

Ormen Lange Fase 2: Et kjempeprosjekt gjenstår

22/05/2008

Selv om Ormen Lange er i gang med produksjon, så er kun første fase av gigantprosjektet ferdig. Prosjektdirektør Bernt Granås er glad han har erfaring fra andre store prosjekt når resten av bitene skal legges. Men blir Ormen Lange noensinne helt ferdig?

– Jeg tror Ormen vil være et kontinuerlig prosjekt, der fantasien vår ikke strekker til for å se nøyaktig hvordan framtiden for feltet blir, sier Bernt Granås.

Men han kan se et stykke fram i tid og vet at arbeidet med å legge gassrør gjennom anlegget til Statnetts mobile gasskraftverk på utsiden av gjerdet er i full gang, at den neste brønnrammen som skal senkes ned på 850 meters dyp er i produksjon, og at de som driver med boring på Ormen Lange har krevende arbeid foran seg i årene som kommer.

Ingen vet nøyaktig prislappen på det som kalles Ormen Lange Fase 2. Mange store kontrakter og ikke minst store avgjørelser gjenstår.

Mye skjer under vann

Det er planlagt i alt fire brønnrammer på Ormen Lange for å gi plass for opp til 24 brønner. To var ferdig installert til oppstarten i fjor høst, og den tredje er allerede under bygging og kommer til feltet neste år. Den fjerde brønnrammen som er beskrevet i prosjektet, vil eventuelt komme senere.

Boreskipet West Navigator fortsetter boringen med verdens største gassbrønner i mange år framover. Brønnene som er levert har fungert langt bedre enn det man kunne forvente i en oppstartsfase.

– Brønnene har levert større volum enn vi kunne forvente, og driftsavdelingen har gjort en fantastisk jobb i oppstartsfasen, sier Granås

Fremtidig kompresjon

Partnerskapet for Ormen Lange gjennomfører en pilotstudie for undervannskompresjon. Dette er et utviklingsprosjekt som skal gi svar på om det er teknisk og økonomisk forsvarlig å komprimere gassen på 800 meters vandyp i stedet for å føre gassen opp på en egen

plattform der den så komprimeres.

Studien består også av bygging av en fysisk testestasjon og påfølgende testing av en modell. Siden dette er ny teknologi som ikke er utprøvd eller installert tidligere, er det nødvendig å utføre testing for å fastslå om teknologien er hensiktsmessig og attraktiv for Ormen Lange.

Den endelige beslutningen om å gjennomføre pilot-testing av en undervannskompressor for Ormen Lange feltet på Nyhamna skal gjøres i løpet av sommeren. Ormen Lange partnerskap har besluttet at dersom piloten skal gjennomføres, så vil dette bli gjort på Nyhamna.

– Nå gjenstår en total gjennomgang av detaljer rundt prosjekt og kostnader før en endelig beslutning om testingen kan tas av Ormen Lange partnerskap i løpet av sommeren. I mellomtiden fortsetter arbeidet på Nyhamna. Prosjektet vil kreve opp til 150 personer i en installeringsfase, mens selve testefasen vil kreve fem til ti ekstra personer i 2010 til 2012. Dette prosjektet ledes av StatoilHydro, sier Granås.

Overgangen

Etter syv år i Russland og Nederland kom Bernt Granås tilbake til Norge omtrent samtidig som Shell overtok operatørskapet i Ormen Lange. Alt som skal installeres offshore frem til 2012 skal bygges av StatoilHydro under ledelse av Shell.

– Det gir oss en unik mulighet til å bruke den kunnskapen som Statoil-Hydro har bygget opp i Fase 1. Ormen Lange offshore er meget teknisk krevende og det er gunstig å ha StatoilHydro med på laget. Det tillater en oppbygging av våre ressurser og kunnskaper for videre offshoreutbygging som skal foregå i minst 10 år til, avslutter Granås.

10 fakta om Ormen Lange:

1. Ormen Lange ble oppdaget i 1997 og er det første virkelige dypvannsfeltet (850 til 1.100 meter) i Norge.
2. Ormen Lange er Europas tredje største gassfelt.
3. Feltet ligger i Norskehavet, 120 km nordvest for Kristiansund. Reservoaret ligger 3.000 meter under havoverflaten.
4. Reservoaret dekker et område som er cirka 40 km langt og mellom 8 og 10 km bredt.
5. Ormen Lange gassbrønnene er verdens største. De blir boret i et område med ekstreme værforhold. På havbunnen er det minusgrader!
6. Gassen blir prosessert på land på Nyhamna i Aukra kommune og transportert 1.200 km til Easington i Storbritannia gjennom verdens lengste offshore rørledning, kalt

Langeled.

7. På topp vil Ormen Lange produsere nær 20 prosent av gassbehovet i Storbritannia og Norge blir verdens nest største eksportør av naturgass etter Russland.
8. Ormen Lange fase 2 inkluderer flere undervanns brønnrammer, flere brønner og feltkompresjon.
9. Lisenspartnere er: A/S Norske Shell, operatør (17,0375%), StatoilHydro (28,9169%), Petoro (36,4750%), Dong: (10,3420%) and ExxonMobil (7,2286%).
10. Norsk Hydro var utbyggingsoperatør.

- [Les mer om Ormen Lange](#)