



TotalEnergies EP Danmark A/S
Britanniavej 10
Esbjerg 6700
Att. Louise Teilmann

Kontor/afdeling

Undergrund

Dato

28-02-2025

J nr.

2022-1511

/auhh, krsrp

1. Afgørelse om godkendelse af ændring af plan for indvindingsvirksomheden ("Halfdan Gas Lift Project") på Halfdan Nordøst-feltet

Energistyrelsen træffer hermed i medfør af undergrundsloven¹ afgørelse om følgende:

- godkendelse af den væsentlige ændring til den allerede godkendte plan for indvindingsvirksomheden på Halfdan Nordøst-feltet i form af anvendelse af gasløft i brøndene HCA-1, HCA-2, HCA-3, HCA-4, HCA-5C, HCA-6, HCA-7, HCA-9B og HCA-10 jf. § 10, stk. 3, og tilladelse til ændret anvendelse af rørledningsanlægget bestående af rørledninger og forsyningsledning mellem HCA-plattformen og HBB-plattformen, således at anvendelsen af disse ændres til henholdsvis multifaseeksport og import af løftegas, jf. § 17, stk. 1, jf. stk. 3.

Afgørelsen træffes i medfør af § 10, stk. 3, og § 17, stk. 1, jf. stk. 3, i undergrundsloven samt § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1, i offshorehabitatbekendtgørelsen².

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter undergrundsloven til Energistyrelsen.³

Nærværende afgørelse er en ændring til Energistyrelsens afgørelse om godkendelse af videreudbygning af Halfdan-feltet (Igor området) af 30. juni 2006.

Samtidig er afgørelsen en tilføjelse til Energistyrelsens afgørelse om Produktionsfastsættelse for de producerende felter i perioden 1. juli 2024 til og med den 30. juni 2025 af 28. juni 2024, således at produktionsfastsættelsen for Halfdan Nordøst-feltet suppleres med de mængder, der er angivet i ansøgningsmaterialet Cost Cards – HCA Gaslift 2024 Implementation_production_profiles.xls af 28 september 2022.

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023.

² Bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

³ § 3, stk. 1. nr. 1, i bekendtgørelse nr. 1705 af 30. december 2024 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.



Energistyrelsen har d.d. truffet afgørelse om, at det ansøgte arbejde ikke er omfattet af krav om miljøvurdering, jf. miljøvurderingslovens⁴ § 21.

Det er en forudsætning for nærværende afgørelse, at operatøren gennemfører projektet "Halfdan Gas Lift" på Halfdan CA-plattformen inden for de fysiske og miljømæssige rammer samt forudsætninger, der fremgår af ansøgningen og screeningsafgørelsen af d.d., herunder habitatvurderingen i screeningsrapporten. Habitatvurderingen indeholder en væsentlighedsvurdering efter § 3 i offshorehabitatbekendtgørelsen og en vurdering efter reglerne om artsbeskyttelse i bekendtgørelsens § 5.

TotalEnergies EP Denmark A/S, cvr. nr. 22757318, (herefter TotalEnergies) har ansøgt om udførelse af arbejdet fra den 1. marts 2025 og 4 måneder frem. TotalEnergies skal orientere Energistyrelsen, såfremt arbejdet ikke er afsluttet den 1. juli 2025.

2. Sagsfremstillingen

2.1. Ansøgningen og det planlagte arbejde

TotalEnergies har ved e-mail af 14. marts 2022 ansøgt Energistyrelsen om godkendelse af ændringer til indvindingsforanstaltningerne og tilladelse til en væsentlig ændring af rørledninger mellem HCA-plattformen til HBB-plattformen, således at disse konverteres til multifaseeksport og løftegas-import for Halfdan Nordøst-feltet med projektet "Halfdan Gas Lift" på Halfdan CA-plattformen.

Arbejdet forventes påbegyndt den 1. marts 2025 og er planlagt til at vare i en periode på 4 måneder. Arbejdet udføres med riggen Noble Reacher. Anvendelse af gasløft i produktionen forventes at starte umiddelbart efter.

Det fremsendte materiale fra TotalEnergies inkluderer følgende:

- § 10-ansøgning om HCA løftegas (e-mail)
- Uddybende svar og dokumentation af 28. september 2022 (e-mail)
- Halfdan B og C projekt plan: "HALGAL.pdf"
- Halfdan Reroute Step-by-step drawings.pdf
- Flow Diagrams HCAGAL v1.pdf
- Cost Cards – HCA Gaslift 2024 Implementation_production_profiles.xls
- Halfdan CA Gas Lift Vessel To Rig Change EIA Statement.pdf
- EIA Screening Halfdan Gas Lift_ver6_09082024.pdf

Projektet "Halfdan Gas Lift" på Halfdan CA-plattformen har til formål at forbedre gasproduktionen. Gasproduktionen er over en længere periode blevet mindre grundet faldende reservoirtryk, hvilket medfører, at brøndene boret fra HCA plattformen (HCA-brønde) gradvist bliver væskefyldte. For at modvirke det faldende reservoirtryk

⁴ Lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023.



vil TotalEnergies etablere løftegasforsyning til ni HCA-brønde ved at injicere løftegas i bunden af brøndene. Løftegassen vil løfte væskesøjlerne ud af brøndene og dermed øge gasindvindingen.

Arbejdet omfatter følgende:

1. Installation af løfte-gasventiler i ni producerende brønde på HCA-platformen.
2. Den vertikale to-fase separator tages ud af drift, hvilket medfører, at gas- og væskeflowmålere fra den også fjernes. Dog bibeholdes multifase flow-måleren for test af de enkelte brønde. Målingen af mængden af gas til gasløft sker på HBB-platformen.
3. Den eksisterende 16" rørledning, som på nuværende tidspunkt anvendes til eksport af gas fra HCA-platformen, ændres til multifaseeksport fra HCA.
4. Den eksisterende 8" rørledning fra HCA-platformen til HBB-platformen, som på nuværende tidspunkt anvendes til eksport af væsker fra HCA, ændres til import af løftegas. Samtidig vil designtrykket opgraderes fra 102 barg (bar gauge) til 179 barg.
5. Der installeres en stålstruktur på siden af HCA-platformen samt udstyr til fordeling, styring og måling af løftegas til de enkelte brønde på HCA. Endvidere vil sikkerhedssystemerne (Emergency shut-down og Supervisory control and data acquisition) også blive ændret, således at de kan håndtere de nye instrumenter og ventiler.
6. Der foretages modifikation af produktionsfaciliteterne på HBB-platformen for at kunne modtage multifase væske fra HCA-platformen samt eksportere løftegas til HCA via 8" rørledningen. Disse modifikationer omfatter installation af en kontrolventil på indløbet fra 16" rørledningen samt kontroludstyr til styring af løftegas til HCA-rørledningen.

Det bemærkes, at arbejderne udelukkende omfatter eksisterende udstyr samt installation af udstyr i mindre omfang på platformene og i brøndene.

2.1.1. Ressourcemæssige forhold

HCA-brøndene producerer primært gas. TotalEnergies estimerer, at projektet vil resultere i yderligere 9,3 Mboe (millioner tønder olie ækvivalenter) over feltets levetid til i alt 17,6 Mboe. De 9,3 Mboe svarer til 1,4 mia. Nm³ gas. Uden dette projekt udgør reserverne på Halfdan Nordøst-feltet 8,3 Mboe.

Der skal anvendes en vis mængde gas til løftegas på HCA-brøndene. Denne gas kommer fra HBB-brønde og vil cirkulere i HCA-brøndene.

2.1.2. Kapacitet

Ved implementering af projektet vil HCA produktionen blive ledt til Halfdan BD anlæggets HP-separator, V-3451. Denne har en designkapacitet på 250 MMscf/dag (milliarder standard kubik fødder). Den nuværende produktion og løftegas fra Halfdan B optager cirka 100 MMscf/dag.



2.1.3. Drift af rørledninger

Der er udført et flow assurance studie af 16" rørledningen fra HCA til HBB-anlægget for at undersøge, hvorvidt den er egnet til multifase-strømning. I fase 1 blev der foretaget en stationær analyse for at undersøge rørledningens kapacitet og termiske egenskaber. Der er ligeledes foretaget analyser af størrelsen af potentielle ophobninger af væske i rørledningen og undersøgt, hvorvidt disse kan håndteres inden for den eksisterende separatorekapacitet. I fase 2 er der lavet dynamisk analyse af rørledningens respons på nedlukning, nedkøling, nedblæsning, produktionsopstart og rørlednings-pigging (rensning). Det konkluderes i studiet, at rørledningen er egnet til den planlagte produktion.

2.1.4. Organisation og teknisk kapacitet

Halfdan Nordøst-feltet ligger i det område, der er omfattet af Eneretsbevillingen.

Produktionen af kulbrinter i området for Eneretsbevillingen foregår i regi af Dansk Undergrunds Consortium (DUC), som udgøres af:

- TotalEnergies (ejerandel 31,2%)
- TotalEnergies Denmark ASW, Filial af TotalEnergies Denmark ASW, INC., USA (ejerandel 12%)
- BlueNord Energy Denmark A/S (ejerandel 36,8%)
- Nordsøfonden (ejerandel 20%)

TotalEnergies er operatør på HCA-feltet og dermed ansvarlig for udførelsen af "Halfdan Gas Lift"- projektet.

2.1.5. Økonomi

TotalEnergies har oplyst, at de samlede omkostninger forbundet med gennemførelsen af projektet er budgetteret til 325 millioner DKK.

2.1.6. Energiforbrug og flaring

TotalEnergies har oplyst, at der forventes et let øget energiforbrug på Halfdan til drift af gasløft på HCA. Samlet forventes et forbrug af fuel gas på op til 41.11 MMscm² eller i gennemsnit 2.16 MMscm/år frem til ophør af produktion (CoP) i 2042. Dette skal bruges til kompression af gas for at understøtte et gas flow fra HBB-plattformen til HCA-plattformen.

Samtidig er det oplyst, at projektet ikke vil give anledning til øget flaring fra Halfdan anlæggene.

2.2. Natur – og miljøforhold

TotalEnergies har indsendt en screeningsrapport ("EIA Screening, Halfdan Gas Lift Project"), der beskriver de mulige miljømæssige påvirkninger forbundet med projektet "Halfdan Gas Lift".



I screeningsrapporten beskrives bl.a., om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, jf. offshorehabitatbekendtgørelsens § 3, stk. 1, eller kan indebære en forsættelig forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse af bilag IV-arter som nævnt i bekendtgørelsens § 5, stk. 1.

Det fremgår af screeningsrapportens afsnit 8.10, at det nærmeste Natura 2000-område er tysk Doggerbanke (DE1003301), som ligger ca. 30 km vest for projektområdet. Området har naturtypen sandbanker med lavvandet vedvarende dække af havvand (1110) samt arterne marsvin (*Phocoena phocoena*, 1351), spættet sæl (*Phoca vitulina*, 1365), ride (*Rissa tridactyla*, A188), lomvie (*Uria aalge*, A678), sule (*Morus bassanus*, A016), sildemåge (*Larus fuscus*, A641) og mallemuk (*Fulmarus glacialis*, A009) på udpegningsgrundlaget.

TotalEnergies beskriver, at de potentielle påvirkninger fra projektet vil være kortvarige og lokale, og på den baggrund vurderer TotalEnergies, at projektet ikke vil medføre påvirkninger af habitater eller arter i Natura 2000-områder.

I screeningsrapportens afsnit 8.7 vurderer TotalEnergies, at undervandsstøj fra fartøjerne, som anvendes i forbindelse med de ansøgte arbejder, ikke vil medføre væsentlig påvirkning af bilag IV-arter (hvaler), da støjen er af bredbåndet, lavenergisk karakter og kan nå *cumulated sound exposure level* (SEL_{cum}) på 105-145 dB re 1 µPa²s over en 30 sekunders periode, hvilket er typisk for shipping i Nordsøen.

Screeningsrapportens afsnit 8.13 indeholder en gennemgang af mulige påvirkninger på de 11 deskriptorer i havstrategilovens bilag 2. I tabel 8-15 redegør TotalEnergies for, at der for de 11 deskriptorer vil være ingen (no) påvirkning, at arbejderne ikke vil påvirke de fastsatte miljømål, og at arbejderne ikke forhindrer opnåelse af god miljøtilstand.

2.3. Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos TotalEnergies den 24. februar 2025 med frist den 10. marts 2025. TotalEnergies har fremsendt et høringssvar den 27. februar 2025, hvoraf det fremgår, at TotalEnergies ikke har bemærkninger til udkast til afgørelse. Det fremgår desuden, at TotalEnergies vil indsende en særskilt ansøgning til Miljøstyrelsen om udledningstilladelse for de to gule og det grønne kemikalie, som skal anvendes i forbindelse med projektet.

3. Retsgrundlag

Retsgrundlaget for denne afgørelse er undergrundslovens § 10, stk. 3, og § 17, stk. 1, jf. stk. 3.

Et uddrag af de relevante regler kan findes i bilag 1.



4. Energistyrelsens vurdering og begrundelse

4.1. Undergrundsloven

4.1.1. Vurdering af ressourceindvinding og produktionskapacitet

Det er Energistyrelsens vurdering, at installation og efterfølgende anvendelse under drift af gasløft på HCA-plattformen i tilstrækkelig grad tager hensyn til de ressource-mæssige forhold i Eneretsbevillingen, jf. undergrundslovens § 10, stk. 3. Der lægges vægt på, at ressourceindvindingen væsentligt forbedres ved gennemførelse af dette projekt.

Energistyrelsen finder, at der er tilstrækkelig kapacitet på Halfdan B til at behandle den ekstra mængde producerede gas fra HCA, da der under tidligere produktionsår har været behandlet større mængder produceret gas end "Halfdan Gas Lift"-projektet forventes at medføre.

4.1.2. Vurdering af udførelsen af " Halfdan Gas Lift"-projektet

Det er Energistyrelsens vurdering, at de planlagte ændringer og modifikationer på henholdsvis platformene og rørledninger er belyst fyldestgørende og er nødvendige for gennemførelse af projektet. Endvidere er opgraderingen af designtrykket for 8" rørledningen verificeret uafhængigt.

Energistyrelsen noterer sig, at målingen af gasmængden til brug for gasløft vil foregå på HBB platformen, således at allokering af produceret olie og gas fortsat kan foretages mellem HBB og HCA-plattformene.

Energistyrelsen vurderer, at energiforbruget er planlagt hensigtsmæssigt. Der er i vurderingen lagt vægt på at projektet er optimeret for at reducere udledninger, samt at projektet ikke giver anledning til øget flaring.

Energistyrelsen noterer sig, at HCA-brøndene allerede er udstyret med side pockets til at huse gasløftventilerne, hvorfor installationen af disse ikke kræver en rekonstruktion af brønden.

4.1.3. Teknisk kapacitet

Energistyrelsen vurderer, at dette projekt falder inden for TotalEnergies' tekniske kompetencer, hvorfor TotalEnergies har den fornødne tekniske kapacitet til at gennemføre projektet. Denne vurdering er baseret på styrelsens løbende vurdering af TotalEnergies tekniske kapacitet og TotalEnergies erfaring som operatør i Nordsøen.

4.1.4. Finansiell kapacitet

Energistyrelsen foretager løbende vurderinger af den finansielle kapacitet af de selskaber, der udgør DUC, som varetager produktionen af kulbrinter på områder omfattet af Eneretsbevillingen.

På baggrund af bl.a. analyser af selskabernes årsrapporter for 2023 samt det seneste kvartalsregnskab fra garantistilleren finder Energistyrelsen, at selskaberne har



en tilfredsstillende finansiel kapacitet i forhold til de risikoforhold m.v., der er forbundet med Eneretsbevillingen, herunder "Halfdan Gas Lift"-projektet.

4.2. Natur- og miljøforhold

4.2.1. Offshorehabitatbekendtgørelsen

Energistyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet og finder, at ansøgningsmaterialets redegørelse for undersøgelsesernes potentielle påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder, særligt tysk Doggerbanke (DE1003301), og på arter, særligt hvaler, der er optaget på habitatdirektivets bilag IV, litra a), er fyldestgørende, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 2, og § 5, stk. 3.

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkninger. I denne indgår også en vurdering af de oplysninger, som TotalEnergies har angivet i ansøgningsmaterialet, herunder den inkluderede væsentlighedsvurdering for internationale naturbeskyttelsesområder.

Energistyrelsen vurderer, at de elementer i forbindelse med det ansøgte arbejde, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter, potentielt kan have en væsentlig påvirkning på nærliggende Natura 2000-områder er udledninger til havet og undervandsstøj.

For så vidt angår udledninger til havet vurderer Energistyrelsen, at udledningerne ikke vil medføre væsentlige påvirkninger af Natura 2000-områder.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at afstanden fra undersøgelsesområdet til det nærmeste Natura 2000-område, som er tysk Doggerbanke (DE100-3301), er 30 km.

Påvirkningerne fra udledningerne vil være kortvarige, da udledningerne forekommer i forbindelse med den hydrostatiske test og udtørringen af rørledningen til løftegas, som udgør et kortere stadie i projektets anlægsfase. Påvirkningerne vil også være af lokal karakter, da de anvendte grønne og gule kemikalier hurtigt vil blive fortyndet omkring udledningspunktet. Disse faktorer bevirker, at det er usandsynligt, at Natura 2000-området vil blive påvirket af udledninger til havet.

For så vidt angår undervandsstøj vurderer Energistyrelsen, at støjen, der udledes i forbindelse med projektet, ikke vil medføre væsentlige påvirkninger af Natura 2000-områder.

Energistyrelsen har ved vurderingerne lagt vægt på, at støjen fra fartøjerne er af kontinuerlig, bredbåndet, lavenergisk og lavfrekvent karakter. Denne type støj vil kun have en lokal udstrækning, som ikke vil kunne medføre påvirkning i Natura 2000-området tysk Doggerbanke 30 km væk.



Energistyrelsen vurderer ligeledes, at de ansøgte arbejder hverken i sig selv eller i forbindelse med andre aktiviteter vil medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at projektet ikke overlapper med andre nærliggende projekter.

På baggrund af ovenstående er det således Energistyrelsens vurdering, at de ansøgte arbejder ikke kan påvirke Natura 2000-området tysk Doggerbanke væsentligt, og der derfor ikke skal foretages en konsekvensvurdering af det ansøgte projekt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1.

For så vidt angår beskyttelsen af bilag IV-arter finder Energistyrelsen, at de elementer i forbindelse med de ansøgte arbejder, der potentielt kan have en påvirkning på bilag IV-arter (hvaler), er udledninger til havet og undervandsstøj.

For så vidt angår udledninger til havet vurderer Energistyrelsen, at udledningerne ikke vil medføre en forsætlig forstyrrelse af hvaler.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at påvirkningerne fra udledningerne vil være kortvarige og af lokal karakter, da udledningerne udelukkende forekommer under forberedelse af rørledningen.

For så vidt angår undervandsstøj vurderer Energistyrelsen, at støjen, der udledes i forbindelse med de ansøgte arbejder, ikke vil medføre en forsætlig forstyrrelse af hvaler.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at støjen fra fartøjerne er af kontinuerlig, bredbåndet, lavenergisk og lavfrekvent karakter, og at påvirkningerne fra undervandsstøjen vil være midlertidige, kortvarige og have en lokal udstrækning.

På baggrund af ovenstående er det således Energistyrelsens vurdering, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1, at det ansøgte projekt ikke vil medføre en forsætlig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for hvaler, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), i alle livsstadier og i særdeleshed i periode, hvor dyrene yngler, udviser ynglepleje, overvintre eller vandrer.

4.2.2. Havstrategiloven

Energistyrelsen er ved udøvelse af beføjelser i medfør af undergrundsloven bundet af de miljømål og indsatsprogrammer, der fastsættes efter §§ 12 og 13 i havstrategiloven, jf. havstrategilovens § 18.



Styrelsen er således forpligtet til at fremme havstrategiernes miljømål ved udøvelse af styrelsens beføjelser inden for rammerne af den gældende lovgivning. Dette betyder, at styrelsen ved udøvelsen af beføjelserne efter undergrundsloven, herunder godkendelse efter § 10, stk. 3, og tilladelse efter § 17, stk. 1, jf. stk. 3, skal lægge havstrategien til grund.

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkninger ved de ansøgte arbejder i forhold til havmiljøet og de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2. I denne vurdering indgår også en vurdering af de oplysninger, som TotalEnergies har angivet i ansøgningsmaterialet.

Styrelsen finder, at de ansøgte arbejder ikke vil forårsage væsentlige påvirkninger af havmiljøet, og at de ansøgte undersøgelser ikke vil påvirke belastning, kriterier eller mål for de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at screeningsrapporten indeholder en beskrivelse og vurdering af mulige påvirkninger på de 11 deskriptorer, hvoraf det fremgår, at der for de 11 deskriptorer vil være ingen eller en ubetydelig påvirkning. De ansøgte arbejder vil derfor ikke forhindre eller forsinke opnåelsen af god miljøtilstand for hver enkelt deskriptor.

Det er på den baggrund Energistyrelsens opfattelse, at nærværende afgørelse ikke er uforenelig med opnåelsen af de fastsatte miljømål eller i øvrigt i strid med retningslinjerne i indsatsprogrammet i Danmarks Havstrategi II.

Øvrige bemærkninger

Det bemærkes, at denne godkendelse ikke fritager TotalEnergies for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.

Energistyrelsen bemærker, at TotalEnergies ansøgning om godkendelse af afviklingsplan efter § 32 a, stk. 4, i undergrundsloven skal suppleres med oplysninger om de installationer m.v., der etableres som del af "Halfdan Gas Lift"-projektet.

Klagevejledning

Klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1.

Enhver med væsentlig og individuel interesse kan klage over denne afgørelse, jf. § 37 a, stk. 2.

Lokale og landsdækkende foreninger eller organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø, eller som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, er klageberettigede, for så vidt angår de miljømæssige forhold, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 3. Disse foreninger eller organisationer skal senest



samtidig med klagen fremsende deres vedtægter til Energiklagenævnet som dokumentation for, at de er lokale eller landsdækkende, og at deres formål opfylder de angivne krav.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt. Er afgørelsen offentligt bekendtgjort, regnes fristen dog altid fra bekendtgørelsen. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 4.

Energistyrelsen gør opmærksomhed på, at klagen kan indgives til Energiklagenævnet på fire forskellige måder:

- Klageportalen for Nævnenes Hus på Energiklagenævnets hjemmeside⁵,
- digital post (e-boks),
- e-mail til ekn@naevneneshus.dk eller
- almindelig post til Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800 Viborg.

Med venlig hilsen

August Harald Havsteen

⁵ naevneneshus.dk/start-din-klage/energiklagenaevnet/



Retsgrundlaget for afgørelsen

Retsgrundlaget for afgørelsen er § 10, stk. 3, og § § 17, stk. 1, jf. stk. 3, i undergrundsloven, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023 om anvendelse af Danmarks undergrundslov, og § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1, i offshorehabitatbekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore

1. Undergrundsloven

”§ 10. Efterforskning og indvinding skal finde sted på en forsvarlig og hensigtsmæssig måde og således, at spild af råstoffer undgås.

Stk. 2. Forinden indvinding og dertil sigtende foranstaltninger iværksættes, skal en plan for indvindingsvirksomheden, herunder produktionens tilrettelæggelse samt anlæg og eventuelle rørledninger hertil (indvindingsforanstaltninger m.m.), godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren.

Stk. 3. Væsentlige ændringer og tilføjelser til en godkendt plan for indvindingsvirksomheden skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, inden disse iværksættes. Reduktion i anlægs og rørledningers kapaciteter anses for en væsentlig ændring af en godkendt plan for indvindingsvirksomheden.

Stk. 4. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte vilkår ved godkendelser efter stk. 2 og 3.

...

§ 17. Etablering og drift af rørledningsanlæg til brug ved virksomhed, der er omfattet af denne lov, må kun finde sted med klima-, energi- og forsyningsministerens tilladelse.

Stk. 2. En tilladelse kan meddeles på vilkår om linjeføring, dimensioner, transportkapacitet, ejerforhold, ret for andre til at benytte rørledningen, betaling herfor, afgift til staten m.v.

Stk. 3. Reduktion af rørledningers kapaciteter anses for en væsentlig ændring, som er omfattet af kravet om tilladelse efter stk. 1. Dette gælder dog ikke opstrømsrørledningsnet til naturgas.”

2. Offshorehabitatbekendtgørelsen

Offshorehabitatbekendtgørelsen finder anvendelse for arbejder, som kræver godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 3, og § 17, stk. 1, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 1 og nr. 2.



”§ 3. Før der kan træffes afgørelse om tilladelse til eller godkendelse af projekter, der er nævnt i § 1, stk. 2, skal der foretages en vurdering af, om projekt i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt. De projekter, der omfattes af kravet om vurdering, er projekter, som ikke direkte er forbundet med eller nødvendige for naturbeskyttelsesområdet forvaltning.

Stk. 2. Ansøgeren skal i forbindelse med ansøgningen om tilladelse til eller godkendelse af projektet, indsende fornødne oplysninger om projektet i forhold til påvirkning af internationale naturbeskyttelsesområder til brug for Energistyrelsens vurdering efter stk. 1.

Stk. 3. Hvis Energistyrelsen vurderer, at projektet kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område. Viser vurderingen, at projektet vil skade det internationale naturbeskyttelsesområdes integritet, kan der ikke meddeles godkendelse eller tilladelse til det ansøgte projekt, jf. dog § 4.

Stk. 4. Ansøgeren udarbejder konsekvensvurderingen og fremsender den til Energistyrelsen, når der efter stk. 3, kræves en sådan vurdering.

Stk. 5. Hvis Energistyrelsen vurderer, at inddragelse af offentligheden kan tilføre sagen nye oplysninger, skal offentligheden høres, inden der træffes endelig afgørelse i sagen.

...

§ 5. Før der kan træffes afgørelse om tilladelse til eller godkendelse af projekter, der er nævnt i § 1, stk. 2, skal der foretages en vurdering af, om det ansøgte kan

1) medføre en forsættelig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), i alle livsstadier og i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer,

2) beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller

3) ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b), i alle livsstadier.

Stk. 2. Viser vurderingen, at det ansøgte kan indebære en forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse som nævnt i stk. 1, kan der ikke meddeles godkendelse eller tilladelse til det ansøgte projekt, jf. dog § 6.

Stk. 3. Ansøgeren skal indsende fornødne oplysninger til brug for Energistyrelsens vurdering efter stk. 1.”