



NVE

Bakgrunn for vedtak om konsesjonspliktige
endringer og godkjenning av detaljplaner

Holla transformatorstasjon og 132 kV kraftledning Hemne-Holla

Heim kommune i Trøndelag fylke



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

| | |
|----------------|--------------------------------------------|
| Tiltakshavere | Tensio TS AS og Wacker Chemicals Norway AS |
| Referanse | 202416499-17/202419115-17 |
| Dato | 03.03.2025 |
| Ansvarlige | Ingrid Myrtveit og Anne Johanne Kråkenes |
| Saksbehandlere | Eirik Fosnes og Marte Lundsbakken |

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



Innhold

| | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| BAKGRUNN FOR VEDTAK OM KONSESJONSPLIKTIGE ENDRINGER OG GODKJENNING AV DETALJPLANER | 1 |
| 1 INNLEDNING | 2 |
| 1.1 BAKGRUNN | 2 |
| 1.2 NOTATETS INNHOLD OG STRUKTUR | 2 |
| 2 HØRING OG INNKOMNE MERKNADER | 3 |
| 2.1 SØKNADENE HAR VÆRT PÅ HØRING | 3 |
| 2.2 INNKOMNE UTTALELSER | 3 |
| 3 NVES VURDERING AV KONSESJONSPLIKTIGE ENDRINGER | 3 |
| 3.1 INNLEDNING | 3 |
| 3.2 KONSESJONSPLIKTIGE ENDRINGER FOR NY 132 kV KRAFTLEDNING HEMNE–HOLLA | 3 |
| 3.3 KONSESJONSPLIKTIGE ENDRINGER I HOLLA TRANSFORMATORSTASJON | 5 |
| 4 NVES VURDERING AV DETALJPLANENE | 6 |
| 4.1 HVA VURDERER NVE? | 6 |
| 4.2 FELLES VURDERINGER FOR TRANSFORMATORSTASJON OG NY 132 kV KRAFTLEDNING | 7 |
| 4.2.1 <i>Naturfare</i> | 7 |
| 4.2.2 <i>Elektronisk kommunikasjon</i> | 7 |
| 4.2.3 <i>Naturmangfoldloven §§ 8-12</i> | 8 |
| 4.3 DETALJPLAN FOR NY 132 kV KRAFTLEDNING HEMNE - HOLLA | 8 |
| 4.3.1 <i>Arealbruk og skogrydding</i> | 8 |
| 4.3.2 <i>Kulturminner</i> | 10 |
| 4.3.3 <i>Landbruk</i> | 12 |
| 4.4 DETALJPLAN FOR UTVIDELSE AV HOLLA TRANSFORMATORSTASJON | 12 |
| 4.4.1 <i>Arealbruk</i> | 12 |
| 4.4.2 <i>Massehåndtering</i> | 14 |



1 Innledning

1.1 Bakgrunn

Den 8. januar 2024 ga Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) konsesjon til Tensio TS AS (Tensio) for å bygge og drive en ny 1,2 km lang dobbeltkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne transformatorstasjon og Holla transformatorstasjon i Heim kommune. Ledningen skal erstatte dagens 22 kV kraftledning på samme strekning, som skal rives. Den nye ledningen er nødvendig for at smelteverket Wacker Chemicals Norway AS (WCN) skal kunne utvide sitt produksjonsanlegg. For at WCN skal kunne utvide sin produksjon er det også nødvendig å utvide den eksisterende transformatorstasjonen på WCN sin eiendom. Av den grunn ga NVE den 22. februar 2024 konsesjon til Wacker Chemicals Norway AS (WCN) for å utvide Holla transformatorstasjon.

I begge konsesjonene er det krav om at konsesjonærene må få godkjent detaljplaner før anleggsarbeidene kan igangsettes. NVE har mottatt detaljplan datert 29. oktober 2024 for den nye kraftledningen fra Tensio og detaljplan datert 8. januar 2025 for den nye transformatorstasjonen fra WCN. Begge detaljplanene inneholder søknader om konsesjonspliktige endringer.



Figur 1: Oversiktskart som viser plasseringen av anleggene detaljplanene omfatter. Kilde: Wacker Chemicals Norway AS sin detaljplan for utvidelse av Holla transformatorstasjon, datert 8.1.2025.

1.2 Notatets innhold og struktur

I dette notatet beskriver NVE behandlingen av de to detaljplanene og søknadene om konsesjonspliktige endringer, og presenterer vurderingene som er lagt til grunn for vedtakene som NVE har fattet i sakene i dag. NVEs vedtak i sakene framgår av separate dokumenter. For en oversikt over disse viser vi til vårt oversendelsesbrev, NVE. ref. 202419115-20/202416499-20



2 Høring og innkomne merknader

2.1 Søknadene har vært på høring

NVE sendte detaljplanene og søknadene om konsesjonspliktige endringer på høring 14. januar 2025 til Heim kommune, Trøndelag fylkeskommune, Statsforvalteren i Trøndelag og Sametinget, med frist for innspill 4. februar 2025. Tensio og WCN har informert grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere om høringen og fristen for å komme med merknader.

2.2 Innkomne uttalelser

Vi har mottatt fire høringsuttalelser til detaljplanene og søknadene om konsesjonspliktige endringer. Uttalelsene er forelagt Tensio og WCN, som har kommentert dem i brev datert hhv. 14. og 19. februar 2025.

Tabell 1 nedenfor gir en kortfattet presentasjon av uttalelsene og hva NVE anser for å være hovedtemaene. Forhold som NVE mener er relevante for behandlingen av detaljplanen og/eller søknadene om konsesjonspliktige endringer er nærmere omtalt i kapittel tre og fire. De fullstendige uttalelsene og kommentarene fra konsesjonærene er tilgjengelige gjennom [elnnsyn](#).

Tabell 1: Innkomne merknader.

| Høringspart | Dato | Hovedtema |
|------------------------------|------------|--------------------------------------------------------|
| Heim kommune | 05.02.2025 | Ingen merknader |
| Statsforvalteren i Trøndelag | 31.01.2025 | Naturmangfold, vassdrag, landbruk og samfunnssikkerhet |
| Trøndelag fylkeskommune | 29.01.2025 | Kulturminner |
| K. Hellwege | 15.01.2025 | Elektronisk kommunikasjon |

3 NVEs vurdering av konsesjonspliktige endringer

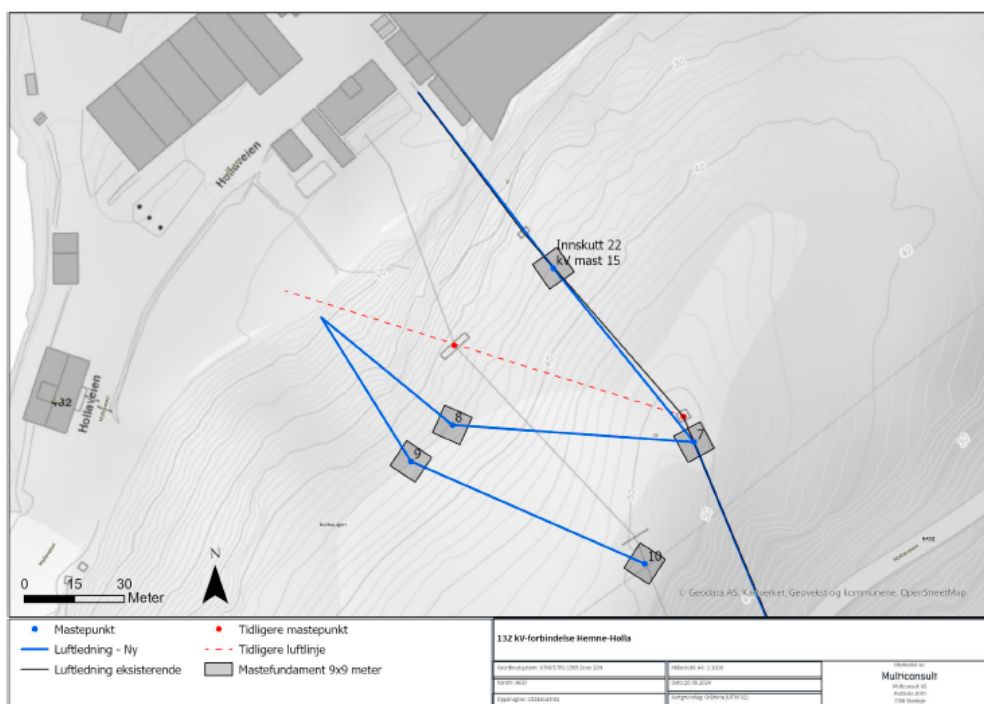
3.1 Innledning

WCN og Tensio søker i detaljplanene datert hhv. 8. januar 2025 og 29. oktober 2024 om konsesjonspliktige endringer av konsesjonsgitte elektrisk anlegg fra NVEs vedtak av 8. januar 2024 (Tensio) og 22. februar 2024 (WCN). I dette kapittelet vurderer NVE virkningene av de konsesjonspliktige endringene.

3.2 Konsesjonspliktige endringer for ny 132 kV kraftledning Hemne–Holla

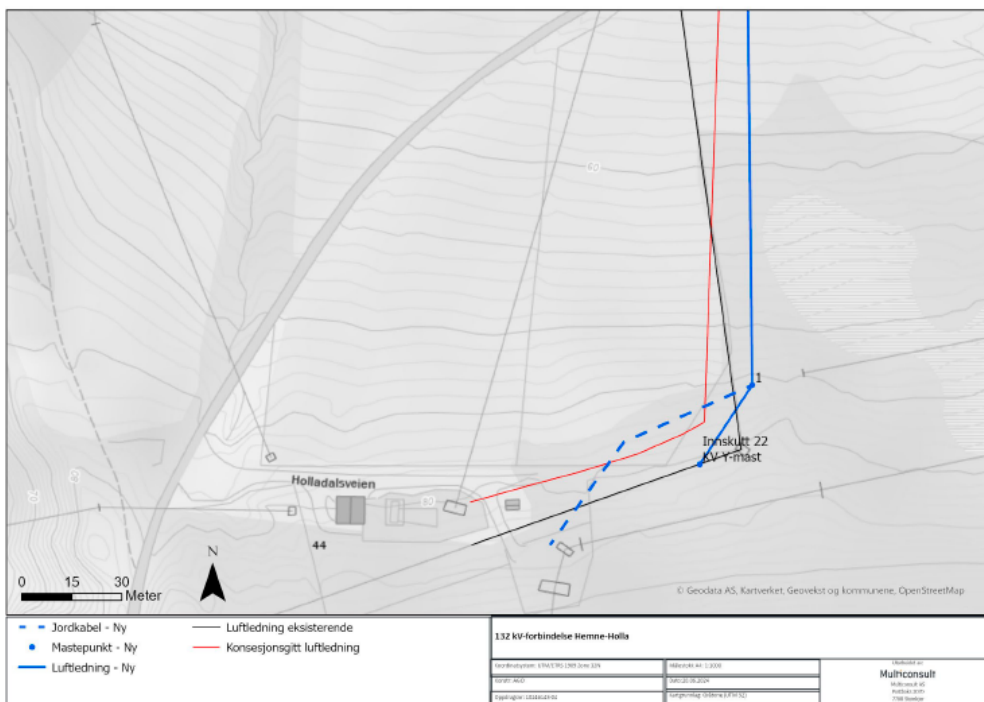
I NVEs vedtak av 8. januar 2024 fikk Tensio anleggskonsesjon for å bygge og drive en ny 132 kV dobbelkurs kraftledning, hvor én kurs skal driftes på 22 kV og én kurs på 132 kV. De nye ledningene skal etableres parallelt med en eksisterende 132 kV kraftledning mellom Hemne transformatorstasjon og Holla transformatorstasjon.

Tensio har i detaljplanen søkt om endringer av traseen inn til Holla transformatorstasjon, som følge av WCNs endrede utforming av innstrekstativet ved transformatorstasjonen. De omsøkte endringene inn til Holla transformatorstasjon vises i Figur 2. På grunn av råte på to tremaster på eksisterende 132 kV kraftledning, søker Tensio også om å rive og erstatte disse tremastene med Y-master.



Figur 2: Rød stiplet linje viser tidligere konsesjonsgitt alternativ inn til Holla transformatorstasjon. Blå linje viser omsøkte traséendringer. Kilde: Tensio sin detaljplan datert 29. oktober 2024.

Tensio har i detaljplanleggingen beregnet at eksisterende mast ved Hemne transformatorstasjon ikke er tilstrekkelig for de nye ledningene. Tensio søker derfor også om å endre mastepunkt 1 til en ny 22 kV stålmast og om å legge om den 132 kV jordkabelen inn til ny plassering av Hemne transformatorstasjon. De omsøkte endringene inn mot Hemne transformatorstasjon vises i Figur 3.



Figur 3: Rød linje viser tidligere konsesjonsgitt alternativ. Blå linje viser nytt omsøkt alternativ for 22 kV luftledning og blåstiplet linje viser nytt omsøkt alternativ for 132 kV jordkabel til Hemne transformatorstasjon. Kilde: Tensio sin detaljplan datert 29. oktober 2024.



Tensio opplyser at de nye traseene ikke vil berøre noen nye grunneiere. Det er flere automatisk fredede kulturminner i nærheten av mastepunkter ved Holla transformatorstasjon. Den gjeldende konsesjonen stiller derfor krav om at Tensio i detaljplanen for anlegget skal beskrive og drøfte hvordan de skal unngå å berøre kulturminner i nærheten av tiltaket. Etter NVEs vurdering gir ikke de omsøkte konsesjonsendringene nye, vesentlige virkninger for kulturminner, gitt kravet i opprinnelig konsesjon. For en nærmere vurdering av hvordan anlegget kan bygges uten å berøre kulturminner, viser vi til kapittel 4.3.2 nedenfor. Plassering av mastepunktene ved Holla må planlegges slik at det ikke kommer i konflikt med automatisk fredede kulturminner. Dersom det ikke er mulig, må Tensio søke om å frigi kulturminnene til rette kulturminnemyndighet.

NVE legger vurderingene fra vårt vedtak av 8. januar 2024 til grunn. Den endrede ledningstraseen vil berøre de samme grunneierne som tidligere, og Tensio er i prosess med å inngå minnelige avtaler med grunneierne. NVE har vurdert at de omsøkte endringene ikke vil endre virkningene for private og allmenne interesser.

NVE gir derfor tillatelse til Tensio TS AS for omsøkte endringer av 22 og 132 kV kraftledningene på strekningen Hemne–Holla. Tillatelsen gis i anleggskonsesjonen med NVE-ref. 202221779-34.

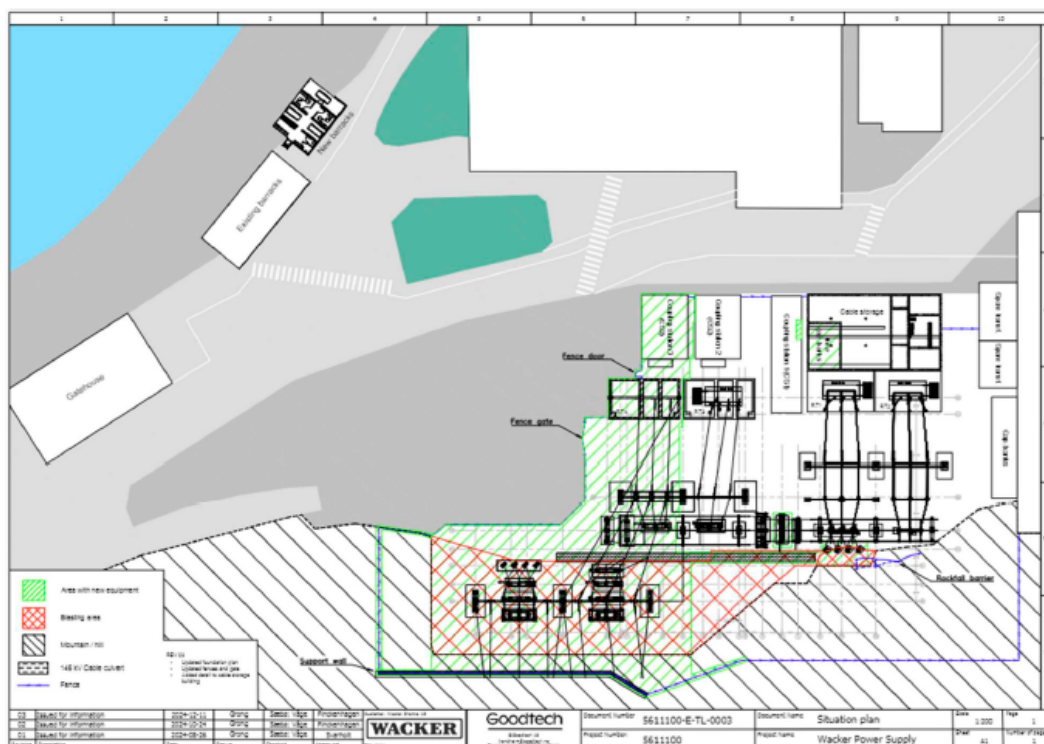
3.3 Konsesjonspliktige endringer i Holla transformatorstasjon

I NVEs vedtak av 22. februar 2024 fikk WCN anleggskonsesjon for å utvide Holla transformatorstasjon.

I forbindelse med detaljplanleggingen har WCN gjort endringer i de tekniske løsningene ved Holla transformatorstasjon. De søker derfor om følgende konsesjonspliktige endringer:

- Endre et 132 kV koblingsanlegg med ett bryterfelt til et 132 kV koblingsanlegg med ett bryterfelt og fire brytere
- endre fra utendørs til innendørs 22 kV koblingsanlegg
- endre fra to 132 KV kondensatorbatterier hver med ytelse 20 MVAR til to kondensatorbatterier hver med spenning 22 kV og ytelse 20 MVAR
- endre høyden på kontrollbygget fra ca. 3,9 meter til ca. 5,5 meter

Samtidig søker WCN om økt masseuttak fra berg sør for stasjonsområdet som vist i oversendelsesbrev av 22. februar 2024, NVE-ref. 202221606-16, fra 3500 m³ til 3900 m³ som følge av endringen på koblingsanlegget. WCN har også opplyst at de har fått tillatelse fra Statsforvalteren i Trøndelag til utfylling i sjø, for masseuttaket.



Figur 4: Situasjonsplan for Holla transformatorstasjon. De nye anleggene skal bygges innenfor det grønnskaverte området. Kilde: Wacker Chemical Norway AS sin detaljplan datert 8. januar 2025.

De omsøkte endringene gjelder anlegg som skal etableres inne på WCNs eiendom. Høyden på kontrollbygget vil øke, noe som vil endre det visuelle inntrykket av anlegget. Samtidig mener NVE at endringen er akseptabel da bygget ligger på WCNs eiendom som er et industriområde. Masseuttaket vil øke som følge av endringer i koblingsanlegg, NVE er enige i at dette er nødvendig. WCN har ordnet tillatelse til utfylling i sjø for massene fra masseuttaket. Videre vurderer NVE at endringene av de tekniske anleggene ikke vil endre virkningene for private og allmenne interesser.

NVE gir derfor tillatelse til de omsøkte endringene i Holla transformatorstasjon. Tillatelsen gis i anleggskonsesjonen, NVE-ref. 202221606-24. Vi minner om at vurderingene gjort i notatet «Oversendelse av tillatelse» av 22. februar 2024, NVE-ref. 202221606-16, fortsatt ligger til grunn for det som ikke er vurdert i dette notatet.

4 NVEs vurdering av detaljplanene

4.1 Hva vurderer NVE?

Formålet med en detaljplan er å sikre at konsesjonær tar hensyn til miljø og landskap når anlegget bygges og driftes. I vår behandling kontrollerer vi at detaljplanene oppfyller aktuelle vilkår i konsesjonen. Vi vurderer og kommenterer også andre tema og forhold der konsesjonær eller høringsparter ønsker avklaring fra NVE. Forhold som vi mener at er beskrevet på en god måte i detaljplanen, og som det ikke er kommet merknader til i høringen, blir ikke vurdert nærmere. Nedenfor presenterer vi først vurderinger som gjelder både for transformatorstasjonen og de nye 132 kV ledningene, før vi vurderer hver av de to planene separat.



4.2 Felles vurderinger for transformatorstasjon og ny 132 kV kraftledning

4.2.1 Naturfare

I vilkår nr. 11 i anleggskonsesjonen for Holla transformatorstasjon og vilkår nr. 10 i anleggskonsesjonen for den nye 132 kV kraftledningen er det satt krav om vurdering av faren for kvikkleireskred.

Det framgår av detaljplanen for Holla transformatorstasjon at det ikke er påtruffet ren leire på Kolhaugen og områdeskred (kvikkleireskred) kan utelukkes i dette området. Kolhaugen utgjør et høydepunkt (kolle) i terrenget og kan ikke rammes av skred fra overliggende terreng. Videre framgår det av detaljplanen for ny 132 kV ledning at fagkyndige har utført geotekniske grunnundersøkelser og gjort en geoteknisk vurdering av områdeskredfare (kvikkleire) for kraftlinjen ihht. NVEs veileder 1/2019. Noen av prøvepunktene viste funn av sprøbrudsmateriale og mastepunkt 4 og 6 ble derfor flyttet 10 meter mot sør i samme trasé som eksisterende ledning.

Statsforvalteren viser i sin uttalelse til at området over Holla transformatorstasjon er markert som utløpsområde for snøskred, og skriver at dette bør vurderes. De mener det også bør gjennomføres vurdering av konsekvenser av ekstremvær (vind, nedbør), og vurdering av hvordan fremtidige klimaendringer kan påvirke tiltaket.

Tensio skriver i sine kommentarer til uttalelsene at nye 132 kV master er plassert i overkant av aktsomhetsområde for snøskred. De vurderer at nye 132 kV ledninger ikke er skredutsatt i dette området.

NVE konstaterer at anleggene som de to detaljplanene omfatter fikk konsesjon i 2024, og at konsesjonene gir Tensio og WCN rett til å etablere de elektriske anlegg i det aktuelle området. Vi mener tillatelsene bygger på et oppdatert kunnskapsgrunnlag, og kan ikke se at det er grunnlag for å pålegge konsesjonærene nye konsekvensvurderinger knyttet til snøskred, ekstremvær eller klimaendringer som en del av detaljplanbehandlingen. Vi understreker at det er konsesjonærene sitt ansvar at planleggings-, anleggs- og driftsfasen tar høyde for den reelle naturfaren, inkludert snøskred, og at anleggene ikke øker faren for skred for tredjepart.

Etter NVEs vurdering oppfyller informasjonen i detaljplanene kravene i konsesjonene knyttet til kvikkleire.

4.2.2 Elektronisk kommunikasjon

K. Hellwege er radioamatør med lisens fra Nasjonal kommunikasjonsmyndighet (NKOM) og spør i sin uttalelse hvordan konsesjonærene skal sikre elektromagnetisk kompatibilitet (EMC) for å forhindre elektromagnetiske forstyrrelser (EMI) eller radiofrekvente forstyrrelser (RFI) i bygge- og driftsfasen. Han ber om at det gjennomføres målinger i frekvensbånd for radioamatørvirksomhet (1810 Khz til 438 Mhz) før, under og etter anleggsperioden. K. Hellwege viser til at dagens kraftledninger og transformatorstasjon avgir mye elektromagnetiske og radiofrekvente forstyrrelser, og at det er uønsket med økt forstyrrelse.

Tensio viser i sine kommentarer til uttalelsene til at boligen til Hellwege ligger i overkant av 300 meter i luftlinje fra nærmeste nye 132 kV mastepunkt, og skriver at de ikke kan se at de har krav på seg til å gjennomføre denne typen målinger. WCN viser i sine kommentarer blant annet til at høyspenningsanlegg som opererer på 132 kV i Norge utnytter en frekvens på 50 Hz. De mener det ikke forventes elektromagnetisk støy som vil påvirke frekvensområde for radiofrekvens fra de nye



anleggene som opererer på dette spenningsnivået. WCN ser derfor ikke at det er behov for å utføre basemålinger i forbindelse med utvidelsen av Holla transformatorstasjon.

NVE viser til at det i konsesjonssøknaden (NVE ref. 202221779-8) for den nye 132 kV ledningen framgår at «Tiltaket forventes ikke å ha virkninger for andre kommunikasjonssystemer, slik som radiolinjer eller digitale bakkesignaler for TV». De planlagte anleggene er i konsesjonsbehandlingen vurdert å være samfunnsmessig rasjonelle. Vi mener at eventuelle virkninger for en radioamatør ikke endrer den vurderingen. Etter NVEs vurdering er det ikke grunnlag for at NVE skal pålegge Tensio og WCN å gjennomføre målinger i forbindelse med byggingen og driften av de aktuelle høyspennings-anleggene.

4.2.3 *Naturmangfoldloven §§ 8-12*

De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonsbehandlingen, i hhv. NVEs brev «NVE gir konsesjon til en ny dobbeltkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne og Holla» datert 8. januar 2024 og NVEs brev «NVE gir konsesjon til Wacker Chemicals Norway AS for utvidelse av Holla transformatorstasjon» datert 22. februar 2024.

I detaljplanene har Tensio og WCN beskrevet hvordan kunnskapsgrunnlaget er oppdatert. Konsesjonærene har ikke avdekket ny kunnskap som medfører ytterligere negativ miljø- eller landskapspåvirkning.

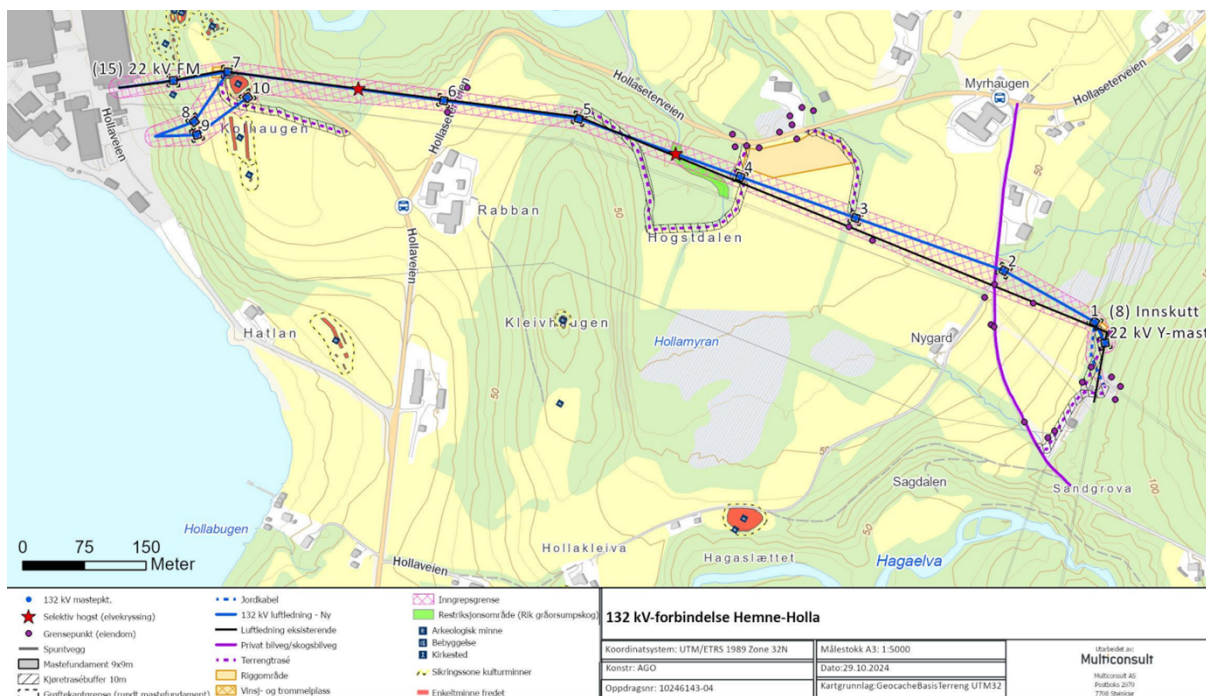
NVE gjorde søk i databaser som Naturbase og Artskart 14. februar 2025 uten å finne ny informasjon. Vi mener vurderingene av naturmangfold i detaljplanene bygger på et oppdatert kunnskapsgrunnlag, og at mener vurderingene er tilstrekkelig konkrete og dekkende for tiltakene.

4.3 Detaljplan for ny 132 kV kraftledning Hemne - Holla

4.3.1 *Arealbruk og skogrydding*

I anleggskonsesjonens vilkår nr. 10 er det satt krav om at Tensio skal lage en detaljplan for bygging, drift, vedlikehold og nedlegging av den nye 132 kV kraftledningen. I vilkår nr. 12 er det satt krav om at Tensio skal rive dagens 22 kV kraftledning før de bygger den nye ledningen, og at det skal lages en plan for rivingen som må forelegges NVE før rivearbeidet kan igangsettes. I vilkår nr. 11 i anleggskonsesjonen er det satt krav om at trasérydding bør reduseres så langt det er hensiktsmessig, og gjensetting av vegetasjon bør prioriteres i nærheten av elver og bekker. For å redusere fare for kvikkleireskred bør skogrydding i nærheten av Hollaelva begrenses.

I detaljplanen og riveplanen beskriver Tensio hvordan anleggsarbeidene skal gjennomføres slik at miljø og landskap blir ivaretatt på best mulig vis. Detaljplanen konkretiserer den overordnede arealbruken som er fastsatt i konsesjonen, og riveplanen gir en utførelses- og mengdebeskrivelse for rivning av 22 kV kraftledningen. Videre framgår det av detaljplanen at skogrydding skal foregå på en så skånsom måte som mulig og i henhold til Tensio sin standard for vegetasjonsforvaltning, jf. NVEs veileder skogrydding i kraftledningstraséer. I detaljplankartet er restriksjonsområder og områder der det skal utføres selektiv hogst avmerket, og her skal ifølge detaljplanen marginal skogrydding legges til grunn.



Figur 5: Detaljplankart som viser den nye 132 kV kraftledningen fram til Holla transformatorstasjon, som ligger til venstre i kartet. Kilde: Vedlegg 1 til detaljplanen for ny 132 kV ledning Hemne-Holla, datert. 29.10.2024.

Statsforvalteren i Trøndelag skriver i sin uttalelse at tiltaket innebærer flere inngrep i Kolhaugen-området, noe som er uheldig for naturmangfoldet i området. De viser til at det på Kolhaugen er blandingskog med mye osp, og at den gamle ospeskogen er et potensielt viktig leveområde for fugl. Statsforvalteren gir derfor faglig råd om at det gjøres færrest mulig inngrep i området og i størst mulig grad tas hensyn til skogen på Kolhaugen som leveområde for arter og særlig fugler.

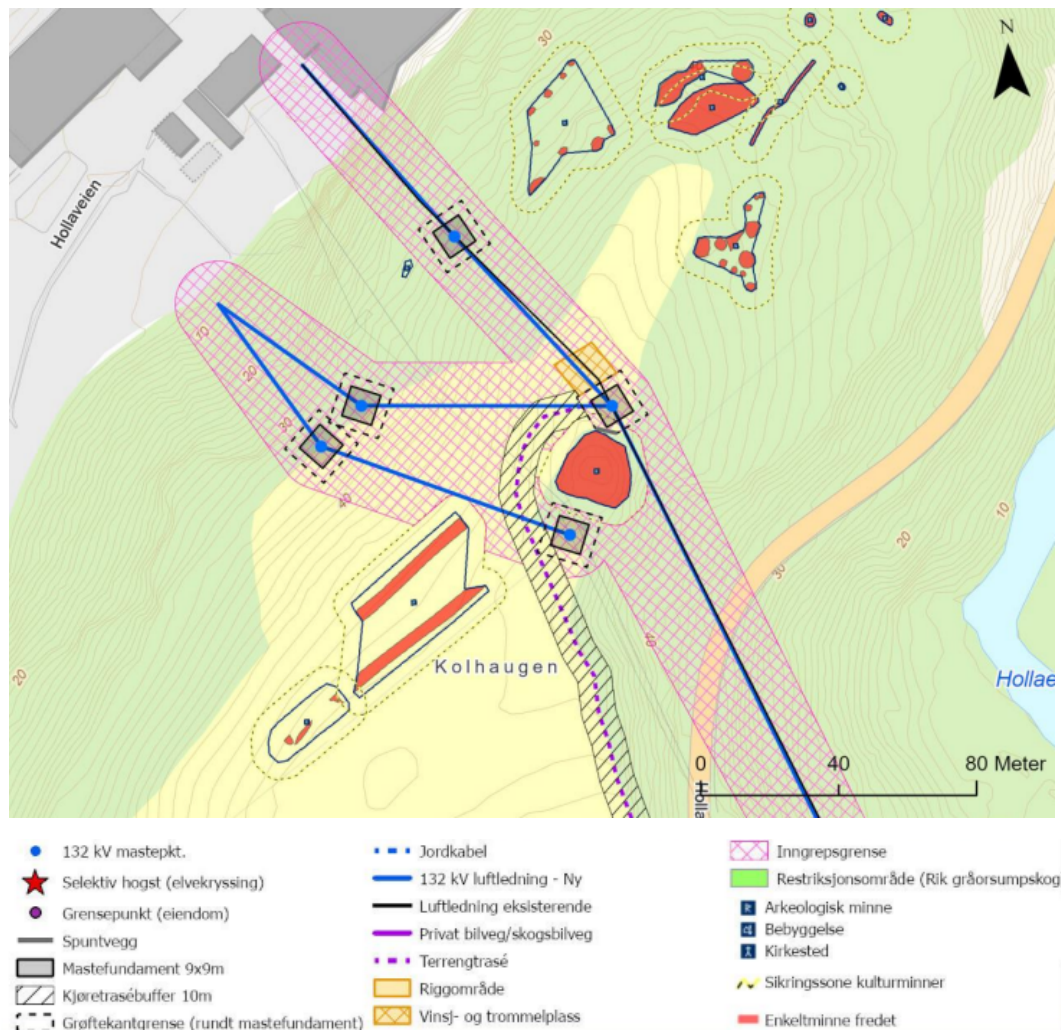
Tensio skriver i sine kommentarer til uttalelsene at det vil være behov for skogrydding i området mellom Kolhaugen og Holla transformatorstasjon. De viser til at siden de nye 132 kV ledningene i dette området er noe mer samlet enn resten av traseen, blir totalt ryddebelte noe redusert. Demontering av eksisterende 132 kV linje inn mot Holla transformatorstasjon vil videre medføre frigjøring av noe ryddebelte i området. De skriver også at de vil opprette dialog med Statsforvalteren om skogrydding ved bekk i Hogstdalen og forholdet til vannressursloven § 11 før dette arbeidet igangsettes.

NVE viser til at det framgår av kapittel 6 i detaljplanen at Tensio skal begrense inngrep til det nødvendige/holde alle arbeider og inngrep til et minimum, begrense skogrydding i størst mulig grad og gjøre terrenginngrep så skånsomt som mulig for å avgrense skade på miljø og landskap. Vi slutter oss til Statsforvalterens vurdering av at det bør gjøres færrest mulig inngrep i Kolhaugen-området og i størst mulig grad tas hensyn til skogen på Kolhaugen. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen et godt utgangspunkt for dette. Vi viser til detaljplanens kapittel 7.3, hvor det framgår at landskapsarkitekt og/eller biolog skal være med på befaring ved oppstart og kontaktes om det oppstår uforutsette situasjoner der miljø påvirkes utenom det som er beskrevet i detaljplanen. NVE legger til grunn at biolog, eller fagpersoner med tilsvarende kompetanse, vil bli inkludert i befaringen av blant annet Kolhaugen-området.

Etter NVEs vurdering gir detaljplanen med tilhørende vedlegg et godt utgangspunkt for en skånsom utbygging av ny 132 kV kraftledning mellom Hemne transformatorstasjon og Holla



transformatorstasjon. Vi mener detaljplanen oppfyller kravet i konsesjonen knyttet til trasérydding.

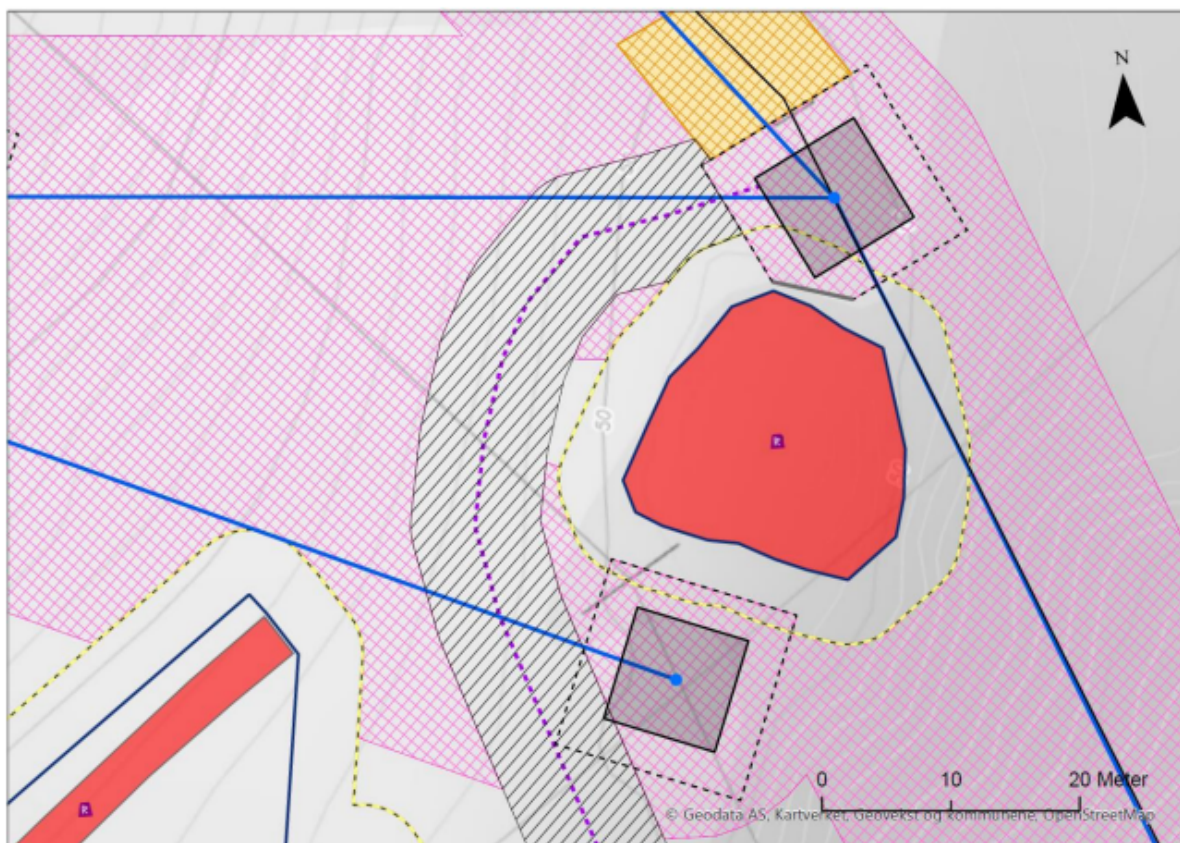


Figur 6: Utsnitt av detaljplankartet som viser Kolhaugen-området, inn mot Holla transformatorstasjon (øverst i venstre hjørnet av kartet). Kilde: Vedlegg 1 til detaljplanen for ny 132 kV ledning Hemne-Holla, datert. 29.10.2024.

4.3.2 Kulturminner

I anleggskonsesjonens vilkår nr. 10 er det satt krav om at detaljplanen spesielt skal beskrive og drøfte hvordan Tensio skal unngå å berøre kulturminner i nærheten av tiltaket.

Detaljplanen beskriver hvordan kulturminner skal henyntas i gjennomføringen av anleggsarbeidet. Noen mastepunkt har blitt justert for å hensynta kulturminner, mens mastepunkt 7 og 10 er plassert innenfor grensen til sikringssonen for kulturminnet med Askeladden id 36344, jf. figuren nedenfor. Tensio opplyser at de vil søke om dispensasjon etter kulturminneloven for tiltak som berører kulturminnets sikringszone.



Figur 7: Kulturminner (markert med rødt) med tilhørende sikringssoner innenfor inngrepsgrensen (markert med lilla skravur). Kilde: Detaljplanen for ny 132 kV ledning Hemne-Holla, datert. 29.10.2024

Trøndelag fylkeskommune skriver i sin uttalelse at detaljplanen er i tråd med innspillene de tidligere har gitt i saken. Etter fylkeskommunens vurdering er det tilfredsstillende beskrevet i detaljplanen hvordan den midlertidige anleggsveien på dyrket jord skal legges for å unngå ytterligere arkeologiske registreringer ved Kolhaugen. De viser til at de samme prinsippene, med fiberduk og jordarmeringsnett som er tilpasset trykkbelastning, også må benyttes ved opparbeidelse av det midlertidige riggområdet på gnr. 100 bnr. 3, for å unngå arkeologiske registreringer. Videre viser fylkeskommunen til at det framgår av detaljplanen at det skal hogges en del skog helt nord mot Wacker. Fylkeskommunen gjør oppmerksom på at det er registrert en rekke automatisk fredete kulturminner i dette området, og skriver at hogst i dette området må avklares med dem. De ber om å få oversendt kart over hvilket område det gjelder, slik at det kan legges en god plan som ikke skader kulturminner, samt om informasjon om hvor man har tenkt å kjøre inn og ut av området.

Tensio skriver i sine kommentarer til uttalelsene at de vil sende over nye kartfiler så snart som mulig. Når det gjelder skogrydding under de nye 132 kV ledningene inn mot Holla transformatorstasjon, vurderer Tensio at denne skogryddingen ikke kommer i konflikt med fredete kulturminner. De skriver at det legges opp til manuell skogrydding kombinert med vinsj og lette terrengkjøretøy i dette området.

NVE har inntrykk av at Tensio har god dialog med kulturminnemyndighetene. Det framgår av detaljplanen at anleggsarbeidet ikke skal føre til skade på fredete kulturminner. Etter vår vurdering gir detaljplanen et godt utgangspunkt for dette. Vi viser til at det framgår av kapittel 6.6 i detaljplanen at ved etablering av midlertidig riggområde skal underlaget beskyttes mot



permanent skade, samt at ved istandsetting skal pukk, grus, jordarmeringsnett og fiberduk fjernes skånsomt slik at eventuelle kulturminner under matjorda ikke kan bli skadet. NVE legger derfor til grunn at Tensio skal benytte de samme prinsippene for det midlertidige riggområdet som ved den midlertidige anleggsveien, slik fylkeskommunen har spilt inn.

Når det gjelder skogrydding, slutter NVE seg til Tensio sin vurdering av at dette kan gjennomføres uten å medføre virkninger for kjente automatisk fredete kulturminner, jf. figur 6 over. Vi oppfordrer likevel Tensio til å oversende informasjonen fylkeskommunen etterspør, og ha dialog med kulturminnemyndigheten om gjennomføringen av denne skogryddingen. For øvrig viser vi til at Tensio som konsesjonær er ansvarlig for å ivareta alle krav som følger av kulturminnelovgivningen.

Etter NVEs vurdering oppfylder detaljplanen kravet i konsesjonen om å beskrive og drøfte hvordan Tensio skal unngå å berøre kulturminner i nærheten av tiltaket.

4.3.3 Landbruk

I anleggskonsesjonens vilkår nr. 10 er det satt krav om at detaljplanen spesielt skal beskrive og drøfte hvordan anleggsarbeidene utføres for å begrense de negative virkningene for landbruket.

Det framgår av detaljplanen at inngrep i dyrka jord skal reduseres i den grad det er mulig. Arbeid og forflytning skal skje innenfor arealbruksgrensene i arealbrukskartet. Etablering av midlertidige anleggsveier på fulldyrka jord skal følge Norsk Landbruksrådgivning og Nibio sin veileder for jordmasser (Torsteinsen et.al., 2022). Tensio forutsetter tett dialog mellom entreprenør og grunneiere for å legge til rette og minske konsekvensene for jordbruksdriften.

Statsforvalteren viser i sin uttalelse til tidligere uttalelser i konsesjonssaken, og minner om det må tas hensyn til landbruksinteressene både ved bygging av ny kraftledning og riving av gammel. De mener mulige driftsulemper for jordbruksdriften i anleggsperioden bør minimeres ved etablering skadeforebyggende tiltak, som koordinering med grunneier, ivaretagelse av matjord, reduisering av trykk- og kjøreskader på dyrka mark og rask utbedring av eventuelle skader på dyrka mark. Statsforvalteren henstiller om at det sikres at eventuelle skadeforebyggende tiltak blir gjennomført ved behov.

Tensio skriver i sine kommentarer til uttalelsene at de vil ta hensyn til landbruksinteressene i anleggsperioden, og at de har planlagt å koordinere anleggsvirksomheten med grunneiere.

NVE konstaterer at detaljplanen beskriver hvordan virkninger for landbruk og dyrka jord skal begrenses, herunder også flere av de avbøtende tiltakene Statsforvalteren nevner. Vi har ikke mottatt noen høringsinnspill fra berørte grunneiere. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen et godt utgangspunkt for at anleggsarbeidet kan gjennomføres med minst mulig ulemper for landbruket. Vi mener detaljplanen oppfylder kravet i konsesjonen om å beskrive og drøfte hvordan anleggsarbeidene skal utføres for å begrense de negative virkningene for landbruket.

4.4 Detaljplan for utvidelse av Holla transformatorstasjon

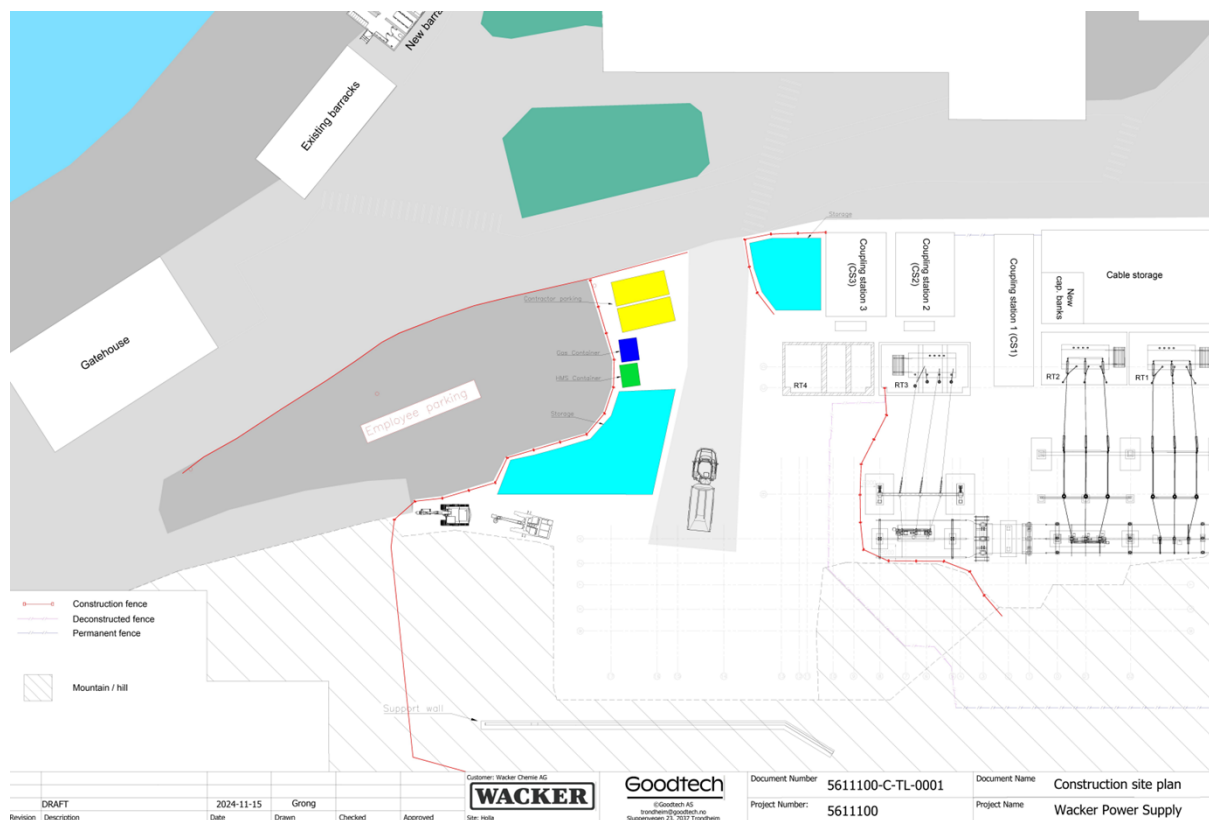
4.4.1 Arealbruk

I anleggskonsesjonens vilkår nr. 11 er det satt krav om at WCN skal lage en detaljplan for bygging, drift, vedlikehold og nedlegging av Holla transformatorstasjon.

I detaljplanen beskriver WCN hvordan de skal bygge anlegget for å ivareta kravene i konsesjonen og ivareta miljø og landskap på best mulig vis. Planen konkretiserer den overordnede arealbruken



som er fastsatt i konsesjonen, og beskriver tiltak for å redusere negative virkninger for omgivelsene og ytre miljø.



Figur 8 Kart som viser arealbruk ved utvidelse av Høla transformatorstasjon. Kilde: Vedlegg 17 til Wacker Chemical Norway AS sin detaljplan datert 8. januar 2025.

Statsforvalteren viser i sin uttalelse til at utvidelsen av Høla transformatorstasjon vil berøre noe skogsmark av middels bonitet, og at hogst vil medføre tap av karbonlagring. De skriver at det vil være gunstig med minst mulig forstyrrelse av skogsjord, og mest mulig ivaretagelse av bunnvegetasjon og trær. Utover dette har Statsforvalteren ingen avgjørende merknader knyttet til utvidelsen av Høla transformatorstasjon.

WCN viser i sine kommentarer til høringsuttalelsene at støttemuren som skal etableres vil bidra til å ta vare på vegetasjon, ved å stabilisere terrenget rundt transformatorstasjonen.

NVE viser til at det framgår av detaljplanen med tilhørende kart at størstedelen av tiltaket ligger inne på et allerede opparbeidet industriområde, som i dag er grusplass/parkeringsplass. I overgangen mellom nytt opparbeidet areal og uberørt terreng vil det der det er nødvendig bli opparbeidet en mot-fylling med pukk. Anleggsarbeidet vil ikke medføre terrengkjøring. Vi slutter oss til Statsforvalterens innspill om at det er positivt med mest mulig ivaretagelse av bunnvegetasjon og trær. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen et greit utgangspunkt for dette. Vi anbefaler at WCN legger NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg¹ til grunn for anleggsarbeidet, og minner særlig om at det ved istandsetting er viktig å sørge for naturlige overganger til omkringliggende terreng.

¹ NVE veileder 2/2021: https://publikasjoner.nve.no/veileder/2021/veileder2021_02.pdf.



4.4.2 Massehåndtering

I anleggskonsesjonens vilkår nr. 11 er det satt krav om at detaljplanen spesielt skal beskrive og drøfte en plan for hvordan massene skal håndteres. I konsesjonssøknaden planla WCN å levere massene som skal sprenges ut til et godkjent deponi i Orkdal kommune. Ved behov for masselagring mente NVE at WCN måtte finne egnede arealer for dette, og beskrive og kartfeste disse i detaljplanen. Behovet for tiltak mot avrenning skulle også vurderes, og ev. tiltak beskrives.

Det framgår av detaljplanen at det ikke er behov for mellomlagring av masser. I detaljplanen og ulempeplanen som er vedlagt detaljplanen framgår det blant annet at egnede masser fra egen tomt skal gjenbrukes i anlegget, at utsprengte masser skal brukes til utfylling i sjø og at forurensede overskuddsmasser skal deponeres på godkjent avfallsmottak. WCN har utarbeidet en tiltaksplan for forurenset grunn, og innhentet tillatelse fra Statsforvalteren i Trøndelag til deponering av masser i sjø.

Etter NVEs vurdering gir detaljplanen en god beskrivelse av massehåndtering i prosjektet. Vi mener at detaljplanen oppfyller kravet i konsesjonen knyttet til å beskrive dette.