

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Equinor ASA

Organisasjonsnummer: 923 609 016

Dato: 26.03.2021

Varighet: 30 år, dog begrenset til varigheten av utvinningstillatelsene som inngår i Oseberg unit tildelt i medhold av petroleumsloven

Ref.:

Kommuner: Øygarden

Fylke: Vestland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og lov av 4. juni 2010 nr. 21 om fornybar energiproduksjon til havs (havenergilova) § 3-2 gir Olje- og energidepartementet under henvisning til søknad 12. juni 2019, vedlagt notat *Bakgrunn for innstilling* fra NVE av 4. april 2020 og departementets vedtak av 26.03.2021, anleggskonsesjon til Equinor ASA.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. en ca. 120 km lang sjøkabel fra landfall på Kollsnes til Oseberg Feltsenter med spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x630 mm² Cu.
2. en ca. 1,2 km lang 132 kV jordkabel fra landfall til en ny transformatorstasjon på Kollsnes, med spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x1x1200 mm² Cu.
3. i ny felles transformatorstasjon for Troll B, Troll C og Oseberg Sør og Oseberg Feltsenter på Kollsnes:
 - ett 300 kV felt på Troll B/C-samleskinne
 - én transformator med ytelse 205 MVA og omsetning 300/132 kV
 - to regulerbare shuntreaktorer med ytelse 45-150 MVar og spenning 132 kV
 - én gassisolert samleskinne med fire 145 kV bryterfelt
 - nødvendig høyspenningsanlegg

Kart og oversikter

Anleggene på land skal bygges som vist på kart merket "Overall, Civil Area Definition Plan" av 16. november 2020.

Transformatorstasjonsbygget skal i det vesentlige utformes som vist på tegning merket "Substation Architect Facades" av 10. desember 2020. Sjøkabeltraseen skal være som vist på kart merket "Planlagt Sjøkabel til Troll og Oseberg Kollsnes" og "Planlagt Sjøkabel til Troll og Oseberg" begge av 12. februar 2021. Kart og tegninger er vedlagt konsesjonsdokumentet.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd og havenergilova § 3-4 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder i 30 år, dog begrenset til varigheten av utvinningstillatelsene som inngår i Oseberg unit tildelt i medhold av petroleumsloven.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen fem år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Marint naturmangfold

Dersom det under bunnundersøkelser før legging av sjøkablene oppdages spesielt sårbare arter, skal det benyttes miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder som unngår eller begrenser skade på naturmangfold, jf. §12 i naturmangfoldloven.

10. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Equinor skal utarbeide planen i kontakt med Øygarden kommune og kulturminnemyndighetene, grunneier og øvrige konsesjonærer på Kollsnes. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- tilpassing av kabellegging for å unngå gyteperioden for torsk og lange
- hvordan beskytte sjøkabelen på best mulig måte for å unngå ulemper for fiske, særlig om kabelen krysser områder der det fiskes med bunntrål, gjennom for eksempel nedgraving, tildekking, steinfylling med hensiktsmessig steinstørrelse og helningsvinkel på fyllinger
- hvordan begrense perioden med restriksjoner for fiske og skipstrafikk
- hvordan redusere eventuelle negative virkninger for koraller eller andre spesielt sårbare arter som eventuelt påvises gjennom bunnundersøkelser i traseene, jf. vilkår 9.
- en plan for informasjon til fiskeriinteresser og skipstrafikk

11. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene passer for bygget.

12. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

13. Rapportering av anleggsdata før idriftsettelse

Konsesjonær plikter å rapportere til systemansvarlig anleggsdata for nye og eksisterende anlegg på petroleumsinnretningen som er tilknyttet regional- eller transmisjonsnettet på land.

Rapporteringen skal skje før nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg settes i drift. Format, innhold og frist for rapportering fastsettes av systemansvarlig, jf. energilovforskriften § 6-1.

14. Særlige vilkår av hensyn til forsyningssikkerheten

I perioden frem til nettsituasjonen for forsyning av Bergens-regionen og Kollsnes tilsier det og Statnett beslutter at forbruket til Troll B, C og Oseberg Sør og Oseberg Feltsenter kan tilknyttes på ordinære vilkår, skal forbruket omfattes av følgende særlig vilkår:

- Uttaket til Troll B, C og Oseberg skal omfattes av systemvern med belastningsfrakobling for å redusere konsekvensen av eventuelle feil i nettet eller vanskelige driftssituasjoner. Forbruket til Troll B, C og Oseberg vil tilkobles ovennevnte systemvern med lavere prioritet enn kunder med ordinære tilknytningsvilkår og øvrig systemvern. Konsesjonæren skal dekke kostnader ved installasjon av systemvernet, samt drift, vedlikehold og avinstallasjon av vern og sambandsløsninger.
- Forbruket fra anleggene skal kunne kobles ut for å avlaste nettet som følge av akutt eller forventet knapphet på overføringskapasitet, som også omfatter utkoblinger for å gjennomføre nødvendig vedlikehold og ombygginger i nettet lokalt og i tilgrensende områder. Forbruket på Troll B, C og Oseberg vil ha lavere prioritet enn kunder med ordinære vilkår. Herunder vil systemansvarlig se hen til prioriteten ved behandling av søknader om driftsstanser. Dersom nettsituasjonen krever det, vil utkobling kunne skje momentant og uten varslingsstid.
- Utkoblingstid er begrenset til nødvendig tid for å gjenopprette normal forsyningssikkerhet i nettet eller inntil nødvendig vedlikehold/ombyggingsarbeid/feilretting er ferdigstilt.
- Enhver utkobling av forbruket skal i perioden skje uten kompensasjon fra nettselskap eller systemansvarlig, og under enhver omstendighet ikke medføre KILE for Statnett.
- Tidlig tilknytning påvirker ikke vurderingen etter kontrollforskriften kapittel 16 og § 17-5 om kunder som utløser investeringer i nettanlegg.