

Hamburger Investorentage

4. Februar 2026



Bohrdienstleister mit fast 80-jährigem Track Record

Geschäftsbereiche

Geothermie

EDS*
**(Infrastruktur,
Spezial-
bohrungen,
Services)**

**Rohstoffe &
Exploration**

**Wasser-
gewinnung**

* EDS: Environment, Development, Service

- Familiengeführtes mittelständisches Unternehmen in der dritten Generation
- Aktionärsstruktur: 58,4% Familie Daldrup, Freefloat 41,6%
- Regionale Schwerpunkte: DACH und Benelux-Länder
- Gesamtleistung 2024: EUR 54,6 Mio.
H1 2025: EUR 20,7 Mio.
- Rund 150 Mitarbeitende
- Einziges Unternehmen, das ein derart umfangreiches Bohrspektrum abbildet
- Langfristiges Wachstumspotenzial - insb. in der Geothermie und EDS*

Geothermie

Oberflächennahe
Geothermie (bis 400m)

Mitteltiefe Geothermie
(bis 2.000m)

Tiefe Geothermie
(bis 6.000m)

**Marktführer im Bereich
Tiefengeothermie**

Kunden: v.a. Kommunen, Stadtwerke



EDS (Infrastruktur / Spezialbohrungen, Services)

Bohrungen im Zusammenhang
mit Infrastrukturmaßnahmen

Spezielle umwelttechnische
Dienstleistungen u.a.:

- hydraulische Sanierung von kontaminierten Standorten
- Errichtung von Gas-Absaugbrunnen u. Wasserreinigungsanlagen, Erstellung von Grundwassergüte-Messstellen

Kunden: v.a. Kommunen, Autobahngesellschaften, Deutsche Bahn



Wassergewinnung

Unternehmerischer Ursprung
der D&S

Brunnenbau zur Gewinnung
von Trink-, Brauch-, Heil-,
Mineral-, Kesselspeise-,
Kühlwasser und Thermalsole



Kunden: Kommunen, Stadtwerke, Industrie

Rohstoffe & Exploration

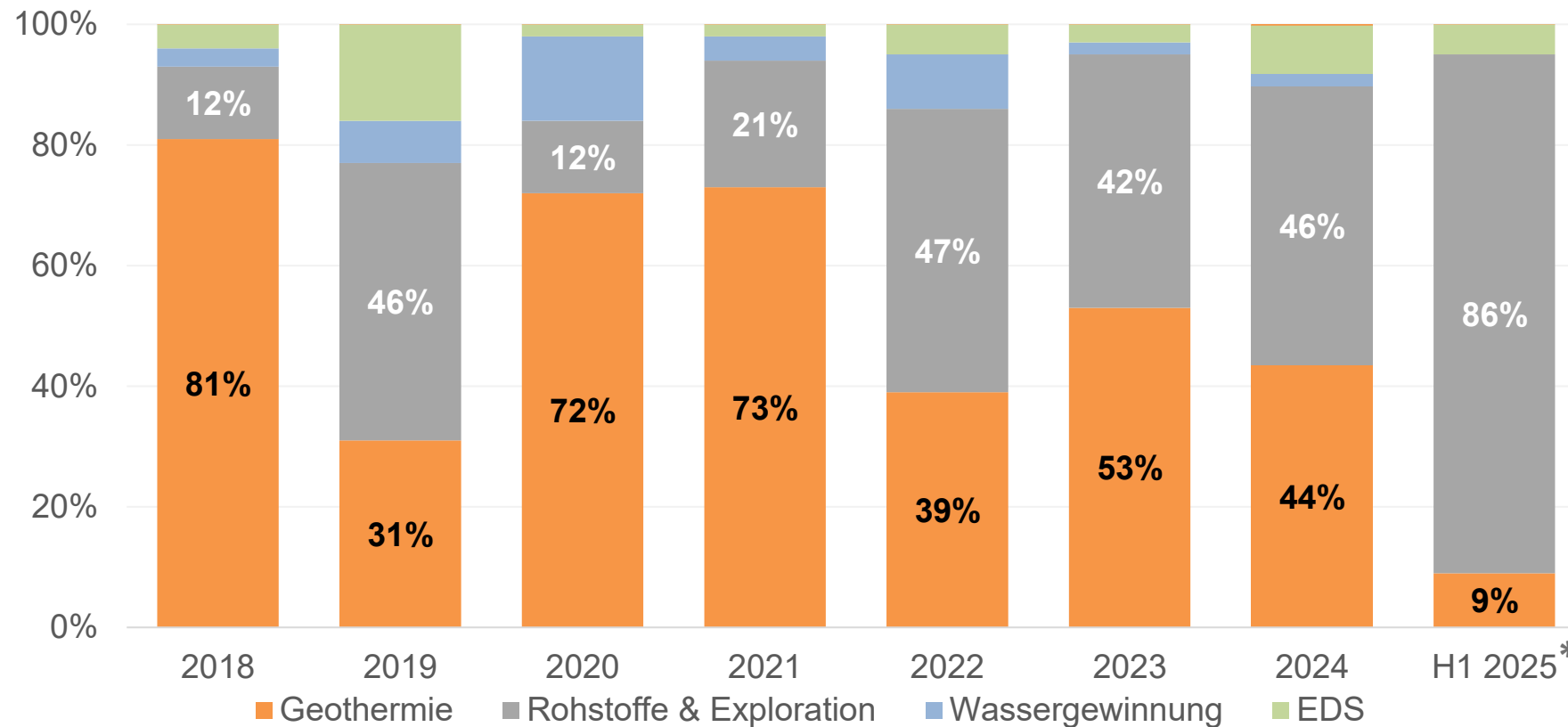
Exploration / Aufschluss
von Lagerstätten
insb. mineralische Rohstoffe
und Erze

Suche nach geeigneten
Endlagerstätten für nukleare
Abfälle



Kunden: v.a. institutionelle und öffentliche
Auftraggeber, Industrie

Umsatzanteile der Geschäftsbereiche 2018 - 06/2025*



***In H1 2025 sind einige Großaufträge aus dem Geschäftsbereich Geothermie noch nicht im Umsatz, aber bereits partiell in der Gesamtleistung enthalten**

Bohranlagen für alle Aufgabenstellungen – Investitionen für weiteres Wachstum

Bohranlagen
für mitteltiefe
Bohrungen
bis 2.000m

ROTOMAX XL-GTC



Wirth B 2 A



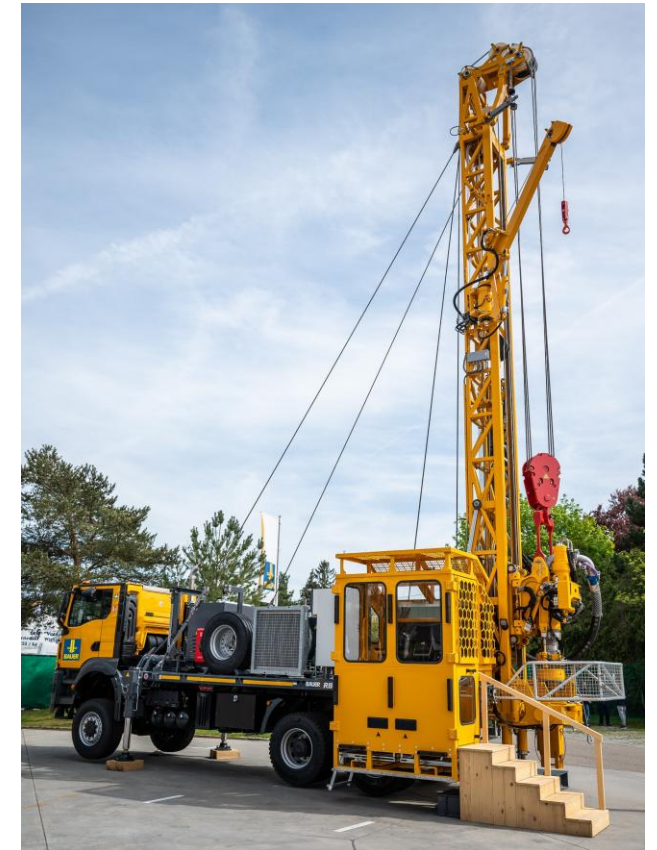
Gebr. Schäfer CM 810.1



DS 03 Wirth B 4 A



RB 65CE 65 t Hakenlast



Bohranlagen
für tiefe
Bohrungen
>6.000m

**DS 10 Bentec
350 t Hakenlast**



bis >6.000m

**DS 20 Drillmec
272 t Hakenlast**



bis 4.500m

**DS 05 Wirth B152
175 t Hakenlast**



bis 3.500m

**DS 15 IDECO
125 t Hakenlast**



bis 3.000m

bis 1.600m



USP: Daldrup kann seine Kunden in allen Phasen eines Geothermieprojekts unterstützen und bietet alle relevanten Vertragsformen an:

- Werk- oder Day Rate-Verträge bei Bohrungen
- Werk- oder Turn Key-Verträge für Heizwerke
- **Integrated Services Day Rate-Verträge**

Verbesserung der Profitabilität im ersten Halbjahr 2025

In Mio. EUR	01.01.2025- 30.06.2025	01.01.2024- 30.06.2024	Δ in %	01.01.2024- 31.12.2024	01.01.2023- 31.12.2023
Gesamtleistung	20,7	29,1	-28,9%	54,6	48,4
EBIT	2,6	3,0	-10,4%	6,9	2,6
EBIT-Marge*	12,8%	10,2%	2,6Pp	12,7%	5,3%
Konzernhalbjahres/ -jahresüberschuss	2,1	2,0	6,8%	2,5	0,9
Free Cashflow	0,3	-0,4	-	9,7	1,4

*Marge in Bezug auf die Gesamtleistung

Gesamtleistung in H1 2025 basisbedingt reduziert, da in H1 2024 einige große, über einen längeren Zeitraum erbrachten Aufträge abgeschlossen und schlussabgerechnet wurden.

In Mio. EUR	30.06.2025	31.12.2024	Δ in %
Liquide Mittel	7,7	6,4	21,2%
Bilanzsumme	37,5	34,2	9,5%
Konzerneigenkapitalquote	68,8%	68,7%	0,1Pp

Es können Rundungsdifferenzen auftreten.

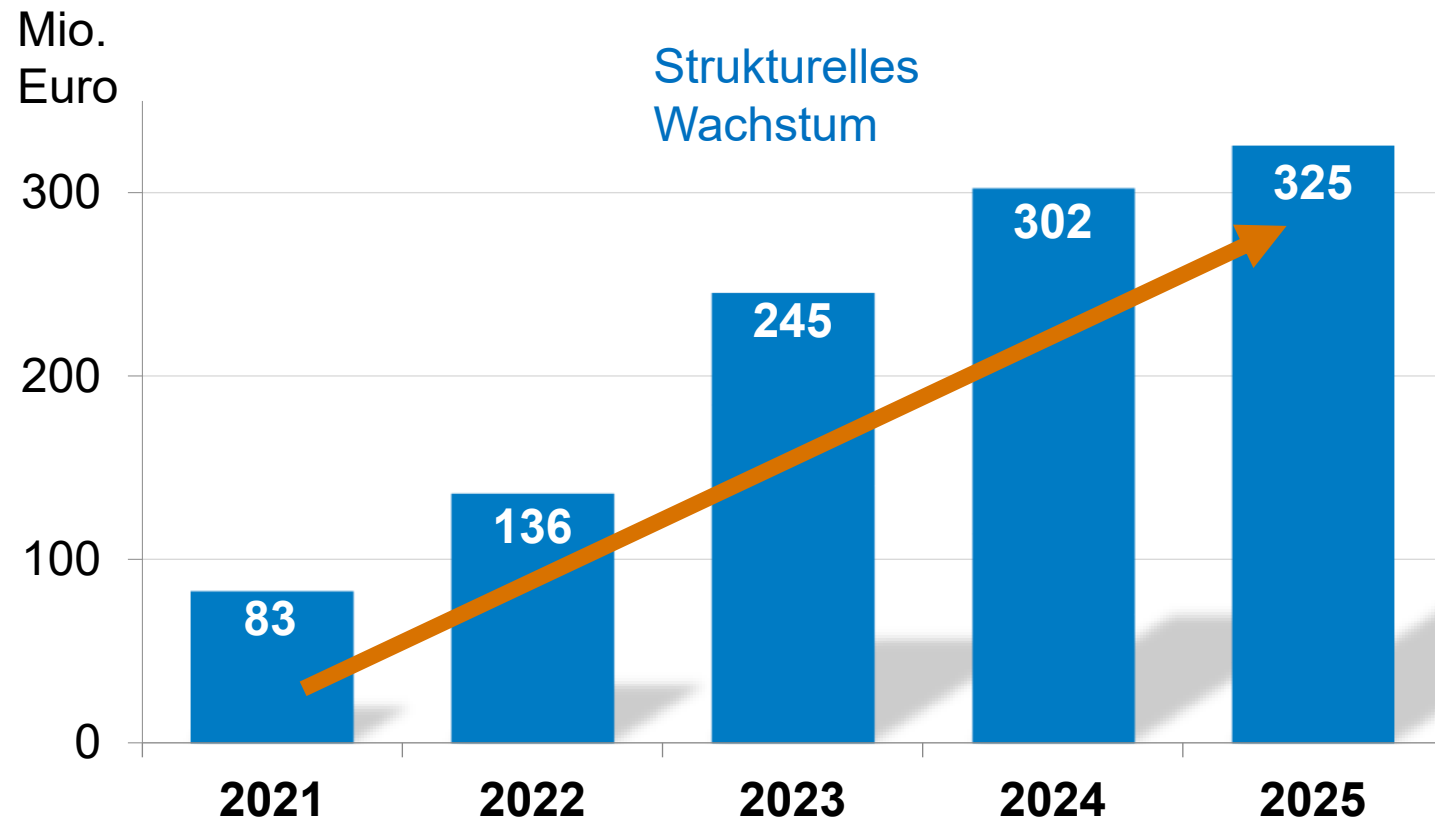
Auftragsbestand per Ende August 2025 auf Rekordniveau

In Mio. EUR	31.08.2025	31.08.2024	Δ in %
Auftragsbestand	140	31	351,6%
Bearbeitetes, relevantes Marktvolumen*	325	302	7,6%

* Das mit Eintrittswahrscheinlichkeiten bewertete, relevante, bearbeitete Marktvolumen als Aussicht auf mögliche Auftragseingänge in den kommenden Jahren

- Laut LIAG*-Studie (30.05.2022) kann die Geothermie bis 2045 42 % der erneuerbaren klimafreundlichen Wärmeproduktion in Deutschland decken.
- Um das Ziel der Klimaneutralität Deutschlands bis 2045 zu erreichen, muss die Geothermie jährlich um 25,2 % wachsen.

Auftragspotenzial* aus relevantem Marktvolumen



Potenzielle Aufträge werden über fünf Wahrscheinlichkeitsstufen bewertet:

10 %, 25%, 50%, 75% and 90%

z.B:

10 %: Projekt wird voraussichtlich gestartet (vorhersehbar)

.....

90 %: Verpflichtung zur Vergabe/
detaillierte Vertrags-
verhandlungen

*** Das mit Eintrittswahrscheinlichkeiten bewertete, relevante, bearbeitete Marktvolumen
als Aussicht auf mögliche Auftragseingänge in den kommenden Jahren
Zahlen jeweils zum 31. August**

MTU Aero Engines AG



Raumwärme für den Standort München

- Geothermiebohrung
- Anwendung: Raumwärme
- Weitere Projekte von Anrainern in Planung



Neuruppin



Quelle: Stadtwerke Neuruppin, Baustellen-Cam



Bohrungen Schwerin

Ausbau der Nahwärmeversorgung

- Bohrung Dublette à 2.000 m
- Ausbau der Nahwärmeversorgung mit bis zu 70 % Thermalwasser

Kommunale Wärmeplanung

- Norddeutsche Tiefebene ist prädestiniert für Nahwärmeversorgung mittels Geothermie

Ruhrkohle AG

- Fangbrunnen, Pegelbohrungen
- Nutzung Grubengas und Grubenwasser zur Wärmegewinnung





Quelle: Homepage Schweizer Salinen AG

Schweizer Salinen AG

- Erkundungsbohrungen
- Salzgewinnung

Geothermie

- Geothermieprojekt Westschweiz
- Weitere Ausschreibungen in Vorbereitung
- Gute Referenzen

Verbesserter regulatorischer Rahmen eröffnet hohes Wachstumspotenzial im Bereich der Geothermie

BEW

Bundesförderung für
effiziente Wärmenetze

(Sept 2022)

BMWK

Regulatorische
Initiative zur Stärkung
der mittleren bis tiefen
Geothermie

(Nov 2022)

GEG

Gebäudeenergie-
gesetz -
Geothermische
Energie als
Erfüllungsoption
anerkannt

(Sept 2023)

WPG

Kommunale
Wärmeplanung zur
Dekarbonisierung der
Wärmeversorgung

(Jan 2024)

NRW Masterplan Geothermie

Fündigkeitsversiche-
rung, Subventionen

(April 2024)

Finanzierung mit Fündigkeits- versicherung KfW / Munich Re

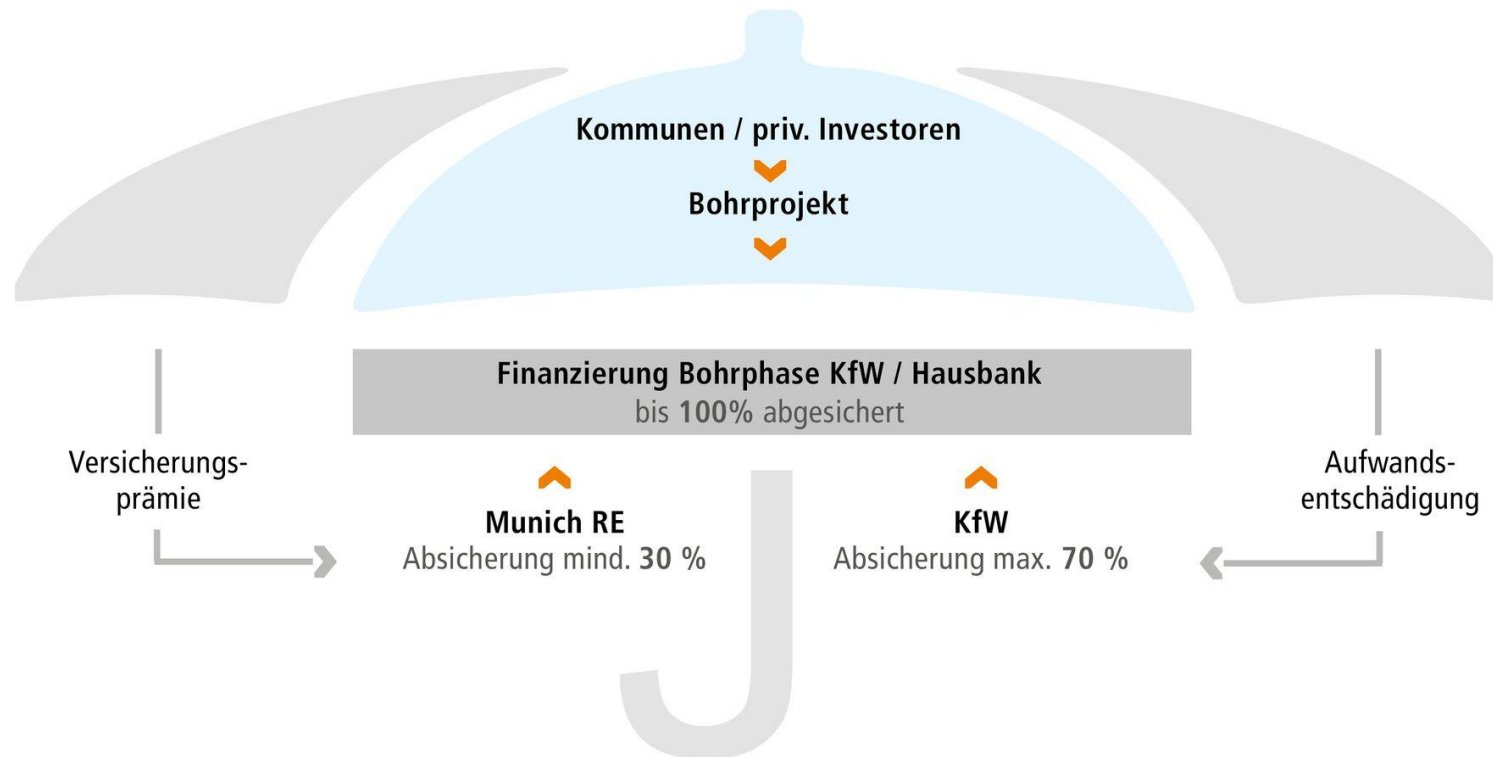
Bundeshaushalt sieht Mittel vor,
Programm am 18. Dezember 2025
gestartet

GeoBG Geothermie- beschleunigungsgesetz

„...überragendes öffentliches
Interesse“ ...

Am 4. Dezember 2025 vom
Bundestag beschlossen

Meilensteine für Wärmewende



Absicherung von Fündigkeit & Finanzierung

- KfW-Förderkredite
- Risikoabsicherung
- Im Schadenfall
 - Schuldenerlass
 - Auszahlung Versicherung
- Beihilfefreie Ausgestaltung



v.l.n.r.: Bernd Daldrup (COO), Andreas Tönies (CEO), Helmut Mangold (IEP GF),
Frederice di Cesare (IEP Projektmanager)

Pullach: Größter Auftrag der Unternehmensgeschichte

- 7 – 10 Geothermiebohrungen
- 2 ½ Jahre Bohrzeit an 2 Standorten
- Nahwärmeversorgung für Pullach
- Tiefen bis 5.000 Meter



Quelle: GfA Imagebroschüre, „Menschen, Umwelt, Energie“

Olching Geothermie-Dublette

- Erstmals Geothermie mit thermischer Abfallverwertung für Fernwärmeversorgung kombiniert
- Bohrungen auf dem bestehenden Kraftwerksgelände
- Tiefen 2.400 bis 3.300 m
- Projekt versorgt Verbraucher in den zwei Landkreisen Dachau & Fürstenfeldbruck
- Projekt in Umsetzung

Verschließen von alten Öl- & Erdgasbohrungen

- Hunderte aufgelassene Bohrungen allein in Deutschland
- Bohr-Umweltdienstleistungen

ERDÖLFÖRDERUNG

+ Hamburgs Ölquellen in den Vier- und Marschlanden versiegen

06.12.2022, 18:00 Uhr • Lesezeit: 6 Minuten

Von Lena Diekmann



Mathias Pelger, Betriebsleiter von Neptune Energy in Allermöhe, vor einer Pferdekopfpumpe am Allermöher Deich. Es ist eine von insgesamt knapp 20 Pumpen, die bereits außer Betrieb sind.

Quelle: Hamburger Abendblatt, 06.12.2022



Quelle: WDR, „Stauende in Sicht“, Rheinbrücke Leverkusen“, 5. Sept. 2023

Sondervermögen Infrastruktur & Klimaschutz

- Investitionsstau
- 5.000 marode (Autobahn-) Brücken¹⁾
- 166 Mrd. Euro für Schiene und Brücken²⁾

1) Quelle: Handelsblatt, „Rechnungshof rügt schleppende Brückensanierung“, 29. April 2025

2) Quelle: tagesschau, „166 Milliarden Euro für Schienen und Brücken“, 24. Juni 2025

Auftragsbestand mit 140 Mio. EUR zum 31. August 2025 auf Rekordniveau

Relevantes Marktvolumen auf 325 Mio. Euro per Ende August 2025 gestiegen

Konkretisierte Konzern-Prognose 2025 bestätigt

- ca. 52 Mio. Euro Gesamtleistung
- EBIT-Marge zwischen 10,0 % (vorher 9 %) und 12,0 % der Gesamtleistung

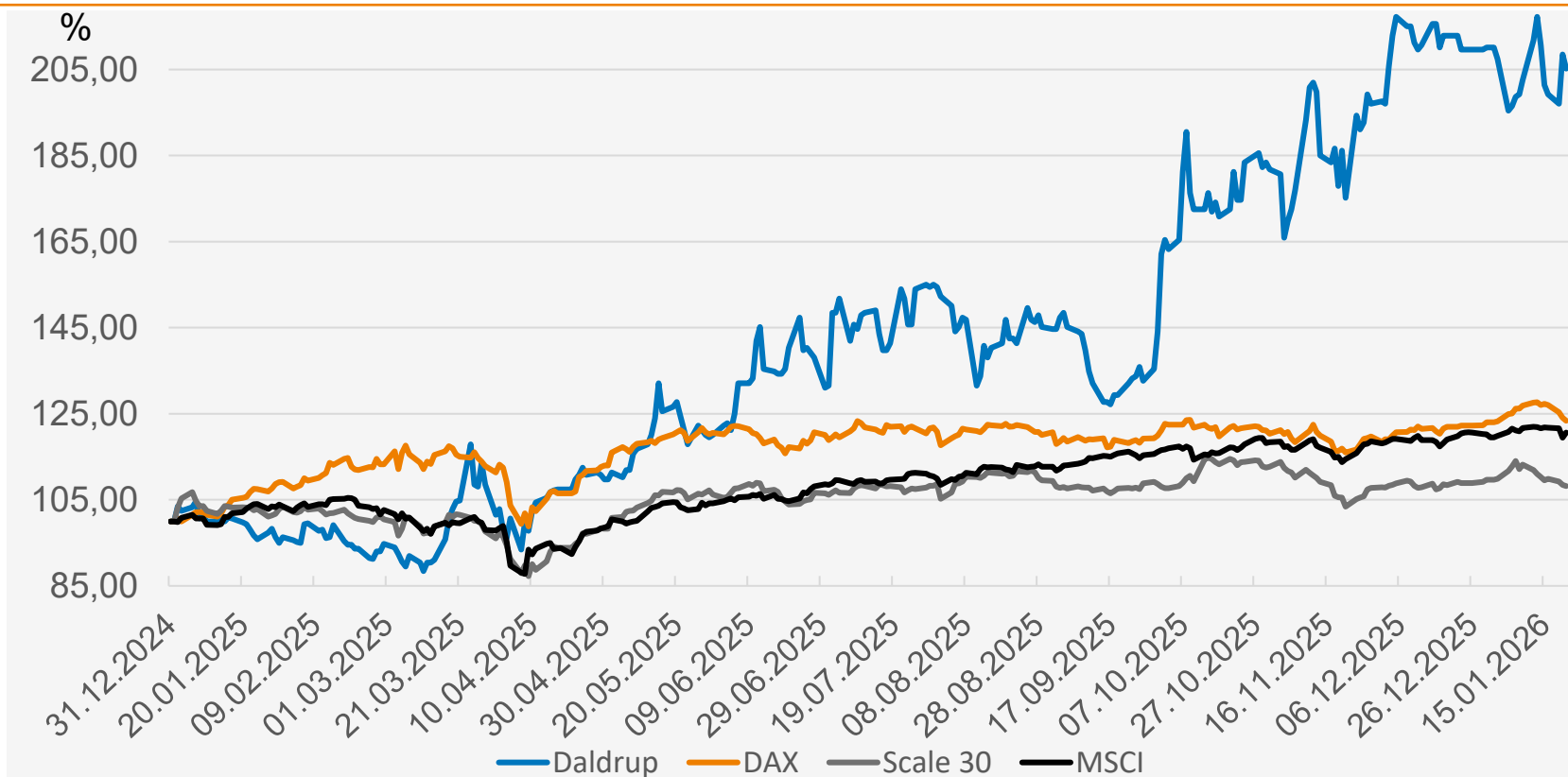
Zukünftig EBIT-Zielmarge: 10 % + X

Starke Perspektive durch verbesserte Rahmenbedingungen

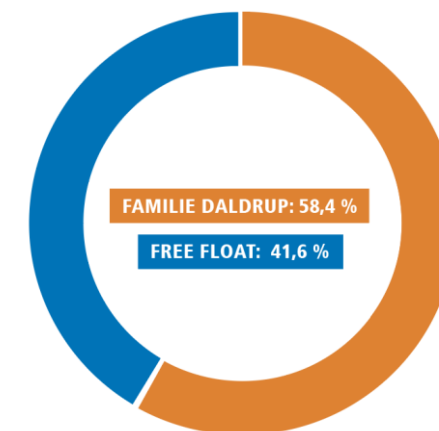
- GeoBG und Fündigkeitsabsicherung öffnen auf Jahre den Markt für signifikant mehr Geothermieprojekte
- Geschäftsbereich EDS profitiert von Infrastruktur Sonderprogramm



Daldrup-Aktie schlägt Indizes



Aktionärsstruktur



ISIN: DE0007830572

Anzahl der Aktien: 5.989.500

Market Cap: > EUR 114 Mio.
(per 21.01.26)

Research	Date	Recommendation	Target price
SMC Research	02.10.25	Buy	€ 18,20
Quirin Privatbank	25.08.25	Buy	€ 20,00
Pareto Securities	21.07.25	Buy	€ 17,00

**Dividende 2025 für
das Geschäftsjahr 2024:**

0,15 EUR pro Aktie,
Ausschüttungsquote: 45%

- **Geothermie birgt starken volkswirtschaftlichen Mehrwert**
- **Technologisch führender Bohrdienstleister** mit fast 80-jährigem Track Record
- **Bohrspektrum** das in diesem Umfang kein anderes Unternehmen bietet
- **Attraktive Geschäftsfelder in wachstumsstarken Märkten** v.a. in den Bereichen
 - Geothermie: neuer regulatorischer Rahmen sorgt für höhere Wachstumsdynamik
 - EDS: profitiert von Infrastrukturprogramm
- **Starkes Markt- und Auftragspotenzial**
- **Steigende Profitabilität** durch Effizienzsteigerung
- **Hohe Eigenkapitalquote** als Basis für nachhaltiges Wachstum

04. Feb. 2026	Hamburger Investorentage (HIT)
22./23. April	Münchner Kapitalmarkt Konferenz
29. Mai 2026	Veröffentlichung Konzernjahresfinanzbericht 2025
11. Juni 2026	Quirins Champions Conference, Frankfurt
27. August 2026	Hauptversammlung
31. Aug./01. Sept. 2026	Herbstkonferenz, Frankfurt
30. September 2026	Veröffentlichung Konzernhalbjahresfinanzbericht 2026
23. – 25. November 2026	Deutsches Eigenkapitalforum, Frankfurt

IR- Kontakt

Daldrup & Söhne AG
Emil-Riedl-Weg 6
82049 Pullach im Isartal

Annette Kohler-Kruse / Frank Ostermair
Telefon: +49 (0) 2593-9593-29
E-Mail: ir@daldrup.eu
www.daldrup.eu

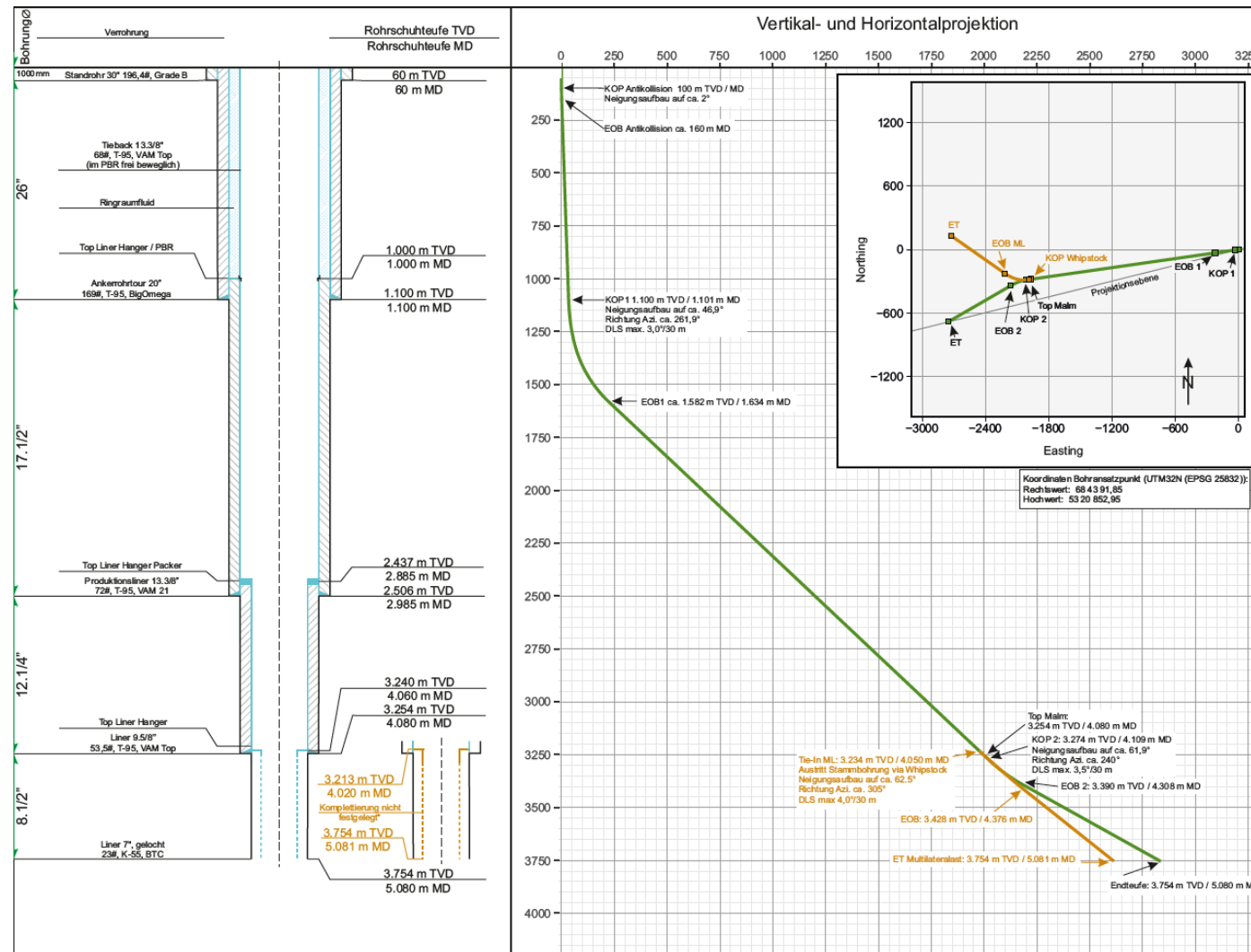
Daldrup & Söhne AG

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit!**

GLÜCK AUF!



Exemplarische Darstellung Bohrlochplan und Bohrlochverlauf



Dieses Dokument kann zukunftsgerichtete Aussagen über das Geschäft, die Betriebsergebnisse, die Finanzlage und die Ertragsaussichten der Daldrup & Söhne AG / des Daldrup-Konzerns („Daldrup & Söhne“) enthalten. Diese zukunftsgerichteten Aussagen basieren auf den aktuellen Einschätzungen, Erwartungen und Annahmen des Vorstands von Daldrup & Söhne von denen viele außerhalb der Kontrolle von Daldrup & Söhne liegen, basieren auf den zum Zeitpunkt der Veröffentlichung verfügbaren Informationen und unterliegen Risiken und Unsicherheiten. Sollten diese Risiken oder Ungewissheiten eintreten oder sollten die zugrundeliegenden Erwartungen nicht eintreten oder sich Annahmen als unrichtig erweisen, können die tatsächlichen Ergebnisse, Leistungen oder Erfolge von Daldrup & Söhne von denen abweichen, die ausdrücklich oder implizit in den entsprechenden zukunftsgerichteten Aussagen beschrieben sind. Dies könnte auf eine Vielzahl von Faktoren zurückzuführen sein, wie sie von Daldrup & Söhne in öffentlichen Berichten und Erklärungen erörtert wurden, einschließlich, aber nicht beschränkt auf diejenigen, die im Kapitel „Risikobericht“ aufgeführt sind. Daldrup & Söhne übernimmt keine Verpflichtung, zukunftsgerichtete Aussagen aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen zu revidieren oder zu aktualisieren, es sei denn, dies ist gesetzlich ausdrücklich vorgeschrieben.

Aufgrund von Rundungen können die in diesem Dokument angegebenen Zahlen möglicherweise nicht genau zu den angegebenen Summen addiert werden, und die Prozentsätze spiegeln aus dem gleichen Grund möglicherweise nicht genau die absoluten Zahlen wider.