

Mobilt testsenter for CO2-fangst til Risavika

10/04/2007

Det kanadiske selskapet Cansolv er en av tre aktuelle leverandører av CO2-renseanlegg til Shell og Statoils Halten CO2-prosjekt. Et mobilt rensesanlegg skal i mai testes i Risavika i Sola kommune.

Testingen gjennomføres av Risavika Gas Centre og Cansolv.

- For Shell og Statoil er det svært tilfredstillende å ha et testsenter nært våre egne kontorlokaler. Det gir oss en unik mulighet til å følge testingen på nært hold. I et nasjonalt perspektiv blir det nyttig å ha et rensesanlegg på norsk jord slik at myndigheter og andre kan få førstehånds kjennskap til teknologien som kan komme til å markere et paradigmeskifte for olje- og gassindustrien, sier Helge Skjæveland, ansvarlig for teknologidelen i prosjektet på vegne av Norske Shell.

Cansolv er en av tre aktuelle leverandører av renseteknologien i Shell og Statoils forsøk på å etablere en CO2 verdikjede på Tjeldbergodden i Midt-Norge. De to andre aktuelle leverandørene er japanske Mitsubishi Heavy Industries og det amerikanske selskapet Fluor. Selskapene kjemper om kontrakt for levering av teknologi til rensing av om lag 2,5 millioner tonn CO2 årlig fra et planlagt gasskraftverk på Tjeldbergodden. Den valgte leverandøren kan forvente seg oppmerksomhet langt utover Norges grenser dersom prosjektet blir realisert. Endelig investeringsbeslutning er ventet i løpet av 2008.

Cansolv er den eneste av leverandørene som gjennomfører testing i Norge. Mitsubishi tester sin teknologi i Japan, mens Fluor i en periode over flere år har testet sitt konsept i USA.

Cansolv er et lite selskap sammenlignet med sine konkurrenter, men sitter på solid kunnskap om utskilling av CO2 fra naturgass.

Halten CO2-prosjektet

Det var 8. mars 2006 Shell og Statoil offentliggjorde et samarbeid med ambisjoner om å bygge verdens største CO2-fangst og lagringsanlegg på Tjeldbergodden i Midt-Norge. Anlegget er del av en CO2-verdikjede der det produseres elektrisk kraft fra et gasskraftverk på Tjeldbergodden. Kraften tilføres det nasjonale elektrisitetsnettet og vil i første rekke forsyne Midt-Norge, en landsdel som om få år kan komme til å oppleve kraftunderskudd med mindre tiltak iverksettes. Etter utskillelsen av CO2 fra kraftverket er planen å injisere

utskilt CO₂ i reservoarene til oljefeltene Draugen og Heidrun i Norskehavet for økt oljeutvinning. Klimagassen lagres permanent i reservoarene.

Verdikjeden består av:

- Et 860 MW gasskraftverk som årlig vil produsere 7,1 TWh (om lag 5% av Norges energibehov) hvorav 7 TWh blir tilgjengelig i det åpne kraftmarkedet.

- Et fangstanlegg som kjemisk renser 85% av CO₂-innholdet i gasskraftverkets eksosgass. Dette tilsvarer 2,5 millioner tonn CO₂ per år.

- En rørledning som transporterer CO₂ til Draugen-feltet i Norskehavet (og senere Heidrun) for økt oljeutvinning. Klimagassen lagres permanent i reservoarene.

Prosjektet gjennomgår for tiden en mulighetsstudie. Endelig investeringsbeslutning er ventet mot slutten av 2008. Planlagt oppstart er 2011/2012.