

Zeitschrift:	Bulletin der Vereinigung Schweizerischer Petroleumgeologen und Petroleumingenieure
Herausgeber:	Vereinigung Schweizerischer Petroleumgeologen und Petroleumingenieure
Band:	7 (1940)
Heft:	22
Artikel:	Echo zum Artikel von Dr. F. Weber "Zur schweizerischen Erdölfrage", in Nr. 2124 der N.Z.Z. v. 14. XII. 39
Autor:	[s.n.]
DOI:	https://doi.org/10.5169/seals-180126

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 23.02.2026

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>

3. Russische Ansichten über Erdölbildung.

Porfirier, V.B. Chief principles of oil formation (russisch, engl. Zusammenfassung.) (Grundfragen der Erdölböhrung).

Bull. Ac. d. Sc. de l'U.R.S.S., Ser. Géol. N° 3, 84 (1939).

Engler-Höfers Destillations-Fetthypothese, D. Whites reine Destillationstheorie und die Oelbildung aus bituminösen Schiefern werden abgelehnt. Die vom chemischen Gesichtspunkt einwandfreien Theorien von Stadnikoff und Berl können geologischen Einwänden gegenüber nicht standhalten. Folgende Bedingungen müssen gemeinsam erfüllt sein: Das Ausgangsmaterial wird im reduzierten Medium eines Salinarbeckens abgelagert. Es besteht vorwiegend aus fetthaltigem Plankton unter reichlicher Beimischung von Kohlehydraten (Cellulose, Lignite, Humine). Beimengung klastischer und carbonatischer chemischer Sedimente wirkt hemmend (nur Asphaltkalksteine entstehen z.B. so), doch ist Bildung einer dichten, den innern Gasdruck der Muttergesteinsfolge erhöhenden Sedimentdecke ein Grunderfordernis. Unter dieser Decke Fortdauer reduzierender und hydrierender biochemischer Vorgänge unter Beteiligung des miteingeschlossenen Wassers. Ohne Wasser keine Oel-, sondern Kohlebildung. Wasserstoffzufuhr von aussen nicht notwendig, erfolgt von innen bei der Hydrofermentation von Cellulose. Anwesenheit von Kohlehydraten geologisch wahrscheinlich, chemisch betrachtet aber notwendig. Bildung der endgültigen Lagerstätte meist erst nach Gebirgsbildung, Wanderung und sekundärer Akkumulation. In einer Tabelle werden am Schluss die aufeinanderfolgenden Stadien der Kohle einerseits, der Oelbildung andererseits zusammengestellt.

4. Echo zum Artikel von Dr.F. Weber "Zur schweizerischen Erdölfraze, in Nr.2124 der N.Z.Z. v.14.XII.39

Ein Mitglied unserer Vereinigung, Chefgeologe bei einer ausländischen Oelgesellschaft, schrieb an den Redaktor des Bulletins:

"Vielen Dank für die Zusendung des sehr guten Artikels der N.Z.Z. vom 14. Dez. 1939, Zur schweizerischen Erdölfraze. Der Artikel ist sehr aktuell und entspricht voll und ganz meinen Ansichten soweit als ich die Sache kenne. Ein negativer Bericht der Erdölkommision kann allerdings sehr viel Unheil stiftten, wenngleich der Wert solch eines Berichtes sehr

relativ ist und derselbe, was die Schlussfolgerungen anbelangt, schnell der Vergessenheit anheimfallen wird. Was die Kommission tun sollte, ist: sich auf Tatsachen und Beobachtungen verlegen. Und diese werden den einzigen bleibenden Wert einer solchen Publikation darstellen. Wieviel graphisches Material beigegeben wird, ist mir nicht bekannt. Aber daraus und aus den Beobachtungen wird sich jeder industrielle Ölgeologe selber eine Meinung bilden können.

5. Vorträge.

Anfang dieses Jahres hielt Dr. J. Kopp im S.I.H. Bern und in der Naturforschenden Gesellschaft Glarus Vorträge über seine Expedition in Sumatra und über die Erdölfrage der Schweiz. In der Diskussion über den Vortrag in Bern behauptete Dr. h.c. Fehlmann, Mitglied der geotechnischen Beratungsstelle, dass der Referent allein für Erdölbohrungen in der Schweiz eintrete. Im übrigen verwies Dr. Fehlmann auf den Artikel von Prof. Dr. Niggli "zur Frage der mineralischen Rohstoffe in der Schweiz" in der Neuen Zürcher Zeitung.

6. Der Stand der Tiefbohrungen in der Schweiz.

Die Bohrung Cuarny ist ca. 2250 m tief. Nach den ausserordentlich harten, stark verkieselten Kalken im Bajocien sind nun wieder etwas weniger harte Schichten angetroffen worden. Das Durchbohren der Kieselkalke erwies sich als eine äusserst zeitraubende und mühselige Angelegenheit.

Die Bohrung Servion ist ca. 1600 m tief. Die im letzten Bulletin erwähnten Kohlenlager erwiesen sich als ganz unbedeutende, dünne Kohlenschmitzen. Das "Kohlenvorkommen" ist in einem Pressebericht aufgebauscht worden.

Bei der Bohrung von Wintersingen handelt es sich um eine Kohlenbohrung. Wichtig ist die Feststellung von teilweise bituminösem Unterrotliegendem (Autunschichten) in dieser Bohrung. Diese Schichten sind hier zum ersten Mal in der Schweiz angetroffen worden. Nach Blumer "Die Erdöllagerstätten" werden die Autunschichten in Frankreich stellenweise als Oelschiefer verwertet. Der Gehalt an Öl beträgt dort 3-9 Volumprozente. Durch die Feststellung von Autunschichten sind die Chancen, mehr im Süden, etwa im Ergolztal, produktives Karbon zu erbohren, gestiegen. Es ist wohl möglich, dass sich die paläozoische Schicht-