

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



GOLIAT

Goliat er et olje og gassfelt som ligger i Barenshavet omtrent 50 kilometer sørøst av Snøhvit og 85 kilometer nordvest av Hammerfest. Havdypet er mellom 320 og 420 meter. Operatør er Eni Norge AS.

Reservoar og utvinningsstrategi

Goliat er delt i to atskilte hovedreservoarer, Kobbe og Realgrunnen. Begge inneholder olje med en overliggende gasskappe. I tillegg er det gjort begrensede oljefunn i Snadd og Klappmyssformasjonene. Realgrunnen ligger om lag 1000 meter under havoverflaten mens Kobbe ligger om lag 1800 meter under havoverflaten.

Den første letebrønnen påviste olje i sandsten av sentrias til tidligjura alder, omtrent 1100 meter under havflaten. Senere er det påvist hydrokarboner i tre ulike nivåer i sandstener av trias alder. Olje og gass ble påvist i hovedreservoaret i Realgrunnen undergruppe av sen trias alder. I tillegg ble det påvist olje i Snaddformasjonen av samme alder og en oljekolonni i Kobbeformasjonen av midtre trias alder. Det er gjort begrensede oljefunn i Klappmyssformasjonene.

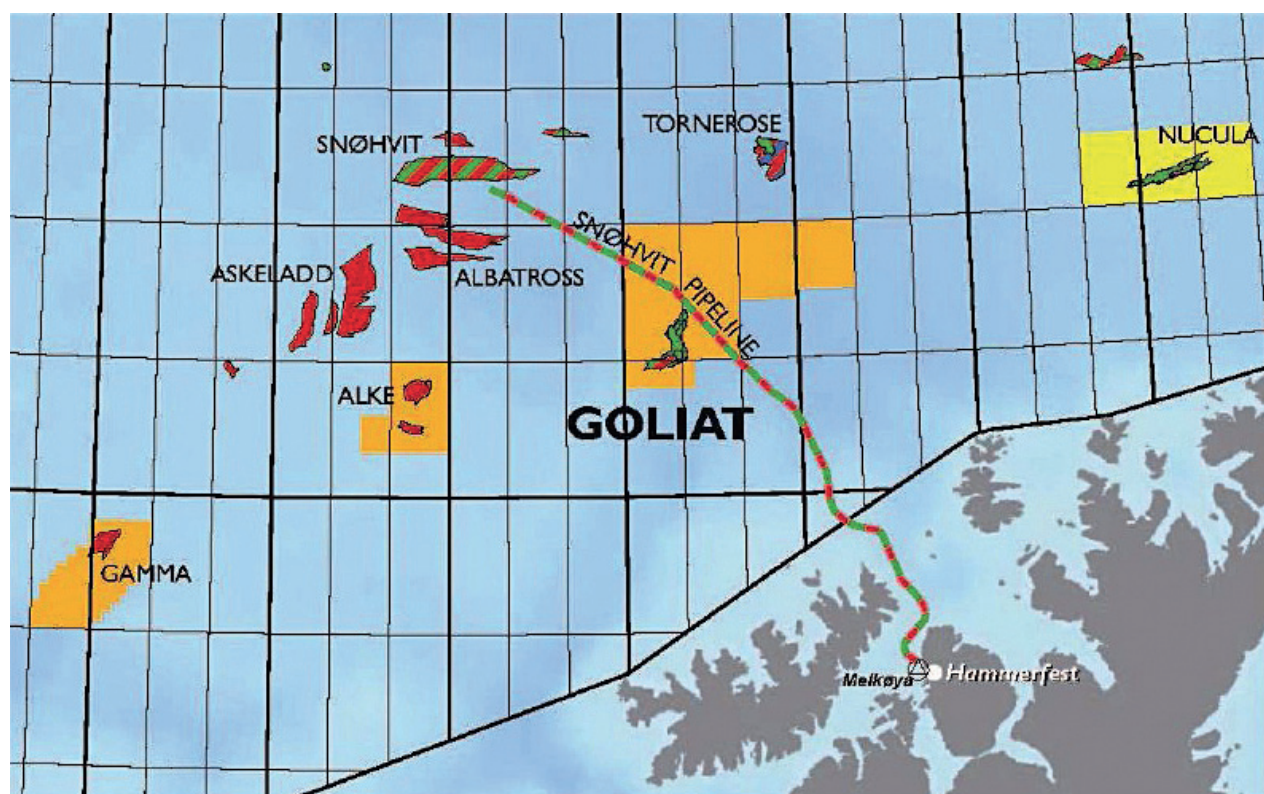
Oljen vil bli lastet om til tankskip, mens gassen vil bli reinjisert eller transportert til Melkøya. Produisert gass vil reinjiseres i Kobbereservoaret. Det er forventet at maksimum mengde gassproduksjon (og reinjeksjon) vil være rundt 1300 millioner Sm³/år og finne sted ett år etter produksjonsstart. Deretter avtar produksjonen noe. Goliat ventes å være i produksjon i minst 15 år. Levetiden kan forlenges hvis nye funn blir gjort i området.

Utbyggingsløsning

Rettighetshaverne har vedtatt å arbeide videre med utbyggingsplaner med Sevan Marines flytende produksjons-, lagrings- og losseenhet (FPSO) Sevan 1000 knyttet til undervanns produksjonssystemer.

Det skal installeres åtte havbunnsrammer (4 produksjon, 3 vanninjeksjon og 1 gassinjeksjon) med totalt 22 brønner (11 produksjonsbrønner, 9 vanninjeksjon og 2 gassinjeksjon).

Plattformen vil få elektrisk kraft fra land via sjøkabel kombinert med en gasturbindrevet generator på innretningen.



Illustrasjon: Eni Norge AS



Sevan FPSO. Illustrasjon: Sevan Marine ASA

Goliat

Blokk	7122/7 og 7122/8
Utvinningsstillatelser	229
Tildelt	1997

Utvinnbare reserver	192,5 mill. fat olje 7,3 mrd. Sm ³ gass 0,3 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	192,5 mill. fat olje 7,3 mrd. Sm ³ gass 0,3 mill. tonn NGL

Funnår	2000
Godkjent utbygget	18.06.2009
Produksjonsstart	2013 (planlagt)
Operatør	Eni Norge AS
Driftsorganisasjon	Hammerfest

Rettighetshavere

Eni Norge AS	65 %
Statoil	35 %