



Anleggskonsesjon

Meddelt:

Aker BP ASA

Organisasjonsnummer: 989 795 848

Dato: 29. september 2023

Varighet: 31. mars 2053, dog begrenset til varigheten av underliggende utvinningstillatelser i Yggdrasil-området tildelt i medhold av petroleumsloven

Referanse: 202106086-182

Kommune: Samnanger, Austevoll, Fitjar, Bjørnafjorden og Tysnes

Fylke: Vestland

Vi viser til søknad av 12. april 2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Aker BP ASA tillatelse til endringer i tidligere anleggskonsesjon til tiltaket *Kraft fra land til Yggdrasil*. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

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

1. En 261 km lang kraftledning bestående av:

- En ca. 9 km lang luftledning med spenningsnivå 145 kV, tverrsnitt 1x682,9 mm² og to toppliner, fra Børdalen transformatorstasjon til kabelendemast ved Florhaugen
- En ca. 2,27 km lang jordkabel med spenningsnivå 145 kV og tverrsnitt opp til 1600 mm², fra kabelendemast ved Florhaugen til landfall Opseviki
- Totalt ca. 350 meter jordkabel med spenningsnivå 145 kV og tverrsnitt opp til 1600 mm², fra landfall Årskog til kompenseringsanlegget og tilbake til landfallet
- Totalt ca. 250 km sjøkabel med spenningsnivå 145 kV, tverrsnitt fra 400–630 mm²

2. Børdalen transformatorstasjon i Samnanger kommune

- Samlet inngjerdet stasjonsareal på ca. 8000 m²
- To transformatorer med omsetning 420/145 kV og ytelse 180 MVA
- Ett innendørs gassisolert koblingsanlegg med tre bryterfelt, dobbel samleskinne og spenningsnivå 145 kV
- To innendørs gassisolerte koblingsanlegg med dobbel samleskinne og spenningsnivå 420 kV
- Ca. 200 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 95 mm²
- Et bygg med grunnflate ca. 2200 m² og høyde inntil 16 meter
- En garasje med grunnflate ca. 55 m² og høyde ca. 6,5 meter
- En ca. 50 meter lang permanent adkomstvei fra Høysetevegen. Veibredden skal være ca. 7 meter.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

3. En 300 meter lang jordkabel med nominell spenning 420 kV mellom Børdalen transformatorstasjon og Samnanger transformatorstasjon

4. Kompenseringsanlegg i Årskog med:

- To separate innendørs gassisolerte koblingsanlegg med spenning 145 kV og doble samleskinner. Hvert koblingsanlegg har seks bryterfelt, til sammen tolv bryterfelt.
- Ca. 300 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 95 mm²

- Et kompenseringsanlegg som består av:
 - En variabel shuntreaktor med ytelse 135 MVar og spenning 145 kV
 - En seriekondensator (TCSC) med kapasitans 110–120 μF og spenning 145 kV
 - To fixed shuntreaktorer med ytelse +/- 120 MVar og spenning 145 kV
 - Et delvis utendørs Static Var System (SVS) med ytelse +/- 150 MVar med tilhørende transformator med ytelse 150 MVA
- Tre bygg med grunnflater på hhv. 320 m², 500 m² og 2700 m² og høyde mellom 5,8 og 12,1 meter, og sjakter med samlet grunnflate på 1350 m².
- Samlet inngjerdet areal på ca. 18 500 m²
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kartene vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Aker BP ASA 31. mars 2023, [NVE-ref. 202106086-166], bortfaller samtidig.

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 havenergiloven § 3-4 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 31. mars 2053, dog begrenset til varigheten av underliggende utvinningstillatelser i Yggdrasil-området tildelt i medhold av petroleumsloven. På tidspunktet for konsesjonstildelingen omfatter dette utvinningstillatelsene 442, 442 B, 442 C, 364, 026, 026 B, 874, 822 S, 272, 272 B, 272 C, 272 D, 035, 035 C, 035 D og 873.

Konsesjonen bortfaller når samtlige utvinningstillatelser er utløpt eller har bortfalt på annet grunnlag.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest ett år 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 satt i drift innen tre år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstilling 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. Tilbakekallelse 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. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. AKER BP skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. 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 detaljplanen 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 detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

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

- Hvordan tiltakshaveren skal minimere virkninger av riggplasser over dyrket mark.
- Hvordan eventuell konflikt med taubanedrift kan minimeres/unngås.
- Hvordan veiutbygging i dette tilfellet kan samordnes med planlagte veiutbygging som er nødvendig dersom Smådalselva bygges ut.
- Anleggsarbeid i områder hvor det er registrert hule eier skal beskrives detaljert, inkludert gjennomføring av de konsekvensreducerende tiltakene.
- Hvordan tiltakshaver skal unngå terrengkjøring i områder med sørlig slåttemyr.
- Hvordan fiskeriinteresser skal ivaretas under legging og grøfting av sjøkablene og hvordan anleggsarbeid i sjø skal unngå gyteperioder for viktige fiskebestander, så langt det lar seg gjøre.
- Hvordan områder med sårbare korallforekomster og ruglbunn skal unngås gjennom å benytte miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder.
- Hvordan oppdrettsvirksomhet skal ivaretas under legging av kabelen.

10. Frist for detaljplan – bortfall

Konsesjonær må sende inn detaljplanen til NVE innen to år fra endelig konsesjonsvedtak. Konsesjonen bortfaller uten videre dersom konsesjonær ikke har sendt inn detaljplanen innen den fastsatte fristen. Konsesjonen bortfaller ikke uten videre dersom fristen oversittes mens søknad om utsatt frist er til behandling.

11. Byggetekniske 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 er relevante for bygget.

12. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

13. Merking for fugl

Det skal vurderes og eventuell gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder:

Totlandsfjellet - Førøyåsen

14. Hule eiker

Aker BP skal tilstrebe at de hule eikene i området ved Ospeviki ikke blir skadet som følge av byggingen av nye jordkabler. Traseen i dette området skal detaljeres med hjelp fra arborist. Det bør også i samråd med arborist avgjøres hvilke(t) tidspunkt på året det er mest hensiktsmessig å gjennomføre anleggsarbeidet ved de hule eikene.

15. Ny bru over Bjørnafjorden

I den videre prosjekteringen av anlegget skal det inngås avtale med Statens vegvesen om forholdet mellom bygging og drift av kabelen og ny veibru over Bjørnafjorden. I detaljplanen, jf. vilkår 9, skal det beskrives overordnet hva som er avtalt av hensyn til den aktuelle bruforbindelsen. Dersom det ved behandling av detaljplan ikke er inngått avtale med Statens vegvesen, kan det settes ytterligere vilkår for bygging og drift av kabelanlegget i det aktuelle området omfattet av kommunedelplan for E39 med ny bru over Bjørnafjorden.

16. 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.

17. Rapportering av anleggsdata før idriftsettelse

Konsesjonæren plikter å rapportere til systemansvarlig anleggsdata for nye og eksisterende anlegg på petroleumsinnretningen som er tilknyttet regional- og 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.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Inga Nordberg
direktør

Rune Flatby
spesialrådgiver

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