

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



GJØA, VEGA OG VEGA SØR

Gjøa

Gjøa er et olje og gassfelt som ble påvist i 1989. Det ligger på 360 meters havdyp vest for Florø og nord for Trollfeltet. Feltet er under utbygging. Statoil var operatør i utbyggingsfasen mens GDF Suez E&P Norge AS har overtatt som operatør etter at feltet kom i produksjon. Driften av Gjøa er lagt med logistikkfunksjon, forsyningsbase og helikopterbase i Florø i Sogn og Fjordane, mens driftsorganisasjonen er i Stavanger.

Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoaret inneholder gass over en relativt tynn oljesone i sandstein av mellom jura og sein jura alder. Produksjonen foregår ved naturlig trykkavlastning.

Transport

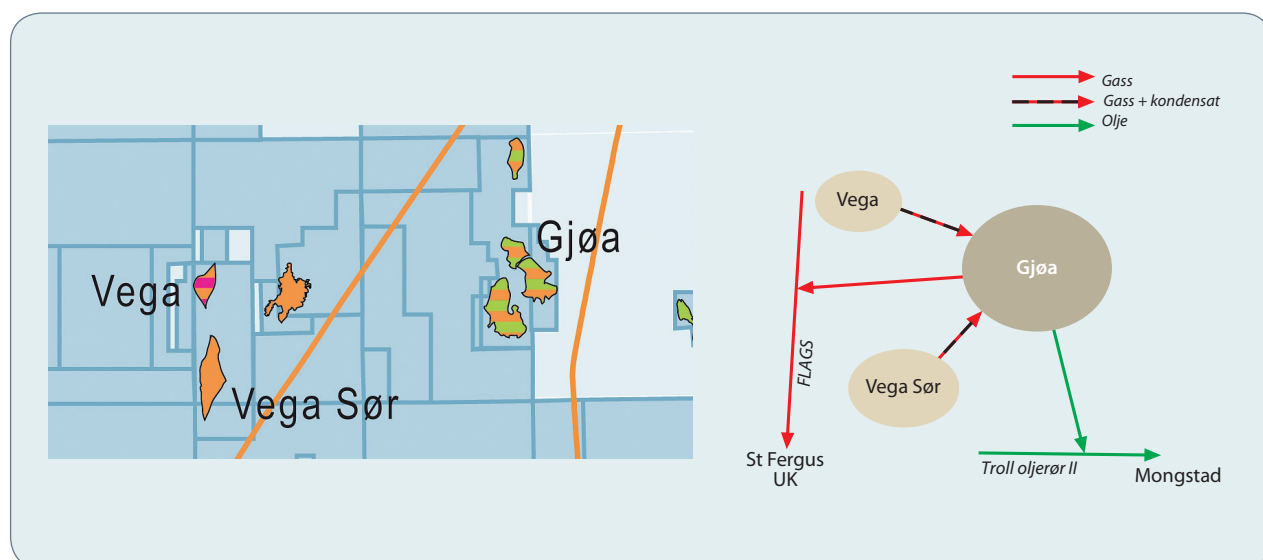
Stabilisert olje blir eksportert i en ny 55 kilometer lang rørledning som er koblet til Troll Oljerør II, for videre transport til Mongstad. Gassen eksporteres i en ny 130 kilometer lang rørledning til FLAGS transportsystem på britisk kontinentalsokkel, for



videre transport til St Fergus i Skottland. Plattformen forsynes med strøm direkte fra land.

Utbyggingsstrategi

Utbyggingen omfatter fem havbunnsrammer knyttet til en halvt nedsenkbar produksjons- og prosessplattform. Det planlegges å bore fire gassbrønner og åtte-ti oljebrønner.



Gjøa

Blokker	35/9 og 36/7	Godkjent utbygget	14.06.2007
Utvinningsstillatelse	153	Produksjonsstart	07.11.2010
Tildelt	1988	Operatør drift	GDF Suez E&P Norge AS
Funnår	1989	Operatør utbygging	Statoil
Rettighetshavere			
Utvinnbare reserver totalt	64,8 mill. fat olje	GDF Suez E&P	30,00 %
	33,9 mrd. Sm ³ gass	Petoro	30,00 %
	5,8 mill. tonn NGL	Statoil	20,00 %
Gjenværende 31.12.2010	62,9 mill. fat olje	A/S Norske Shell	12,00 %
	33,6 mrd. Sm ³ gass	RWE Dea	8,00 %
	5,8 mill. tonn NGL		

Vega

Vega er et gass- og kondensatfelt som ligger vest for Gjøa og nord for Troll. Havdypet er om lag 370 meter. Funnet omfatter to separate gass-/kondensatforekomster, påvist i 1981 og 1982. Operatør er Statoil.

Reservoar

Reservoarene tilhører Brentgruppen av mellomjura alder og har høy temperatur, høyt trykk og relativt lav permeabilitet. Feltet regnes å inneholde 9,4 milliarder Sm³ gass, 0,5 millioner tonn NGL og 1,7 millioner Sm³ kondensat.

Utbyggingsløsning

Vega er bygget ut med to havbunnsrammer tilknyttet prosessplattformen på Gjøa. Derfra går gassen via FLAGS rørledningen til Storbritannia. Kondensat fraktes med skip til behandling på Mongstad. Mongstad står også for prosjektets strømforsyning, i likhet med Gjøa. Vega innebærer en ny 17" rørledning, som forbinder feltene med Troll Oljerør II og Mongstad. Lengden er 55 kilometer.



Gjøa plattformen 2011 Foto: GDF Suez E&P

Vega Sør

Vega Sør er et gass og kondensatfelt som ble påvist i 1987. Havdypet i området er om lag 370 meter.

Reservoar

Funnet er en gass-/kondensatforekomst med en oljesone i øvre Brent. Feltet regnes å inneholde 7,4 milliarder Sm³ gass, 0,4 millioner tonn NGL og 2,4 millioner Sm³ kondensat.

Utbyggingsløsning

Feltet ble bygget ut med en havbunnsramme som er koblet sammen med Vega og Gjøl. Utbyggingen av oljesonen blir vurdert i sammenheng med et funn i brønnen 35/11-13 som ligger øst for Vega Sør.

Vega

Blokker	35/11 og 25/8
Utvinningsstillatelse	248
Tildelt	1999

Utvinnbare reserver totalt	10,7 mill fat olje 9,4 mrd. Sm ³ gass 0,5 mill tonn NGL
----------------------------	--

Funnår	1981
Godkjent utbygget	14.06.2007
Produksjonsstart	02.12.2010
Operatør	Statoil
Hovedforsyningsbase	Florø

Rettighetshavere

Petoro	60 %
Statoil	40 %

Vega Sør

Blokker	35/11
Utvinningsstillatelse	090C
Tildelt	2005

Utvinnbare reserver totalt	22,6 mill fat olje 8,7 mrd. Sm ³ gass 0,4 mill tonn NGL
----------------------------	--

Funnår	1987
Godkjent utbygget	14.06.2007
Produksjonsstart	02.12.2010
Operatør	Statoil

Rettighetshavere

Statoil	45 %
Bayerngas Norge	25 %
GDF Suez E&P Norge	15 %
Idemitsu Petroleum Norge	15 %