



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

FAGNE AS

Organisasjonsnummer: 915 635 857

Dato: 21.03.2022

Varighet: 16.06.2050

Ref.: 201703336-161

Kommune: Tysvær og Vindafjord

Fylke: Rogaland



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 delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat, under henvisning til søknader av 7. mai 2019, 29. september 2021 og 21. desember 2021 og notater *Bakgrunn for vedtak* av 16.06.2020 og *Bakgrunn for vedtak i dag* (vedlagt), anleggskonsesjon til Fagne AS.

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

1. 66(132) kV luftledning Ølen–Våg–Bratthammar i Vindafjord og Tysvær kommuner

- En ca. 36 km lang dobbeltkurs luftledning fra Ølen transformatorstasjon via Våg transformatorstasjon til Bratthammar, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 454-A159. Ledningen skal bygges med gittermast i stål, OPGW toppline, isolatorer i enten glass eller kompositt og travers i stål eller kompositt.

Ved Ølen transformatorstasjon skal ledningen bygges på to masterekker på den siste strekningen (ca. 280 meter) inn til stasjonen. Ledningen bygges med to nye komposittmaster og med gjenbruk av en eksisterende gittermast i stål.

Ledningen drives med 66 kV nominell spenning frem til spenningsoppgradering av regionalnettet i området.

Delstrekning Ølen–Austreim

- Alternativ 2.0 på strekningen Ølen transformatorstasjon–Kvednabakkane (ca. 1,6 km)
- Alternativ 1.0 på strekningen Kvednabakkane–Vatnedalen (ca. 8,8 km)
- Alternativ 1.5 på strekningen Vatnedalen–Austreim (ca. 2,4 km)

Delstrekning Austreim–Bratthammar

- Alternativ 1.2 på strekningen Austreim–Vestrå (ca. 8,9 km)
- Alternativ 1.0 på strekningen Vestrå–Våg–Bratthammar (ca. 15 km)

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å drive følgende elektriske anlegg:

2. 66 kV luftledning Litledalen–Ølen i Etne og Vindafjord kommuner

- En ca. 17 km lang luftledning fra Litledalen til Ølen transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2 x 3 x Cu nr. 50. Kraftledningen er bygget med betongmaster. På strekningen fra Rødno i Ølen til Ølen transformatorstasjon skal kraftledningen drives i ny trase etter alternativ D og på samme masterekke som 66 kV ledningen Litledalen – Ølen, jf. punkt 3 under.

Kraftledningens trasé (med unntak av passering Ølen) er i det vesentlige som vist med rød strek på kart i målestokk 1:50.000 merket tegn.nr. B-8456, B-8457 og B-8458 i vedlegg 3 til søknaden av 29.10.1997. Ved passering Ølen skal fellesføring i trasé D gjennomføres, jf. punkt 3 under.



3. 66 kV luftledning Litledalen–Ølen i Etne og Vindafjord kommuner

- En ca. 17,5 km lang kraftledning mellom Litledalen kraftstasjon og Ølen transformatorstasjon, med nominell spenning 66 kV. På den 14,2 km lange strekningen mellom Litledalen kraftstasjon og Rødno i Ølen skal kraftledningen drives som en enkel kraftledning med:
 - liner med tverrsnitt 3 x FeAl nr. 240
 - en toppline av levert FeAl
 - limtremaster med 1 mastestamme etter alt. B som vist i vedlegg 2.3 og 2.4 i søknaden av 29.10.1997
 - traverser av impregnert limtre eller mørke og matte ståltraverser
 - glassisolatorer

På den 3,3 km lange strekningen mellom Rødno og Ølen transformatorstasjon skal kraftledningen drives som en dobbel kraftledning med:

- liner med tverrsnitt 2 x 3 x FeAl nr. 240 og en toppline av levert FeAl
- matte eller mørke liner
- stålmaster i en mørk grønn (olivengrønn) og matt farge
- komposittisolatorer

Anlegget beskrevet under punkt 1 skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Vedlegg 1 Trasékart Ølen–Våg–Bratthammar» vedlagt denne konsesjonen.

Anleggene beskrevet i punkt 2 og 3 går frem av kart merket «Vedlegg 2 66 kV Litledalen–Ølen» vedlagt denne konsesjonen. Anleggskonsesjon meddelt Haugaland Kraft Nett den 3. desember 2015, NVE ref. 201504884-14, bortfaller når betongmastledningen mellom Ølen og Våg transformatorstasjon er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Punkt 16 i samlekonsesjon meddelt Haugaland Kraft Nett den 3. desember 2015, NVE-ref. 201504884-2, bortfaller når betongmastledningen mellom Våg og Toskatjørn/Bratthammar er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Punkt 18 og 19 i samlekonsesjon meddelt Haugaland Kraft Nett den 8. april 2016, NVE ref. 201504884-26, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes eller 66 kV-ledningen (tremaster) er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Anleggskonsesjon meddelt Haugaland Kraft Nett AS den 16.06.2020, NVE-ref. 201703336-127, bortfaller herved.



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 følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 16.06.2050.

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 idriftsatt innen 3 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 ferdigstilling, 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. 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. 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.

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. Haugaland Kraft Nett 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 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:

- Tiltak for å redusere ulemper for skogbruk. Det skal vurderes tiltak som kan redusere tap av ikke hogstmoden skog i et etablert plantefelt ved Risanger, deriblant økt mastehøyde.
- Tilkomst til ledningstrasé ved Alvanuten. Det skal vurderes alternative tilkomstveier ved Alvanuten i stedet for eksisterende stier opp til Alvanuten i samråd med Tysvær kommune.
- Anleggsarbeid innenfor registrerte naturtyper og myrområder. MTA-planen skal beskrive avbøtende tiltak som kan redusere marktrykket fra anleggsmaskiner og redusere kjøreskader med spesielt søkelys på naturtypene kystlynghei (Måkfjellet–Hornafjellet, Krosshaug–Såt–Krokavassnuten, Valhest – Kiggjafjellet), naturbeitemark (Lintjørna, Tveiteelva), intakte lavlansmyrer (Melandstjørna).
- Anleggsarbeid nær kjente reirlokalteter for hubro. Kjente reirlokalteter skal kartlegges for å påvise mulig hekking det året anleggsarbeidene starter. MTA-planen skal beskrive hvordan kartleggingen gjennomføres og hvordan påviste hekkelokaliteter for hubro hensyntas i anleggsperioden.
- Tilpasninger av anleggsarbeidet som reduserer tap av matjord, avlingstap og ulemper for jordbruket i anleggsperioden. MTA-planen skal beskrive hvordan ulempene for



jordbruket kan reduseres i anleggsperioden og hvordan anleggsarbeidet koordineres med berørte grunneiere.

- Tiltak som reduserer risiko for forurensende utslipp til nedbørsfelt for drikkevann ved Holmavatnet og Vatnedalsvatnet i forbindelse med anleggsarbeider.
- Tiltak for å hindre spredning av fremmede arter i forbindelse med anleggsarbeidene. Som en del av MTA-planen skal det gjennomføres kartlegging av områder som berøres av anleggsarbeider der det kan være høy risiko for spredning av fremmede arter.

11. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses gjennom områder med naturlig skog i natur- og friluftsområdet Søljasen/Holmavatnet. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport- og anleggsplanen

12. Merking for fugl

Topplinen på ledningen skal merkes med fugleavvisere på følgende delstrekninger:

- Espeland–Eikeland (ca. 1,5 km)
- Kalvaland–Våg (ca. 3 km)
- Kringeland–Veim(ca. 4 km)

13. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av den nye 66(132) kV kraftledningen Ølen–Våg–Bratthammar:

- En ca. 35,7 km lang 66 kV luftledning med tremaster på strekningen Ølen–Våg–Bratthammar
- En ca. 35,8 km lang 66 kV dobbeltkurs luftledning med betongmaster på strekningen Ølen–Våg–Bratthammar

Det skal lages en plan for riving av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes og den kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.

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 Katrine Johansen Nordberg

Lisa Vedeld Hammer

direktør

seksjonssjef

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