

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



VISUND

Visund er et oljefelt som ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, sørøst for Snorre og 140 kilometer vest for Florø. Statoil er operatør.

Reservoar og utvinningsstrategi

Visund inneholder olje og gass i flere skråstilte forkastningsblokker med ulike trykk- og væskesystemer. Reservoarene finnes i sandsten av mellomjura alder tidligjura og sentrias alder. Reservoarene ligger på 2.900-3.000 meters dyp.

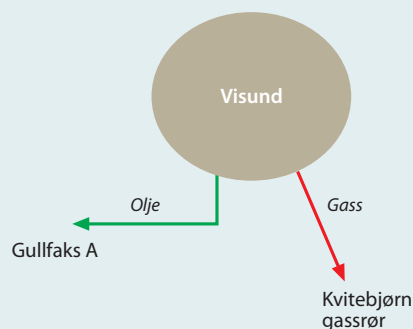
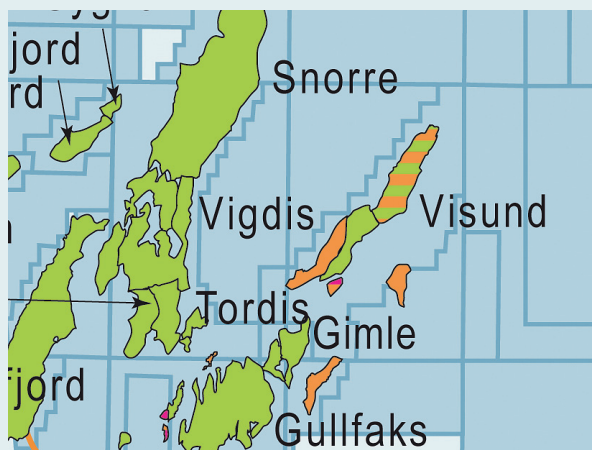
Visund produserte frem til 2005 bare olje. Oljeutvinningen er basert på gassinjeksjon og alternerende vann og gassinjeksjon (VAG). Høsten 2005 begynte man også å eksportere gass.

Transport

Oljen går i rør til Gullfaks A. Der blir den lagret og skipet ut sammen med olje fra Gullfaks. Gassen blir eksportert til Kvitebjørn gassrørledning og der-



fra til Kollsnes, der NGL blir skilt ut før gassen blir eksportert videre til markedet.





Visund. Foto: Øyvind Hagen/Statoil

Utbyggingsløsning

Visund A

Visund er bygget ut med en halvt nedsenkbar integrert bolig-, bore-, og prosesseringsplattform i stål. Havdypet ved plattformen er 335 meter. Oljen produseres fra 21 havbunnskomplettete brønner som ligger direkte under plattformen.

Visund Nord

Den nordlige delen av Visund er utbygget med installasjoner på havbunnen. Disse ligger omtrent 10 kilometer nord for Visund A. Havbunnrammen Visund Nord ble stengt i 2006 etter en gasslekkasje på Visund A-plattformen.

Visund Sør

Visund Sør ble oppdaget i 2008-2009 sørvest for Visund og nordøst for Gullfaks. Reservoaret som ligger på 2900 meters dyp, vil bli bygget ut med en undervannsinstallasjon på 290 meters vanddyp og med en rørledning til Gullfaks C. Plan for utbygging og drift (PAD) ble levert til Olje- og energidepartementet i januar 2011. Produksjonsstart er forventet å bli sent i 2012.

Visund

Blokk	34/8
Utvinningsstillatelse	120
Tildelt	1985
Utvinnbare reserver totalt	191,2 mill. fat olje 48,7 mrd. Sm ³ gass 6,1 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	59,1 mill. fat olje 42,8 mrd. Sm ³ gass 5,7 mill. tonn NGL
Funnår	1986
Godkjent utbygget	29.03.1996
Produksjonsstart	21.04.1999
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Bergen
Hovedforsyningsbase	Florø
Rettighetshavere	
Statoil	53,20 %
Petoro	30,00 %
ConocoPhillips	9,10 %
Total E&P Norge	7,70 %