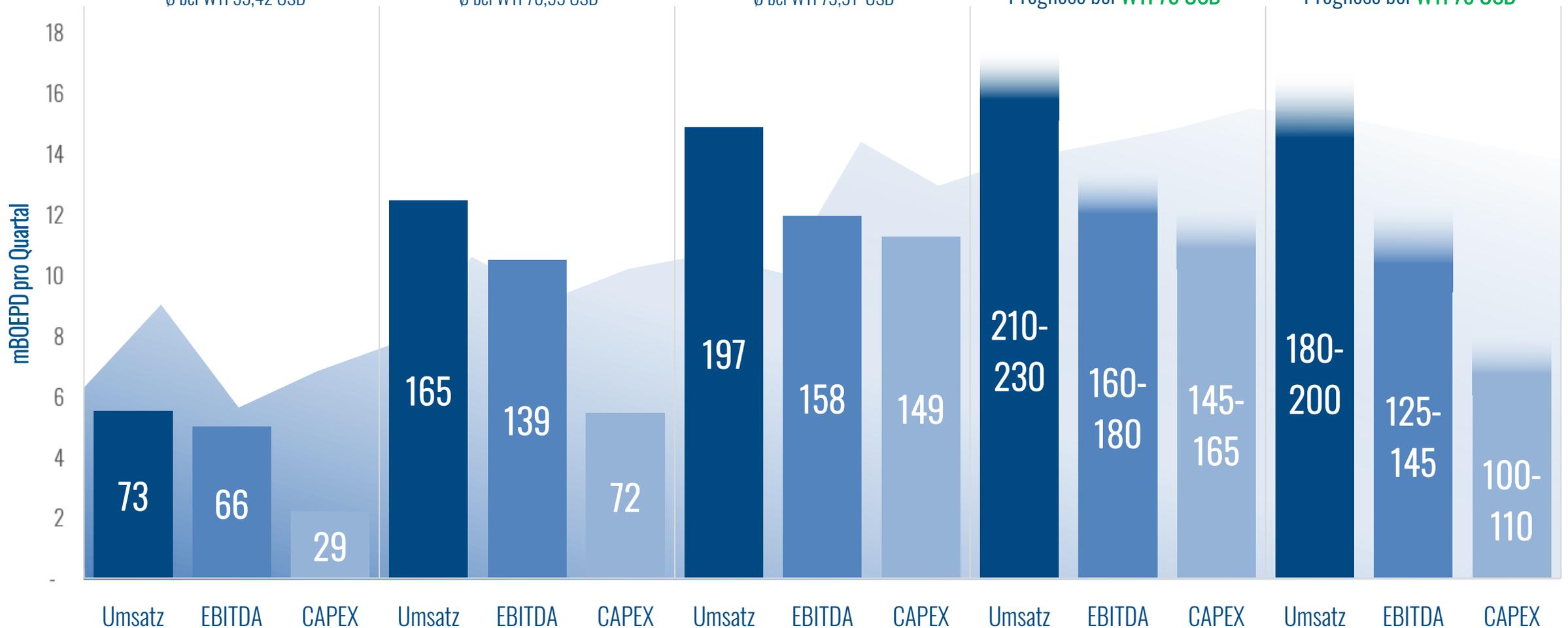
Ø bei WTI 73,91 USD

2024e

Prognose bei WTI 75 USD*

2025e

Prognose bei WTI 75 USD*



Prognose entspricht Basisszenario: Öl: 75 USD/BBL (2024) und 75 USD/BBL (2025); Gas: 2,0 USD/MCF (2024) und 2,0 USD/MCF (2025); EUR/USD: 1,12 (2024) / 1,12 (2025)
 (Weitere Informationen zur Guidance abrufbar unter www.rohstoff.de/guidance/)

Konzern-Bilanz

AKTIVA	31.12.2023		31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	TEUR	in %						
A. ANLAGEVERMÖGEN								
I. Immaterielle Vermögensgegenstände	23.547	5%	33.929	10%	29.822	11%	21.892	11%
II. Sachanlagen	317.615	64%	192.640	55%	149.056	56%	112.778	55%
III. Finanzanlagen	30.569	6%	33.944	10%	32.963	12%	35.697	17%
B. UMLAUFVERMÖGEN								
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	35.026	7%	33.617	10%	26.427	10%	10.832	5%
III. Wertpapiere des Umlaufvermögens	6.380	1%	6.717	2%	10.792	4%	14.606	7%
IV. Guthaben bei Kreditinstituten	75.807	15%	47.479	14%	12.700	5%	8.210	4%
C. RECHNUNGSABGRENZUNGSPOSTEN	2.066	0%	863	0%	893	0%	1.047	1%
D. AKTIVE LATENTE STEUERN	1.233	0%	1.008	0%	2.164	1%	1.474	1%
SUMME AKTIVA	493.765	100%	350.326	100%	264.991	100%	206.722	100%
PASSIVA								
A. EIGENKAPITAL	187.481	38%	132.365	38%	80.074	30%	45.589	22%
B. RÜCKSTELLUNGEN	48.515	10%	32.653	9%	18.842	7%	7.335	4%
C. VERBINDLICHKEITEN	204.848	41%	149.942	43%	148.092	56%	138.610	67%
D. RECHNUNGSABGRENZUNGSPOSTEN	84	0%	175	0%	-	0%	-	0%
E. PASSIVE LATENTE STEUERN	52.837	11%	35.192	10%	17.982	7%	15.187	7%
SUMME PASSIVA	493.765	100%	350.326	100%	264.991	100%	206.722	100%

Gewinn- und Verlustrechnung

	31.12.2023		31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	EUR	in %	EUR	in %	EUR	in %	EUR	in %
1. UMSATZERLÖSE	196.651	100%	165.439	100%	73.321	100%	38.683	100%
2. ERHÖHUNG ODER VERMINDERUNG DES BESTANDS AN FERTIGEN U. UNFERTI. ERZEUGNISSEN	29	0%	(45)	0%	(11)	0%	21	0%
3. SONSTIGE BETRIEBLICHE ERTRÄGE	20.553	10%	25.855	16%	22.974	31%	7.692	20%
4. MATERIALAUFWAND	34.294	17%	30.443	18%	18.106	25%	11.630	30%
5. PERSONALAUFWAND	10.275	5%	6.458	4%	5.110	7%	3.647	9%
6. SONSTIGE BETRIEBLICHE AUFWENDUNGEN	14.406	7%	15.261	9%	7.009	10%	7.185	19%
EBITDA	158.258	80%	139.088	84%	66.058	90%	23.935	62%
7. ABSCHREIBUNGEN	63.619	32%	42.168	25%	30.311	41%	31.458	81%
8. ABSCHREIBUNGEN AUF FINANZANLAGEN UND WERTPAPIERE DES UMLAUFVERMÖGENS	671	0%	5.489	3%	3.157	4%	8.613	22%
EBIT	93.968	48%	91.431	55%	32.590	44%	(16.135)	-42%
9. SONSTIGE ZINSEN UND ÄHNLICHE ERTRÄGE	1.490	1%	1.385	1%	743	1%	565	1%
10. ZINSEN UND ÄHNLICHE AUFWENDUNGEN	9.719	5%	6.878	4%	6.277	9%	6.954	18%
11. STEUERN VOM EINKOMMEN UND VOM ERTRAG	18.252	9%	19.752	12%	699	1%	(6.425)	-17%
12. ERGEBNIS NACH STEUERN	67.487	34%	66.186	40%	26.357	36%	(16.098)	-42%
13. SONSTIGE STEUERN	3	0%	-	0%	-	0%	-	0%
14. KONZERN-JAHRESÜBERSCHUSS (+) /-FEHLBETRAG (-)	67.483	34%	66.186	40%	26.357	36%	(16.099)	-42%
15. AUF NICHT BEHERRSCHENDE ANTEILE ENTFALLENDER GEWINN (-)/VERLUST (+)	(2.308)	-1%	(5.420)	-3%	(1.563)	-2%	589	2%
16. GEWINNVORTRAG (+)	77.937	40%	23.408	14%	9.505	13%	25.015	65%
17. KONZERN-BILANZGEWINN	143.122	73%	84.174	51%	34.299	47%	9.505	25%

Kapitalflussrechnung

	31.12.2023 TEUR	31.12.2022 TEUR	31.12.2021 TEUR	31.12.2020 TEUR
Periodenergebnis	67.483	66.186	26.357	(16.099)
+/- Abschreibungen / Zuschreibungen auf Gegenstände des Anlagevermögen	63.384	39.790	32.805	37.702
+/- Zunahme / Abnahme der Rückstellungen	(5)	18.882	(927)	(11.411)
+/- Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen / Erträge	2.028	268	(816)	2.843
-/+ Zunahme / Abnahme der Vorräte, der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Aktiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	(4.626)	(6.680)	(12.542)	4.935
+/- Zunahme / Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Passiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	2.619	9.206	19.449	(2.223)
-/+ Gewinn / Verlust aus dem Abgang von Gegenständen des Anlagevermögens	(14.388)	(10.145)	(736)	(286)
-/+ Gewinn / Verlust aus dem Verkauf/Bewertung von Wertpapieren des Umlaufvermögens	(2.884)	1.868	(18.093)	(1.433)
+/- Zinsaufwendungen / Zinserträge	8.229	5.493	5.533	6.388
+/- Ertragssteueraufwand / -ertrag	17.420	17.863	792	(6.425)
Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit	139.260	142.732	51.822	13.991
+/- Einzahlungen / Auszahlungen für Investitionen in das immaterielle Anlagevermögen	9.760	(6.034)	(9.320)	(5.993)
+ Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Sachanlagevermögens	27.879	6.490	-	2
- Auszahlungen für Investitionen in das Sachanlagevermögen	(198.443)	(82.915)	(41.876)	(30.731)
+ Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Finanzanlagevermögens	7.459	11.327	1.088	416
- Auszahlungen für Investitionen in das Finanzanlagevermögen	-	(3.721)	(1.398)	(4.348)
+/- Einzahlungen / Auszahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition	3.220	2.059	21.907	(8.209)
+ Erhaltene Zinsen	760	631	253	132
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	(149.366)	(72.164)	(29.346)	(48.731)
+/- Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von Gesellschaftern des Mutterunternehmens	39	98	-	-
+/- Einzahlungen / Auszahlungen aus Eigenkapitalzuführungen / -herabsetzungen von / an anderen Gesellschaftern	1.928	(16.271)	(146)	(97)
+ Einzahlungen aus der Begebung von Anleihen und der Aufnahme von (Finanz-) Krediten	82.567	21.334	19.006	7.322
- Auszahlungen aus der Tilgung von Anleihen und (Finanz-) Krediten	(30.322)	(29.439)	(31.729)	(16.658)
- Gezahlte Zinsen	(7.939)	(6.725)	(6.515)	(7.515)
- Gezahlte Dividenden an Gesellschafter des Mutterunternehmens	(6.504)	(2.666)	-	(495)
- Gezahlte Dividenden an andere Gesellschafter	(208)	(1.063)	(328)	(249)
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	39.561	(34.732)	(19.711)	(17.692)
Zahlungswirksame Veränderungen des Finanzmittelfonds	29.455	35.836	2.765	(52.432)
+/- Wechselkurs- und bewertungsbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds	(1.223)	(45)	636	(639)
+ Finanzmittelfonds am Anfang der Periode	47.402	11.611	8.209	61.281
Finanzmittelfonds am Ende der Periode	75.634	47.402	11.611	8.210

Reserven zum 31. Dezember 2023¹

in Mio. USD	SICHERE			WAHRSCHEINLICH	SUMME
	Proved Developed	Proved Undeveloped	Proved	Probable	
BOE in Mio.	18,9	12,5	31,4	11,9	43,2
Umsatz ²	807,2	660,8	1.467,9	710,4	2.178,3
Produktionssteuern	91,4	80,4	171,9	85,1	257,0
OPEX	247,4	135,5	382,9	134,2	517,2
Operativer Cash Flow	468,3	444,8	913,1	491,0	1.404,1
CAPEX	0,8	225,7	226,5	285,5	512,0
Cash Flow³	467,5	219,1	686,6	205,4	892,1
Abgezinster Cash Flow (10%)	313,4	72,5	385,9	34,4	420,3
Netto-Bohrungen	96,1	22,4	118,5	26,7	145,2

Abgezinster Cash Flow (10%) der Reserven für verschiedene Ölpreis-Szenarien

60 USD/bbl und 3 USD/MMBtu	265,9	46,0	311,8	20,3	332,1
80 USD/bbl und 4 USD/MMBtu	404,1	181,8	585,9	120,9	706,8

Hohe Ölpreis-Sensitivität

Eine Erhöhung des langfristigen Ölpreises von 60 USD auf 80 USD erhöht den Barwert der Reserven um 375 Mio. USD.

Hohes Potential

Auf den Flächen sind insgesamt deutlich über 100 Brutto-Bohrungen möglich.

Keine Effizienzgewinne eingepreist

Durch kontinuierliche Bohrprogramme sind erhebliche Effizienzgewinne bezogen auf CAPEX und OPEX möglich.

¹ Die Reserven enthalten die Reserven der Tochterfirmen 1876 Resources, Bright Rock Energy, Elster Oil & Gas und Salt Creek Oil & Gas. Reserven von 1876 Resources, Bright Rock Energy und Salt Creek Oil & Gas wurden von unabhängigen Reservengutachtern erstellt. Die Reserven von Elster Oil & Gas wurden ohne externen Gutachter erstellt.

² Umsatz ist abzüglich der Anteile von Partnern und Royalties.

³ Cash Flow ist definiert, als 100% dem Konzern zustehende Umsätze abzüglich Produktionssteuern, OPEX und CAPEX

Reserven Highlights

+27%

vs. Vorjahr („VJ“)

Abgezinster Cash Flow der produzierenden Reserven

+10%

vs. VJ

Abgezinster Cash Flow der sicheren Reserven

Sichere produzierende Reserven (NYMEX 31. Dez 23)¹

- ▶ **Cash Flow:** 467,5 Mio. USD
- ▶ **Abgezinster Cash Flow:** 313,4 Mio. USD

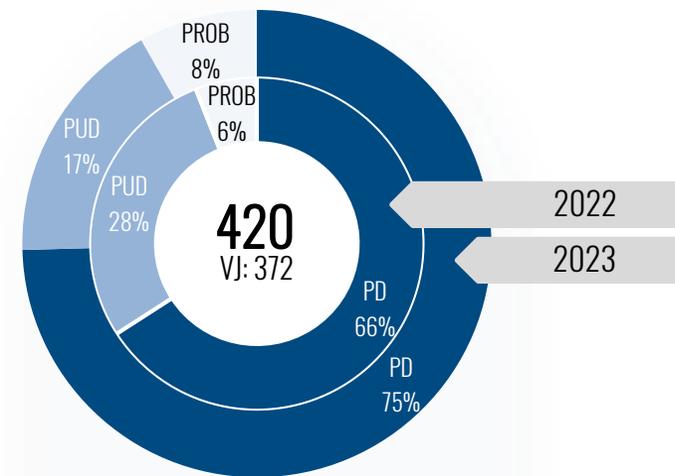
Sichere Reserven

- ▶ **Cash Flow:** 686,6 Mio. USD
- ▶ **Abgezinster Cash Flow:** 385,9 Mio. USD

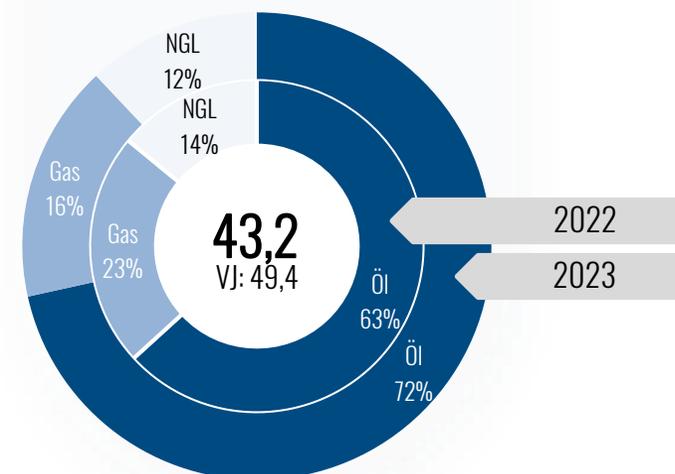
Sichere Reserven bei WTI 80 USD²

- ▶ **Cash Flow:** 1.165,2 Mio. USD
- ▶ **Abgezinster Cash Flow:** 585,9 Mio. USD

Abgezinster Reservenwert in Mio. USD nach Kategorie³



Reserven nach Produkt in Mio. BOE⁴



¹ Erdgas: Henry Hub Terminkurve 31.12.23

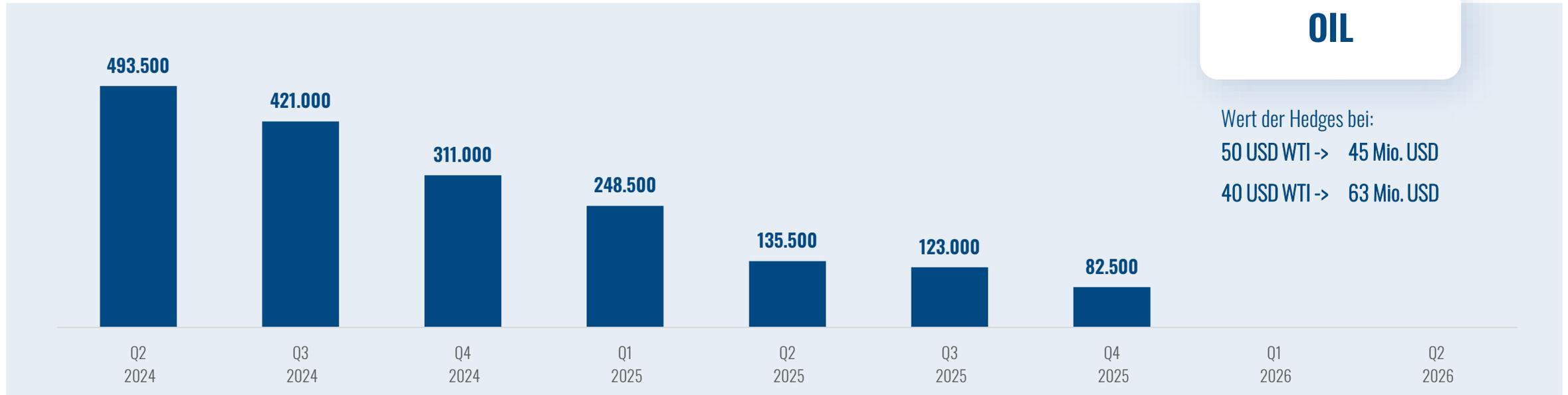
³ PD: Proved Developed, PUD: Proved Undeveloped, PROB: Probable

² HenryHub bei 4 USD/MMBtu

⁴ Erdgas wird mit dem Faktor 6,000 Kubikfuß Erdgas pro Barrel Öläquivalent umgerechnet

Starkes Hedgebuch - 2024 Produktion bei rund 75 USD/BBL abgesichert

Hedged Volumen in Barrel



OIL

Wert der Hedges bei:

50 USD WTI -> 45 Mio. USD

40 USD WTI -> 63 Mio. USD

	TOTAL HEDGES	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	Q1 2026	Q2 2026
Volumen in BBL	1.815.500	493,500	421,000	311,000	248,500	135,500	123,000	82,500	-	-
Preisuntergrenze in USD/BBL	74,8	76,8	76,8	75,2	73,4	69,9	70,4	69,9	-	-
Volumen MMBtu	1.166.250	248,750	255,000	235,000	220,000	207,500	-	-	-	-
Preisuntergrenze in USD/MMBtu	3,44	3,5	3,4	3,4	3,4	3,6	-	-	-	-

Glossar

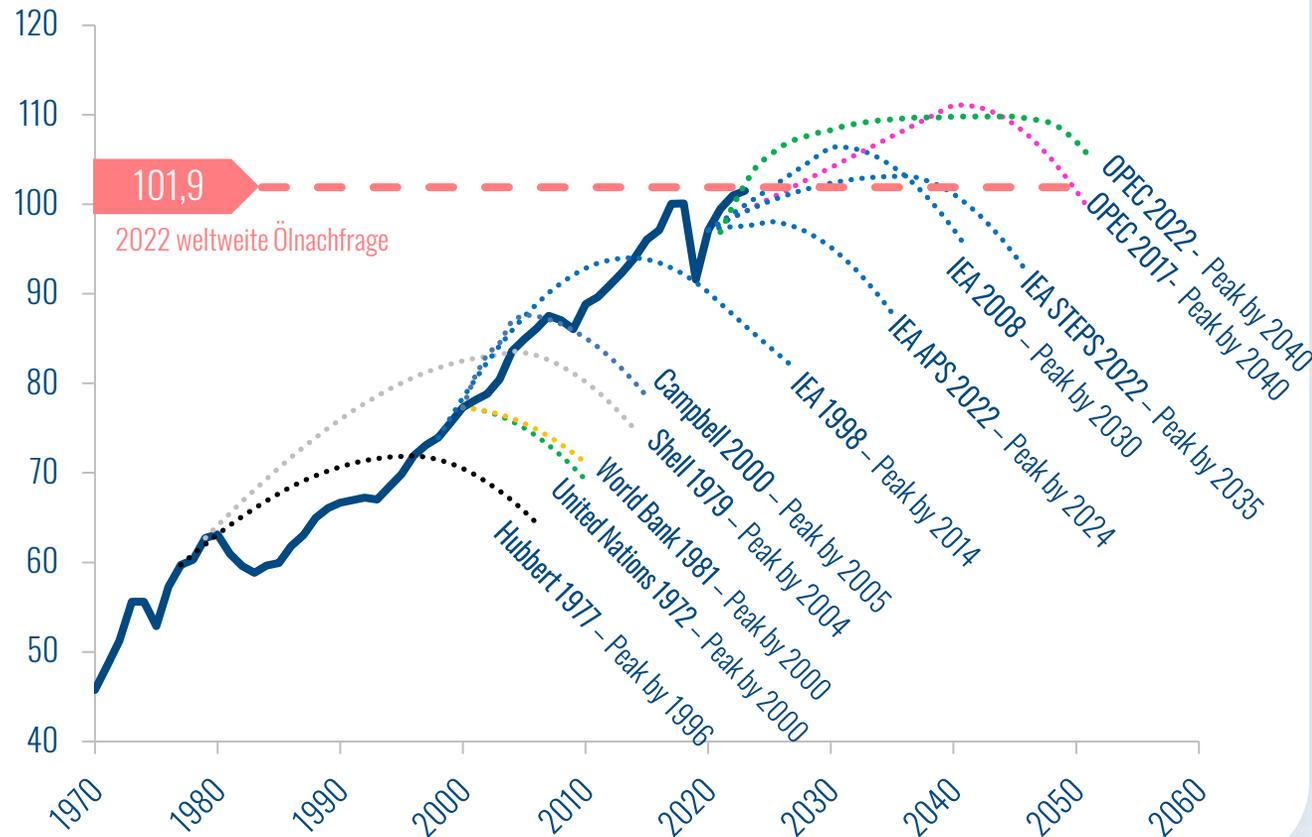
BO bzw. BBL	Barrel Öl bzw. Barrel
BOE	Barrel Öläquivalent (Öl, Gas, NGLs)
BOEPD / BOPD	Barrel Öläquivalent pro Tag / Barrel Öl pro Tag
Brent	Brent ist eine europäische Rohölsorte
CAPEX	Capital Expenditure (aus Vereinfachungsgründen definiert als Investing Cash Flow)
CF	Cash Flow
CO	Colorado
DRAG	Deutsche Rohstoff AG
DSU	Drilling spacing unit
E&P	Exploration und Produktion
EBIT	Ergebnis vor Zinsen und Steuern
EBITDA	Ergebnis vor Zinsen, Steuern, Abschreibungen und Amortisation
EBT	Ergebnis vor Steuern
Enterprise Value (EV)	Enterprise Value ist das Maß für den Gesamtwert eines Unternehmens; $EV = \text{Marktkapitalisierung} + \text{Nettoverschuldung}$
ESG	Umwelt, Soziales und Unternehmensführung
EUR	Euro
FCF	Free Cash Flow
HGB	Handelsgesetzbuch
Henry Hub (HH)	Preisbildungspunkt für Erdgasterminkontrakte, die an der NYMEX gehandelt werden, gilt als Benchmark für die Erdgaspreise in Nordamerika
LOE	Lease Operating Expenses - Betriebliche Aufwendungen für Leasingverhältnisse (in der GuV nach HGB in der Position Materialaufwand ausgewiesen)

Glossar

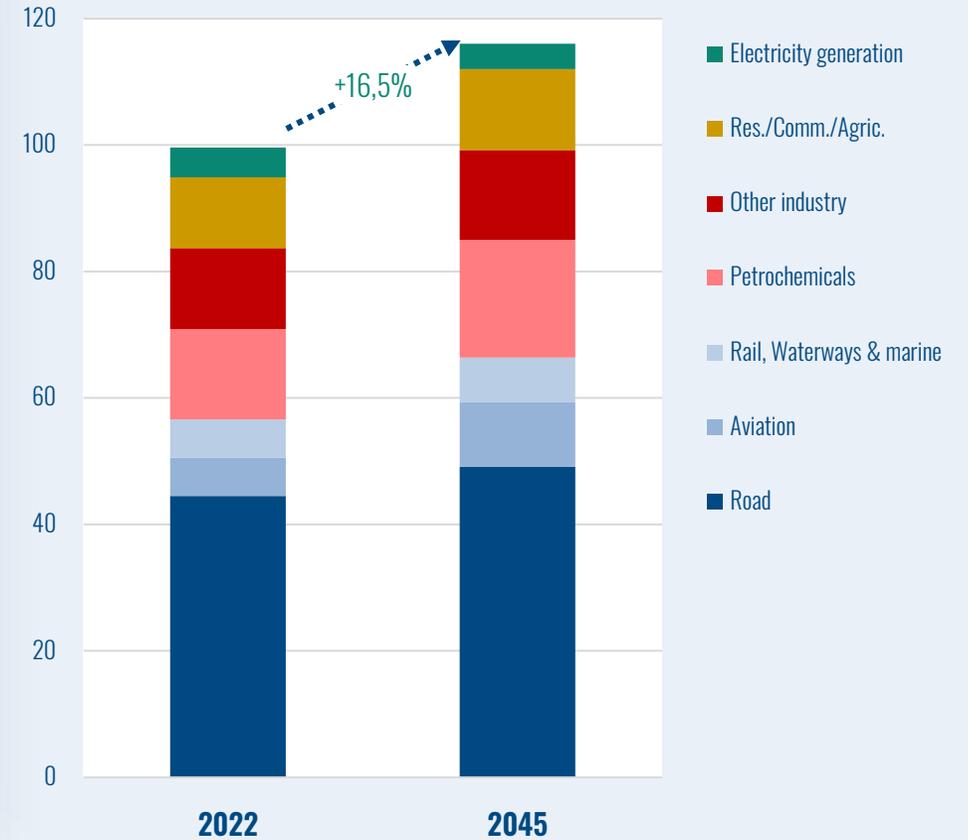
Market Cap	Marktkapitalisierung: Bezieht sich auf den gesamten Marktwert der ausstehenden Aktien eines Unternehmens
MBOPD	Millionen Barrel Öl pro Tag
MCF	Tausend Kubikfuß
Mio. (mm)	Millionen
T	Tausend
Mi	Meilen
Mrd.	Milliarden
MMBTU	Millionen British Thermal Units
Mt	Metrische Tonnen
Net Debt	Nettoverschuldung
NGL	Flüssiggas: Ethan, Propan, Butan
OPEC	Organisation erdölexportierender Länder
OPEX	Operative Aufwendungen
P&G	Processing & Gathering
TEUR bzw. TUSD	Tausend Euro bzw. US-Dollar
TWh	Terawattstunde
USD	US-Dollar
UT	Utah
WI	Working Interest: Anteil an den produzierenden Bohrungen, ungewichtet nach Länge
WTI	Rohöl der Sorte West Texas Intermediate
WY	Wyoming

Ölnachfrage sektoral mit stabilem und breitem Wachstum

Globaler Ölverbrauch seit 1970 in Mio. BOEPD

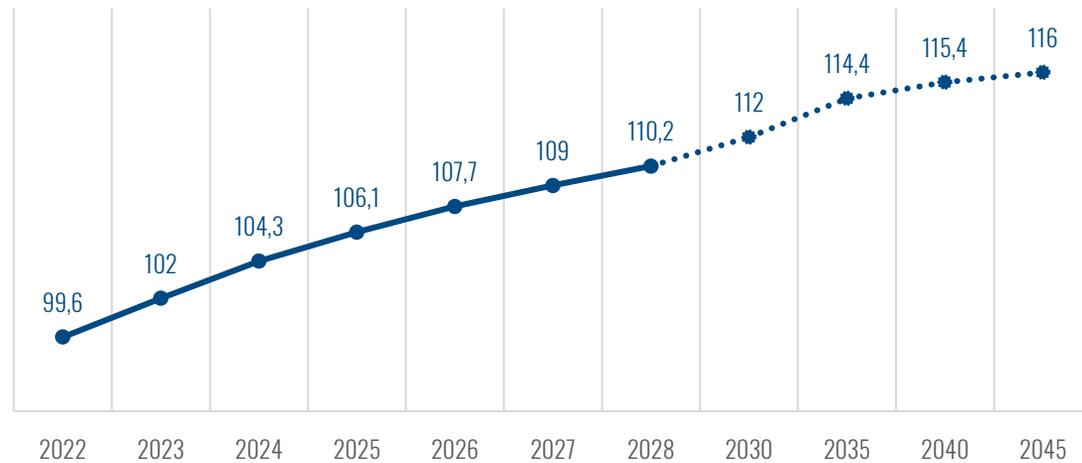


Sektorspezifische Ölnachfrage 2022-2045



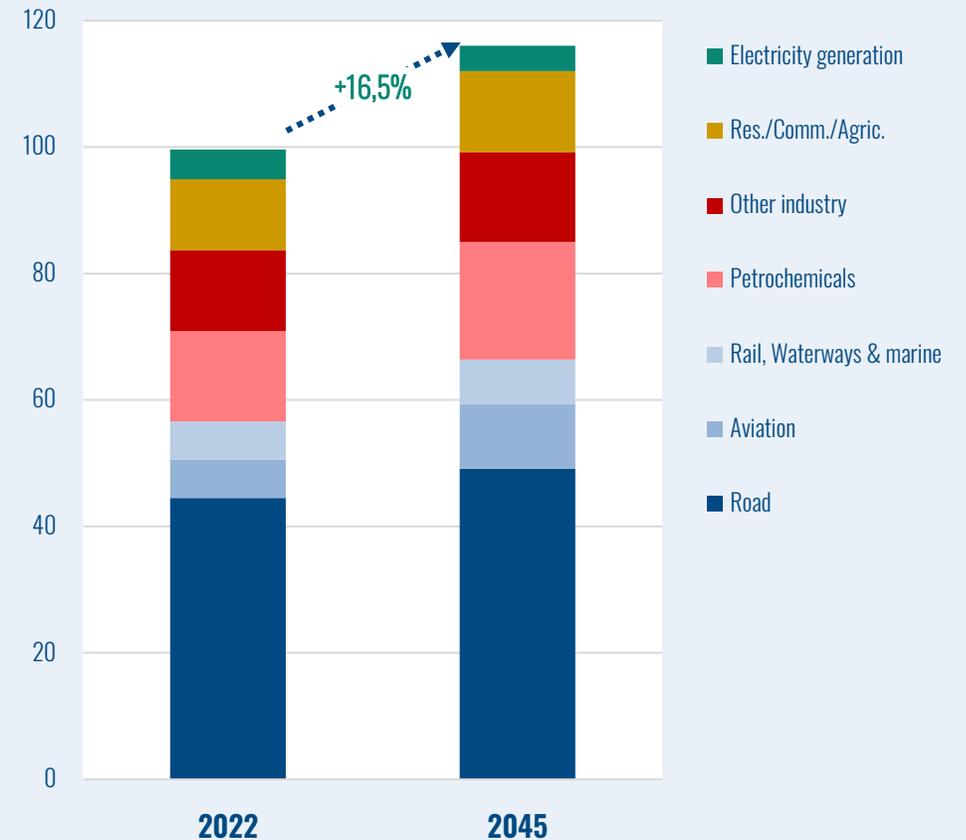
Ölnachfrage regional und sektoral mit stabilem und breitem Wachstum

Globaler Ölverbrauch



in Mio. BOPED	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Growth
Europe	13,5	13,4	13,5	13,5	13,5	13,5	13,4	-0,1
China	14,9	15,8	16,4	16,8	17,1	17,3	17,5	2,7
India	5,1	5,4	5,6	5,9	6,2	6,5	6,8	1,6
World	99,6	102,0	104,3	106,1	107,7	109,0	110,2	10,6

Sektorspezifische Ölnachfrage 2022-2045



Aktienkurs seit 2020 mit sehr guter Performance

DRAG Aktienkurses im Vergleich zum ersten Tag des Jahres

