



Søknad om tillatelse til riving 50 kV Stokkeland–Vagle

Mars 2024



Forord

Lnett AS søker herved tillatelse for å rive eksisterende 50 kV luftledning mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner i Sandnes kommune i Rogaland fylke.

Søknad om tillatelse for riving oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) som vil behandle den i henhold til gjeldende lovverk. Lnett mener søknaden vil kunne behandles gjennom NVEs «hurtigspor».

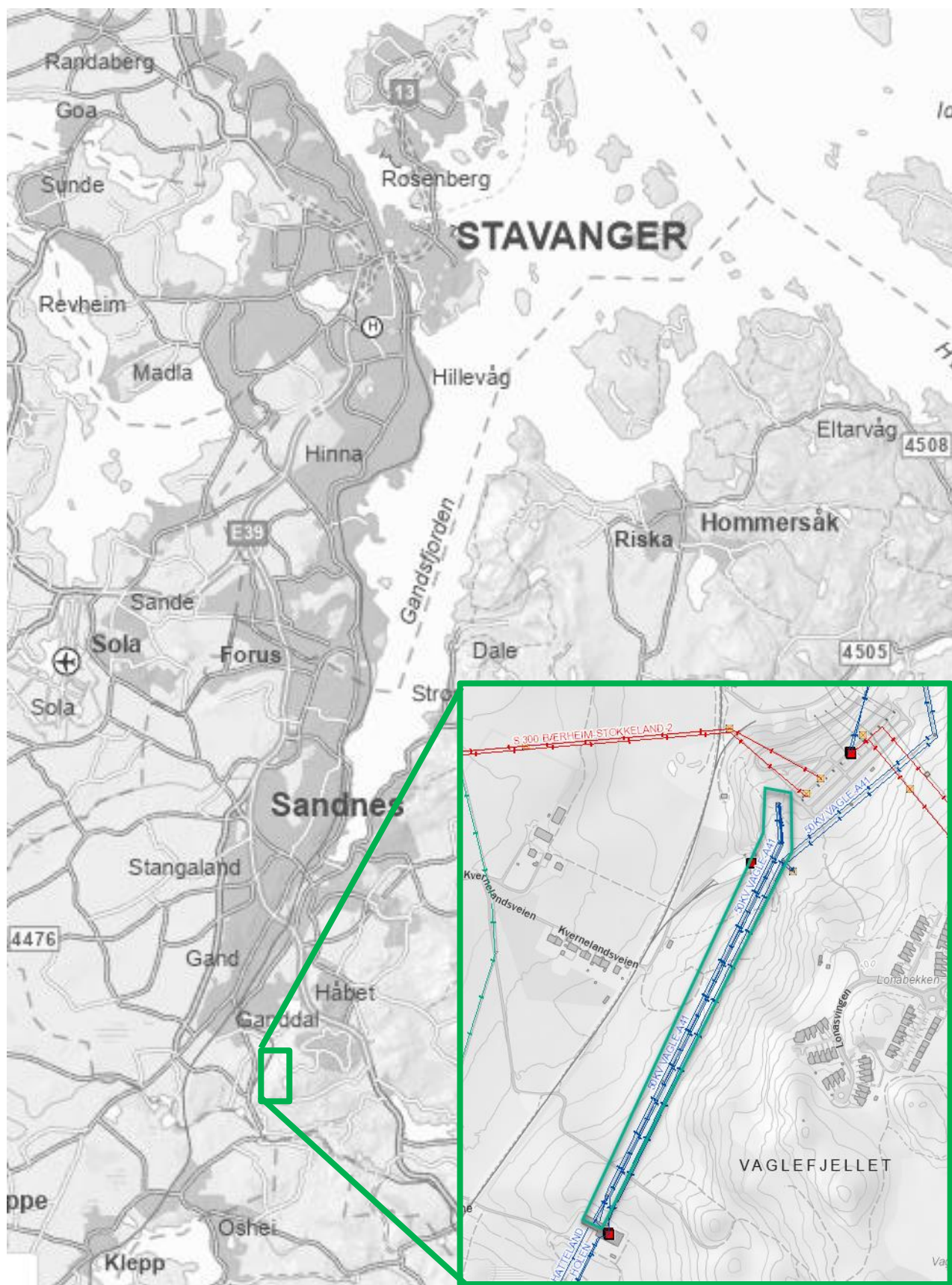
Sandnes, mars 2024

Beate Rønneberg

Beate Rønneberg
Leder Nettkonsesjon
Lnett AS

Saksbehandler:	Børre Dybesland	Eier:	Beate Rønneberg
Status:	Sendt til NVE	Organisasjon:	Lnett / Nettkonsesjon
Dok. nr.:	480073	Dokumenttype:	Søknad om tillatelse
Opprettet dato:	02.01.2024	Endret dato:	26.03.2024

Forsidefoto: Dronebilde fra Vagle transformatorstasjon mot nord (foto: Lnett)



Innhold

1	Innledning	5
1.1	Sammendrag	5
1.2	Presentasjon av søker og søknaden	5
1.2.1	Søknad om tillatelse	5
1.2.2	Søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse	6
1.2.3	Gjeldende konsesjoner og tillatelser etter annet lovverk	6
1.2.4	Samtidige søknader	6
1.2.5	Tidsplan	6
1.3	Forarbeider	7
2	Beskrivelse av planlagte arbeider	8
2.1	50 kV Stokkeland–Vagle	8
2.2	Beskrivelse av hjelpeanlegg	8
2.3	Beskrivelse av anleggsarbeidene	8
3	Behovet for å gjøre tiltak	9
4	Tekniske og økonomiske forhold	9
5	Virkninger for miljø og samfunn	9
5.1	Naturmangfold	9
5.2	Kulturarv	10
5.3	Landskap og friluftsliv	10
5.4	Landbruk	10
5.5	Støy	10
6	Naturfare og beredskap	11
6.1	Vassdrag	11
7	Forholdet til grunneiere og rettighetshavere	11
7.1	Anskaffelse av nødvendige rettigheter	11
7.2	Erstatningsprinsipper	11
7.3	Rett til juridisk bistand	11
8	Vedlegg til søknaden	12

1 Innledning

Lnett AS søker herved tillatelse for å rive eksisterende 50 kV luftledning mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner i Sandnes kommune i Rogaland fylke.

1.1 Sammendrag

Stokkeland transformatorstasjon skal legges ned og det vil ikke være behov for kraftledningen mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner. Funksjonene i Stokkeland transformatorstasjon vil bli erstattet av Fagrafjell, som ble satt i drift i 2023, og Vagle, som er under utvidelse og settes i drift i 2024/2025.

Lnett søker tillatelse til å rive 50 kV luftledningen mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner. Ledningen planlegges revet i løpet av 2025/2026.

1.2 Presentasjon av søker og søknaden

Søker er Lnett AS (org.nr 980 038 408), senere betegnet som Lnett. Lnett er et selvstendig selskap i Lyse-konsernet, hvor 100 % av aksjene eies av Lyse AS. Lyse AS eies av 14 kommuner i Sør-Rogaland. Lnett har forretningsadresse i Sandnes og ledes av administrerende direktør Trond Winther.

Lnett er blant annet nettutviklingskoordinator for Sør-Rogaland. Selskapet har ca. 370 medarbeidere, omtrent 165.000 nettkunder, distribusjonsnett i ni kommuner og eier og drifter store deler av regionalnettet i Sør-Rogaland.

Lnett er eier og ansvarlig for drift av anleggene omfattet av denne søknaden.

Spørsmål til Lnett vedrørende søknaden kan rettes til kontaktpersoner oppført i Tabell 1.

Tabell 1 Kontaktpersoner

Funksjon/stilling	Navn	Telefon	E-post
Prosjektleder gjennomføring	Jan Terje Larsen	93 48 86 24	janterje.larsen@l-nett.no
Prosjektleder Nettkonsesjon	Torbjørn Grødem	93 48 86 19	torbjorn.grodem@l-nett.no
Grunneierkontakt	Andreas Fosså	97 01 37 36	andreas.fossa@l-nett.no
Myndighetskontakt	Børre Dybesland	93 48 80 61	borre.dybesland@l-nett.no

1.2.1 Søknad om tillatelse

Lnett søker, med henvisning til energilovforskriften § 3-5 bokstav d, om tillatelse til å rive eksisterende 50 kV Stokkeland–Vagle.

Tiltaket er nærmere beskrevet i kapittel 2.

1.2.1.1 Riggplasser samt etablering og bruk av veier

For å kunne gjennomføre tiltaket omsøkes etablering og bruk av midlertidige riggplasser samt etablering av kjørespor og bygging av midlertidige anleggsveier inn til traseen og mastepunkt om nødvendig.

Omsøkte veianlegg, kjørespor og riggplasser er omtalt nærmere i detaljplanen for prosjektet.

1.2.2 Søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse

Lnett vil avklare behov for å søke om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse i forbindelse med utarbeidelse av detaljplan for tiltaket. Eventuell søknad vil beskrives i detaljplanen.

1.2.3 Gjeldende konsesjoner og tillatelser etter annet lovverk

Omsøkt tiltak vil ikke berøre andre anleggskonsesjoner utover eksisterende 50 kV Stokkeland–Vagle. Eksisterende konsesjon er oppført i Tabell 2.

Tabell 2 Eksisterende konsesjoner

Anlegg	NVE referanse	Dato	Gyldig til
50 kV Stokkeland–Vagle 1 og 2	NVE 201902776-3, punkt 90 og 91	16.12.2020	01.12.2050

Lnett har foreløpig ikke innhentet tillatelser for tiltaket etter annet lovverk.

1.2.4 Samtidige søknader

Lnett er ikke kjent med at det foreligger andre samtidige søknader som vil påvirke det omsøkte tiltaket i foreliggende søknad.

1.2.5 Tidsplan

Tidsplan for rivingen tar utgangspunkt i konsesjonsvedtak og godkjent detaljplan i tredje kvartal 2024. Rivingen er estimert gjennomført i løpet av 2025 og 2026. Se også Tabell 3. Riving av Stokkeland–Vagle forutsetter at 132 kV Fagrafjell–Vagle samt utvidelsen ved Vagle transformatorstasjon er satt i drift. For mer informasjon om tidsperiode og gjennomføring se kapittel 2.3.

Tabell 3 Tidsplan

Aktivitet	2024	2025	2026
Behandling av søknad hos NVE	■		
Utarbeidelse og godkjenning av detaljplan	■		
Detaljerings og forberedelse riving		■	
Riving og istandsetting		■	■

1.3 Forarbeider

Statnett og Lnett har begge fått tillatelse til å rive Stokkeland transformatorstasjon, jf. NVE 201834499-5 for Statnett og NVE 201834091-92, vilkår punkt 15, for Lnett.

Lnett har videre fått konsesjon for utvidelse av Vagle transformatorstasjon samt etablering av kraftledninger mellom Fagrafjell, Vagle og Stokkeland transformatorstasjoner, jf. NVE 201834091-92.

Lnett har vært i dialog med grunneiere der eksisterende master står. Vi har informert om riveplanene og vist kart med adkomst til mastepunktene. Innspill er tatt til følge i detaljplanen. Lnett har også tilskrevet eiere av to private veger som er aktuelle for adkomst. Vi har ikke mottatt negativ respons til planene. Ut over dette har det ikke vært kontakt med andre parter relatert til søknaden. Detaljplanen forventes å bli sendt på høring, og Lnett legger til grunn berørte parter vil være positive til tiltaket.

2 Beskrivelse av planlagte arbeider

Nedenfor gis en nærmere beskrivelse av de forskjellige anlegg i det omsøkte tiltaket.

2.1 50 kV Stokkeland–Vagle

Eksisterende 50 kV Stokkeland–Vagle 1 og 2 består hver av ca. 200 meter kabel og ca. 700 meter luftledning på felles masterekke. Kablene ligger på kabelbane over terreng. Luftledningen består av fem dobbelkurs fagverksmaster i stål med betongfundament. Mastene har seks strømførende liner og én toppline.

2.2 Beskrivelse av hjelpeanlegg

Det er ikke behov for noen nye permanente hjelpeanlegg.

Det vil være behov for midlertidige hjelpeanlegg for adkomst inn til ledningstraseen og mastepunktene. Disse beskrives nærmere i detaljplanen.

2.3 Beskrivelse av anleggsarbeidene

Jordkablene ligger på kabelbane inne på inngjerdet område ved Stokkeland transformatorstasjon. Kabler og kabelbane vil fjernes i tilknytning til rivingarbeidet på Stokkeland transformatorstasjon, og inkluderes i detaljplan Statnett lager for dette arbeidet.

For luftledningen vil linetrådene senkes ned til bakken og spoles inn. Deretter vil armaturer i mastene tas ned. Så vil mastene legges ned. Materiellet fjernes ved hjelp av helikopter til riggplass for omlasting og transport til passende mottak. Mastefundament vil meisles ned til minst 20 cm under terreng og tildekkes med masser tilsvarende omkringliggende.

Det vil utarbeides en egen detaljplan som nærmere beskriver detaljene i hvordan rivingen skal foregå samt hvilke tiltak som skal gjennomføres for å unngå eller redusere negative virkninger. Detaljplanen skal godkjennes av NVE før anleggsarbeidene starter.

Gjennomføring av rivingen vil foregå i et kortere tidsrom enn hva som fremkommer i 1.2.5, men grunnet usikkerhet rundt dato for oppstart er det satt av en lengre tidsperiode.

3 Behovet for å gjøre tiltak

Ved nedleggelsen av Stokkeland transformatorstasjon vil behovet for 50 kV forbindelsen mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner falle bort. Ledningen vil ikke ha noen funksjon og bør rives.

4 Tekniske og økonomiske forhold

Lnett har vurdert om 50 kV Stokkeland–Vagle kunne erstatte eksisterende 50 kV Tronsholen–Vagle som går parallelt, da førstnevnte har høyere ledningstverrsnitt, er noe nyere og i bedre stand enn sistnevnte. Erstatningen ville kreve tiltak i ett mastepunkt pga. endret vinkel samt tiltak i Vagle transformatorstasjon. Kostnadene ved erstatningen er vurdert å ikke forsvare den marginale forbedringen anlegget ville fått. Det ville fortsatt være ca. 1,5 km med ledning igjen av den opprinnelige Tronsholen–Vagle, med de vedlikeholds- og reinvesteringsbehov denne har. Lnett mener derfor eksisterende Stokkeland–Vagle er den ledningen som bør rives.

Rivearbeidet planlegges utført i stor grad med interne ressurser. Totale kostnader for tiltaket er estimert til ca. 1,0 MNOK.

5 Virkninger for miljø og samfunn

Tiltaket vil ha en relativt kort anleggsperiode der miljø og samfunn kan påvirkes. Etter endt anleggsperiode mener Lnett virkningene for miljø og samfunn vil være positive sammenlignet med dagens situasjon. Nedenfor beskrives de mest aktuelle virkningene for anleggsperioden. Virkningene og hvordan Lnett vil forholde seg til dem vil beskrives nærmere i detaljplanen for rivingen.

5.1 Naturmangfold

Tiltaket kommer ikke i konflikt med område vernet eller foreslått vernet etter naturmangfoldloven.

Område nord for Vagle transformatorstasjon er mulig reproduksjonsområde for art av nasjonal forvaltningsinteresse, heipiplerke¹, kategorisert som livskraftig.

Stokkeland transformatorstasjon ligger utenfor Stokkalandsvatnet dyrefredningsområde². Området blir brukt til raste- og overvintringsområde for andefugler og er et viktig hekkeområde for ulike

¹ https://faktaark.naturbase.no/artnasjonal?id=5.731413_58.809598_4322

² <https://faktaark.naturbase.no/?id=VV00000756>

våtmarksfugler. Riving av kraftledningen vil ikke komme i konflikt med området, og vil heller ikke frigi betraktelig innflyvningsareal.

Det er ingen rødlistede arter som ligger registrert innenfor traseområdet til kraftledningen. Det er noen fremmede arter registrert i nærheten av traseen. Sitkagran³ er registrert ved den ene tilkomstveien opp til traseen, ellers er forekomstene på østsiden av traseen hvor det ikke er planlagt tiltak.

5.2 Kulturarv

Det er ingen registrerte kulturminner i eller ved av tiltaksområdet.

5.3 Landskap og friluftsliv

Tiltaket ligger innenfor kartlagt friluftslivsområde Bogafjell, verdsatt til svært viktig. Det er ingen kartlagte turstier ved eller under tiltaket, men en grusveg nord for Vagle stasjon som er knyttet sammen med en sti forbi Vaglefjellet til Bogafjell som det antas benyttes i friluftssammenheng.

Riving av luftledningen vil gi en positiv innvirkning for landskapsopplevelsen i området. Eksisterende 50 kV luftledning Tronsholen–Vagle vil bestå, så området vil fortsatt ha luftledninger.

Sandnes kommune har planlagt etablering av discgolfbane rundt Vagle transformatorstasjon. Tiltaket vil komme i konflikt med planlagt discgolfbane. Lnett vil inngå dialog med Sandnes kommune angående hensyn til fritidsaktiviteter under rivingsarbeidet.

5.4 Landbruk

Luftledningen krysser over areal registrert som jordbruksareal med innmarksbeite i AR5. Ledningen krysser også et lite areal registrert med barskog av høy bonitet. I området er det noen lave trær / busker som vokser under ledningen som kan bli lettere berørt av tiltaket.

Det er registrert noe spredeareal på begge sider av dagens luftledningstrase. Rivingen av 50 kV Stokkeland–Vagle vil frigi noe areal som forventes å kunne godkjennes som spredeareal.

5.5 Støy

Det vil være noe støy i anleggsperioden, spesielt i forbindelse med helikoptertransport. Etter anleggsperioden vil støyforholdene i området være omtrent som dagens forhold.

³ <https://www.artsobservasjoner.no/Sighting/33337446>

6 Naturfare og beredskap

Lnett har gjort en enkel vurdering av tiltaket knyttet til naturfare og beredskap, og ser ingen spesielle utfordringer.

6.1 Vassdrag

Riving av luftledningen berører Figgjo vassdragsområde og vil delvis gå innenfor nedbørsfeltet til Figgjoelva og nedbørsfeltet til Storåna. Påfyll av drivstoff og eventuell lekkasje vil omtales i detaljplanen for prosjektet.

7 Forholdet til grunneiere og rettighetshavere

7.1 Anskaffelse av nødvendige rettigheter

Eksisterende kraftledning mellom Stokkeland og Vagle transformatorstasjoner strekker seg over flere eiendommer. Lnett mener å ha tilstrekkelige rettigheter til å rive luftledningen med tilhørende mastefundamenter gjennom tidligere rettsgrunnlag (som gjelder luftledningen).

I forbindelse med anleggsarbeider knyttet til rivingen vil Lnett få behov for midlertidige hjelpeanlegg (riggplasser, anleggsveier, kjørespor mv.). Det vises til beskrivelser ovenfor, blant annet kapittel 1.2.1.1, 2.2 og 2.3. Det endelige behovet for disse midlertidige hjelpeanleggene, og deres plassering og utstrekning, vil bli presisert i detaljplanen. Lnett vil forsøke å inngå minnelige avtaler med berørte grunneiere for å sikre seg slike midlertidige rettigheter. I den grad dette ikke lykkes, vil det bli søkt om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse i nødvendig omfang.

7.2 Erstatningsprinsipper

Grunneiere og eventuelle rettighetshavere som berøres av tiltaket har krav på erstatning for økonomiske tap som lides som følge av dette. Hvorvidt det foreligger et økonomisk tap, og tapets eventuelle størrelse, beror på en skjønnsmessig vurdering av inngrepets betydning for den enkelte eiendom.

Uavhengig av dette tilbyr Lnett minnelige avtaler med erstatningstilbud som fullt og helt oppgjør for inngrepet til berørte parter. Tilbudet er basert på standardiserte satser som er høyere enn satsene som er etablert i rettspraksis og som gjenspeiler det faktiske tapet. Gjennom avtalene tilbys altså grunneier/rettighetshaver erstatning som er høyere enn hva som fremstår som et sannsynlig resultat i et etterfølgende skjønn.

7.3 Rett til juridisk bistand

Lnett legger til grunn at grunneiere er positivt innstilt til å inngå minnelige avtaler, slik at det ikke er behov for juridisk bistand. I den grad det likevel skulle bli behov for juridisk bistand, må en eventuell dekning av utgifter til ytterligere bistand avklares på forhånd.

8 Vedlegg til søknaden

1. Kart
2. Liste over berørte eiendommer

Vedleggene nedenfor er underlagt taushetsplikt etter Kraftberedskapsforskriften § 6-2 og unntatt offentligheten etter Offentleglova § 13 første ledd eller Offentleglova § 23 eller personvern hensyn og er oversendt NVE separat.

3. Liste over berørte grunneiere og rettighetshavere (unntatt)
4. Enlinjeskjema Vagle transformatorstasjon (unntatt)