



NVE

FAGNE AS
Postboks 2015
5504 HAUGESUND

Vår dato: 06.05.2026

Vår ref.: 201903000-106 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE gir Fagne AS tillatelse til endring av Haugaland Næringspark transformatorstasjon i Tysvær i Rogaland

NVE har i dag gitt Fagne AS tillatelse til endring av Haugaland Næringspark transformatorstasjon i Tysvær kommune i Rogaland. Tillatelsen er vedlagt (NVE-ref. 201903000-107) og omfatter utvidelse av tidligere konsesjonsgitt anlegg for å øke kapasiteten for tilknytning av kunder innenfor næringsparken. Dokumentene er også å finne på www.nve.no/5083/A

Vedtaket kan påklages

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

Bakgrunn for søknaden

NVE ga 15. mars 2015 daværende Haugaland Kraft Nett konsesjon til bygging og drift av Haugaland Næringspark transformatorstasjon (NVE-ref. 201307278-41). NVE ga 15. august 2019 Haugaland Kraft Nett AS tillatelse til en ny plassering av stasjonen (NVE-ref. 201903000-37). Tillatelsen er videreført i konsesjon gitt Haugaland Kraft Nett 18. mars 2021 (NVE-ref. 201903000-66), og omfatter følgende anlegg:

- en omkoblbart transformator med høyeste spenningsnivå 132 kV
- et 132 kV utendørs duplex bryteranlegg
- et innendørs 22 kV bryteranlegg
- nødvendig høyspenningsanlegg
- ny stasjonsbygning med et areal på ca. 130 m².

Fagne regnet dette som første byggetrinn og planla for senere utvidelse på ervervet areal ved behov. Fagne gjennomførte på oppdrag fra Haugaland Næringspark m.fl. en utredning. Denne viser at det allerede før bygging av første trinn er behov for å utvide stasjonen med bryterfelt og transformatorkapasitet for å kunne tilknytte disse aktørene som kunder.

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

Fagne sendte 26. juni 2022 en endringssøknad om å utvide transformatorstasjonen. Tilleggsopplysninger ble oversendt i flere omganger i etterkant av dette. Underveis i saksbehandlingen ble det klart at det var usikkert hvor store endringer som var nødvendige. Blant annet var det usikkert hvor mange og store kunder som ville inngå avtale om tilknytning til stasjonen. NVE lukket saken i februar 2025 i påvente av at Fagne skulle avklare behovet.

Fagne sendte 26. juni 2026 søknad om utsatt frist for å bygge og sette i drift transformatorstasjonen og siste del av 132 kV kraftledningen Klovning–Haugaland Næringspark. Begrunnelsen for søknaden var at det tok lengre tid enn forventet å komme i gang med å bygge transformatorstasjonen. NVE fattet 4. juli 2025 vedtak om å utsette fristen for idriftsettelse til 31. desember 2028 (NVE-ref. 201903000-95).

Om søknaden

NVE mottok ny endringssøknad fra Fagne 16. januar 2026, om å utvide transformatorstasjonen med flere bryterfelt og transformatorer. Fagne søker nå om følgende:

- 132 kV GIS-anlegg
- 22 kV GIS-anlegg
- Transformatorer med høyeste spenningsnivå 132 kV
- Jordslutningsspoler for 22 kV og 66 kV nett
- En stasjonsbygning med grunnflate 1045 m² og høyde 10 m
- Transformatorcelle med grunnflate 165 m² og høyde 11 m
- Transformatorcelle med grunnflate 115 m² og høyde 11 m
- Et inngjerdet stasjonsareal på 13 600 m²

Grunnflaten for transformatorcellene var i søknaden oppgitt til 152 og 104 m², men senere korrigert av Fagne i e-post til NVE.

Det er satt av plass på stasjonstomta til framtidige utvidelser.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 1. Situasjonsplan for Haugaland Næringspark transformatorstasjon fra Fagnes konsesjonssøknad.



Figur 2. Visualisering av stasjonen fra nordøst hentet fra Fagnes konsesjonssøknad.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 3. Visualisering av stasjonen fra nordvest hentet fra Fagnes konsesjonssøknad.

NVEs vurdering av søknaden

Høring

Fagne er selv grunneier til stasjonsområdet. De har sendt saken på høring til Tysvær kommune, Rogaland fylkeskommune, Statsforvalteren i Rogaland, Haugaland Næringspark (nabo) og Nærenergi (nabo) i perioden 4.-25. august 2025. Tysvær kommune fikk et par dagers utsatt frist. Det kom ikke vesentlige innvendinger til planene. NVE har derfor ikke funnet det nødvendig å sende saken på høring jf. forvaltningsloven § 16 tredje ledd bokstav c.

Behov for tiltaket

Haugaland Næringspark i Tysvær kommune er et ferdig regulert næringsområde på om lag 5 000 dekar, men store deler av området er ennå ikke utbygd. Eksisterende nettkunder innenfor næringsparken forsynes i dag via 22 kV-nettet fra Klovning transformatorstasjon. Ifølge Fagne er dette nettet svakt dimensjonert og setter klare begrensninger for hvor mye nytt forbruk som kan tilknyttes. Haugalandet Næringspark transformatorstasjon har allerede fått konsesjon, men på bakgrunn av større effektbehov enn tidligere forventet, søker Fagne om å utvide stasjonen i første byggetrinn. Fagne har inngått anleggsbidragsavtale med en kunde med et meldt effektbehov på om lag 120 MW, samt at det er flere andre kunder som også ønsker å etablere seg i næringsparken.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Med bakgrunn i opplysningene i søknaden, tilhørende konseptvalgutredningen og supplerende informasjon oversendt under saksbehandling, er NVE enig i at det er behov for å øke kapasiteten i den planlagte transformatorstasjonen.

Vurdering av konsept og løsningsvalg

Fagne har på oppdrag fra Haugaland Næringspark og aktuelle aktører, utredet hvilke tiltak som er nødvendige for å kunne tilknytte nye kunder innenfor næringsparken.

I konseptvalgutredningen er det vurdert flere overordnede konsepter for tilknytning av kunder i Haugaland Næringspark. Følgende konsepter er vurdert:

- **Nullalternativet**, der det ikke investeres i regionalnettet og kun begrenset nytt forbruk kan tilknyttes eksisterende 22 kV-nett fra Klovning. Dette alternativet gir ingen ny kapasitet og vurderes ikke å oppfylle leveringsplikten dersom utviklingen i området fortsetter som forventet.
- **Haugaland Næringspark transformatorstasjon med én 132 kV-forbindelse**, som innebærer etablering av ny transformatorstasjon med høyeste spenningsnivå 132 kV, ny 66 (132) kV-forbindelse Klovning–Haugaland Næringspark og nye 132 kV-kabler mellom Gismarvik transformatorstasjon og Haugaland Næringspark. Løsningen legger til rette for trinnvis utbygging etter hvert som behovet øker.
- **Haugaland Næringspark transformatorstasjon med to 132 kV-forbindelser**, som i tillegg omfatter en ekstra regionalnettforbindelse, ny 66 (132) kV-forbindelse Spanne–Tuastad–Haugaland Næringspark. Dette alternativet gir samme kapasitet som løsningen med én 132 kV-forbindelse med økt fleksibilitet, men høyere investeringsomfang og større negative virkninger for areal og miljø.

Fagne konkluderer med at løsningen med utvidelse av Haugaland Næringspark transformatorstasjon og én 132 kV-forbindelse er det mest samfunnsøkonomisk rasjonelle alternativet. Utredningen viser at det må etableres 132 kV-nett fram til Haugaland Næringspark for å kunne tilknytte kunder med effektbehov på flere MW. For å kunne etablere 132 kV-nett, må Haugalandet Næringspark transformatorstasjon utvides.

Videre har Fagne gjennomført en teknisk-økonomisk vurdering av den tekniske utformingen for Haugaland Næringspark transformatorstasjon. I analysen vurderer Fagne ulike måter å utvide stasjonen på, samt det å ikke bygge stasjonen i det hele tatt. Fagne konkluderer med at alternativet der de gjør en gradvis utvidelse, og dermed tar minst risiko mtp. forbruksutvikling, er det mest hensiktsmessige.

Fagne søker om etablering av et 132 kV GIS-anlegg som følge av redusert tilgjengelig areal etter at Statnett har justert traséen for 300 kV-ledningen Gismarvik–Sauda. Selv om GIS-anlegget har noe høyere investeringskostnad enn et AIS-anlegg, vurderer Fagne at eventuelle besparelser ved AIS-løsning ville bli utlignet av økte tomtekostnader. GIS-anlegget gir tilsvarende muligheter for framtidig utvidelse som et AIS-anlegg.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVE er enig i at en gradvis utvidelse av transformatorstasjonen er fornuftig basert på innmeldt effektbehov. Løsningen er i samsvar med valgt konsept i konseptvalgutredningen og legger til rette for økt forsyningssikkerhet og videre næringsutvikling gjennom mulighet for tilknytning av større forbrukskunder.

Virkninger for miljø

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. Endringssøknaden innebærer et større fotavtrykk fra bygninger enn det tidligere ble gitt konsesjon for. Tiltaket ligger imidlertid på Fagnes eiendom og innenfor et område som allerede er regulert til industri.

Norconsult har på oppdrag fra Fagne vurdert om det er nærliggende hekkelokaliteter for hubro i området. Norconsult har konkludert med at det tilsynelatende er få egnede hekkel plasser innenfor 1 km fra stasjonstomta (anbefalt hensynssone for hubro jf. Handlingsplan for hubro 2022-2026). Nærmeste kjente hekkel plasser samt en sannsynlig hekkel plass ligger langt over 1 km fra tomta.

I denne saken vurderer NVE derfor at tiltaket ikke har nevneverdige virkninger for naturmangfold.

Fagne planlegger gjenbruk av masser internt i Haugaland Næringspark. Tysvær kommune gjør oppmerksom på en miljøteknisk rapport og tiltaksplan fra Norconsult som viser forurensset grunn på naboeiendommer, men ikke på stasjonstomta. Fagne skriver i søknaden at dette inkluderer et område øst for stasjonstomta hvor det planlegges å legge kabler, og at massene da må håndteres på en forsvarlig måte. NVE legger til grunn at Fagne håndterer massene i tråd med gjeldende regelverk og tiltaksplaner.

Tiltaket er ikke i konflikt med kjente kulturminner. Ved funn av kulturminner som kan være automatisk freda må Fagne straks stanse anleggsarbeidene og varsle Rogaland fylkeskommune jf. Lov om kulturminner § 8, 2. ledd.

Transformatorstasjonen vil etter NVEs vurdering ikke i vesentlig grad skille seg ut eller endre forholdene for allmennheten ut over det som allerede er planene for området.

Annen infrastruktur

Fagne og Tysvær kommune har ifølge søknaden hatt møte angående et planlagt midlertidig riggområde på kommunens eiendom. Kommunen ønsker ikke at riggområdet skal komme i konflikt med et eksisterende kloakkrenseanlegg eller kommunalt VA-anlegg. Fagne skriver at riggområdet kun skal brukes kortvarig i forbindelse med planering av stasjonstomta, at det dreier som om en til to hjulbrakker og skal plasseres slik at det ikke kommer i veien for Tysvær kommune. Fagnes søknad omfatter ikke planlagt riggområde, og NVE legger til grunn at Fagne og kommunen inngår en privatrettslig avtale om dette.

Haugaland næringspark viser til eksisterende og planlagt infrastruktur i Havnavegen og sykkelveien ved ny transformatorstasjon, og har bedt om at Fagne tar hensyn til denne i planleggingen. Fagne skriver i søknaden at infrastrukturen ikke ligger inne på stasjonstomta. Det er Fagnes egne kabler som kommer nærmest tomta og under planlagt innkjørsel. NVE legger til grunn at Fagne ivaretar hensynet til drift og beredskap for egne anlegg.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Naturfare og beredskap

NVE Atlas viser at tiltaket ligger innenfor aktsomhetsområde for leire. Fagne har innhentet en uttalelse fra geotekniker i Norconsult, som har vist til at på/for «industriområde 9», som stasjonen ligger innenfor, er det utført tilstrekkelig antall undersøkelser til å konkludere med at det generelt er grunt til berg. Norconsult har konkludert med at områdeskred dermed ikke er en aktuell problemstilling.

Det ligger et vann på nordsiden av tomten. Fagne skriver i søknaden at Norconsult har vurdert at det bør støpes to betongbarrierer nord på stasjonstomta for å unngå drenering av tjernet og lekkasje ned mot stasjonstomta når denne planeres. Tiltaket ligger inne i utbyggingsplanene.

Fagne skriver i søknaden at det er etablert en LPG¹-terminal nær stasjonstomta, og er et gassrør i Havnavegen fra terminalen og ned til sjø. Ifølge Fagne vil stasjonen ligge utenfor område med restriksjoner mot etablering av transformatorstasjon. Fagne har for øvrig utført en ROS-analyse og vil utføre tiltak for å redusere konsekvenser ved ev. hendelser ved LPG-terminalen.

Statsforvalteren peker på at ny industri som skal etableres i nærheten av transformatorstasjonen kan gi høyere risiko for brann, og forutsetter at risiko og sårbarhet for kraftledninger og transformator blir vurdert og tatt hensyn til ved videre utvikling av området. Fagne skriver i søknaden at de deler denne bekymringen, og vil iverksette tiltak i form av bruk av ikke-brennbare materialer og ved å stenge ventilasjonen ved deteksjon av brannfarlige gasser.

NVE legger derfor til grunn at Fagne planlegger tiltaket med tilstrekkelig beredskapshensyn.

Oppsummering og konklusjon

NVE støtter Fagne sin vurdering om at det er behov for å utvide Haugaland Næringspark transformatorstasjon sammenlignet med løsningen som nå har konsesjon. Videre er NVE enig i at løsningen som Fagne søker om framstår som den mest teknisk og samfunnsmessig rasjonelle. NVE vurderer at tiltaket har små virkninger for miljø og samfunn, og at fordelene ved tiltaket er større enn ulempene.

NVE gir derfor, i medhold av energiloven § 3-1, anleggskonsesjon til Fagne AS til å bygge nye Haugaland Næringspark transformatorstasjon som beskrevet i søknaden. Nærmere spesifikasjoner er gitt i anleggskonsesjonen, NVE-ref. 201903000-107. Konsesjonen spesifiserer ikke 22 kV-anleggene Fagne har søkt om, da Fagne kan bygge disse i medhold av områdekonsesjonen.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Fagne 18.03.2021, (NVE-ref. 201903000-66), bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Orientering av grunneiere, rettighetshavere og naboer

NVE ber om at Fagne så snart som mulig sender dette brevet til berørte grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere. Naboieendommer er eiendom som har felles grense med den tomt som skal bebygges. Gjenboerieiendom forstås som eiendom hvor kun en vei, gate, elv eller annet areal ligger imellom. Både eiere av bebygde og ubebygde eiendommer skal varsles.

¹ LPG = Liquefied Petroleum Gas



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Dersom noen av de nevnte mottakerne er representert ved fullmektig, skal også fullmektigen få tilsendt brevet, jf. forvaltningsloven § 12.

NVE ber om at Fagne sender en bekreftelse på at orienteringsbrevet er sendt ut, med opplysning om dato for utsendelsen.

Orientering av systemansvarlig

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Forskriften gjelder systemansvarlig og enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markedsplass, samt omsetter og sluttbrukere. Konesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Systemansvarlig skal blant annet fatte vedtak om godkjenning av nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg før disse kan settes i drift.

Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved endringer i anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggs-konesjon. Se Reguleringsmyndigheten for energi sine nettsider for mer informasjon om systemansvarsforskriften og veiledere. Se Statnetts nettsider for gjeldende retningslinjer.

Om byggesaksbehandling

Anlegg for overføring og omforming av elektrisk energi er unntatt fra behandling etter plan og bygningsloven, jf. pbl. § 1-3. Bygg direkte tilknyttet den daglige driften av energianlegg skal derfor ikke byggesaksbehandles. NVE mener det aktuelle bygget faller inn under unntaket i § 1-3, og skal derfor ikke byggesaksbehandles av kommunen. Aktuelle bygg skal likevel utformes i tråd med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840). Konesjonæren er ansvarlig for at forskriftens krav etterfølges.

Om rammene for konsesjonen

Konesjonene er spesifisert slik at konsesjonæren selv kan bestemme antall og ytelse på transformatorer, innenfor rammene av et øvre tak for spenningsnivå og eksisterende bygningssmasse/celler. Nye transformatorceller vil normalt kreve søknad.

Det vil ikke kreve søknad å utvide eksisterende koblingsanlegg med nye bryterfelt inne i eksisterende bygning eller innenfor eksisterende inngjerdede stasjonsområde, så lenge øvre spenningsnivå spesifisert i konsesjonen ikke endres. Nytt kompenseringsanlegg og jordslutningsspoler er søknadspiktige. Dersom konsesjonæren har områdekonesjon der en (transformator)stasjon er plassert, kan alle anlegg opp til og med 22 kV bygges og drives av områdekonesjonær uten konsesjonssøknad.

Dersom transformatorytelsen økes kan dette medføre at stasjonen havner i en ny klasse etter kraftberedskapsforskriften § 5-2 og 5-9. Da må stasjonen følge kravene til den nye klassen. Dette kan innebære konsesjonspiktige endringer. Konesjonær må også sende ny melding om sikring av konsesjonspiktige anlegg til NVE.

Som tidligere vil det kreve søknad for å etablere nye, inngjerdede stasjonsområder og for å utvide eksisterende stasjonsområder. Nye bygninger inne på stasjonsområdet vil som hovedregel kreve søknad, inkludert nye transformatorceller.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

For inngjerdede stasjoner, vil bygninger med grunnflate opptil 50 m², der høyden på det nye bygget ikke er høyere enn eksisterende bygninger på stasjonsområdet, ikke kreve søknad. Tilbygg på eksisterende bygninger krever som hovedregel konsesjonsbehandling, med unntak av tilbygg på maks 50 m² fra konsesjonsgitt bygningsareal, der høyden på tilbygget heller ikke er høyere enn eksisterende bygning. Det kan bygges ett slik tilbygg før det må søkes om ny konsesjon. Dette går frem av vilkår 6 i vedlagte anleggskonsesjon.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Randi Osen
seniorrådgiver

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Mottakerliste:

FAGNE AS

Kopimottakerliste:

ROGALAND FYLKESKOMMUNE
STATSFORVALTEREN I ROGALAND
TYSVÆR KOMMUNE
FAGNE AS - Odd Håland Øksnevad
HAUGALAND NÆRINGSPARK AS

**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.