

## Analisis Kematangan Batuan Induk Hidrokarbon di Formasi Naintupo, Sub-Cekungan Tarakan, Provinsi Kalimantan Utara

<b>Title</b>	Analisis Kematangan Batuan Induk Hidrokarbon di Formasi Naintupo, Sub-Cekungan Tarakan, Provinsi Kalimantan Utara
<b>Author Order</b>	1 of 4
<b>Accreditation</b>	2
<b>Abstract</b>	Sub-Cekungan Tarakan yang terletak di Provinsi Kalimantan Utara diperkirakan memiliki potensi hidrokarbon sekitar dua miliar barel oil equivalent (BOE). Tujuan dari penelitian ini adalah menganalisis kematangan batuan induk dan potensi hidrokarbon di Formasi Naintupo, Sub-Cekungan Tarakan. Metode yang digunakan dalam kajian ini adalah analisis Total Organic Carbon (TOC), Vitrinite Reflectance (Ro), Hydrogen Index (HI), Tmax, Potential Yield (PY), S1, Oxygen Index (OI), dan Oil Production Index (OPI). Hasil kajian ini adalah Formasi Naintupo merupakan batuan induk efektif menghasilkan hidrokarbon dengan nilai TOC antara 1,02-5,92 wt.%, HI 52-115 mgHC/gr TOC, Ro 0,62%-1,84%, Tmax 436oC-468oC, S1 0,17-0,32, dan OPI sebesar 0,15-0,4. Jenis hidrokarbon dengan potensi terbesar adalah gas bumi. Potensi gas bumi terbesar berada di Sumur South Sembakung-1, Tanjung Bimau-1, Sesayap E-1, dan Tanjung Kramat-1. Hasil analisis menunjukkan bahwa Formasi Naintupo berpotensi menghasilkan gas bumi di Sub-Cekungan Tarakan.
<b>Publisher Name</b>	Diponegoro University
<b>Publish Date</b>	2021-12-17
<b>Publish Year</b>	2021
<b>Doi</b>	DOI: 10.14710/teknik.v42i3.35821
<b>Citation</b>	
<b>Source</b>	TEKNIK
<b>Source Issue</b>	Vol 42, No. 3 (2021): December 2021
<b>Source Page</b>	260-272
<b>Url</b>	<a href="https://ejournal.undip.ac.id/index.php/teknik/article/view/35821/20604">https://ejournal.undip.ac.id/index.php/teknik/article/view/35821/20604</a>
<b>Author</b>	FX ANJAR TRI LAKSONO, S.T, M.Sc.