

Miljødirektoratet
Postboks 5672 Torgarden
7485 TRONDHEIM

Postboks 101
4068 STAVANGER
Tlf.: 51 60 60 60
Org.nr.: 919 160 675 MVA
www.varenergi.no

Deres ref.:
Vår ref.: AP-229-MDI-1004

Forus, 8. februar 2023

Revidert søknad om forlengelse av tillatelse, letebrønnen Countach i Barentshavet

Vår Energi viser til søknad (9. juni 2022, dok.id. AP-229-MDI-1002) og tillatelse fra Miljødirektoratet (2022/7078, 16. september 2022).

Topp hullseksjoner på letebrønnen Countach, 7122/8-1 S, i PL 229 ble boret i november 2022 og boringen fortsatte i desember. I mellomtiden ble letebrønnen 7122/9-1 T2 Lupa boret ferdig. Boring på Countach pågår.

Countach ligger 13 km nordøst for Goliat FPSO i et område hvor det er boretidsbegrensninger for leteboring i reservoar med hydrokarboner. Forbudsperioden er i fra 1. mars til 31. august, i en sone på 35–100 km fra grunnlinjen. Bakgrunnen for denne boretidsbegrensningen ligger i Forvaltningsplanen for Barentshavet, Stortingsmelding 10, (2010-2011) med senere oppdatering Meld. St. 20 (2019-2020). Tillatelsen fra Miljødirektoratet er gyldig fram til 1. mars.

Vår Energi søker Miljødirektoratet om forlengelse av tillatelsen slik at den er gyldig til 1. april.

Vår Energi har samtidig søkt Olje- og energidepartementet om unntak fra boretidsbegrensningen som ligger i lisensvilkårene.

Boringen av Countach og Lupa var planlagt å starte i september 2022 og dermed være ferdig før 1. mars. Riggen Transocean Enabler ble forsinket i løpet av forutgående boreoperasjoner, slik at Vår Energi overtok riggen sent i november.

Leteboringen på Countach var, avhengig av tørr brønn eller påvisning av hydrokarboner planlagt å vare i 37-83 dager. Nåværende tidsestimat viser at ferdigstilling av brønnen, med to sidesteg er estimert til 25. mars og at riggen forlater lokasjonen 31. mars. Boringen blir midlertidig avbrutt ved værforhold som er utenfor tillatte operasjonelle grenser for aktiviteten.

Dersom boretidsperioden ikke tillates utvidet, er ett alternativ å plugge og forlate brønnen midlertidig og fortsette boringen på et senere tidspunkt. Alternativt vil boringen avsluttes, brønnen plugges og forlates permanent. Det kan da bli aktuelt å bore en ny brønn senere.

Slik utvinningstillatelse 229 ser det, er det beste alternativet ut fra risikomessige, miljømessige og økonomiske forhold å utføre begge sidesteg i pågående boring og deretter permanent plugge og forlate brønnen. Noen fordeler og ulemper er listet opp nedenfor.

Fordeler;

1. Avklare funn av hydrokarboner, om de kan være drivverdige og gi grunnlag for senere utbygging, med samfunnsmessige inntekter og utnyttelse av ressurser.
2. Permanent plugge og forlate brønnen når sidestegene er ferdig. Ingen gjenværende strukturer på sjøbunnen.
3. Operasjonelle fordeler; utstyr og personell er mobilisert på riggen.
4. Lavere risiko enn ved å komme tilbake til brønnen senere, det vil kreve en del tilleggsoperasjoner ved midlertidig etterlatelse.
5. Bruke boreriggen når den er på lokasjon.
6. Færrest dager total riggtid og utslipp til sjø og luft.
7. Lavest kostnader.

Ulemper ved avbrutt boring;

1. Brønnen plugges midlertidig og forlates, eventuelt plugges og forlates permanent (uten begge sidesteg).
2. Det sidesteget som eventuelt ikke bores, kan bli erstattet senere med en helt ny brønn, med de utslippene og kostnadene dette medfører.
3. Økt risiko ved å suspendere og re-entre brønnen. Det er uavklart hvor lang tid det kan ta før det blir mulig å komme tilbake til brønnen, og dermed kan tilstanden på brønnen være usikker. Ved midlertidig forlatelse, vil det være en del operasjoner ved avslutning og oppstart, som gir økt teknisk risiko.
4. Mulighet for å skaffe rigg og boretidspunkt vil trolig ta minst ett år eller lengre.
5. Manglende forståelse av ressurser og innsamling av data fra reservoar, som kan ha innvirkning på beslutning om mulig framtidig utbygging.
6. Beskyttelsesutstyr (overtrålbart) over brønnhodet må installeres ved midlertidig forlatelse.
7. Økt utslipp til luft, særlig dersom riggen må seile fra andre havområder (inntil 14 dager).
8. Økte kostnader ved å komme tilbake senere (hovedsakelig riggtid).

Vår Energi har nylig gjennomført en risikovurdering av å bore sidesteget 7122/8-1 B og to alternative design av denne brønnbanen. Det ble konkludert med at eksisterende plan er den beste og raskeste metoden. Det var ikke noen vesentlig forskjell i risiko mellom de to alternativene. Risikoen for en brønnkontrollhendelse ved 7122/8-1 B er vurdert til å være lavere enn for hovedbrønnen, siden en nå kjenner godt til forholdene i formasjonene.

Det er gjort en helårlig miljørisiko- og beredskapsanalyse for brønnen. Utgangspunktet for analysen er en vektet rate for en overflateutblåsning på 5209 Sm³/døgn og vektet rate for en sjøbunnsutblåsning på 3206 Sm³/døgn. Vektet varighet er ca. 9 døgn. Det er svært liten sannsynlighet for at en slik hendelse skal oppstå.

I mars er det beregnet at en utblåsning kan gi mest *alvorlig* miljøkonsekvens på kysthabitat. Sannsynligheten for et slikt utfall, er lav (11,5 % for *moderat* ERA akutt skadekategori, og 0,1 % for *alvorlig*, for februar er tilsvarende 5,6 % og 0,0).

Sjøfugl og de andre miljøparameterne er mindre utsatt for skade fra et akutt utslipp av olje i denne perioden. I februar og mars er det under 1 % sannsynlighet for *alvorlig* miljøkonsekvens for sjøfugl.

Vår Energi anser miljørisikoen til å være ubetydelig høyere i mars enn i februar. Ved midlertidig etterlatelse av brønnen, vil nødvendige tilleggsoperasjoner gi en økt mulighet for akutte utslipp til sjø, men risikoen for dette er likevel svært lav.

De etablerte planene og oljevernressursene ved Goliat er beregnet å være dekkende for Countach.

Vår Energi ser frem til et vedtak fra myndighetene innen 17. februar 2023 om eventuell forlengelse av tillatelsen. Tidspunktet for en avgjørelse er satt slik for at det videre arbeidet med å avslutte brønnen kan utføres innen den vedtatte tidsrammen.

Med vennlig hilsen
Vår Energi ASA

DocuSigned by:

6E37C836C2104AA...

Michiel van Noorden
Barents Sea Exploration Manager

Vedlegg: Kart

Vedlegg**Kart**