



**Selbsteinschätzung des
unternehmerischen CO₂-Fußabdrucks**
- Werk Talheim -

„Estimated Corporate Carbon Footprint“

Berichtsgrundlagen

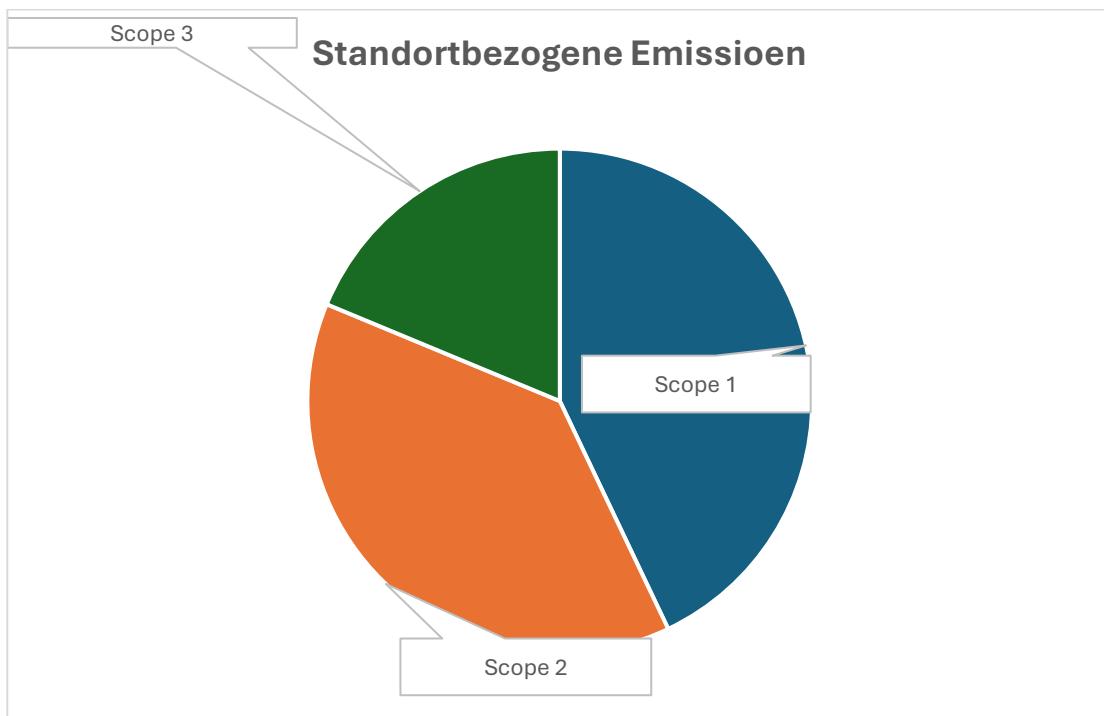
Dieser Bericht stellt eine interne Kalkulation unseres unternehmerischen CO₂-Fußabdrucks für das **Werk Talheim** der bmk Steinbruchbetriebe GmbH & Co. KG dar, basierend auf den bereitgestellten Daten. Es handelt sich hierbei um eine Selbsteinschätzung, deren Validität und Vollständigkeit der zugrunde liegenden Daten nicht von externen, unabhängigen Dritten überprüft wurde.

Der Report erfüllt die Anforderungen des GHG Protocol Unternehmensstandards durch die duale Berichterstattung von standort- und marktbezogenen Treibhausgasemissionen (THG). Die Gesamtwerte werden in Tonnen-Äquivalent (tCO₂e) angegeben und spiegeln die Auswirkungen auf die globale Erwärmung über einen Zeitraum von 100 Jahren wider.

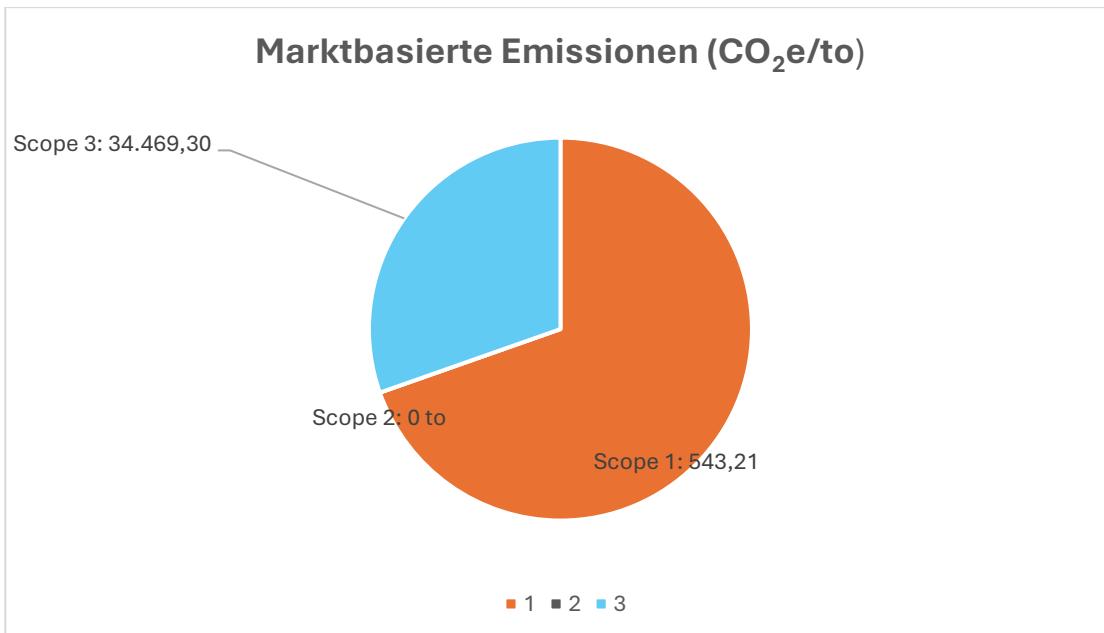
- **Standortbezogener Ansatz:** Spiegelt die Emissionen aus dem durchschnittlichen Strommix des nationalen Versorgungsnetzes wider.
- **Marktbasierter Ansatz:** Spiegelt die Emissionen wider, die durch die spezifischen vertraglichen Stromquellen des Verbrauchers verursacht werden (bevorzugt anbieterspezifische, ansonsten Restfaktoren).

Die Ergebnisse wurden automatisch mittels international anerkannter Emissionsfaktoren berechnet.

Grafische Übersicht



Standortbezogene Emissionen gesamt: 1.265,27 t CO₂e



Marktbedingte Emissionen gesamt: 780,28 t CO₂e
Marktbasierte Kohlenstoffintensität pro Mitarbeiter/Jahr: 7,96 t CO₂e

CO₂-Bilanz nach GHG Protocol (Scopes 1–3)

Scope 1

Direkte Emissionen

Emissionsfaktoren basieren auf standardisierten Werten für Heizöl und Diesel

Quelle	Verbrauch (kWh)	Faktor (kgCO2e/kWh)	CO2e (kg)	CO2e (Tonnen)
Diesel	1.652.946,93	0,266	439.683,88	439,68
Heizöl	389.050	0,266	103.487,30	103,49
HVO	15.885	0,00247	39,23	0,03
Summe Scope 1	2.057.881,93		543.210,41	543,21

Scope 2

Indirekte Emissionen (Strom)

Der Emissionsfaktor basiert auf dem deutschen Strommix

Quelle	Verbrauch (kWh)	Faktor (kgCO2e/kWh)	CO2e (kg)	CO2e (Tonnen)
Strom	1.224.713	0,396 (Netzmix)	484.986,34	484,99
Summe Scope 2 (standort- bezogen)	1.224.713		484.986,34	484,99

Quelle	Verbrauch (kWh)	Faktor (kgCO2e/kWh)	CO2e (kg)	CO2e (Tonnen)
Strom	1.284.000	0,000 (Grünstrom)	0	0
Summe Scope 2 (markt- basiert)	654.407	-	-	-

Scope 3

Vor- und nachgelagerte Emissionen

Quelle (Kat. 1)	Verbrauch (kWh)	Faktor (kgCO2e/kWh)	CO2e (kg)	CO2e (Tonnen)
LKW-Auslieferung, Diesel	891.230,66	0,266	237.067,355	237,07
Summe Scope 3	891.230,66		237.067,355	237,07

Zusammenfassung:

	Marktbasierter Emissions /tCO ₂ e)	Standortbezogene Emissionen (tCO ₂ e)
Scope 1	543,21	543,21
Scope 2	-	484,99
Scope 3	237,07	237,07
Gesamt	780,28	1.265,27

Produktbezogene Kohlenstoffintensität

- Produktion Gesteinskörnung: 32,7 CO₂e/t

Die Berechnung der Kohlenstoffintensität basiert auf dem ORIS-Zertifikat für Gesteinskörnungen.

Reduktionspotenziale

Scope 1

Umstellung auf Biokraftstoffe oder Elektrifizierung von Maschinen und Fahrzeugen.

Scope 2

Weiterer Ausbau der PV-Anlagen und Erhöhung des zertifizierten Ökostrom-Anteils.

Scope 3

Umstellung auf Biokraftstoffe oder Elektrifizierung von Maschinen und Fahrzeugen.