

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



TRYM

Trym er et gass og kondensatfelt som ligger omtrent tre kilometer fra delelinjen mellom norsk og dansk sektor i Nordsjøen. Vanndypet ved Ttrym er 65 meter. Dette er det første norske feltet som produserer via danske plattformer. Operatør er Dong E&P Norge AS som også bygger ut Oselvarfeltet.

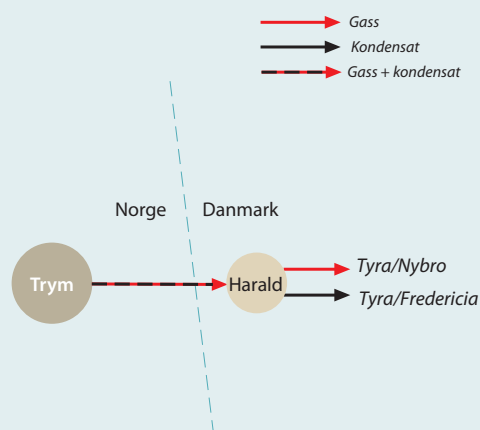
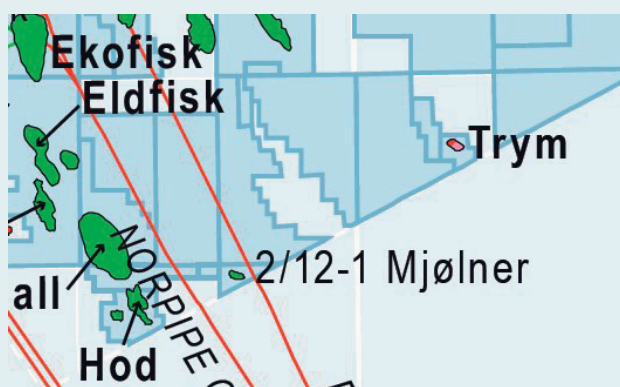
I 2006 sa Olje- og energidepartementet for første gang nei til en feltutbygging på norsk sokkel. Grunnen var at løsningen med å sende gassen fra norsk til dansk sektor ble for dyr. Den gang var Statoil med og eide 30 prosent som de siden solgte til Bayerngas Norge. Etter avslaget solgte Shell sin andel til Faroe Petroleum. Dong E&P Norge kjøpte senere ut Faroe Petroleum og ble operatør. Etter nye forhandlinger fikk Dong og Bayerngas gjennom nye og lavere avgifter for transport og prosessering. En ny plan for utbygging og drift (PUD) ble sendt til departementet i oktober 2008 og denne ble godkjent i mars 2010. Ttrym-prosjektet hadde en kostnadsramme på rundt 2,6 milliarder kroner.

Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoaret består av sandstein tilhørende Sand-



nes- og Bryneformasjonene av senjura alder og mellomjura alder. Funnet ligger på den samme saltstrukturen som det danske feltet Lulita og omtrent 3400 meter under havflaten. En regner med at Ttrym og Lulita er delt med en forkastning på den norske siden av grensen, men at det kan være trykkommunikasjon i vannsonen.



Daglig produksjonsrate er planlagt å være 1,8 millioner Sm³ gass og 6250 fat kondensat.

Utbyggingsløsning

Trym er bygget ut med en installasjon på havbunnen som produserer fra to brønner. Brønnrammen veier 300 tonn og ble bygget av Aker Solutions i Egersund.

Transport

Trym er knyttet med en rørledning til Harald plattformen på dansk sektor. Maersk Oil & Gas er operatør for Haraldfeltet. Haraldplattformen blir brønnstrømmen prosessert før gass og kondensat sendes i separate rørledninger via Tyrafeltet til Danmark.

Trym

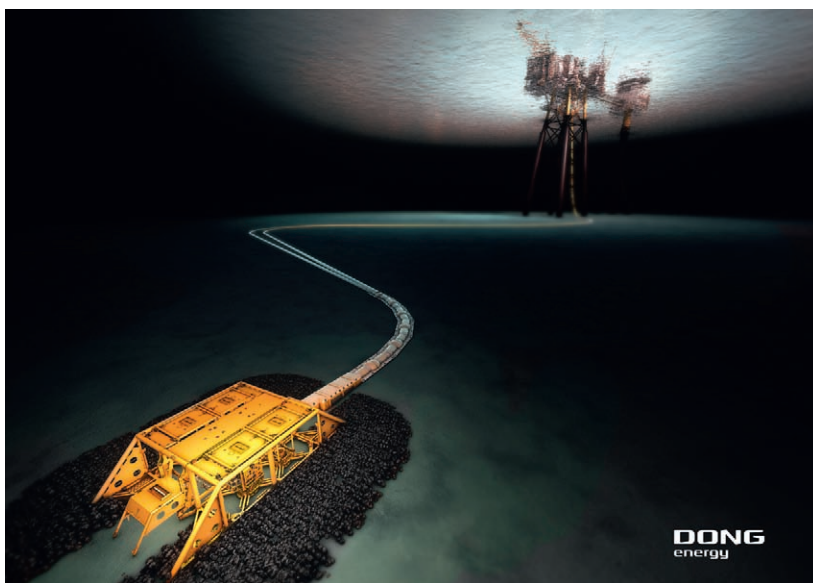
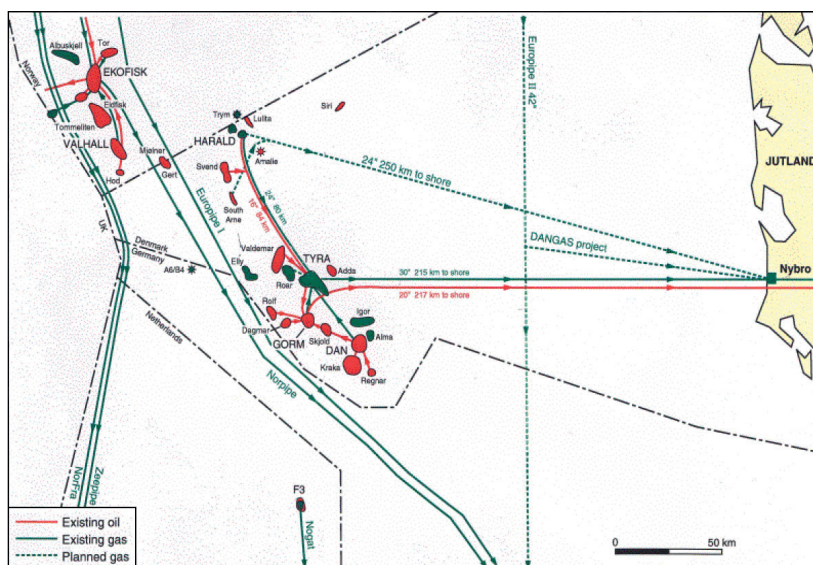
Blokk	3/7
Utvinningsstillatelser	147
Tildelt	08.07.1988

Utvinnbare reserver totalt	4,4 mrd. Sm ³ gass 1,3 mill. Sm ³ kondensat
Gjenværende 31.12.2010	4,4 mrd. Sm ³ gass 1,3 mrd. Sm ³ kondensat

Funnår	1990
Godkjent utbygget	23.03.2010
Produksjonsstart	12.02.2011
Operatør	Dong E&P Norge AS

Rettighetshavere

Dong E&P Norge AS	50 %
Bayerngas Norge	50 %



Trym med brønnramme på havbunnen. Harald plattformen i bakgrunnen.
Illustrasjon: Dong E&P Norge AS