

Ölschiefer

Verbreitungsgebiet: Albvorland

Erdgeschichtliche Einstufung: Posidonienschiefer-Formation (juPO), Unterjura

(Hinweis: Die Rohstoffkartierung liegt noch nicht landesweit vor. Der Bearbeitungsstand der Kartierung lässt sich in der Karte über das Symbol „Themenebenen“ links oben einblenden.)



Lagerstättenkörper

Die Gesteine der Posidonienschiefen-Formation wurden vor ca. 180–184 Mio. Jahren in einem flachen, schlecht durchlüfteten Meeresbecken, mit stabiler **Dichtheschichtung** mit nur geringem vertikalem Austausch, abgelagert. Während der Bildung der Posidonienschiefen-Formation kam es unter sauerstoffarmen Bedingungen zur Ablagerung von **Ton-, Mergel- und Kalksteinen** mit erhöhten Bitumenanteilen.

Vergleichbare Bedingungen herrschen heute im Schwarzen Meer (sog. euxinische Verhältnisse; Pontus Euxinus = lat. Name für das Schwarze Meer). Salzarmes, sauerstoffreiches und leichteres Oberflächenwasser überlagert deckelartig dichteres, salzhaltigeres und sauerstoffarmes bis-freies Tiefenwasser, das **Schwefelwasserstoff** (H_2S) enthält.

Herabsinkende organische Reste werden in diesem **anoxischen Milieu** nur noch unvollständig zersetzt und reichern sich am Meeresboden an. Das bedingt die hohen Gehalte an organischen Verbindungen und an Eisensulfiden in diesen sog. Schwarzschiefern.

Die Bezeichnung „Ölschiefer“ geht auf den oftmals hohen **Kohlenwasserstoffgehalt** zurück. Von rohstoffwirtschaftlicher Bedeutung ist der Posidonienschiefen heute besonders dort, wo er unverwittert ist, mindestens 5 m nutzbare Mächtigkeit und hohe Kohlenwasserstoffgehalte aufweist. Früher wurde der Posidonienschiefen wegen der Kohlenwasserstoffgehalte auch in Baden-Württemberg zu den Energierohstoffen gezählt, obgleich er heute überwiegend zur **Portlandzement**-Herstellung verwendet wird. Die Ölschiefer streichen entlang der Schwäbischen Alb aus und bilden einen flächenhaft verbreiteten, geschichteten Rohstoffkörper.

Gestein



Muschel *Bositra* (früher *Posidonia*) im Posidonienschiefen-Fleins

Die Gesteine der Posidonienschiefen-Formation, auch als „Ölschiefer“ bezeichnet, bestehen aus einem feinschichtigen Wechsel von **Kalk-, Mergel-, Tonmergel- und Tonsteinen** in fast schwarzen bis dunkelblaugrauen, teilweise gelbbraun gebänderten Tönungen mit hohen Anteilen an organischem Material. Eingeschaltet sind dunkelgraue Kalksteinbänke („**Fleins**“). Pyrit tritt fein verteilt oder in Knollen auf. Das Gestein ist sehr fossilreich (Ammoniten, Muscheln, Belemniten, Seelilien, Fische, Ichthyosaurier u. v. m.).



Abbauwand im Tagebau bei Dormettingen

Petrographie

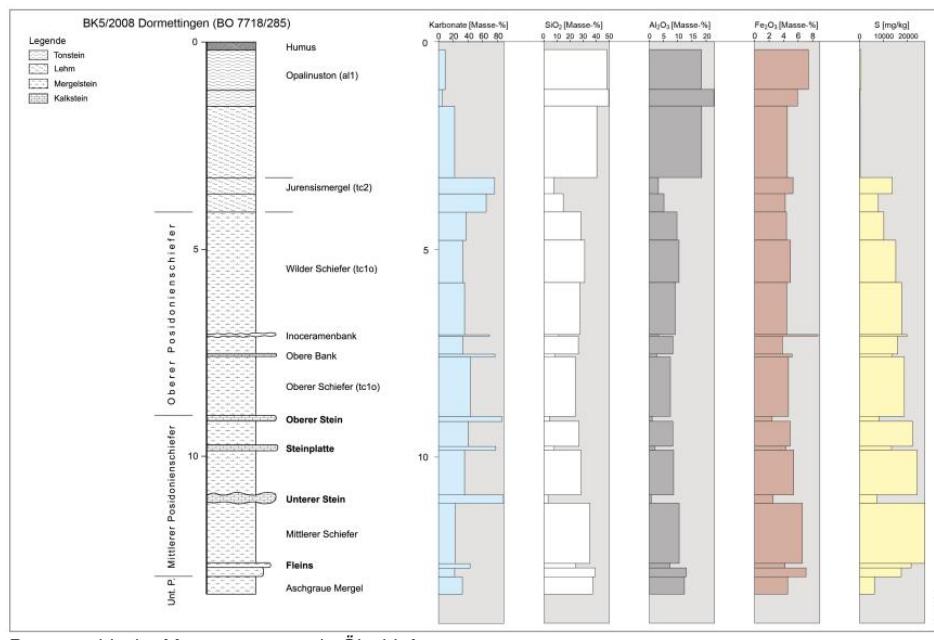
Der grauschwarze bis tiefschwarze Posidonienschiefert ist kein Schiefer im eigentlichen Sinne, sondern ein **feinschichtig spaltender Tonstein** mit hohen organischen Anteilen. Das Gestein erhielt seinen Namen durch die vielfach massenhaft vorkommende Muschel **Bositra buchi**, welche früher als **Posidonia bronni** bestimmt wurde. Es besteht ein deutlicher Unterschied zwischen den „Schiefern“ (durchschnittlich 37 % Karbonate) und den zwischenliegenden Kalkbänken (durchschnittlich 80 % Karbonate).

Das vorherrschende Tonmineral ist **Kaolinit**; Illit und Chlorit sind in geringeren Mengen vorhanden. Die eingeschalteten Kalksteinbänke bestehen durchschnittlich zu **80 % aus Karbonaten** (vor allem Calcit).

Hohe Bitumengehalte treten hauptsächlich im Oberen und Mittleren Posidonienschiefert auf. Der bei Dotternhausen genutzte Ölschiefer enthält im Mittel:

Chemie	Anteil [%]
SiO ₂	25
Al ₂ O ₃	9
Fe ₂ O ₃	4,5
CaO	26
MgO	2
SO ₃	6

Der Kohlenwasserstoffanteil liegt durchschnittlich bei **9 Gew.-%**. Das organische Material besteht im Wesentlichen aus Kerogen (nicht lösbarer Anteil) und aus Bitumen (gesättigte und aromatische Kohlenwasserstoffe, Harze und Asphaltene). Beim Schwelen gehen etwa **40 %** der Kohlenwasserstoffe in Rohöl über, so dass der gewinnbare Ölgehalt zwischen **4 und 4,5 Gew.-%** des Gesteins liegt. Bei den industriellen Schwelverfahren ist die Ölausbeute generell geringer, da ein Teil des Öls beim Schwelvorgang verbrennt. Der Heizwert der Ölschiefer beträgt ca. **3000–4000 kJ/kg**.



Petrographische Massenprozente in Ölschiefer

Mächtigkeiten

Geologische Mächtigkeit: Die Gesamtmächtigkeit der Posidonienschiefen-Formation schwankt zwischen nur **1 m** an der östlichen Landesgrenze und rund **30 m** im Kraichgau. Im Bereich der Schwäbischen Alb variiert die geologische Mächtigkeit in Oberflächennähe zwischen **6 und 12 m**.

Genutzte Mächtigkeit: Bei Dotternhausen/Dormettingen werden **6–9 m** genutzt bis zum Top des sogenannten „Fleins“ (Werksteinbank), da dieser eine tragfähige Sohlschicht für die schweren Fahrzeuge abgibt.



Bituminöse Mergelsteine im Steinbruch Ohmden

Gewinnung und Verwendung



Abbau von Posidonienschiefen

Gewinnung: Bei größeren Ölschiefervorkommen außerhalb Baden-Württembergs können aus tieferen Lagerstätten **Erdöl und Erdgas durch Sonden** gefördert werden. Befinden sich kohlenwasserstoffreiche Gesteine nahe der Erdoberfläche, so ist eine Gewinnung im **Tagebau** möglich; bekanntes Beispiel sind die Ölsande des kanadischen Athabasca-Beckens.

Im Vorland der Schwäbischen Alb bei Dotternhausen und Dormettingen werden 6–9 m mächtige Posidonienschiefen im Tagebau gewonnen. Der darunter folgende „Fleins“ – eine harte, karbonatische Werksteinbank – bildet die tragfähige Sohlschicht für die Abbau- und Transportfahrzeuge. Der Posidonienschiefen wird seit 1949 bei Dotternhausen als Zementrohstoff für die Erzeugung von

Portlandölschieferzement genutzt. Das Gestein wird maschinell oder im **Sprengbetrieb** gewonnen, im Steinbruch vorgebrochen und über Bandstraßen der **Zementproduktion** im nahen Zementwerk zugeführt. Aufgrund des Energie- und Mineralinhalts können die Gesteine vollständig verwertet werden, was sie zu einem besonders wertvollen Zementrohstoff macht. Die Hauptkomponente der Zementproduktion sind Kalk- und Mergelsteine des Oberjuras, die im nahen Steinbruch auf dem Plettenberg gewonnen werden. Tonsteine der Opalinuston-Formation (Zementzuschlagstoff) werden in Schönberg gewonnen. Bei Ohmden und Holzmaden wird der Posidonienschiefen vor allem wegen der werksteintauglichen Fleinsbänke abgebaut (s. Steckbrief Posidonienschiefen als Naturwerkstein).

Verarbeitung: Der Posidonienschiefen wird im Zementwerk Dotternhausen nach dem von Rudolf Rohrbach entwickelten, weltweit einzigartigen **Verfahren zur energiegünstigen Zementproduktion** verwendet. Der im Schieferbruch gewonnene Ölschiefer wird zerkleinert und ohne zusätzlichen Brennstoff bei ca. 800 °C in vier Wirbelschichtöfen thermisch aufbereitet und anschließend gemahlen. Hierbei erhält der gebrannte Ölschiefer (GÖS) optimale hydraulische Eigenschaften, die für seine weitere Verwendung zur Zementherstellung von entscheidender Bedeutung sind. Der GÖS wird entweder selbst als Produkt (Spezialbindemittel) oder in Zementen als Ersatz für den Klinker verwendet. Die Abwärme aus dem Brennprozess wird nachgeschaltet zur Stromerzeugung genutzt. So ist die Stromerzeugung eng an das Brennen des Ölschiefers gekoppelt und dient überwiegend der Eigenversorgung und der Wirtschaftlichkeit des Gesamtprozesses.

Lagerstättenpotenzial

Eine Festlegung von Lagerstättenpotenzialkategorien kann für den geringmächtigen Posidonienschiefen nicht vorgenommen werden.

Literatur

- Hilger, J. (2000). *Ölschiefer des Lias epsilon (Unter-Toarcium) – Gleichzeitige Nutzung als mineralischer Rohstoff und als Brennstoff bei Rohrbach Zement/Dotternhausen.* – Zentralblatt für Geologie und Paläontologie, Teil I, 1999, S. 371–379. [3 Abb., 1 Tab.]
- Landesamt für Geologie, Rohstoffe und Bergbau Baden-Württemberg (2006b). *Rohstoffbericht Baden-Württemberg 2006 – Gewinnung, Verbrauch und Sicherung von mineralischen Rohstoffen.* – LGRB-Informationen, 18, S. 1–202, 1 Kt.
- Röhl, H.-J. (1998). *Hochauflösende paläokologische und sedimentologische Untersuchungen im Posidonienschiefertyp (Lias epsilon) von SW-Deutschland.* – Tübinger Geowissenschaftliche Arbeiten, Reihe A, 47, S. 1–170, 12 Taf. [52 Abb., 2 Tab.]
- Schmid-Röhl, A. (1999). *Hochauflösende geochemische Untersuchungen im Posidonienschiefertyp (Lias epsilon) von SW-Deutschland.* – Tübinger Geowissenschaftliche Arbeiten, Reihe A, 48, S. 1–189.

[Datenschutz](#)

[Cookie-Einstellungen](#)

[Barrierefreiheit](#)

Quell-URL (zuletzt geändert am 24.02.23 - 13:46):<https://lgrbwissen.lgrb-bw.de/rohstoffgeologie/rohstoffe-des-landes/oelschiefer>