

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



HEIDRUN

Heidrun er et olje- og gassfelt som ligger på Haltenbanken 175 kilometer utenfor Midt-Norge. Vann-dypet er om lag 350 meter.

Heidrunfeltet ble påvist i 1985 av Conoco. I konsesjonsbetingelsene for Heidrun ble det lagt inn en opsjon som ga Statoil rett til å overta operatøransvaret i driftsfasen. Statoil overtok operatøransvaret for Heidrun da produksjonen startet i 1995.

Heidruns nordlige segmenter bygges ut med havbunnsinstallasjoner for en innfasing av ressursene i nordområdet.

Reservoar og utvinningsstrategi

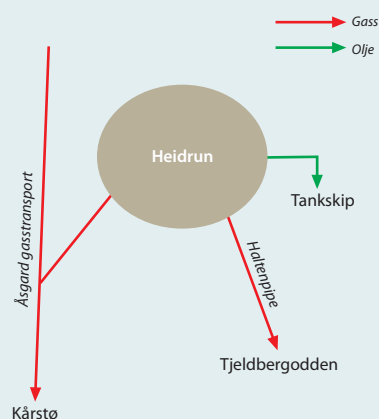
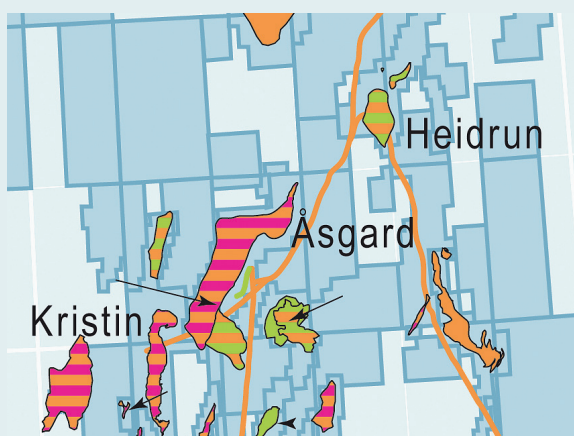
Reservoaret som ligger på 2.300 meters dyp, er bygd opp av sandsten av tidligjura og mellomjura alder. Utvinningsstrategien for feltet er trykkvedlikehold ved hjelp av injeksjon av vann og gass.

Transport

Oljen på Heidrun blir overført til tankskip på feltet og skipet til Mongstad og Tetney i Storbritannia. Heidrun er et felt uten lagringsfasiliteter. Det må av den grunn alltid være et bøyelasteskip på feltet,



klar for å ta imot olje. Det lagerfrie lastesystemet for olje fra Heidrun, er det første i sitt slag i verden. To bøyer er forankret i havbunnen. Tankskipene trekker bøyen inn under skroget og lastingen kan foregå nesten uavhengig av været.





Heidrunplattformen. Foto: Svein Harald Ledaal/Statoil

Deler av gassen går i rørledningen Haltenpipe til Tjeldbergodden der den benyttes til fremstilling av metanol, og resten går gjennom Åsgard Transport til Kårstø.

Utbyggingsløsning

Heidrun TLP er verdens første flytende betongplatt-

form som er forankret til havbunnen med strekkstag. De fire strekkstagfundamentene er utformet som bunnseksjonen i en 19 cellers Condeep. Skroget består av 4 søyler. Plattformen er tilknyttet en bunnramme med 56 brønnsliiser.

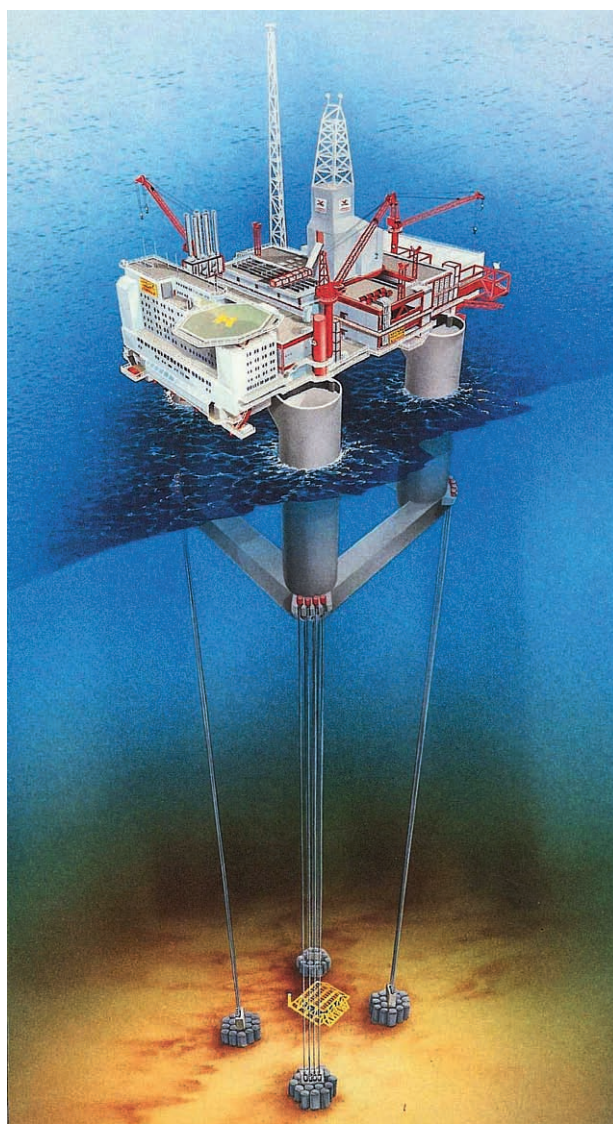
Den nordlige delen av feltet blir produsert via undervannsinstallasjoner.

Heidrun

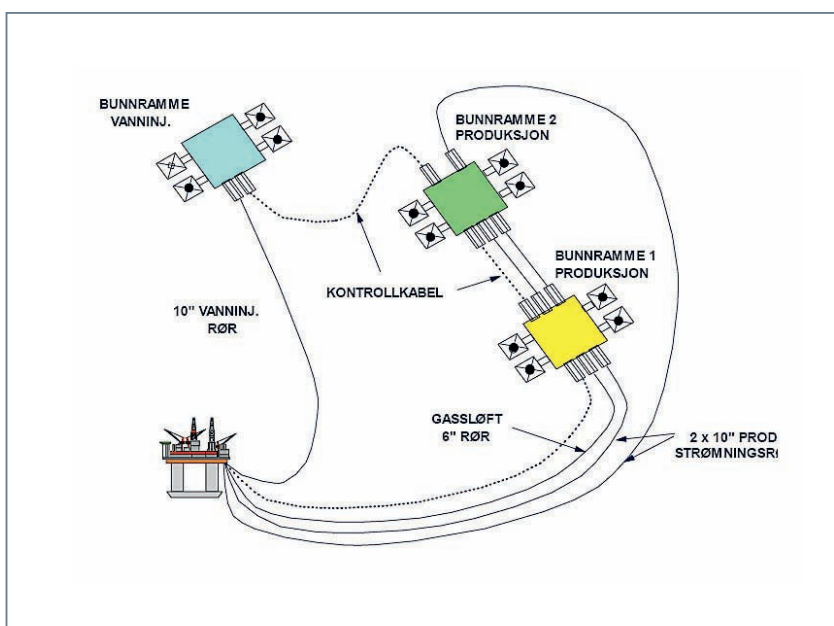
Blokker	6407/7 og 6407/8
Utvinningsstillatelser	095 og 124
Tildelt	1984 og 1986
Utvinnbare reserver totalt	1063,0 mill. fat olje 43,2 mrd. Sm ³ gass 2,2 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	213,2 mill. fat olje 30,1 mrd. Sm ³ gass 1,6 mill. tonn NGL
Funnår	1985
Godkjent utbygget	14.05.1991
Produksjonsstart	18.10.1995
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Stjørdal
Hovedforsyningsbase	Kristiansund

Rettighetshavere

Statoil	12,41 %
Petoro	58,16 %
ConocoPhillips	24,31 %
Eni Norge	5,12 %



Heidrunplattformen med strekkstag. Illustrasjon: Statoil



Illustrasjon: Statoil