

LEDE AS
Postboks 80
3901 PORSGRUNN

Vår dato: 05.02.2024

Vår ref.: 201710208-69 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE gir Lede AS anleggskonsesjon for utvidelse av Herum transformatorstasjon i Bamble kommune i Telemark fylke

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Lede AS anleggskonsesjon for utvidelse av Herum transformatorstasjon. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse.

Tillatelsen kan påklages, se orientering om rett til å klage på egen side. Eventuelle klager vil bli sendt Lede AS til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

Søknader

Lede AS søkte 17.06.2022 om anleggskonsesjon for utvidelse av Herum transformatorstasjon og om justering av konsesjon fra 2018 for 132 kV ledningen Tåkefjell – Herum. Bakgrunnen er økt effektbehov i området og at Statnett skal transformere til 132 kV i Bamble transformatorstasjon og trenger det arealet som var tiltenkt Ledes utvidelse. Videre har Lede vurdert behov for å styrke reservekapasiteten mot Brevik og Langesund ved utfall av dobbeltledningen fra Porsgrunn. Lede søkte 4.11.2023 også om forlenget byggefrist for deres anleggskonsesjonen fra 2018 (201710208-44) tilknyttet Herum transformatorstasjon.

Lede søkte 20.12.2023 også om endret plassering av ny transformatortomt for utvidelsen i Herum transformatorstasjon. Bakgrunnen for endringen er et ønske om lokalisering lengre fra bebyggelsen i området.

Det skal etableres et inngjerdet stasjonsområde på 14 dekar, en ny adkomstvei på 250 meter, en kontroll- og koblingsstasjon med grunnflate 470 m², to 50 MVA 132/22 kV transformatorer, to transformatorceller og en rekke transformatorfelter og ledningsfelter. Totalt beslaglegges 24 dekar til tomt, fylling og adkomstvei. Konsesjonsgitt, men ikke etablert, 132 kV-ledning mellom Tåkefjell og Herum søkes bygd med dobbeltmaster og et ekstra ledningssett for økt kapasitet.

Behandlingsprosess

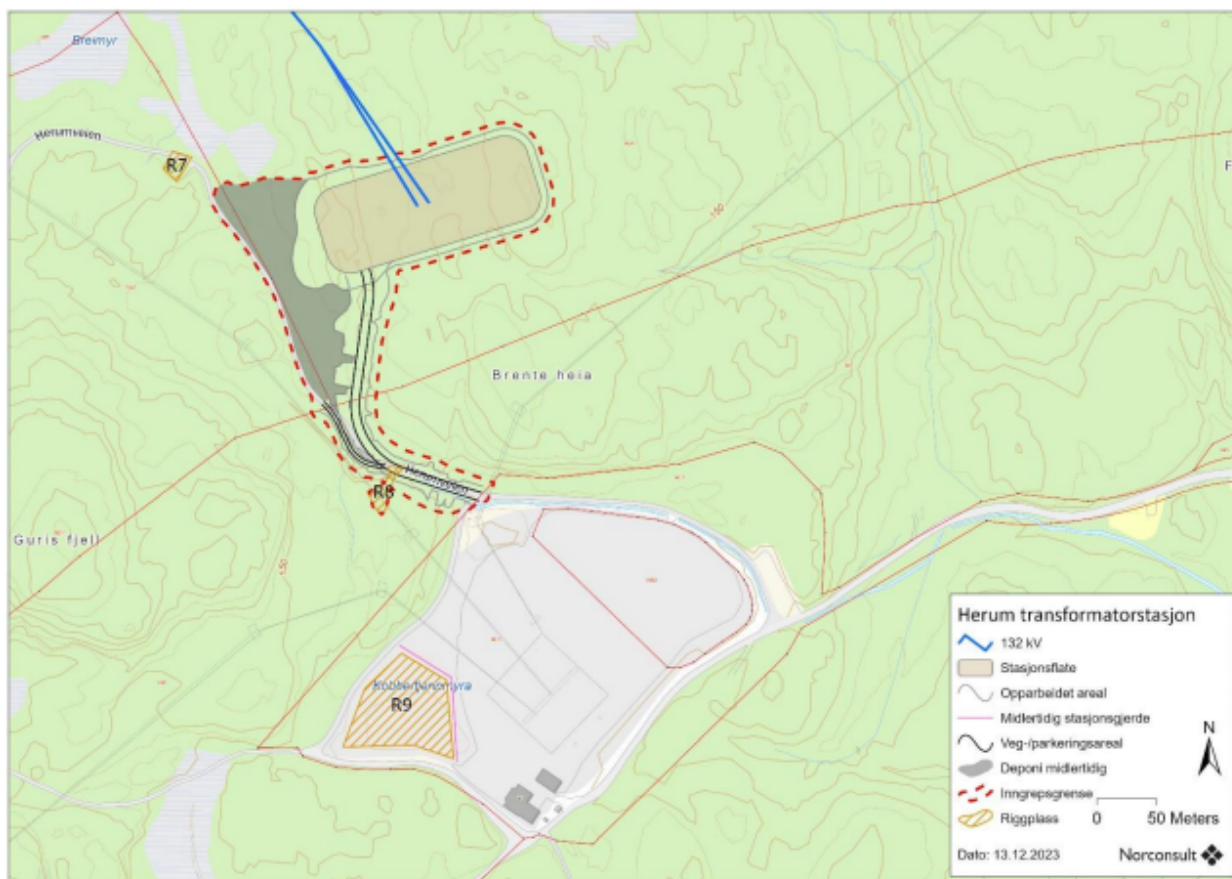
Søknaden ble sendt på høring 14.06.2023. NVE mottok 13 høringsuttalelser, de fleste fra berørte grunneiere og beboere som ønsket en annen plassering av transformatortomt.



På bakgrunn av disse uttalelsene og avklaring med NVE, har Lede utredet og omsøkt en alternativ lokalisering som selskapet har lagt fram for grunneiere og andre berørte. Lede sendte dette alternativet på høring til berørte grunneiere og naboer, statsforvalter, fylkeskommunen og kommunen. De mottok ingen nye innspill fra disse. Ny løsning er utarbeidet i samarbeid med Statnett som ikke har innvendinger til denne løsningen.

Berørt areal

Nytt stasjonsområde, som betegnes som alternativ 3, er lokalisert på areal med barskog, bart fjell og tynn morene. Området er relativt kupert og det forventes sprenging og pigging ved planering av tomt. Det vil bli en fjellskjæring nordøst for stasjonen og fylling mot sørvest. Det forventes mellomlagring av toppdekke, løsmasser og sprengstein. Ved detaljprosjektering vil det etterstrebases massebalanse. Planlagt og eksisterende transformatorstasjon går fram av figur 3-1.



Figur 3-1. Herum transformatorstasjon alternativ 3.

Tekniske og økonomiske forhold

Kostnader tilknyttet ny transformatorstasjon ble i 2022 beregnet til 162 mill. kr, kostnader tilknyttet økt ledningskapasitet ble anslått til 65 mill. kr. Disse kostnadene forventes å øke tilsvarende prisstigningen fram til byggeperioden.

Alternativ 3 som nå omsøkes, forventes å gi noe høyere kostander enn i søknaden fra 2022, ettersom adkomstveien er lenger sammenlignet med tidligere konsesjonssøkt alternativ.



Miljøkonsekvenser

Arealbruk: Tiltaksområdet og omkringliggende arealer er LNF-område i kommuneplanen. Transformatorstasjonen blir liggende 750 meter i luftlinje fra nærmeste bolighus og vil ikke bli synlig fra bebyggelsen. Det vil bli økt trafikk av tunge kjøretøy på Herumveien i anleggsfasen. Vest og sørvest for planlagt transformatorstasjon er fritidsboliger. Den nærmeste ligger ca. 600 meter fra stasjonen, og stasjonen vurderes ikke å bli synlig fra fritidsboligene.

Naturmangfold: Det er ikke registrert naturverdier i området i form av rødlistede arter eller naturtyper. Befaringen avdekket én lokalitet med gammel fattig sumpskog noe øst for stasjonsområdet. Dette er ikke en rødlistet naturtype, men en naturtype med sentral økosystemfunksjon som leveområde for truede eller nær truede arter. Berørt område er ikke registrert å inneha spesielle funksjoner for vilt eller fugl. Ellers brukes området av hjortevilt som elg, hjort og rådyr, men innehar ingen spesielle landskapsøkologiske funksjoner for disse artene. Det ble ikke funnet fremmede arter i området.

Landskap: Eksisterende Bamble transformatorstasjon og ledninger inn mot denne setter sitt preg på landskapsbildet. Transformatorstasjonen vil ikke endre landskapets karakter i betydelig grad, bortsett fra helt lokalt. Konsekvensgraden betegnes som liten negativ.

Kulturminner og kulturmiljø: Området har fra før en transformatorstasjon og tiltaket medfører kun en utvidelse av denne. Det er mye skog i området som skjærer. Anleggelse av transformatorstasjonen har ikke direkte innvirkning på kjente kulturminner. Tiltaket vurderes å gi ubetydelig konsekvens. Fylkeskommunen konkluderer i at potensialet for funn vurderes å være lavt på arealet

Friluftsliv: Alternativ 3 er lokalisert 500 meter unna lokalisering framlagt i søknaden av 17.06.2022. Alternativ 3 prioriteres foran løsning beskrevet i første søknad, ettersom alternativet er lenger unna bebyggelse og ut fra tilbakemelding fra lokalboende er at dette området er mindre brukt. I miljøvurderingene konkluderes med at tiltaket ikke vurderes å gi nevneverdige konsekvenser for friluftsliv i området.

Forurensning: Risiko for forurensning til vann og grunn knyttet til drift av omsøkt stasjonen vurderes av Lede som begrenset. Transport av materiell og utstyr vil kunne innebære noe risiko for utslipp/lekkasje av olje og drivstoff. For å forhindre lekkasje av olje til omgivelsene skal transformatorene stå i en oljegrube utrustet med oljeutskillere og utstyr som kontinuerlig tømmer gruben for regnvann. Stasjonen utrustes med borehull for vann, tett tank for avløp og oljeutskillere for avløpsvann fra transformatorgrubene. Nærmere vurdering av behov for tiltak vil være en del av anleggsplanleggingen og detaljplanen.

Klimagassutslipp: I byggefasen og driftsfasen vil det komme direkte og indirekte utslipp av klimagasser. Kilder vil være materialer, anleggsarbeid og arealinngrep (tap av karbonlager). Det forventes små klimagassutslipp i driftsfasen.



Landbruk: 36 dekar skogareal vil berøres, hovedsakelig med middels og lav produktivitet.

Naturfare: Transformatorstasjonen og adkomstveien omfattes ikke av aktsomhetsområder for flom eller skred, eller forekomst av marin leire.

NVEs vurdering og konklusjon

NVE vurderer at omsøkt alternativ 3 for plassering av ny transformatorstasjon er tilstrekkelig utredet, og at miljøkonsekvensene av tiltaket er begrensete. Vi konstaterer også at det ikke er vesentlige innvendinger mot dette alternativet.

NVE vurderer at den omsøkte overgang fra enkeltkurs til dobbelkurs på 132 kV-ledningen mellom Tåkefjell og Herum er en rasjonell løsning, og konstaterer også at det ikke er kommet negative innspill til denne endringen.

NVE mener videre at de nye løsninger som nå er omsøkt, tilsier at byggefrist for alle Ledes transformator- og nettanlegg i området bør forlenges og tilpasses frist i det nye konsesjonsvedtaket.

På denne bakgrunn gir NVE Lede anleggskonsesjon som omsøkt, se vedlagt konsesjonsdokument.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Asle Selfors
spesialrådgiver

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Vedlegg: 1

Mottakerliste:

LEDE AS

Kopimottakerliste:

STATNETT SF

Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) - Region Sør

Bamble kommune

STATSFORVALTEREN I VESTFOLD OG TELEMAR

TELEMAR FYLKESKOMMUNE



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 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 Energidepartementet (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 OED.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.