



Bakgrunn for vedtak

# Utvidelse av Vang transformatorstasjon, 132 kV Vang– Heggvin og Heggvin transformatorstasjon

Hamar kommune i Innlandet fylke

Tiltakshaver Green Mountain AS, Elvia AS  
Referanse 202318413-10  
Dato 14.02.2024  
Ansvarlig Ingrid Myrtveit  
Saksbehandlere Anne Marte Schei, Anine Mølmen Andresen

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

E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett: [www.nve.no](http://www.nve.no)  
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

**Hovedkontor**  
Middelthunsgate 29  
Postboks 5091, Majorstuen  
0301 OSLO

**Region Midt-Norge**  
Abels gate 9  
7030 TRONDHEIM

**Region Nord**  
Kongens gate 52-54  
Capitolgården  
8514 NARVIK

**Region Sør**  
Anton Jenssensgate 7  
Postboks 2124  
3103 TØNSBERG

**Region Vest**  
Naustdalsvegen. 1B  
6800 FØRDE

**Region Øst**  
Vangsveien 73  
Postboks 4223  
2307 HAMAR

## Sammendrag

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir tillatelse til elektriske anlegg nødvendig for tilknytning av et datasenter i Hamar kommune.

### Hva vi har gitt tillatelse til

Green Mountain AS har fått konsesjon (NVE-ref. 202315098-11) til nye Heggvin transformatorstasjon inne på området for et planlagt datasenter. Vi har også gitt Elvia konsesjon (NVE-ref. 202318413-8) til 132 kV kabler mellom Heggvin transformatorstasjon og eksisterende Vang transformatorstasjon, en 132 kV dobbel samleskinne og tre 132 kV utendørs bryterfelt i Heggvin transformatorstasjon. Statnett har fått konsesjon (NVE-ref. 202318413-9) til nødvendige utvidelser av Vang transformatorstasjon og til å etablere en ny P-spole i stasjonen. Statnett har samtidig fått oppdatert konsesjon for alle anlegg i Vang transformatorstasjon.

Dokumentene i saken er også å finne på [www.nve.no/16200/A](http://www.nve.no/16200/A).

### Vilkår til konsesjonene

NVE har satt vilkår om at vi skal varsles ved oppstart av anleggsarbeidene, og at det skal utarbeides en sluttrapport. Vi har også satt flere vilkår knyttet til terrengarbeid, dyrket mark og merking av kulturminner.

### Oppfølging av brudd på konsesjonsplikten

NVE konstaterer at Green Mountain AS begynte å bygge anlegg i tilknytning til Heggvin transformatorstasjon mens konsesjonssøknaden var til behandling i NVE. Bygging av elektriske anlegg med tilhørende hjelpeanlegg uten konsesjon er brudd på energiloven § 3-1. NVE har i eget brev av i dag, NVE ref. 202401522-10, varslet Green Mountain om at vi vil vurdere å ilegge selskapet overtredelsesgebyr for å ha igangsatt anleggsarbeid i tilknytning til Heggvin transformatorstasjon uten anleggskonsesjon.

## Innhold

|   |           |
|---|-----------|
| <b>SAMMENDRAG .....</b>   | <b>1</b>  |
| <b>HVA VI HAR GITT TILLATELSE TIL.....</b>  | <b>1</b>  |
| VILKÅR TIL KONSESJONENE .....   | 1         |
| OPPFØLGING AV BRUDD PÅ KONSESJONSPLIKTEN .....  | 1         |
| <b>INNHold .....</b>  | <b>2</b>  |
| <b>1 SØKNADENE .....</b>  | <b>3</b>  |
| 1.1 HEGGVIN TRANSFORMATORSTASJON .....  | 3         |
| 1.2 VANG TRANSFORMATORSTASJON .....   | 4         |
| 1.3 132 KV JORDKABLER MELLOM HEGGVIN OG VANG TRANSFORMATORSTASJONER .....                                   | 4         |
| 1.4 ELEKTRISKE ANLEGG TILHØRENDE DATASENTERET .....   | 4         |
| 1.5 NVES BEHANDLING AV SØKNADENE .....  | 4         |
| <b>2 TEKNISKE OG ØKONOMISKE VURDERINGER AV DE PLANLAGTE TILTAKENE.....</b>                                  | <b>4</b>  |
| <b>3 VURDERING AV TILTAK I VANG TRANSFORMATORSTASJON.....</b>   | <b>5</b>  |
| 3.1 BESKRIVELSE AV DE OMSØKTE ANLEGGENE.....  | 5         |
| 3.2 AREALBRUK OG VIRKNINGER FOR DYRKA MARK .....  | 5         |
| 3.3 NATURMANGFOLD .....   | 7         |
| <b>4 VURDERING AV HEGGVIN TRANSFORMATORSTASJON OG ELEKTRISKE ANLEGG FOR FORSYNING AV DATASENTERET .....</b> | <b>10</b> |
| 4.1 BESKRIVELSE AV DE OMSØKTE ANLEGGENE.....  | 10        |
| 4.1.1 <i>Beskrivelse av Heggvin transformatorstasjon.....</i>   | 10        |
| 4.1.2 <i>Beskrivelse av de elektriske anleggene for forsyning av datasenteret .....</i>                     | 12        |
| 4.2 VIRKNINGER FOR ALLMENNE OG PRIVATE INTERESSER .....   | 12        |
| 4.3 NATURFARE .....   | 13        |
| <b>5 VURDERING AV 132 KV JORDKABLER MELLOM VANG OG HEGGVIN TRANSFORMATORSTASJONER .....</b>                 | <b>14</b> |
| 5.1 BESKRIVELSE AV DE OMSØKTE JORDKABLENE .....   | 14        |
| 5.2 VIRKNINGER FOR ALLMENNE OG PRIVATE INTERESSER .....   | 15        |
| 5.2.1 <i>Arealbruk .....</i>  | 15        |
| 5.2.2 <i>Kulturminner .....</i>   | 15        |
| 5.2.3 <i>Naturmangfold .....</i>  | 15        |
| <b>6 OPPSUMMERING OG VEDTAK.....</b>  | <b>15</b> |
| 6.1.1 <i>NVEs vedtak .....</i>  | 16        |
| 6.1.2 <i>Vilkår.....</i>  | 16        |
| 6.2 BRUDD PÅ ENERGILOVEN § 3-1.....   | 17        |
| <b>VEDLEGG A - OVERSIKT OVER LOVVERK OG BEHANDLINGSPROSESS.....</b>   | <b>18</b> |

## 1 Søknadene

Green Mountain planlegger å etablere et datasenter på Heggvin næringsområde i Hamar kommune, og de har derfor søkt om konsesjon for elektriske anlegg for tilknytning av datasenteret. Datasenteret utløser behov for oppgradering av Vang transformatorstasjon, og Elvia har derfor søkt om nødvendige tiltak i en egen søknad. Dette notatet tar for seg begge søknadene.

Datasenteret skal forsynes via to 132 kV jordkabler fra Vang transformatorstasjon til Heggvin transformatorstasjon. I Heggvin transformatorstasjon nedtransformeres strømmen til 22 kV, som videre forsyner datasenteret. Det totale, framtidige effektbehovet til datasenteret er 180 MW, men i første fase vil uttaket kun være på 36 MW.

Figur 1 viser oversiktsbilde med plasseringen av de omsøkte anleggene.



Figur 1: Oversiktsfotoet viser beliggenheten for de omsøkte anleggene. Kilde: Green Mountains søknad av 3. oktober 2023.

### 1.1 Heggvin transformatorstasjon

Green Mountain har søkt om anleggskonsesjon for å bygge og eie nye Heggvin transformatorstasjon. Den nye transformatorstasjonen blir bygget som et utendørs, luftisolert anlegg. Stasjonen skal bestå av koblingsanlegg med ni utendørs bryterfelt og seks transformatorer, hver med omsetning 132/22 kV og ytelse 45 MVA. I tillegg til et koblingsanlegg og et kontrollbygg med en transformator med omsetning 22/0,4 kV og ytelse 0,5 MVA.

Elvia skal eie en dobbel 132 kV samleskinnen og tre av bryterfeltene i Heggvin transformatorstasjon.

Heggvin transformatorstasjon skal gjerdes inn. Totalt inngjerdet område er på omtrent 15 dekar.

## 1.2 Vang transformatorstasjon

For å tilknytte Green Mountains elektriske anlegg søker Elvia om nødvendige tiltak i Vang transformatorstasjon. Vang transformatorstasjon eies av Statnett, men Elvia har elektriske anlegg i stasjonen. Elvia søker om å utvide eksisterende 132 kV koblingsanlegg med to nye bryterfelt, og på grunn av dette må stasjonsarealet utvides med om lag 2000 m<sup>2</sup>. Statnett skal eie utvidelsen av stasjonen. Statnett søker også om å etablere en ny P-spole i stasjonen.

## 1.3 132 kV jordkabler mellom Heggvin og Vang transformatorstasjoner

Datasenteret og Heggvin transformatorstasjon skal forsynes via 132 kV kabler fra Vang transformatorstasjon. Kablene skal legges i to separate grøfter. I hver av grøftene vil det være to sett med kabler. 132 kV kablene er beskrevet i søknaden til Green Mountain, men skal eies og driftes av Elvia. Traseen mellom Vang og Heggvin er om lag 300 meter, og kabelgrøften vil ha et rettighetsbelte på 6,5 meter i bredden per kabelgrøft. Kablene vil ha tverrsnitt på 1600 mm<sup>2</sup>.

## 1.4 Elektriske anlegg tilhørende datasenteret

Green Mountain søker om følgende elektriske anlegg tilhørende datasenteret:

- 130 stk. transformatorer, hver med omsetning 22/0,4 kV og ytelse 2,5 MVA
- 3 stk. transformatorer, hver med omsetning 22/0,4 kV og ytelse 0,1 MVA
- 1 stk. transformatorer med omsetning 22/0,4 kV og ytelse 1,6 MVA
- 1 stk. ringledning (jordkabel)
- To stk. kontrollbygg med maksimal grunnflate 220 m<sup>2</sup> og maksimal høyde 5 meter
- 56 stk. 22 kV koblingsfelt plassert inne i de to kontrollbyggene

Green Mountain søkte også om 130 stk. generatorer, med spenning 400V og ytelse 3,1 MVA, som skal benyttes til nødstrømanlegg. Etersom dette er lavspente produksjonsanlegg så er de ikke konsesjonspliktige etter energiloven, og er ikke vurdert nærmere i dette notatet.

## 1.5 NVEs behandling av søknadene

Tiltaket foregår i et begrenset område, det er inngått avtale med grunneiere. Videre har Elvia og Green Mountain allerede hørt søknaden og tilhørende planer for reetablering av dyrket mark hos relevante myndigheter. NVE mener at tiltaket er tilstrekkelig opplyst til at det ikke har vært nødvendig med en høring av søknaden, og vi har unnlatt høring i medhold av energiloven § 2-1.

## 2 Tekniske og økonomiske vurderinger av de planlagte tiltakene

Green Mountain skal etablere et datasenter på Heggvin i Hamar kommune. Heggvin datasenter ønsker å øke effektuttaket trinnvis og første trinn vil være på 36 MW. Elvia og Statnett har bekreftet et mulig effektuttak fra nettet på 110 MW. 70 MW av dette vil være som tilknytning på vilkår. Det totale planlagt effektuttaket er på 180 MW. Hvorvidt det resterende effektuttaket på 70 MW er mulig, er under utredning. Datasenteret skal tilknyttes Elvias anlegg i Vang transformatorstasjon via to 132 kV jordkabler. Kablene er omsøkt og skal bygges av Green Mountain, men det er Elvia som skal eie og drifte dem.

Vang transformatorstasjon er en felles stasjon for Elvia og Statnett, og er et knutepunkt mellom transmisjons- og regionalnettet. Stasjonen består i dag av 300, 132 og 66 kV anlegg. Elvias 132 kV-anlegg i stasjonen består av doble samleskinner med doble effektbrytere.

Elvia har ikke vurdert andre systemløsninger. NVE er enig i at med det planlagte effektuttaket er det naturlig med tilknytning til 132 kV nettet i Vang, som er plassert rett i nærheten av det nye datasenteret. Vi har derfor vurdert at det ikke er nødvendig med ytterligere utredninger av andre systemløsninger. Elvia har vurdert et alternativ hvor koblingsanlegget utvides sørover i stedet for nordover, men de konkluderer med at dette vil kreve en omfattende omlegging av eksisterende anlegg på stasjonen som både vil være komplisert og fører til betydelig økte kostnader.

Statnett har også søkt om å etablere en ny P-spole i stasjonen, ettersom de nye kablene gjør det nødvendig å utvide spoleytelsen mot 132 kV nettet under Vang. NVE har ingen innvendinger mot at Statnett etablerer en ny spole i Vang stasjon.

De totale investeringskostnadene for utvidelsen av Vang transformatorstasjon er estimert til 56,7 millioner kroner. Av dette er 47,3 millioner kroner for utvidelsen av koblingsanlegget, mens jordspolen utgjør 9,4 millioner. Det er inngått anleggsbidragsavtale med Green Mountain, som skal betale 47,8 millioner av kostnadene. NVE konstaterer at kostnader og anleggsbidragsdekning er i tråd med vanlig praksis.

Kostnadene for Heggvin stasjon og nettilknytning av stasjonen, er beregnet til 350 millioner. Dette skal betales av Green Mountain i sin helhet.

Elvia og Statnett har begge vurdert om det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte Green Mountain sitt planlagte forbruk på 180 MW. Begge har bekreftet reservasjon på 110 MW, hvorav 70 av disse er tilknytning på vilkår. Vilårene er for øyeblikket under utarbeidelse. Hvis uttaket skal økes fra 110 til 180 MW i fremtiden, forutsetter vi at det inngås avtale mellom Green Mountain, og Elvia og Statnett før Green Mountain utvider driften med de resterende 70 MW.

### **3 Vurdering av tiltak i Vang transformatorstasjon**

#### **3.1 Beskrivelse av de omsøkte anleggene**

For å tilknytte to 132 kV kabler fra Green Mountains planlagte datasenter er det nødvendig med oppgraderinger av koblingsanlegget i Vang transformatorstasjon. Elvia planlegger å bygge to nye 132 kV bryterfelt og å forlenge den eksisterende samleskinnen, og for å få til dette må de utvide stasjonsområdet mot nord. Stasjonen er søkt utvidet med omtrent 2000 m<sup>2</sup>. Etablering av de nye bryterfeltene medfører også noen endringer internt på stasjonsområdet. Et lager og en garasje må flyttes, og en intern vei må legges om.

#### **3.2 Arealbruk og virkninger for dyrka mark**

##### *Beskrivelse av arealbruk*

Utvidelse av 132 kV koblingsanlegget medfører at også stasjonsområdet må utvides. Dagens stasjon er ca. 42 daa. Elvia søker om å utvide området med ca. 2 daa (2025 m<sup>2</sup>). Gjerdet er flyttet 14 meter nordover. Figur 2 viser et oversiktsfoto over dagens stasjon med eiendomsgrense og utvidelsen vist i rødt. Eksisterende gjerde er vist med blå strek og nytt gjerde med rød strek.



Figur 2: Oversiktsfoto dagens Vang transformatorstasjon med eiendomsgrense og utvidelsen i rødt. Kilde: Elvias søknad av 22. november 2023.

### Dyrket mark

Utvidelsen av stasjonen berører dyrket mark. Statsforvalteren i Innlandet har 9.8.2023 uttalt seg til dette til Elvia. De skriver at utvidelsen berører dyrket mark av svært god kvalitet. Det er en nasjonal målsetting å redusere tap av dyrket mark, og det er viktig med sterkt jordvern. Statsforvalteren mener hensynet til jordvern må tas bedre hensyn til, og at det må vurderes alternativer som ikke berører dyrket mark. Dersom dette likevel ikke er realistisk, må det utarbeides en matjordplan for ivaretagelse av matjorda.

Elvia har som følge av dette utarbeidet et avbøtende tiltak der grunneier får mulighet til å dyrke opp et areal på egen eiendom som er større enn det arealet som går tapt i forbindelse med utvidelsen av stasjonen. Arealene er vist i figur 4 under. Arealene er i tilknytning til dyrket mark, og vil gi bedre utnyttelse av eksisterende jordbruksarealer. Elvia skriver at de vil inngå avtale med grunneier om omleggingen.





Figur 3: Oversiktsfoto som viser utvidelsen av stasjonen (grønt) med dyrket mark berørt, og erstatningsareal for reetablering av dyrket mark. Kilde: Elvias tilleggsopplysninger av 13.12.2023

Statsforvalteren i Innlandet har 4.9.2023 uttalt seg til Elvias forslag. De vurderer i utgangspunktet den foreslåtte løsningen som hensiktsmessig, men forutsetter at arealene behandles av kommunen etter forskrift om nydyrking. De skriver videre at arealet hvor stasjonen skal utvides består av dyrket mark av svært god kvalitet. De forutsetter at matjordlaget derfra tas vare på, og at denne jorda for eksempel benyttes på arealet som skal nydyrkes. Det må videre utarbeides en matjordplan som sikrer ivaretagning av matjorda, og det må stilles krav til kompetanse til den som utarbeidet planen.

NVE er enig med Statsforvalteren i at det som hovedregel bør tilstrebes å etablere elektriske anlegg som ikke fører til nedbygging av dyrket mark. Vi mener likevel at det er få reelle alternativer i denne saken, ettersom de nye elektriske anleggene må bygges i tilknytning til de eksisterende, og dette krever en mindre utvidelse av en eksisterende stasjon. Vi vurderer det som positivt at Elvia har foreslått en løsning som innebærer at dyrket mark kan reetableres. Det er nødvendig med en tillatelse fra Hamar kommune for å kunne reetablere dyrket mark, og det må utarbeides en matjordplan av personer med riktig kompetanse. Elvia har opplyst til NVE at de vil sørge for at det foreligger en godkjent matjordplan og gjennomføre denne før utvidet stasjonsareal tas i bruk. NVE vil sette vilkår om at det skal reetableres dyrket mark, og at dette skal gjøres i dialog med Hamar kommune. Vilråene må sees i sammenheng med vilkår for kabeltraseen. NVE vil sette vilkår om at matjord skal lagres på hensiktsmessig vis, slik at det sikrer mulighetene for reetablering av matjorden. En sluttrapport for arbeidene skal sendes til NVE.

### 3.3 Naturmangfold

Sweco har på oppdrag fra Elvia vurdert konsekvenser for naturmangfoldet. Basert på offentlige databaser er det ikke registret noen utvalgte naturtyper eller verdifulle kulturlandskap i området. Det er lite potensial for truede eller sårbare naturtyper i området hvor det planlegges utvidelse.. Dette begrunnes med at naturen i området er svært menneskepåvirket, fragmentert og preget av hogst. Det drives også jordbruk i nærliggende områder.

Det er ikke registrert rødlistede plantearter innenfor selve stasjonsområdet. Det er registrert noen fremmede plantearter sør for stasjonsområdet, og det vurderes i utredningen derfor at det også er

potensiale for fremmede arter selv om det ikke foreligger noen registreringer på stasjonen. NVE er enig i at det er viktig at tiltaket ikke fører til spredning av fremmede arter, og mener anleggsarbeidet skal planlegges slik at dere unngår spredning av fremmede arter. Flytting av jordmasser kan medføre en slik spredning uten at man er klar over det. Aktiviteter som kan føre til spredning av fremmede arter er underlagt den generelle aktsomhetsbestemmelsen i forskrift om fremmede organismer § 18. Bestemmelsen pålegger alle som gjør noe som kan føre til spredning av fremmede organismer å opptre aktsomt for å hindre spredning. I dette ligger det blant annet at den ansvarlige må sette seg inn i lett tilgjengelig kunnskap om risikoen for spredning av fremmede organismer ved den aktuelle aktiviteten, og om metoder for å redusere risikoen. NVE legger til grunn at tiltakshaverne følger alminnelig krav om aktsomhet jfr. forskrift om fremmede organismer § 18. Vi legger til grunn at konsesjonær gjennomfører nødvendige tiltak for å hindre spredning av fremmede arter (jf. forskrift om fremmede organismer § 24).

Tiltaket innebærer noe fjerning av kantvegetasjon mellom stasjonen og den omliggende dyrkede marken, samt noe skog der det er planlagt nydyrking av matjord. De tekniske installasjonene er av en slik karakter at de etter NVEs vurdering ikke vil medføre noen fare for fugl. NVE mener derfor at tiltakets virkninger for fugl i hovedsak være bortfall av habitat. Det er registrert noen rødlistede fuglearter ved stasjonsområdet. Dette dreier seg om næringssøkende kornkråke (VU) og hønehauk (VU), men ifølge utredningen er det usikkert om deres leveområder blir påvirket av tiltaket. Artene er omtalt slik i utredningen: *Kornkråke har i Norge en begrenset utbredelse med fire hekkebestander i Trondheim, Mjøsa (Hedemarken og Toten), Horten og i Rogaland. Kornkråka er knyttet til kulturlandskapet, men det er usikkerhet til bruken av områdene tilknyttet transformatorstasjonen. Hønehauk hekker i skogsområder over det meste av landet, men foretrekker gammelskog (Artsdatabanken). Det er noe gammel skog innenfor en 500 m radius og det kan dermed potensielt være funksjonsområde for arten, uten at vi kjenner mer til dette. Det er ikke registrert hekkinger i sensitive artsdata innenfor en radius på 1 km (sensitiv artsdata). Det er også registrert myrhauk i nærheten av stasjonen, men området rundt transformatorstasjonen er ikke et egnet funksjonsområde for arten. NVE er enige i Swecos vurderinger om tiltakets virkninger for fugl. Kornkråke er en lokalt vanlig art i Hamar-området, men det er hovedsakelig området rundt og sør for Hamar sentrum som er mye brukt av kornkråke. Ifølge Artskart er det kun én observasjon i nærheten av tiltaksområdet. NVE mener derfor at tiltaket ikke vil ha noen virkninger for kornkråkebestanden i regionen. Når det gjelder hønehauk har NVE sjekket databasen for sensitive arter, og den nærmeste registreringen av hekkelokaliteter er så langt unna at NVE mener at tiltaket ikke vil medføre bortfall av kjente hekkelokaliteter. NVE mener det skogsområdet som faller bort grunnet stasjonsutvidelsen og den planlagte nydyrkingen av matjord ikke er særlig egnet som hekkehabitat for hønehauk. NVEs vurdering er at tiltaket ikke vil ha særlige virkninger for verken kornkråke eller hønehauk. Når det gjelder registreringen av myrhauk er NVE enige i Swecos vurdering av at området ikke er egnet som hekkehabitat for denne arten. NVE mener det er svært sannsynlig at observasjonen dreier seg om et individ på trekk, og dette observeres jevnlig over hele Østlandet. Tiltaket vil etter NVEs mening ikke ha noen betydning for myrhauk.*

#### *Vurdering av tiltaket etter naturmangfoldloven*

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. Naturmangfoldloven § 8 omhandler kunnskapsgrunnlaget som ligger til grunn for vedtaket. Vurderingen av om kunnskapsgrunnlaget er tilstrekkelig henger sammen med hvilke vurderinger vi mener er nødvendige for å danne bildet av de samlede virkningene av tiltakene. Kunnskapsgrunnlaget skal være beslutningsrelevant med hensyn til de konkrete vurderingene. Nedenfor følger en

systematisk gjennomgang av dette. Vurderingene i denne saken er basert på tiltakshavers søknad med tilhørende utredning om naturmangfold, og NVEs eget søk i Naturbase, Artskart og Miljødirektoratets database for sensitive arter. I tillegg har vi benyttet informasjonen i Norsk Rødliste for arter 2021 og Norsk rødliste for naturtyper 2018. NVE mener at inngrepets størrelse tatt i betraktning foreligger det et godt nok kunnskapsgrunnlag til å fatte et velbegrunnet vedtak i denne saken.

Naturmangfoldloven §9 sier at føre-var-prinsippet skal legges til grunn dersom kunnskapsgrunnlaget om inngrepets virkninger for naturmangfoldet ikke er tilstrekkelig. I denne saken mener vi at kunnskapsgrunnlaget er tilstrekkelig, både med tanke på at man vet hvilke arter/naturtyper som finnes i området, samt at det foreligger nok kunnskap om hvordan tiltaket påvirker disse artene/naturtypene. Dette gjør at NVE ikke legger til grunn føre-var-prinsippet i denne saken.

I henhold til naturmangfoldloven § 10 skal påvirkningen av et økosystem vurderes ut ifra den samlede belastningen økosystemet er eller vil bli påvirket av. Ifølge forarbeidene til naturmangfoldloven (Ot.prp. 52 (2008-2009) s. 381–382) er det effekten på det aktuelle naturmangfoldet/økosystemet som skal vurderes i prinsippet om samlet belastning, ikke det enkelte tiltaket som sådan. For å kunne gjøre dette er det nødvendig med kunnskap om andre tiltak som påvirker det samme økosystemet som det omsøkte tiltaket, hvor det både skal tas hensyn til eksisterende inngrep og forventede framtidige inngrep. I denne saken er det etter NVEs vurdering virkninger for naturmangfold begrenset til noe bortfall av et skogsområde som ligger i et svært menneskepåvirket område, og således vil tiltaket ikke medføre noen særlig tilleggspåvirkning på viktige økosystemer. NVE konkluderer med at den samlede belastningen på de berørte økosystemene ikke vil endres i særlig grad som følge av tiltaket.

Naturmangfoldloven § 11 tilsier at tiltakshaver skal bære kostnadene ved miljøforringelse. NVE har anledning til å legge føringer i konsesjoner for eventuelle avbøtende tiltak som reduserer virkninger for naturmangfoldet. I naturmangfoldlovens § 12 står det at skader på naturmangfoldet skal unngås ved bruk av driftsmetoder, teknikk og lokalisering som ut fra en samlet vurdering gir de beste samfunnsmessige resultatene. NVE legger også til grunn at konsesjonsbehandlingen skal medføre at tiltaket lokaliseres der de samfunnsmessige ulempene blir minst, jf. energilovforskriften § 1-2. Samtidig vil en eventuell konsesjon legge føringer for eventuelle avbøtende tiltak tiltakshaver må gjennomføre for å minimere skadene på blant annet naturmangfoldet. I denne saken mener NVE at da tiltaket vil ha få virkninger for naturmangfold, og det er derfor ikke aktuelt å pålegge avbøtende tiltak for naturmangfold.

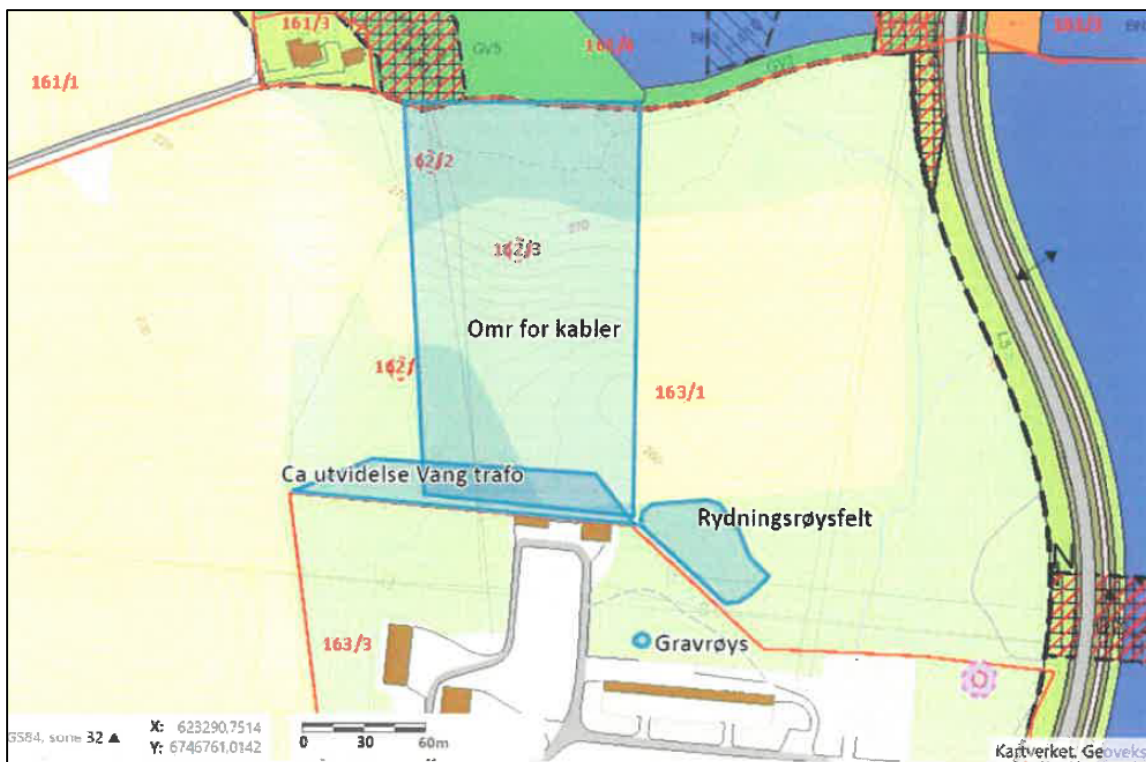
På bakgrunn av ovenstående vurderinger mener NVE at naturmangfoldloven §§ 11 og 12 er hensyntatt.

#### *Kulturminner*

Innlandet Fylkeskommune har gjennomført befarings, og skriver i uttalelse til Elvia at det er påvist et kulturminne inne på transformatorstasjonen. Dette er sannsynligvis et gravminne, som er automatisk fredet etter kulturminneloven. Fredningen omfatter et belte på fem meter omkring det synlige kulturminnet. Fylkeskommunen vurderer at utvidelsen ikke vil være utilbørlig skjemmende for gravminnet inne på transformatorområdet. De skriver videre at det imidlertid er viktig at det ikke skjer utilsiktet inngrep i gravminnet under anleggsfasen, så de mener det må settes opp et gjerdet 5 meter utenfor ytterkanten i anleggsfasen.

Det er også påvist et automatisk fredet kulturminne rett utenfor gjerdet i nordøst, et rydningsrøysfelt. Den østligste kabeltraseen ligger nært dette. Fylkeskommunen skriver videre at dyrking nord for kulturminnet, og etablering av gjerdet rundt transformatorstasjonen, kan ha fjernet deler av feltet. De antar at det ikke er et stort potensial for bevarte kulturminner i dyrket mark der kablene skal ligge og at det derfor ikke er nødvendig med kulturminneregistrering eller arkeologisk overvåkning i forbindelse med gravearbeidet. Imidlertid må det ikke skje graving eller andre inngrep innenfor området, og tiltaket bør trekkes lengst mulig mot vest for å ha en buffer mot kulturminneområdet. Det må også settes opp anleggsgjerde i kanten av feltet for å unngå skade underveis i gravearbeidet.

NVE er enig i at det fremstår fornuftig å markere kulturminnene med gjerde i anleggsfasen, og vi vil sette vilkår i konsesjonen om dette.



Figur 4: Oversikt kulturminner. Kilde: Innlandets fylkeskommunes uttalelse vedlagt Elvias søknad av 22. november 2023.

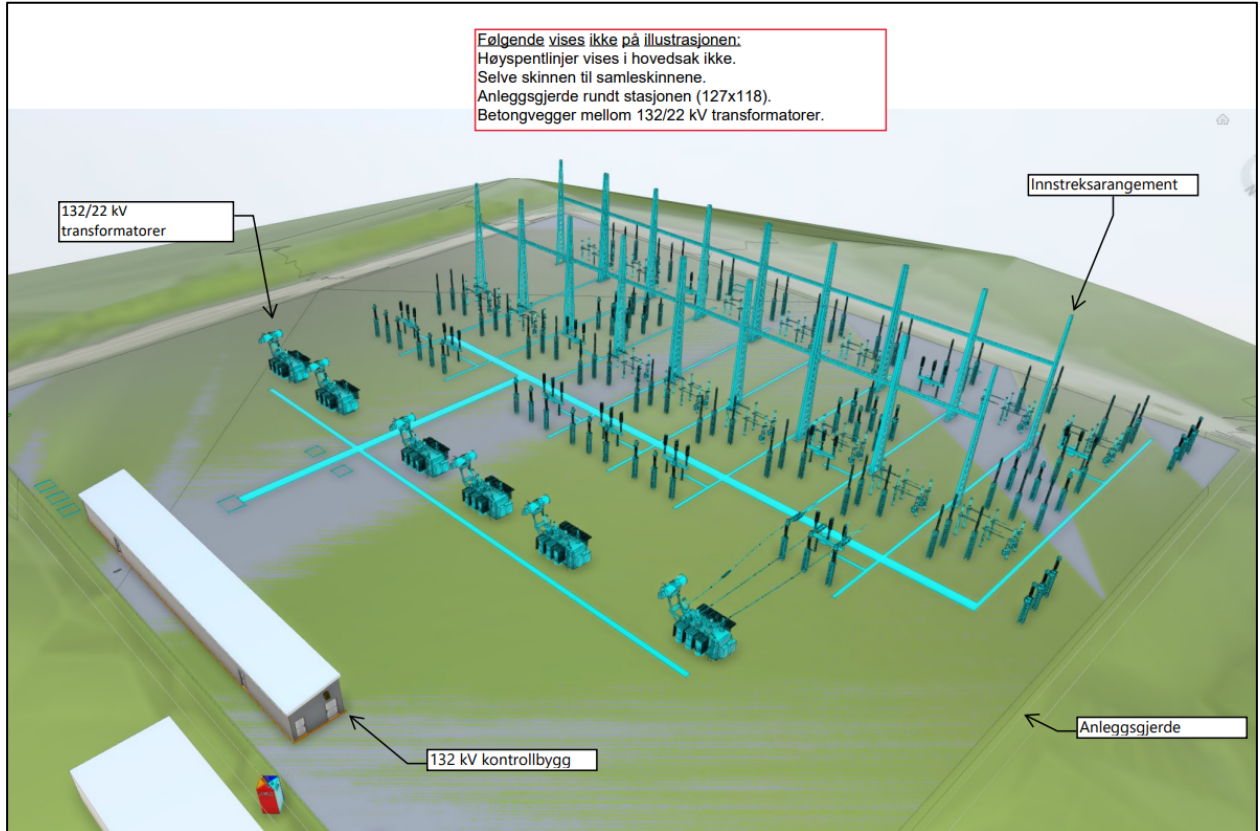
## 4 Vurdering av Heggvin transformatorstasjon og elektriske anlegg for forsyning av datasenteret

### 4.1 Beskrivelse av de omsøkte anleggene

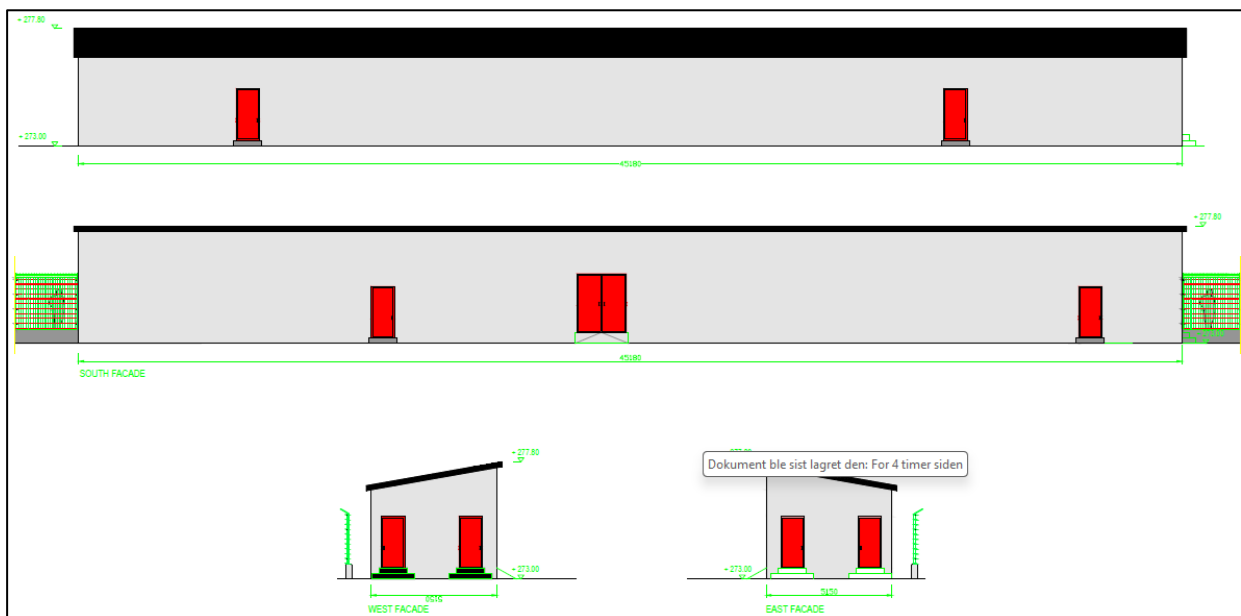
#### 4.1.1 Beskrivelse av Heggvin transformatorstasjon

Green Mountain søker om å bygge, eie og drive Heggvin transformatorstasjon. Elvia skal eie og drive den doble 132 kV samleskinnen og tre 132 kV brytere i stasjonen. Transformatorstasjonen skal bygges på Green Mountains eiendom. Den skal bygges som et utendørs, luftisolert anlegg. Dette innebærer at de elektriske anleggene står utendørs og er synlig. Transformatorstasjonen blir inngjerdet, og inngjerdet område utgjør omtrent 15 dekar. Transformatorstasjonen er illustrert på figur 6.

Innenfor gjerdet skal det også bygges et kontrollbygg tilknyttet transformatorstasjonen. Kontrollbygget har en grunnflate på 260 m<sup>2</sup> og maksimal høyde på 5 m. Kontrollbygget er illustrert på figur 7.



Figur 5: Illustrasjon av Heggvin transformatorstasjon. Kilde: E-post fra Æge Energy til NVE av 5. februar 2024.



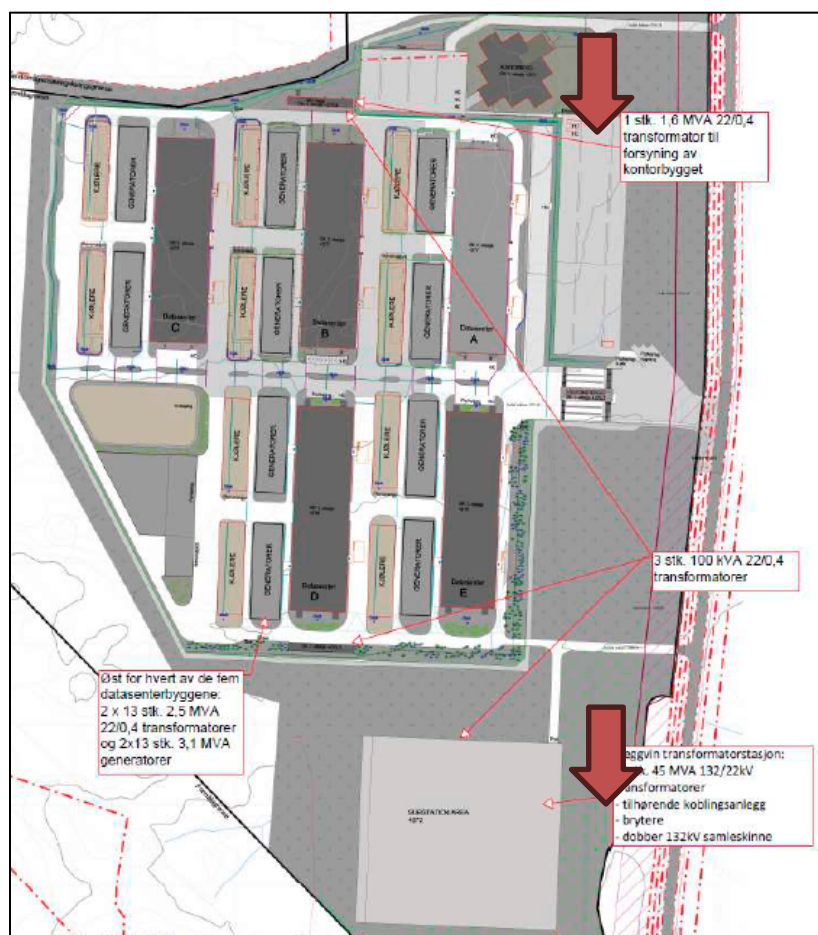
Figur 6: Illustrasjon av kontrollbygget tilhørende Heggvin transformatorstasjon. Kilde: Green Mountains søknad av 3. oktober 2023.

#### 4.1.2 Beskrivelse av de elektriske anleggene for forsyning av datasenteret

Green Mountain søker om å bygge, eie og drive høyspentanlegg for forsyning av et nytt datasenter. Datasenteret skal plasseres nord for nye Heggvin transformatorstasjon inne på Green Mountains tomt. De søker om en transformator med omsetning 22/0,4 og ytelse 1,6 MVA som skal forsyne et kontorbygg helt nord på tomten. Videre søker de om tre transformatorer, hver med omsetning 22/0,4 og ytelse 0,1 MVA, som skal forsyne bryterrom i hvert av de to kontrollbyggene og forsyne Heggvin transformatorstasjon.

Datasenteret består av totalt fem datahaller (building A1, A2, B1, B2 og B3 på figur 8). Øst for hver av datahallene, søker Green Mountain om konsesjon til 26 stk. transformatorer med omsetning 22/0,4 kV og ytelse 2,5 MVA.. De søker også om internt fordelingsnett.

Green Mountain søker om to kontrollbygg i tilknytning til datasenteret hvor de søker om totalt 56 stk. 22kV koblingsfelt. Hvert av kontrollbyggene har en grunnflate på 220 m<sup>2</sup> og maksimal høyde på 5 meter. Det skal bygges et kontrollbygg nord for datahallene og et sør for datahallene, markert med rød pil på figur 7.



Figur 7: Figuren viser plassering av datasenteret nord for Heggvin transformatorstasjon. Røde piler markerer plassering av kontrollbyggene. Kilde: Green Mountains søknad av 3. oktober 2023.

## 4.2 Virkninger for allmenne og private interesser

Heggvin transformatorstasjon og de øvrige elektriske anleggene skal bygges på en tomt som er regulert som industriområde i kommuneplanen. Alle de elektriske anleggene skal bygges på Green

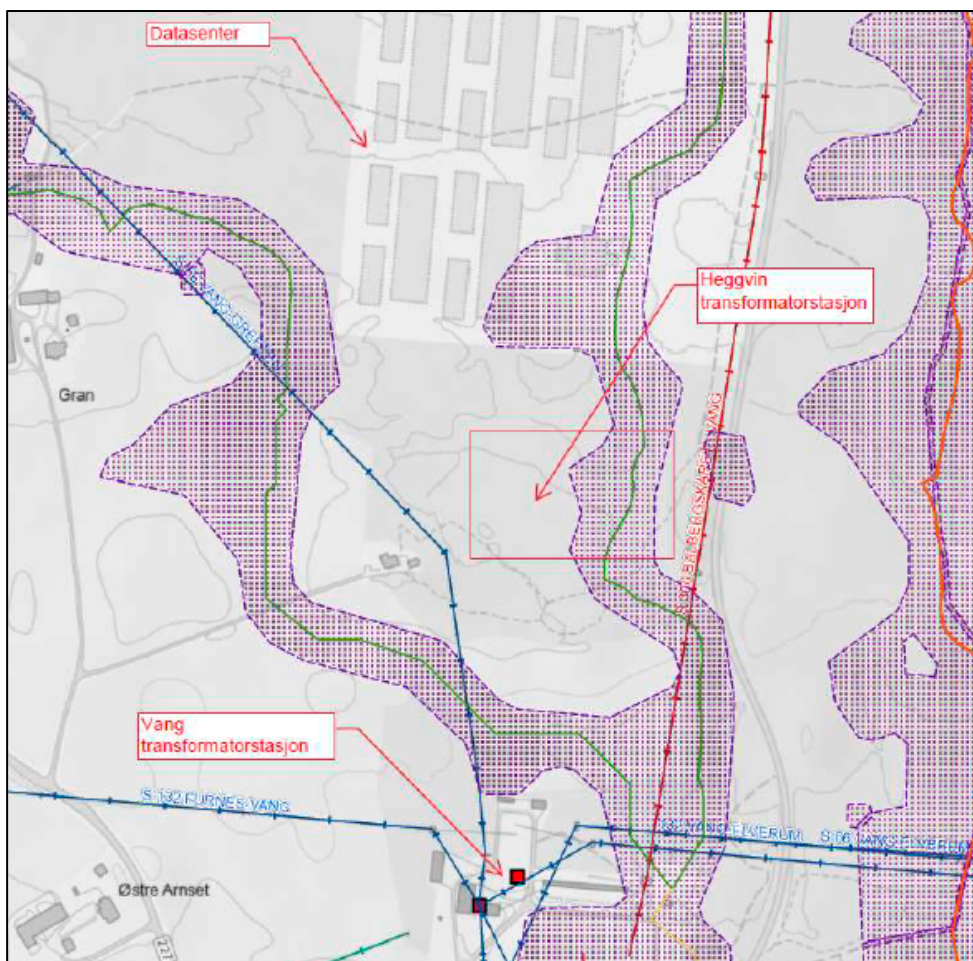
Mountains tomt. Green Mountain har hentet inn uttalelse fra naboer på tilstøtende eiendom. Naboene har ingen merknader til det omsøkte tiltaket.

I forbindelse med opparbeidingen av Heggvin industriområde, har Green Mountain måtte flytte en eksisterende bekk. Dette er behandlet i forbindelse med reguleringsplanen av området. NVE har i e-post til Green Mountain, uttalt at tiltaket ikke utløser konsesjonsplikt eller vannressursloven. I samme e-post bekreftet NVE at flytting av bekken ikke vil påvirke allmenne interesser.

Alle anleggene vil ligge innenfor området som er regulert til datasenter. NVE legger derfor til grunn at eventuelle konsekvenser knyttet til arealinngrepet, som påvirkning på for kulturminner naturmangfold, arealbruk, næring og bebyggelse, friluftsliv eller vassdrag allerede er vurdert i forbindelse med reguleringsplanen. De elektriske anleggene kan i seg selv gi noen visuelle virkninger for omgivelsene, men de skal plasseres på et industriområde med andre store datahaller, og virkningene fra de elektriske anleggene er derfor begrenset.

#### 4.3 Naturfare

Det omsøkte anlegget ligger delvis innenfor aktsomhetsområde for flom. Dette er markert med lilla skravering på figur 9. Anlegget ligger ikke innenfor aktsomhetsområder for snøskred, steinkast, kvikkleire eller jordskred.



Figur 8: Skravert område på kartet indikerer områder som ligger innenfor aktsomhetsområder for flom. Kilde: Green Mountains søknad av 3. oktober 2023.

I søknaden opplyser Green Mountain om at området hvor Heggvin transformatorstasjon skal bygges, blir hevet for at de elektriske anleggene skal være sikret mot flom.

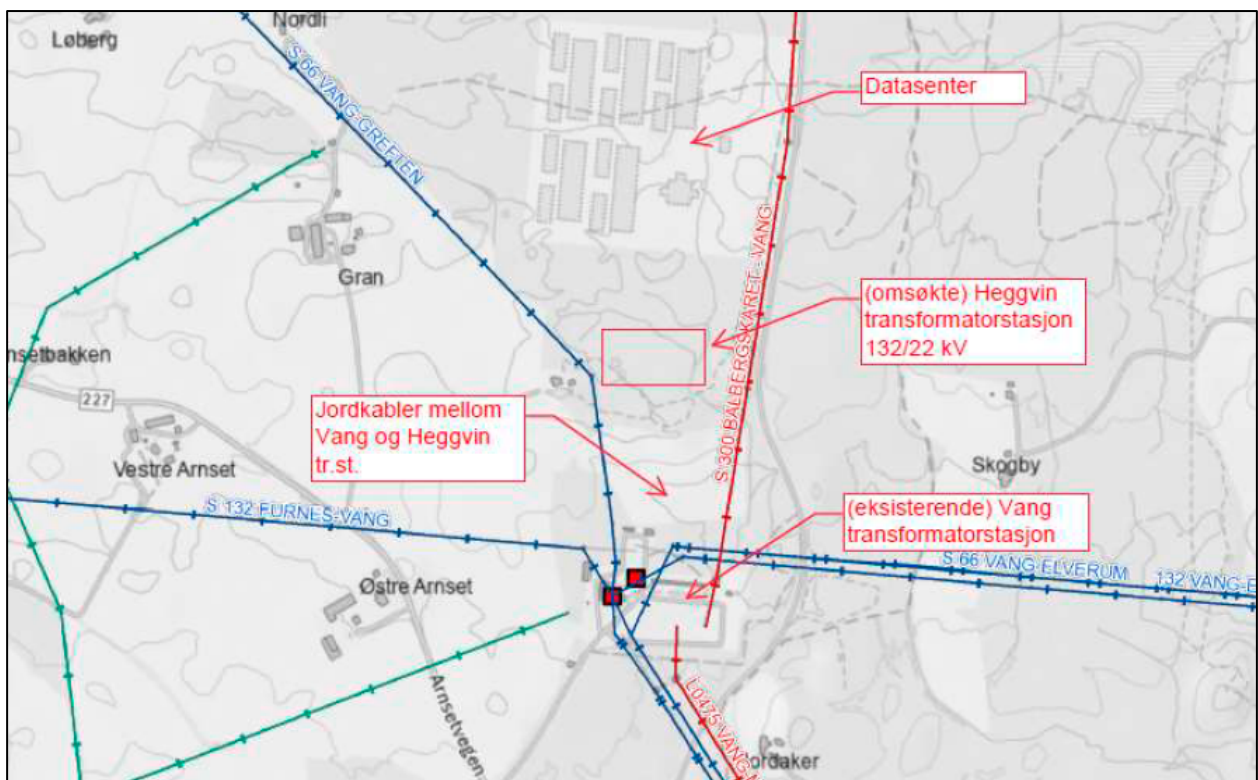
NVE legger til grunn at planene er tilstrekkelig for å sikre transformatorstasjonen mot flom. NVE informerer likevel om at tiltakshaver er ansvarlig for å sørge for effektiv sikring og beredskap og at bygging av anlegget planlegges og gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot naturfare, jf. §§ 3-5 og 3-7 i energilovforskriften. Videre plikter tiltakshaver å sørge for tiltak for å forebygge og begrense virkningen av ekstraordinære situasjoner, samt sørge for at utbyggingen ikke fører til økt ulempe eller risiko for tredjepart. Dette følger av energiloven § 9-2 jf. § 9-1.

## 5 Vurdering av 132 kV jordkabler mellom Vang og Heggvin transformatorstasjoner

### 5.1 Beskrivelse av de omsøkte jordkablene

Heggvin transformatorstasjon skal forsynes via 132 kV jordkabler fra Vang transformatorstasjon. Jordkablene skal legges i to separate kabelgrøfter. I hver av kabelgrøftene blir det lagt to sett med kabler. Hver av kablene er omtrent 300 meter lange. Rettighetsbeltet for hver kabelgrøft utgjør ca. 6,5 meter i bredden. Figur 10 viser området kabelgrøftene skal etableres, samt beliggenheten for Vang transformatorstasjon, Heggvin transformatorstasjon og det nye datasenteret.

Green Mountain søker om å bygge kablene, men etter de er ferdig bygget skal de eies og driftes av Elvia. Green Mountain har inngått minnelig avtale med grunneieren for legging av jordkabeltraséen.



Figur 9: Oversikt over de omsøkte tiltaket. Kilde: Green Mountains søknad av 3. oktober 2023.



## 5.2 Virkninger for allmenne og private interesser

### 5.2.1 Arealbruk

Ca. 450 meter av jordkablene skal legges gjennom dyrka mark. Etter at kablene er lagt og jordet er tilbakeført, vil det fortsatt kunne drives jordbruk her.

Statsforvalteren i Innlandet har uttalt seg til planene. De er opptatt av virkninger for dyrket mark, men vurderer at de planlagte jordkablene ikke er veldig konfliktfylt, gitt at drift av jorda kan fortsette etter anleggsarbeidet. Elvia bekrefter i søknaden at dette er tilfelle, og at kablene kan ligge på ca. 1,5 meter dybde.

Ca. 110 meter av jordkablene skal legges gjennom skog. Ryddebeltet vil utgjøre omtrent 6,5 meter for hver kabeltrasé. Totalt kommer jordkabeltraseene til å båndlegge 715 m<sup>2</sup> skog. Det er ifølge søknaden ikke registrert skogbruk her. Skogen er kategorisert som ung skog (hogstklasse 2 og 3).

NVE vurderer at ulempene ved kablene er først og fremst knyttet til at de går over dyrket mark og kan påvirke jordbruksdriften i anleggsfasen. Når kablene er lagt og området er tilbakeført, vil det være mulig å drive jordbruk i området igjen. NVE vurderer derfor at jordkablene er har akseptable virkninger for arealbruk. NVE vil sette vilkår om at vekstmasser skal lagres på hensiktsmessig vis, slik at det sikrer mulighetene for reetablering.

### 5.2.2 Kulturminner

Planlagt kabeltrasé kommer ikke direkte i konflikt med noen av de registrerte kulturminnene i området, men går i nærheten av et registrert kulturminne ved Vang transformatorstasjon. Det er omtalt i kapittel 3.3, og gjentas derfor ikke her. NVE vurderer at kabelforbindelsen ikke har noen vesentlige virkninger for kulturminner og kulturmiljø. Vi minner om at dersom det skulle avdekkes automatisk fredete kulturminner under anleggsarbeidet, så må arbeidene stanses og kulturminnemyndighetene varsles, jf. kulturminneloven § 8.

### 5.2.3 Naturmangfold

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. NVE har foretatt søk i relevante fagdatabaser som Miljødirektoratets Naturbase, Artskart og NVE Atlas. NVE bemerker at det ikke er registrert viktige naturtyper, forvaltningsprioriterte arter eller andre interesser i området hvor jordkablene skal legges. For øvrig viser vi til vurderinger gjort i kapittel 3.3.

## 6 Oppsummering og vedtak

NVE har vurdert Green Mountain og Elvias søknad om å bygge nettilknytning til et planlagt datasenter på Heggvin i Hamar kommune. Vi har i dette notatet redegjort for vurderingsgrunnlaget og positive og negative virkninger av tiltaket. Etter energiloven kan det gi konsesjon til energianlegg som anses som samfunnsmessig rasjonelle, det vil si hvis de positive virkningene anses som større enn de negative.

NVE vurderer at de omsøkte anleggene er nødvendige for å forsyne datasenteret med strøm. Den største ulempen er knyttet til at det gir inngrep i dyrket mark, men vi mener at med Elvias planer for reetablering begrenser ulempene. Vi mener fordelene ved tiltakene er større enn ulempene, og vi vil derfor gi konsesjon.

### 6.1.1 NVEs vedtak

I medhold av energiloven gir NVE tillatelse til å etablere elektriske anlegg nødvendig for forsyning av Green Mountains planlagte datasenter på Heggvin i Hamar kommune, Innlandet fylke. Det fremkommer i søknaden at det er Green Mountain som skal bygge kablene mellom Vang og Heggvin, men Elvia som skal eie og drifte de. Det er derfor Elvia som har fått anleggskonsesjon for kablene, og avtaler om bygging er privatrettslig mellom Elvia og Green Mountain.

Elvia har fått tillatelse til å bygge, eie og drive (NVE-ref. 202318413-8)

- Elektriske anlegg i Vang transformatorstasjon
- 132 kV Vang–Heggvin
- Elektriske anlegg i Heggvin transformatorstasjon

Green Mountain har fått tillatelse til å bygge, eie og drive (NVE-ref. 202315098-11)

- Heggvin transformatorstasjon
- Elektriske anlegg i Heggvin datasenter

Statnett har fått tillatelse til å bygge, eie og drive (NVE-ref. 202318413-9)

- Utvidelse av Vang transformatorstasjon med inntil 2000 m<sup>2</sup>
- Bygge en ny spole i Vang transformatorstasjon
- Fornyset konsesjon for alle elektriske anlegg i Vang transformatorstasjon

### 6.1.2 Vilkår

Konsesjonene til Elvia og Green Mountain gis med flere vilkår knyttet til anleggsarbeidet, se konsesjonen vedlagt for alle vilkårene.

Vi setter også krav om at Elvia skal reetablere dyrket mark i tråd med foreslått avbøtende tiltak i denne søknaden. Dette må gjøres i samråd med kommunen.

For å sikre naturlig revegetering, skal vekstmasser skaves av, lagres i ranker med en høyde på maksimalt to meter, og benyttes ved istandsettingen. Tilsvarende metode skal gjøres med matjord på dyrket mark. Ved arrondering, skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng. Vi setter også vilkår om at Elvia skal reetablere dyrket mark som foreslått i søknaden, og det må skaffes nødvendige tillatelser til dette.

For å minimere skader i terrenget bør transport i utmark og over dyrket mark fortrinnsvis skje på vinterføre når det er frost og/eller snø. Dere skal tilstrebe at samme kjørespor benyttes ved kjøring på barmark, og viftekjøring skal unngås. Ved eventuell kjøring på barmark skal dere tilstrebe å benytte beltegående kjøretøy med lavt marktrykk for å redusere risikoen for kjøreskader i terrenget. Andre tiltak for å unngå skader kan dere lese om i [NVE Veileder 2/2021](#): For å unngå unødvendig skader, skal kjørespor over dyrket mark så langt det lar seg gjøre etableres som ett spor i utkanten av dyrket mark, og kjøretraseene skal merkes. Terrenghaker på myr eller på andre områder med dårlig bæreevne og slitestyrke, skal forebygges. Eventuelle bløte kjørespor må forsterkes/istandsettes umiddelbart. Ved kryssing av vassdrag og mindre bekker må dere sørge for at dette ikke fører til erosjon eller tilslamming.

NVE ber om at konsesjonær oppsummerer byggeprosessen, og dokumenterer at anlegget er bygget i samsvar med denne tillatelsen. NVE setter derfor vilkår om dette. Mal for sluttrapport for miljø- og landskap finnes på [NVEs nettsider](#).

## **6.2 Brudd på energiloven § 3-1**

NVE konstaterer at Green Mountain AS begynte å bygge anlegg i tilknytning til Heggvin transformatorstasjon mens konsesjonssøknaden var til behandling i NVE. Bygging av elektriske anlegg med tilhørende hjelpeanlegg uten konsesjon er brudd på energiloven § 3-1. Dersom anleggsarbeid er startet før det er gitt anleggskonsesjon, vil det kunne binde NVEs vurdering av hvilke løsninger det kan gis konsesjon til. NVE ser alvorlig på brudd på konsesjonsplikten i energiloven. Vi har i eget brev av i dag, NVE ref. 202401522-10, varslet Green Mountain om at vi vil vurdere å ilegge selskapet overtredelsesgebyr for å ha igangsatt anleggsarbeider i tilknytning til Heggvin transformatorstasjon uten anleggskonsesjon.

## Vedlegg A - Oversikt over lovverk og behandlingsprosess

### A.1 Energiloven

For å bygge, eie og drive elektriske anlegg kreves det konsesjon etter energiloven § 3-1. NVE er delegert myndighet til å treffe vedtak om å bygge og drive elektriske anlegg, herunder kraftledninger og transformatorstasjoner.

### A.2 Ekspropriasjonsloven

Tiltakshaver har også søkt om ekspropriasjonstillatelse og forhåndstiltredelse etter ekspropriasjonsloven. I utgangspunktet skal tiltakshaver forsøke å inngå minnelige avtaler med grunneiere og rettighetshavere for å sikre seg nødvendige rettigheter til bygging, drift og vedlikehold av de elektriske anleggene. For det tilfelle det ikke er mulig å inngå minnelige avtaler med alle grunneiere og rettighetshavere, vil det være nødvendig med ekspropriasjonstillatelse for å kunne gjennomføre tiltaket. Etter ekspropriasjonsloven § 2 nr. 19 er *kraftliner, transformatorstasjoner og andre elektriske anlegg* mulige ekspropriasjonsformål. I tillegg til ekspropriasjon er det vanlig å søke om forhåndstiltredelse etter ekspropriasjonsloven § 25, som innebærer en tillatelse til å iverksette ekspropriasjonsinngrep før det foreligger rettskraftig skjønn. Det er NVE som er ansvarlig for behandlingen etter ekspropriasjonsloven.

### A.3 Samordning med annet lovverk

#### A.3.1 Plan- og bygningsloven

Kraftledninger og transformatorstasjoner med anleggskonsesjon etter energiloven § 3-1 er ikke omfattet av lovens plandel. Lovens krav til konsekvensutredninger og krav til kartfesting gjelder fortsatt. Unntaket betyr at:

- konsesjon kan gis uavhengig av planstatus
- det ikke skal utarbeides reguleringsplan eller gis dispensasjon
- det ikke kan vedtas planbestemmelser for slike anlegg

Vedtak om elektriske anlegg som krever anleggskonsesjon skal kun fattes av energimyndighetene. De øvrige myndigheter er høringsinstanser. Statlige, regionale og lokale myndigheter får etter ikrafttredelse av den nye loven innsigelsesrett og klagerett på NVEs konsesjonsvedtak etter energiloven, jf. energiloven § 2-1.

Behandlingsreglene for kraftledninger skal praktiseres for elektriske anlegg med tilhørende konstruksjoner og nødvendig adkomst. Dette innebærer at adkomstveier som er nødvendig for driften av energianleggene skal inntegnes på konsesjonskartet, behandles samtidig med anlegget for øvrig og inngår i konsesjonsvedtaket. Disse skal ikke behandles etter plan- og bygningsloven, under forutsetningen at disse veiene gis en betryggende behandling etter energiloven, der berørte interesser gis mulighet for å gi sine innspill. Veier som ikke inngår i prosessen fram til konsesjonsvedtaket, skal framlegges i detaljplaner som følger opp konsesjonsvedtaket, eller behandles av kommunene etter plan- og bygningsloven.

Selv om nettanlegg kan etableres uavhengig av innholdet i eksisterende arealplaner, betyr ikke at det er likegyldig for utbygger eller NVE hvilken arealbruk som berøres og hvilke planer som foreligger. Eksisterende bruk av arealene er som før en viktig del av de reelle hensynene som skal ivaretas når alternative traseer vurderes og en konsesjonsavgjørelse fattes. Foreliggende

regulering til vern kan for eksempel være en viktig grunn til å unngå dette arealet, men planen gir ingen absolutte krav om å unngå arealet.

Elektriske anlegg som er unntatt fra plan- og bygningsloven skal i kommunale plankart fremtre som hensynssoner, noe som betyr at det skal registreres kraftledninger med tilhørende byggeforbudssoner i samsvar med regelverket til Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap. På kart vil ledninger være vist som et skravert område. Tidligere framstilling av ledninger som planformål (spesialområde, fareområde) med egne farger skal fases ut. Planformål ved ledninger skal framstilles ut fra forutsatt bruk av arealet i området for øvrig.

Kraftledninger med anleggskonsesjon er også unntatt fra byggesaksdelen i plan- og bygningsloven. Unntaket gjelder elektriske anlegg, som er en fellesbetegnelse på elektrisk utrustning og tilhørende byggtekniske konstruksjoner. Konstruksjoner som ikke har betydning for drift og sikkerhet ved de elektriske anleggene vil derfor omfattes av byggesaksbestemmelsene. Enkelte byggverk tilknyttet transformatorstasjoner vil dermed fortsatt kunne kreve byggesaksbehandling fra kommunen. I denne saken har ikke tiltakshaver søkt om slike byggverk.

#### *A.3.2 Kulturminneloven*

Alle fysiske inngrep som direkte kan påvirke kulturminner eller kulturlandskap, skal avklares mot kulturminneloven (kulml.) før bygging. Generelt skal det være gjennomført undersøkelser i planområdet for å avdekke mulige konflikter med automatiske fredete kulturminner, jf. kulml. § 9. Eventuelle direkte konflikter mellom det planlagte tiltaket og automatisk fredete kulturminner, må avklares gjennom en dispensasjonssøknad etter kulturminneloven.

#### *A.3.3 Naturmangfoldloven*

Naturmangfoldloven omfatter all natur og alle sektorer som forvalter natur eller som fatter beslutninger som har virkninger for naturen.

Lovens formål er å ta vare på naturens biologiske, landskapsmessige og geologiske mangfold og økologiske prosesser gjennom bærekraftig bruk og vern. Loven skal gi grunnlag for menneskers virksomhet, kultur, helse og trivsel, både nå og i fremtiden, også som grunnlag for samisk kultur. Loven fastsetter alminnelige bestemmelser for bærekraftig bruk, og skal samordne forvaltningen gjennom felles mål og prinsipper. Loven fastsetter videre forvaltningsmål for arter, naturtyper og økosystemer, og lovfester en rekke miljørettslige prinsipper, blant annet føre-var-prinsippet og prinsippet om økosystemforvaltning og samlet belastning.

Prinsippene i naturmangfoldloven skal trekkes inn i den skjønnsmessige vurderingen som foretas når det avgjøres om konsesjon etter energiloven skal gis, til hvilken løsning og på hvilke vilkår. I henhold til naturmangfoldloven § 7 skal prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8–12 legges til grunn som retningslinjer ved utøving av offentlig myndighet. Det skal fremgå av begrunnelsen hvordan prinsippene om bærekraftig bruk er anvendt som retningslinjer. Tiltakets betydning for forvaltningsmål for naturtyper, økosystemer eller arter, jf. naturmangfoldloven §§ 4 og 5 drøftes der det er aktuelt. Miljøkonsekvensene av tiltaket skal vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv, der hensynet til det planlagte tiltaket og eventuelt tap eller forringelse av naturmangfoldet på sikt avveies.