



NVE

EQUINOR ENERGY AS

Vår dato: 14.10.2026

Vår ref.: 202613960-3 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE gir tillatelse til permanent masselagring – for bygging og drift av nettanlegg for å elektrifisere Hammerfest LNG

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Equinor Energy ASA (heretter Equinor) tillatelse til masselagring ved Meland og Polarbase, i Hammerfest kommune i Finnmark. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse. Dokumentene er også å finne på www.nve.no/8721/A.

Klageadgang

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt Equinor til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

Søknaden

Equinor søkte 17. juni 2026 om konsesjon etter energiloven for permanent masselagring av overskuddsmasser fra Snøhvit Future-prosjektet (forkortet SFP) og arbeidet med å elektrifisere Hammerfest LNG. Overskuddsmassene kommer fra arbeidet med å drive kabeltunell mellom Hyggevatn og Meland. Sammenlagt er overskuddsmassene fra tunnelen beregnet til om lag 130 000 m³.

Polarbase

På Polarbase søkes det om permanent lagring av 40 000 m³. Arealet på toppen av fyllingen vil være om lag 10 000 m², men det er ikke avklart hvor stor del av dette arealet som vil bestå av masser fra Snøhvit Future-prosjektet. Sjøfyllingen vil være om lag 3,5 meter høy ved veien og skråne svakt ned til omtrent 3 meter ved sjøkanten.

Det legges til grunn at når en eventuell tillatelse til permanent disponering foreligger fra NVE, vil inntil 40 000 m³ allerede være transportert til området. Utslipp knyttet til transport på offentlig vei vil derfor allerede ha funnet sted.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat**SFP**

Ved Meland søkes det om lagring av 90 000 m³ masser i et undervanns masselager ved foten av den planlagte sjøfyllingen ved Meland. Forutsatt at det lagres 90 000 m³ masser i fyllingen, vil toppen av fyllingen dekke et areal på om lag 4 500 m² og ha en dybde på 12,5 meter, og fyllingsfoten vil ha et areal på om lag 14 000 m² og en dybde på omtrent 38 meter.

Bakgrunn

Bakgrunnen for søknaden er at Hammerfest LNG skal ha kraftforsyning fra transmisjonsnettet, som en del av Snøhvit Future-prosjektet. Equinor fikk i 2023 konsesjon til å bygge, eie og drive to 132 kV kraftledninger og en 3,2 km lang kabeltunnel fra Hyggevatn til Melkøya, samt to sjøkabler mellom Meland og Melkøya. Equinor fikk også konsesjon til ny transformatorstasjon på Melkøya, samt egne anlegg og anlegg i Statnetts nye transformatorstasjon på Hyggevatn. Det pågående anleggsarbeidet med kabeltunnelen har vist at det er et økt behov for masselagring enn det som opprinnelig var planlagt.

Utførte forarbeider

NorSea Polarbase er grunneier av Polarbase-området. Det er inngått avtale om permanent lagring av overskuddsmasser for utvidelse av deres sjøfylling (masselager M9). Masselager M9 er i tråd med overordnet områderegeringsplan for Polarbase og Leirvika industriområde, vedtatt i 2014.

Toppen og øvre plastring av fyllingen ved Meland er i tråd med områderegeringsplanen for Rosmolla-Meland vedtatt i 2014. Den omsøkte fyllingen ligger i et område regulert til underformålet ferdsel i arealformålet «bruk og vern av sjø og vassdrag». Da det ikke foreligger vesentlige konsekvenser for ferdsel eller naturmiljø, vurderer Equinor at det ikke behov for særskilt tillatelse eller dispensasjon.

Statsforvalteren i Troms og Finnmark har gitt Equinor en midlertidig tillatelse etter forurensningsloven til anleggsvirksomhet i forbindelse med bygging av nettanlegg for elektrifisering av Hammerfest LNG, som er gyldig frem til 31. desember 2028. Det tillates inntil 90 000 m³ med overmasser fra tunnel lagt i fyllingsfoten ved Meland. Ved Polarbase tillates det inntil 40 000 m³.

Prosjektet har fått tillatelse etter havne- og farvannsloven § 14, av Kystverket 16. mai 2024 (referanse 2024/618-11). Tillatelsen er gitt blant annet med følgende vilkår: «utfyllingen må ha tilstrekkelig sikkerhet mot utglidning i grunnen. Fyllingsskråningen må dekkes med stein av tilstrekkelig størrelse for å hindre utvasking av massene.»

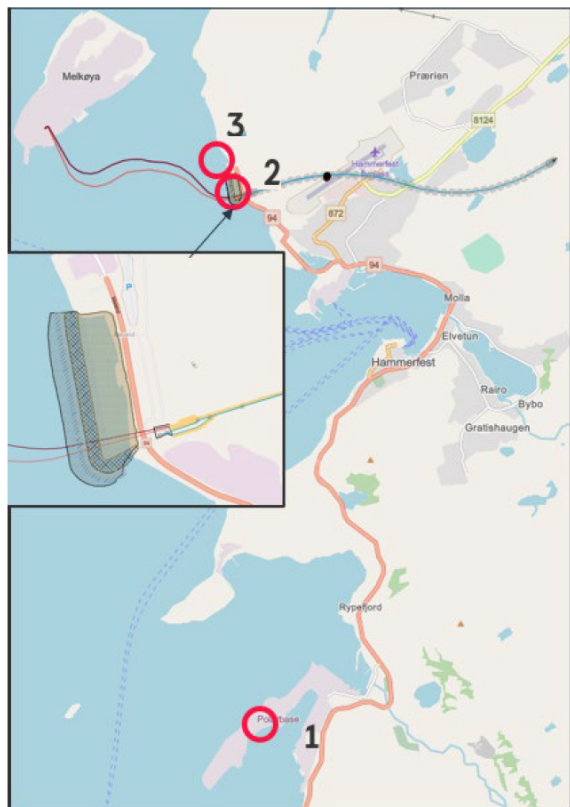
Sikringssonen (ISPS) rundt Melkøya, hvor det ikke er tillatt å ferdes med båt, er planlagt utvidet slik at den omsøkte masselagringen ligger innenfor. Equinor har dialog med Kystverket om dette.

Equinor har etablert en nettside for kontakt og informasjonsdeling med naboer.

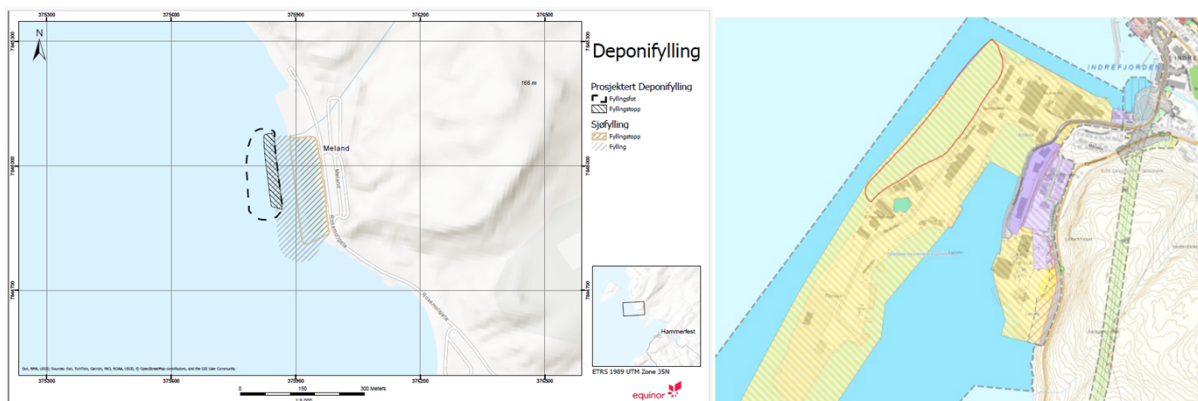


NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 1: Oversiktskart over masselagringer, markert med røde ringe. Den røde ringen markert som 2 er sjøfyllingen ved Meland, den nederste ringen markert som 1 er sjøfyllingen ved Polarbase. **Kilde:** Equinors konsesjonssøknad, mottatt 17. juni 2026.



Figur 2: Kart over masselagring på Meland til venstre. Område for fyllingsfot markert med stiptet strek, hvor fyllingstopp er skravert. Til høyre viser kartet reguleringsplan for Polarbase, samt masselagringsområde på Polarbase, markert med rød strek. **Kilde:** Equinors konsesjonssøknad, mottatt 17. juni 2026.

NVEs behandling av søknaden

NVE har ikke sendt søknaden på offentlig høring på grunn av sakens begrensede omfang, jf. energiloven § 2-2.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVEs vurdering av søknaden

Konsesjonsbehandling etter energiloven innebærer en konkret vurdering av de fordeler og ulemper tiltaket har for samfunnet som helhet. NVE gir konsesjon til anlegg som anses som samfunnsmessig rasjonelle. Det vil si at de positive konsekvensene av tiltaket må være større enn de negative. Vurderingen av om det skal gis konsesjon til et omsøkt tiltak er en faglig skjønnsvurdering.

Masselagringen på Polarbase vil plasseres i sjø ved eksisterende kai, og masselagringen ved Meland plasseres i sjøen foran boligrigg, ved Hammerfest LNG. Begge områdene er allerede preget av industri- og næringsaktivitet, samt høy menneskelig aktivitet.

Naturfare

Begge masselagringsområdene befinner seg på/ved aktsomhetsområde for kvikkleire. Begge masselagringsområdene er under vann, og Equinor skriver i søknaden sin at områdene ikke er utsatt for overfladisk skred fra områdene rundt.

Stabiliteten i Meland-området er vurdert gjennom grunnundersøkelser og analysert basert på geotekniske prøver i sjø. Equinor vurderer at fyllingene har tilfredsstillende stabilitet, i tillegg til å gi bedre stabilitet for hovedfyllingen som allerede er etablert.

NVE minner allikevel om at Equinor er ansvarlig for å sørge for effektiv sikring og beredskap, og at bygging av anlegget planlegges og gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot naturfare, jf. §§ 3-5 og 3-7 i energilovforskriften. Equinor plikter videre å sørge for tiltak for å forebygge og begrense virkningen av ekstraordinære situasjoner, samt sørge for at utbyggingen ikke fører til økt ulempe eller risiko for tredjepart. Dette følger av energiloven § 9-2 jf. § 9-1

Virkninger for vannmiljø og forurensning

Ifølge Miljødirektoratets naturbasekart, finnes det potensielt forurensset grunn på Polarbase-området.

Multiconsult har gjennomført prøvetaking av overflatesedimenter innenfor området der overskuddsmassene er planlagt disponert. De tilgrensede områdene som er forurensset, er dekket med sand for å hindre spredning av forurensede sedimenter. Equinor vurderer derfor at fare for forurensning ikke er stor. I Equinors søknad vurderes tunnelmassene som fri fra forurensning.

Statsforvalteren vil være rette myndighet for å fatte vedtak og sette vilkår etter forurensingsloven.

NVE understreker at tiltakshaver plikter å forebygge og begrense forurensning i samsvar med gjeldende regelverk og vilkår i en eventuell tillatelse fra Statsforvalteren.

Naturmangfold

Equinor skriver at det er registrert nasjonalt viktige naturtyper og artsforekomster i form av skjellsand, tareskog og ruglebunn, omtrent 2,5 – 3 km nordvest for Meland og nord for Melkøya. Disse er sårbare for eventuell partikkelforurensning. De skriver videre at det har blitt gjennomført overvåking av turbiditet, som viste at partikler som spres ved utfylling og mudring sedimenterer lenge før de når de miljøfølsomme habitatene nord for Melkøya. Equinor konkluderer med at



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

prosjektet fikk tillatelse fra Statsforvalteren til å avslutte overvåkingen av turbiditet i september 2025.

Den rødlistede fiskearten sjørøye har en stor bestand i området. Equinor skriver i sin søknad at de overvåker sjørøyens respons på aktivitet, samt at miljørisikoen for sjørøye knyttet til partikkelspredning er vurdert som lav og kortvarig, uten langtidseffekter for sjørøyebestanden som helhet.

NVE vurderer at Equinors tiltak for å begrense skade for naturmangfoldet er tilstrekkelige, og vil ikke sette ytterligere vilkår knyttet til dette. NVE mener at tiltaket ikke vil ha vesentlige nye negative virkninger for naturmangfold.

Støy og støv

Støy og nedfallsstøv overvåkes ved anleggsområdet på Meland. I henhold til gjeldende planer vil hovedkildene til støy og støv frem mot anleggsstans være transport til Polarbase, samt utlasting av masser fra tunnelen og utfylling i sjø på Meland.

Equinor vurderer i sin søknad at overvåkingsprogrammet skal videreføres som fastsatt, på grunnlag av økt transport i forbindelse med håndtering av overskuddsmasser, og at det inntil videre ikke vil bli søkt om endringer.

NVE vurderer at tiltaket medfører økt støy og spredning av støv under anleggsarbeidet, men at tiltakene som er iverksatt av Equinor, og som vil pågå under anleggsperioden, er tilstrekkelige som avbøtende tiltak.

Konklusjon

NVE mener at fordelene ved det omsøkte tiltaket er større enn ulempene. Anleggsarbeidet med elektrifisering av Hammerfest LNG er godt i gang, og tiltaket vil bidra til reduserte klimagassutslipp.

NorSea Polarbase har behov og ønske om å motta overskuddsmasse fra Equinor på Polarbase. Masselagringen ved Polarbase og Meland vil begge ha begrensede virkninger for omgivelsene, og er nødvendige i forbindelse med etablering av kabeltunnelen mellom Hyggevatn og Meland.

NVE vurderer at naturmangfoldlovens §§ 8 til 12 er ivarettatt gjennom foreliggende kunnskapsgrunnlag, pågående undersøkelser og planlagte avbøtende tiltak. Samlet vurderes tiltaket ikke å medføre vesentlige negative konsekvenser for allmenne eller private interesser.

NVE gir derfor Equinor tillatelse etter energiloven til å utvide de eksisterende masselagrene ved Meland og Polarbase, i Hammerfest kommune i Finnmark.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit

seksjonssjef

Tor Carlsen

fagleder



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Mottakerliste:

EQUINOR ENERGY AS

Kopimottakerliste:

DIREKTORATET FOR SAMFUNNSSIKKERHET OG BEREDSKAP (DSB) REGION NORD-NORGE

Grunneiere/rettighetshavere

EQUINOR ENERGY AS - Kjersti Dagestad

STATSFORVALTEREN I TROMS OG FINNMARK

Hammerfest kommune

FINNMARK FYLKESKOMMUNE

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket.
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • Skrive hvilket vedtak du klager på. • Skrive hvilket resultat du ønsker. • Opplyse om du klager innenfor fristen. • Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.
Du kan anmode om utsatt iverksettelse av vedtaket	Du kan anmode om at vedtaket ikke skal iverksettes før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Klage på vedtak om samtykke til ekspropriasjon har utsettende virkning, med mindre det er truffet vedtak om noe annet.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32, 36 og 42.