

Capital Markets Day

18. Juni 2026



51,1 MIO.
EUR
**GESAMT-
LEISTUNG**

Vorjahr: 54,6 Mio. EUR

1,29 EUR
**ERGEBNIS
JE AKTIE**

Vorjahr: 0,42 EUR

8,7 MIO.
EUR
EBIT

Vorjahr: 6,9 Mio. EUR

10,7 MIO.
EUR
**CASHFLOW
AUS BETRIEBLICHER
TÄTIGKEIT**

Vorjahr: 12,1 Mio. EUR

17,1%
**EBIT
MARGE***

Vorjahr: 12,7 %

5,2 MIO.
EUR
**FREE
CASHFLOW**

Vorjahr: 9,7 Mio. EUR

*in Bezug auf die Gesamtleistung

Bohrdienstleister mit 80-jährigem Track Record

Geschäftsbereiche

Geothermie

**Rohstoffe &
Exploration**

EDS
(Spezial-
bohrungen,
Services)**

**Wasser-
gewinnung**

- Familiengeführtes mittelständisches Unternehmen in der dritten Generation
- Aktionärsstruktur: 58,4 % Familie Daldrup, Freefloat 41,6 %
- Regionale Schwerpunkte: DACH und Benelux-Länder
- Gesamtleistung 2025: EUR 51,1 Mio. (2024: EUR 54,6 Mio.)
EBIT-Marge 2025*: 17,1 % (Vorjahr: 12,7 %)
- Rund 160 Mitarbeitende
- Einziges Unternehmen, das ein derart umfangreiches Bohr-spektrum abbildet
- Langfristiges Wachstumspotenzial

* In Bezug auf die Gesamtleistung

**EDS: Environment, Development, Service

Geothermie

Oberflächennahe
Geothermie (bis 400m)

Mitteltiefe Geothermie
(bis 2.000m)

Tiefe Geothermie
(bis 6.000m)

**Marktführer im Bereich
Tiefengeothermie**

Anteil an der Gesamtleistung 2025: 30,6 %

Kunden: v.a. Kommunen, Stadtwerke



Rohstoffe & Exploration

Exploration / Aufschluss von
Lagerstätten insb. mineralische
Rohstoffe und Erze

Suche nach geeigneten Endlager-
stätten für nukleare Abfälle

Erkundung und Sicherung des
Baugrundes in Bergbaugebieten,
im Straßen-, Brücken-, Tunnel-
und Tiefbau → Infrastruktur

Anteil an der Gesamtleistung 2025: 50,2 %

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



EDS (Spezialbohrungen, Services)

Spezielle umwelttechnische Dienstleistungen u.a.:
hydraulische Sanierung von kontaminierten Standorten
Errichtung von Gas-Absaugbrunnen u. Wasserreinigungsanlagen, Erstellung von Grundwassergüte-Messstellen



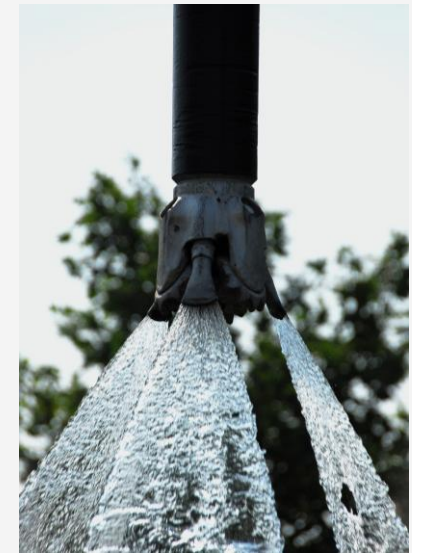
Anteil an der Gesamtleistung 2025: 14,7 %

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

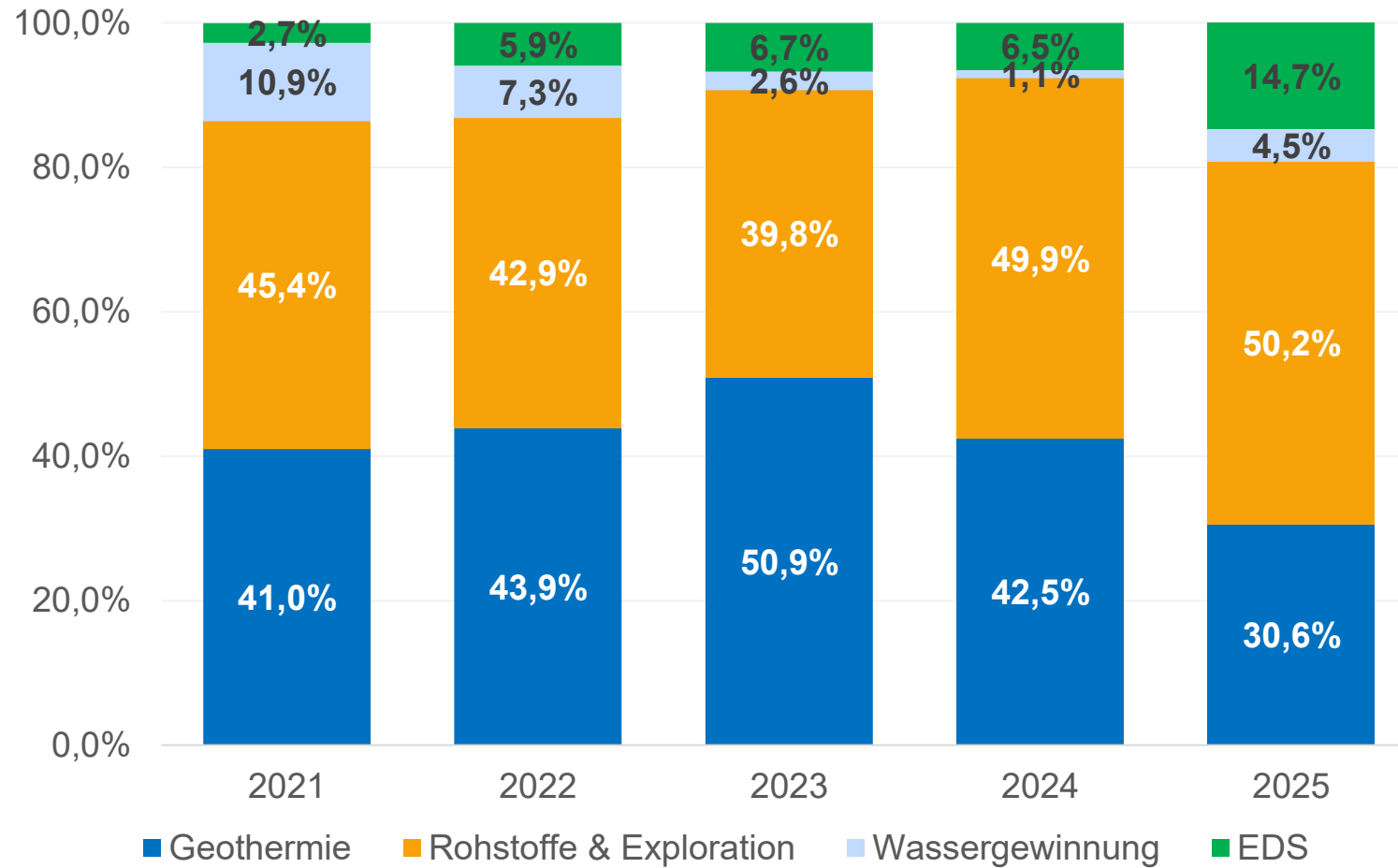


Anteil an der Gesamtleistung 2025: 4,5 %

Kunden: Kommunen, Stadtwerke, Industrie

Diversifiziertes Geschäftsmodell

Anteile der Geschäftsbereiche an der Gesamtleistung



Bohranlagen für alle Aufgabenstellungen – Investitionen für weiteres Wachstum

NEU

Bohranlagen
für mitteltiefe
Bohrungen
bis 2.000m

ROTOMAX XL-GTC



Wirth B 2 A



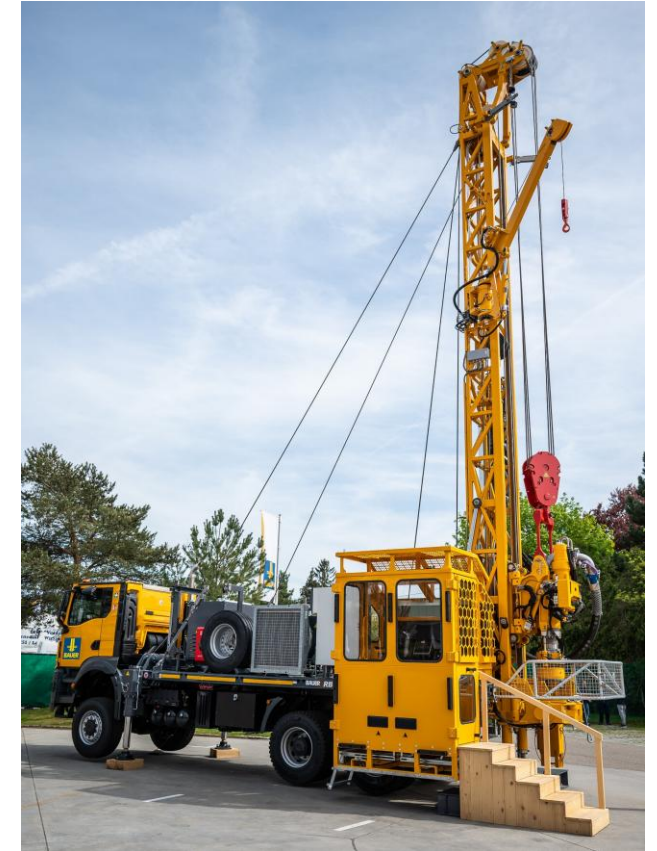
Gebr. Schäfer CM 810.1



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**



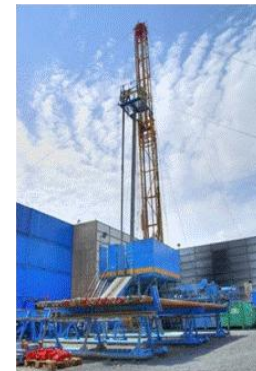
bis 4.500m

**DS 05 Wirth B152
175 t Hakenlast**



bis 3.500m

**DS 15 IDECO
125 t Hakenlast**



bis 3.000m

Profitabilität weiter gesteigert

In Mio. EUR	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2024- 31.12.2024	Δ	01.01.2023- 31.12.2023
Gesamtleistung	51,1	54,6	- 6,4 %	48,4
EBIT	8,7	6,9	+ 25,8 %	2,6
EBIT-Marge*	17,1 %	12,7 %	+ 4,4 Pp	5,3 %
Konzernjahresüberschuss	7,7	2,5	+ 211,5 %	0,9
Free Cashflow	5,2	9,7	- 46 %	1,4
In Mio. EUR	31.12.2025	31.12.2024	Δ	31.12.2023
Liquide Mittel	13,0	6,4	+ 103,7 %	3,6
Bilanzsumme	46,5	34,2	35,9%	41,5
Konzerneigenkapitalquote	65,3 %	68,8%	- 3,5 Pp	50,6 %

* In Bezug auf die Gesamtleistung.

Starke Entwicklung des Auftragsbestands

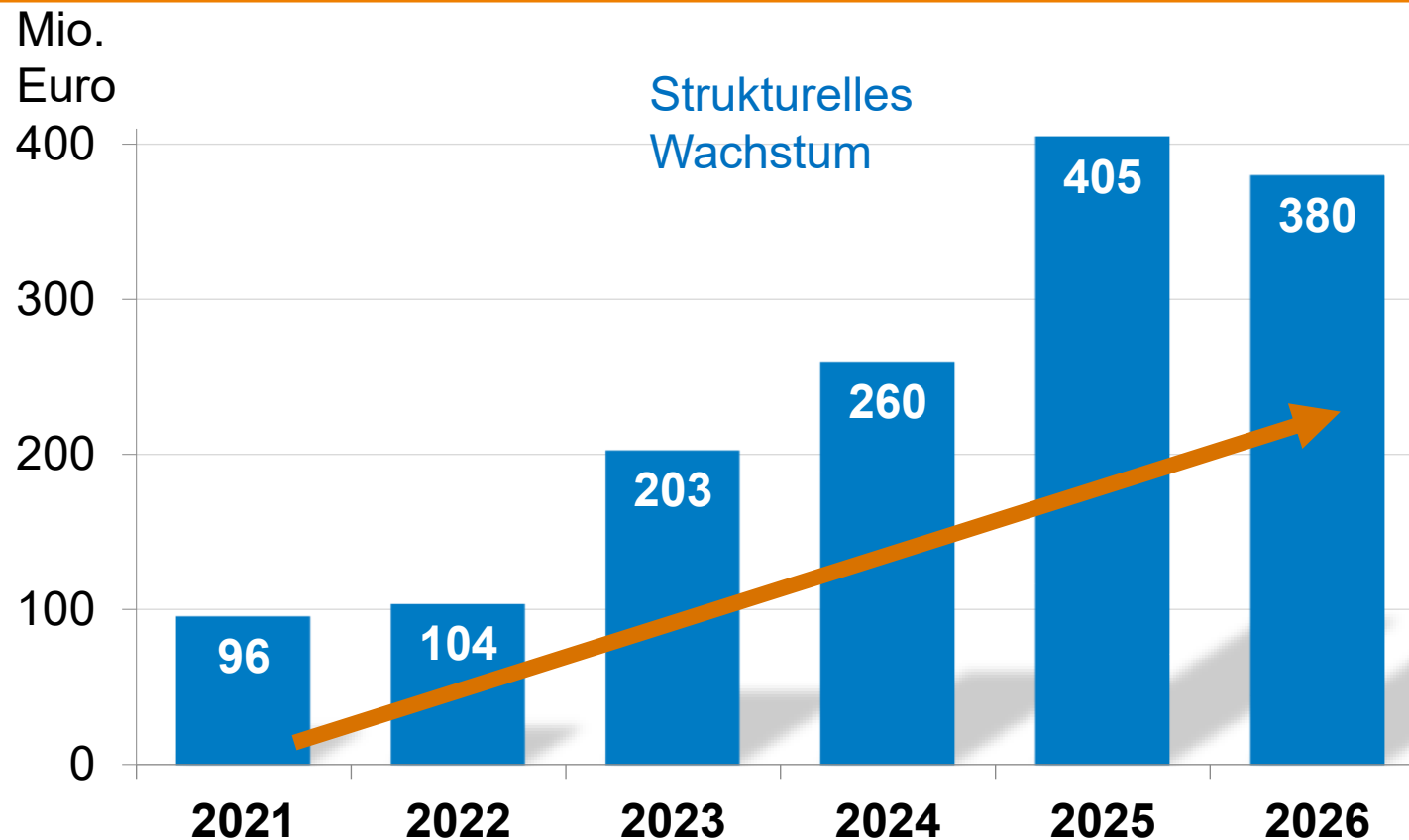
In Mio. EUR	31.03.2026	31.03.2025	Δ
Auftragsbestand	120	31	287 %
Bearbeitetes, relevantes Marktvolumen*	380	405	- 6,2 %

* 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. März**

MTU Aero Engines AG



Raumwärme für den Standort München

- Geothermiebohrungen
- Anwendung: Raum-/Prozesswärmewärme
- Weitere Projekte von Anrainern in Planung
- Bohrlängen:
 - Allach Th 1: 2.650 m_{MD}
 - Allach Th 2: 3.104 m_{MD}
- Generalunternehmervertrag einschl. Bohrplatzbau und -planung

Prenzlau



Ausbau der Nahwärmeversorgung

Ziel: Versorgung von bis zu 5.500 Haushalte mit Fernwärme

- Ertüchtigung und Wiedereinbetriebnahme der Bestandsbohrung Gt Pr 3/89 (Injektionsbohrung)
- Vertikale Neubohrung Gt Pr 4 (Förderbohrung)
- Bohrlängen:
 - Gt Pr 3/89: 1.048 m_{MD}
 - Gt Pr 4: 1.043m_{MD}



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

Pullach i. Isartal: Größter Einzelauftrag der Unternehmensgeschichte

- 7 – 10 Geothermiebohrungen
- 2 ½ Jahre geplante Bohrzeit an 2 Standorten
 - Pullach Süd: 5 Bohrungen (3 + 2 opt.)
 - Baierbrunn: 5 Bohrungen (4 +1 opt.)
- Nahwärmeversorgung für Pullach
- Geplante Bohrlängen:
 - Pullach Süd: 4.353 m_{MD} bis 4.931 m_{MD}
 - Baierbrunn: 4.000 m_{MD} bis 5.080 m_{MD}



Olching Geothermie-Dublette

- Erstmals Geothermie mit thermischer Abfallverwertung für Fernwärmeversorgung kombiniert
- Generalunternehmervertrag einschl. Bohrplatzbau und -planung
- Bohrlängen
 - GT 1: 2.750 m_{MD}
 - GT 2: 3.760 m_{MD}
- Wärmeversorgung in den Landkreisen Dachau & Fürstenfeldbruck
- Projekt in Umsetzung, erste Bohrung fertiggestellt – derzeit auf 2. Bohrung



- Geothermieprojekt Westschweiz
- Weitere Ausschreibungen in Vorbereitung
- Gute Referenzen
 - 3.220 m_{MD} Lavey-les-Bains
 - 2.317 m_{MD} u. 1758 m_{MD} Vinzel
 - 1.570 m_{MD} u. 1.910 m_{MD} Satigny (geplant)



Quelle: Homepage Schweizer Salinen AG

Schweizer Salinen AG

- Erkundungsbohrungen
- Salzgewinnung
- Workover-Arbeiten
- Zeitweise bis zu 5 Bohranlagen gleichzeitig im Einsatz

Ruhrkohle AG

- Fangbrunnen, Pegelbohrungen
- Nutzung Grubengas und Grubenwasser zur Wärmegewinnung





- Auffüllen von Hohlräumen in alten Grubenbauten und Schächten mit Bergversatz **im Ruhrgebiet und im Saarland**
- Arbeiten zum Verfüllen auflässiger Bohrungen **in der Schweiz**

Nachfrageschub auch in den Bereichen Rohstoffe & Exploration sowie EDS zu erwarten

Verschließen von alten Öl- & Erdgasbohrungen

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

- Hunderte aufgelassene Bohrungen allein in Deutschland
- Bohr-Umweltdienstleistungen

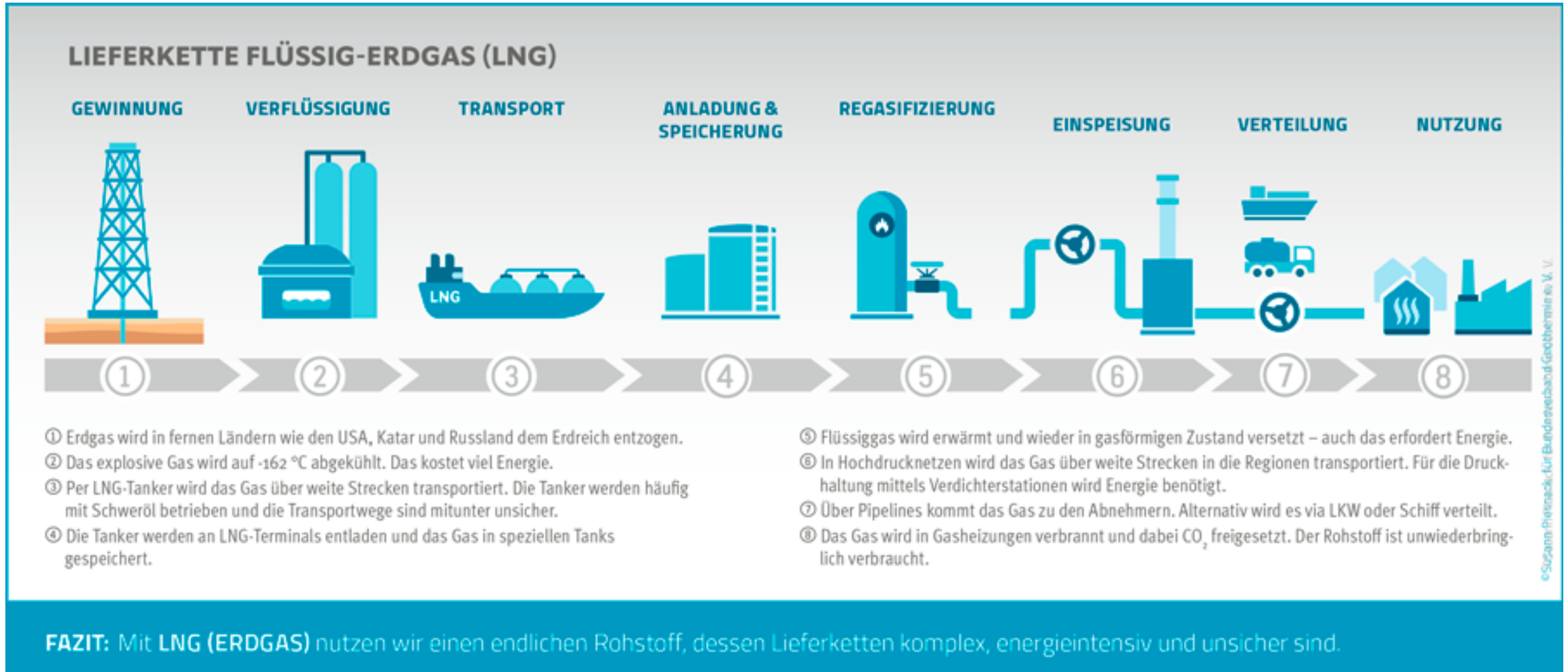
Sondervermögen Infrastruktur & Klimaschutz

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

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

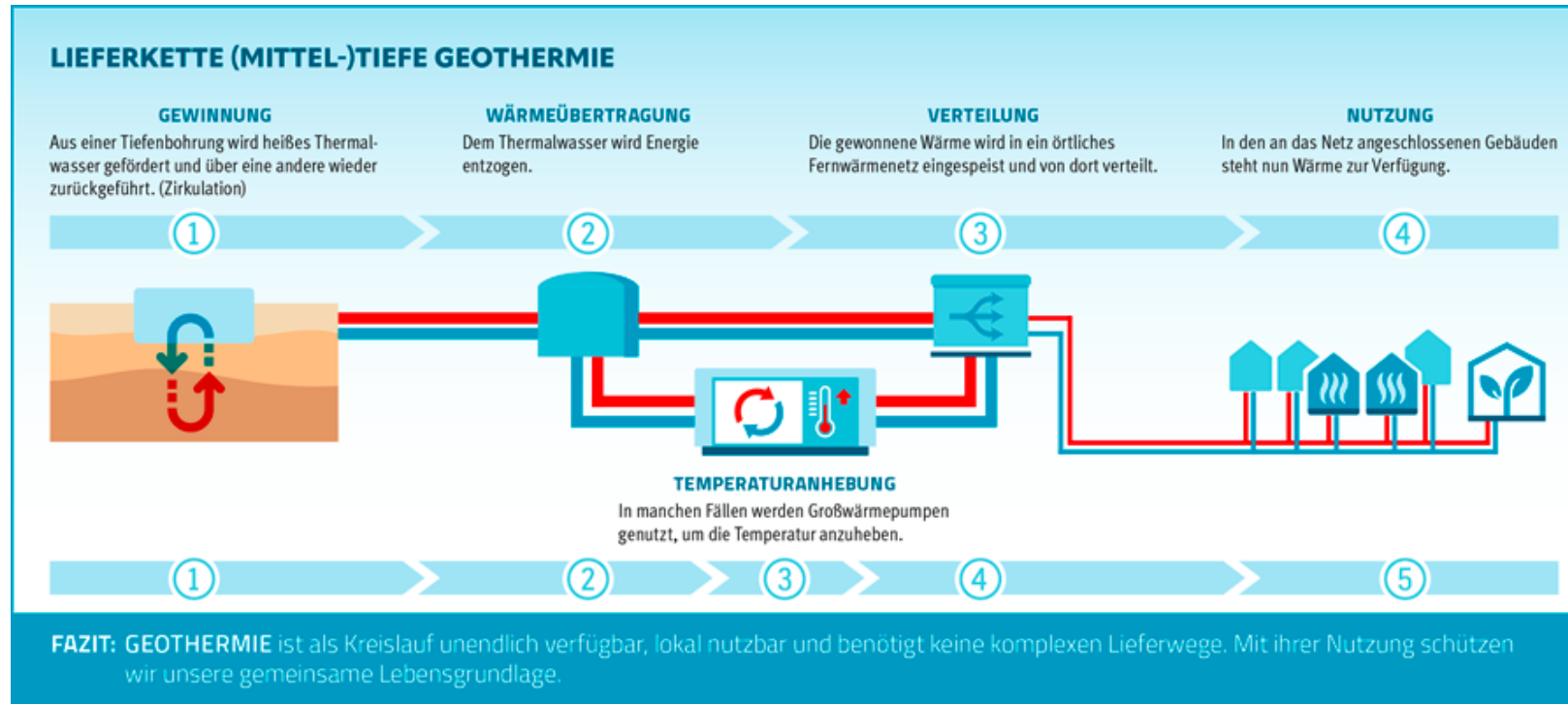
2) Quelle: Tagesschau, „166 Milliarden Euro für Schienen und Brücken“, 24. Juni 2025

Status quo in Europa: Hohe Abhängigkeit von importierten fossilen Energieträgern...



Quelle: Bundesverband Geothermie

...Geothermie als Lösung – hin zu einer unabhängigen Energieversorgung mit starkem volkswirtschaftlichen Mehrwert



Quelle: Bundesverband Geothermie

„Unter unseren Füßen schlummert ein gewaltiges Energiepotenzial“

Geothermie-Allianz Bayern

Vorteile der Geothermie

- lokal verfügbar – ermöglicht Unabhängigkeit von (importierten) fossilen Energieträgern
- klimafreundlich
- hochvolumige Grundlastfähigkeit
- langfristige und effiziente Energiequelle
- über längere Zeiträume gut kalkulierbare fixe und variable Kosten der Anlagen

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

Fündigkeitsversich-
erung, Subventionen

(April 2024)

Finanzierung mit Fündigkeits- versicherung KfW / Munich Re (Programm 572)

Bundeshaushalt sieht Mittel vor,
Am 18. Dezember 2025 gestartet

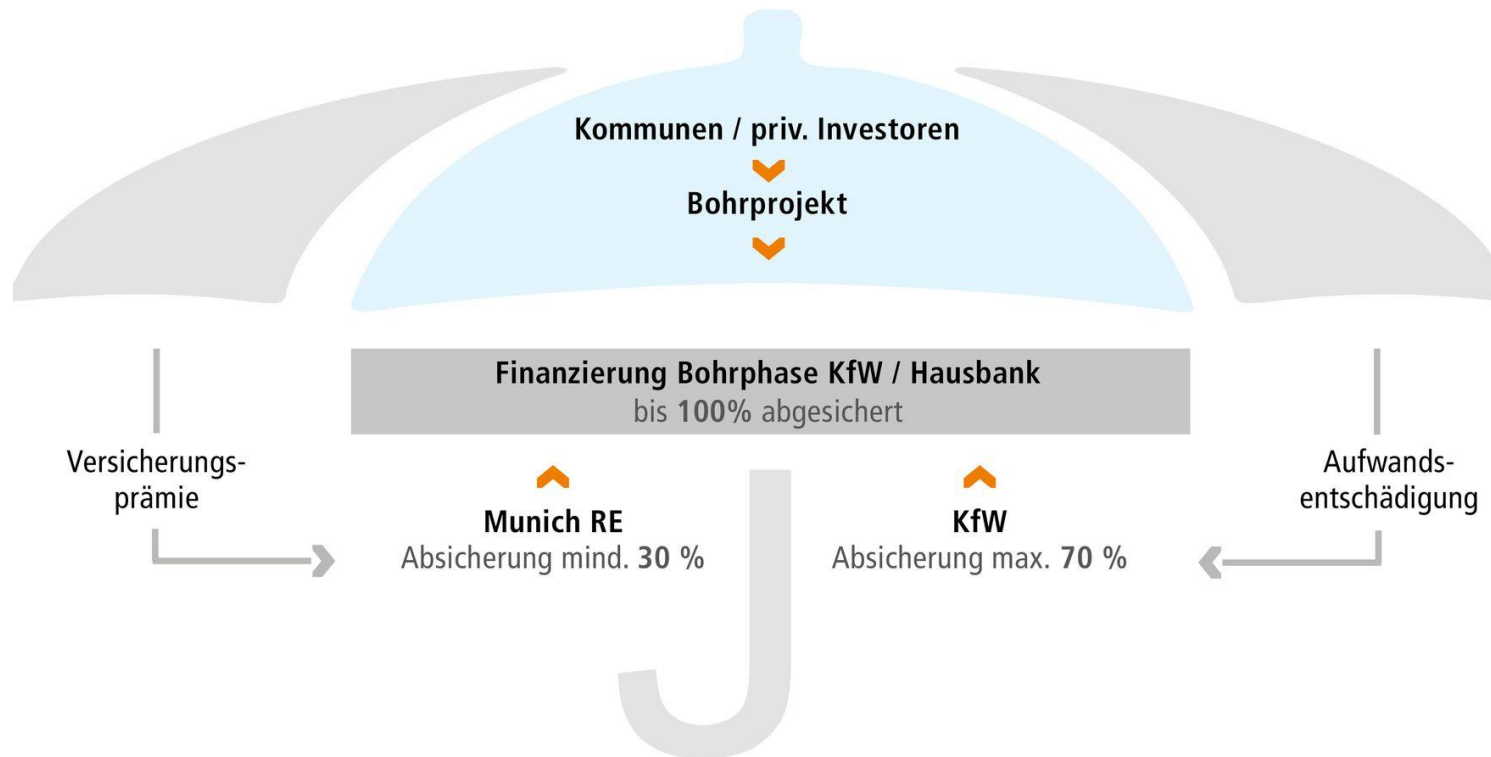
GeoBG Geothermie- beschleunigungsgesetz

„...überragendes öffentliches
Interesse“ ...

Am 4. Dezember 2025 vom
Bundestag beschlossen

Meilensteine für Wärmewende

KfW-Förderkredit Geothermie – Absicherung Fündigkeitsrisiko (Programm 572)



Absicherung von Fündigkeit & Finanzierung

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

Auftragsbestand: 120 Mio. EUR zum 31. März 2026

Relevantes Marktvolumen: EUR 380 Mio. per Ende März 2026

Konzern-Prognose 2026:

- Gesamtleistung: rund EUR 58 Mio.
- EBIT-Zielmarge*: 11,5 % - 13,5 %

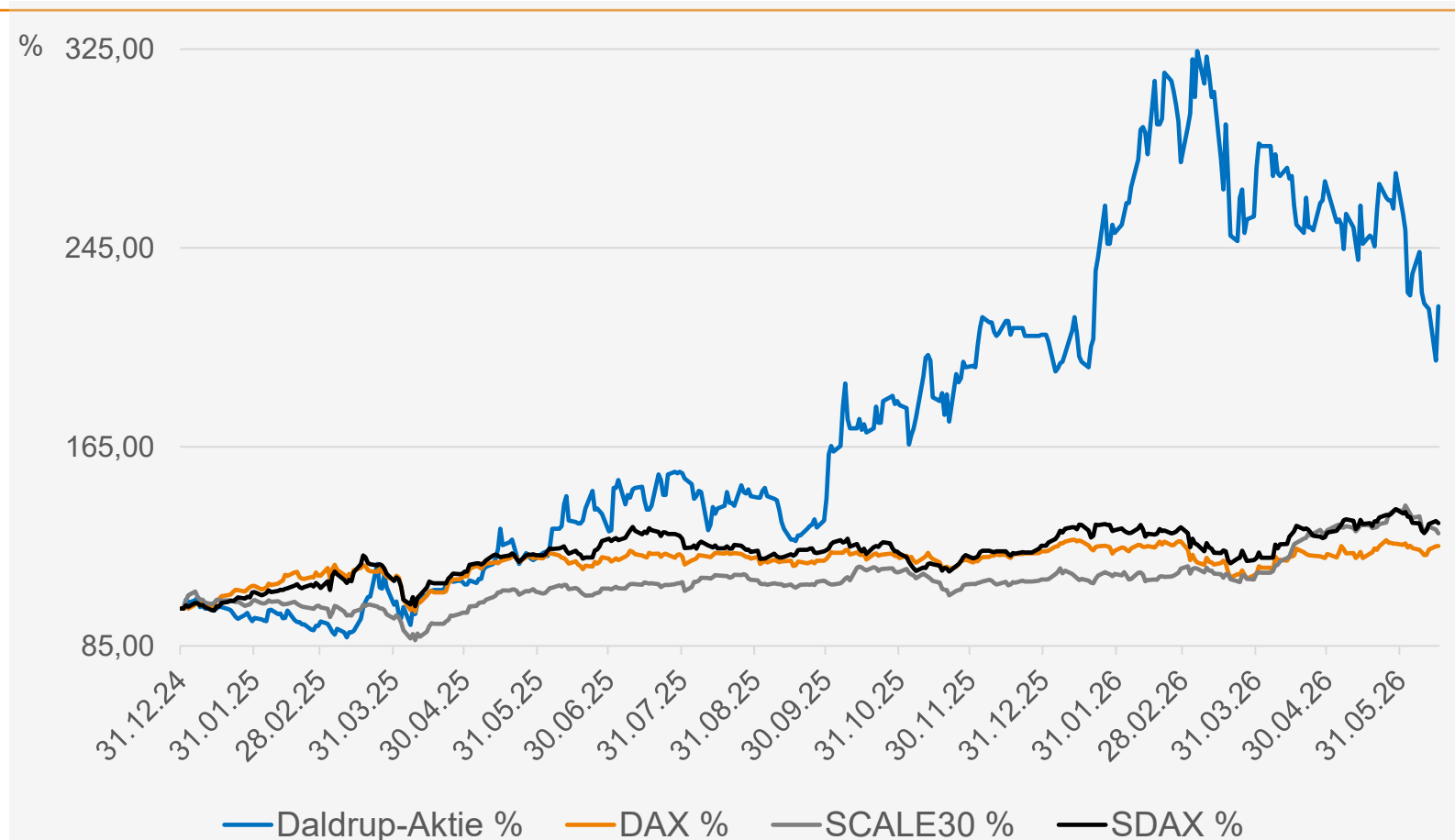
Starke Perspektive durch verbesserte Rahmenbedingungen

- GeoBG und KfW-Förderkredit Geothermie – Fündigkeitsrisiko (Programm 572) öffnen auf Jahre den Markt für signifikant mehr Geothermieprojekte
→ vermehrte Auftragsrealisierung erwartet
- Alle weiteren Geschäftsbereiche profitieren vom Infrastruktur-Sonderprogramm

*in Bezug auf die Gesamtleistung



Daldrup-Aktie schlägt Indizes



Research

SMC-Research
Quirin Privatbank

Datum

06.06.26
03.06.26

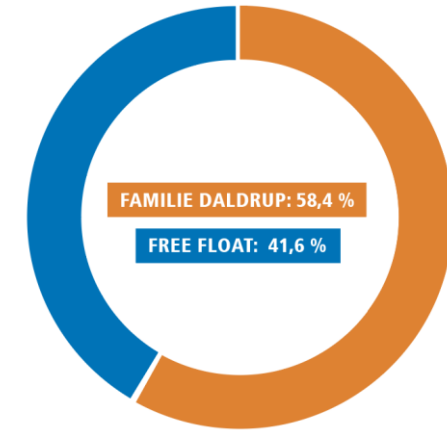
Empfehlung

Kaufen
Kaufen

Kursziel

€ 29,00
€ 28,80

Aktionärsstruktur



ISIN: DE0007830572

Anzahl der Aktien: 5.989.500

Market Cap: > EUR 122 Mio.
(per 16.06.26)

Dividende 2025 für das Geschäftsjahr 2024:

0,15 EUR pro Aktie,
Ausschüttungsquote: 45%

Investment Case Daldrup & Söhne AG

Technologisch führender Bohrdienstleister mit 80-jährigem Track Record

Bohrspektrum das in diesem Umfang kein anderes Unternehmen bietet

Attraktive Geschäftsfelder in wachstumsstarken Märkten

- Geothermie: neuer regulatorischer Rahmen sorgt für höhere Wachstumsdynamik
- Alle weiteren Geschäftsbereiche profitieren vom Infrastrukturprogramm

Starkes Markt- und Auftragspotenzial für Daldrup

- Relevantes Marktvolumen* auf 380 Mio. Euro per Ende März 2026 gestiegen
- Starker Auftragsbestand mit 120 Mio. EUR zum 31. März 2026

Steigende Profitabilität durch Effizienzsteigerung

- EBIT-Marge** in Höhe von 17,1 Prozent per 31.12.2025; EBIT-Zielmarge bei dauerhaft 10 % + X

Hohe Eigenkapitalquote als Basis für nachhaltiges Wachstum

Strategische Ausrichtung: Fokus auf profitabilem organischem Wachstum in DACH und Benelux

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

** in Bezug auf die Gesamtleistung;

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

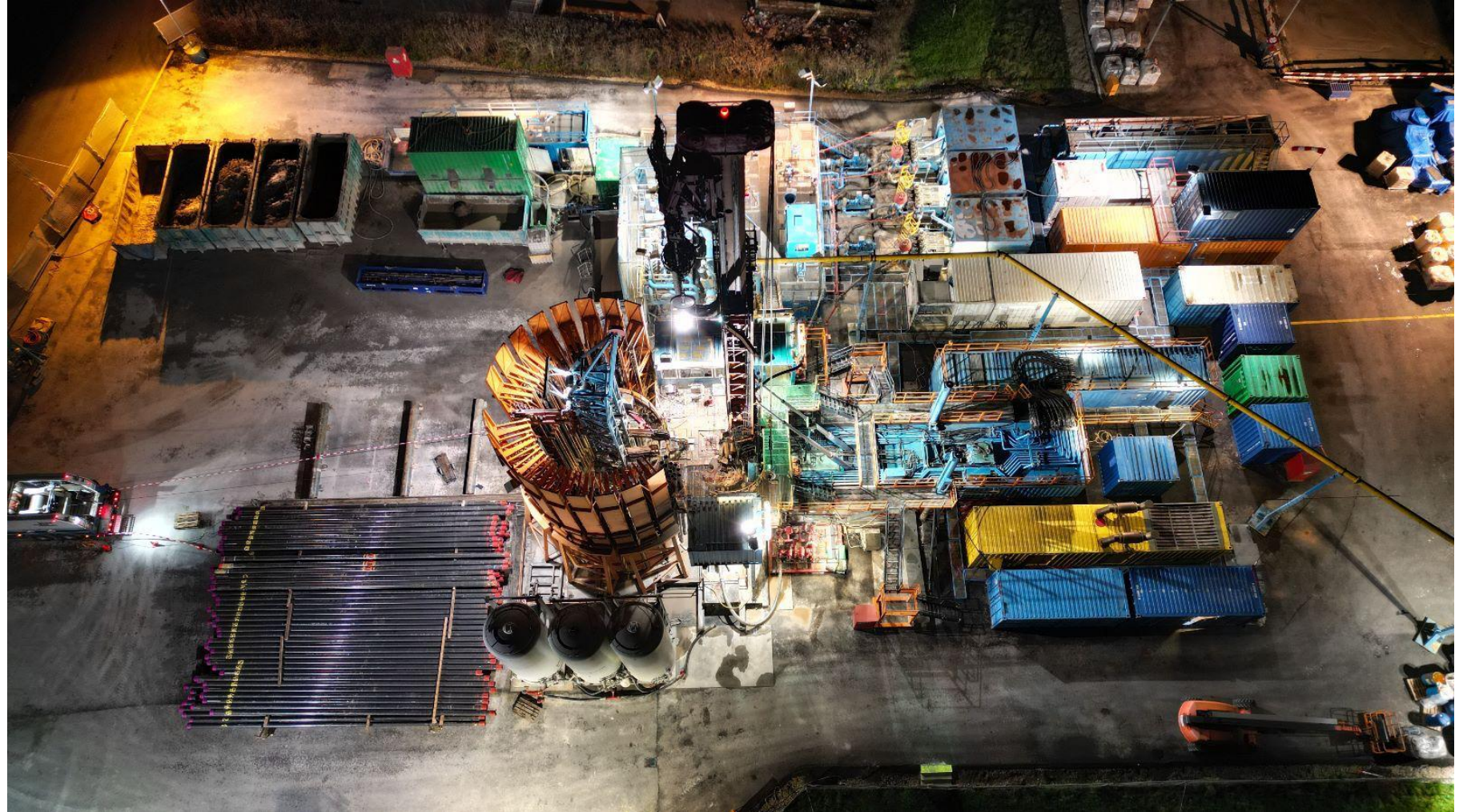
Daldrup & Söhne AG
Emil-Riedl-Weg 6
82049 Pullach im Isartal

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

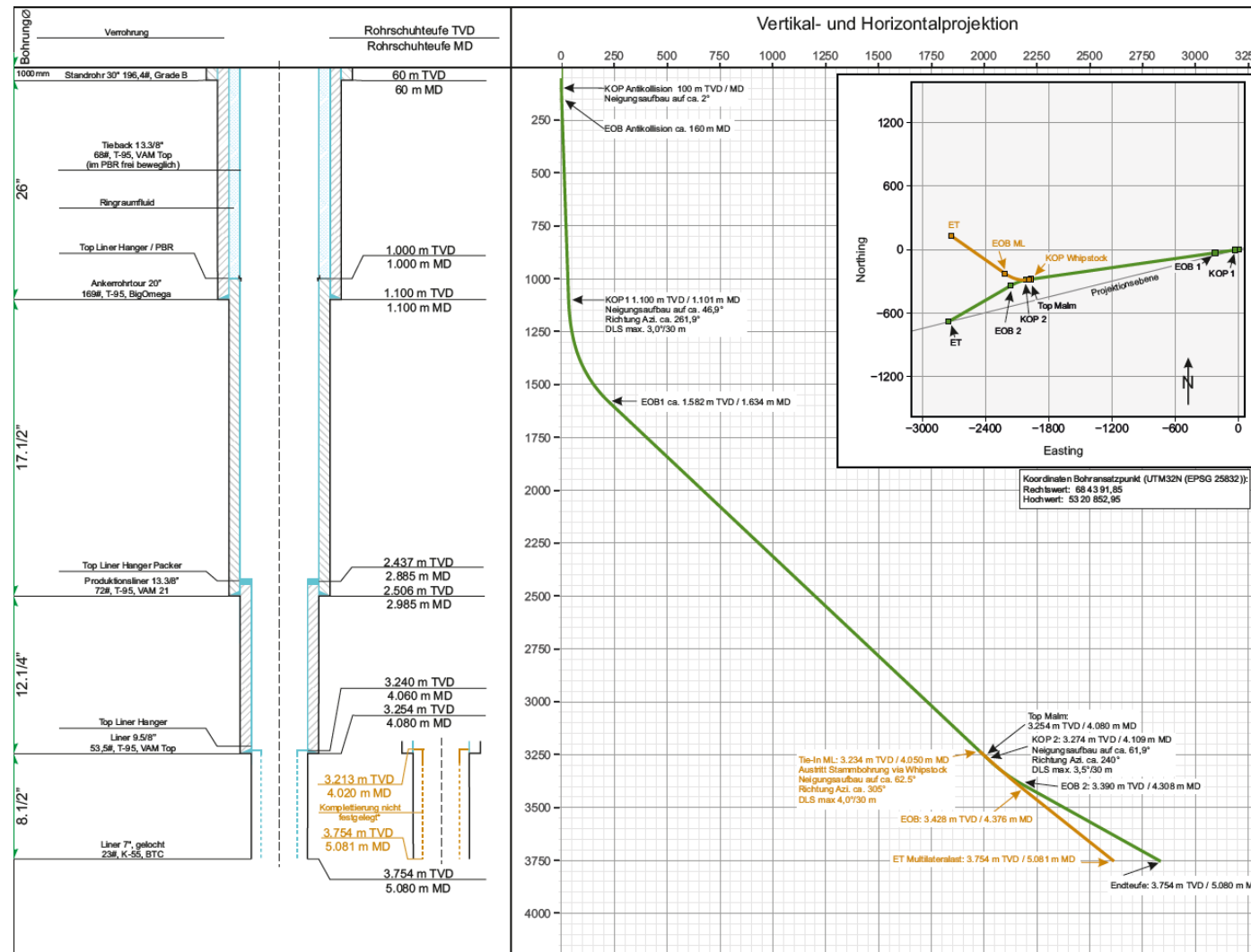


Vielen Dank
für Ihre
Aufmerksamkeit!

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.