



Begrunnelse for vedtak – godkjenning av detaljplan

Øygarden transformatorstasjon og Øygarden koblingsstasjon

Øygarden kommune i Vestland fylke



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Tiltakshaver	Statnett SF og BKK AS
Referanse	202504125-19
Dato	07.07.2025
Ansvarlige	Anne Johanne Kråkenes og Ingrid Myrtveit
Saksbehandlere	Iselin Ørbek Eide og Stian Holte

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

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Innholdsfortegnelse

1	Bakgrunn	2
1.1	Innledning	2
1.2	Dokumentets innhold og struktur	3
2	Høring og innkomne uttalelser	3
2.1	Detaljplanen har vært på høring	3
2.2	Innspill til detaljplanen	3
3	NVEs vurdering av endringer fra konsesjonen	6
3.1	Søknad om endringer fra konsesjonen	6
3.1.1	Skjermingsvoll	6
3.1.2	Justert adkomstvei	8
3.1.3	Traséjustering - 132 kV Blomøy-Øygarden	8
3.2	NVEs vurdering av endringssøknaden	9
4	NVEs vurdering av detaljplanen	10
4.1	Hva vurderer NVE?	10
4.2	Detaljplanlegging av arealbruk	11
4.2.1	Arrondering og istandsetting	11
4.2.2	Rigg- og anleggsplasser	11
4.2.3	Overvannshåndtering	12
4.3	Naturmangfold	12
4.3.1	Kystlynghei	13
4.3.2	Støyende arbeider i hekkesesongen	13
4.3.3	Fremmede arter	14
4.4	Sprengningsarbeid	14
4.5	Klimagassrapportering og klimagassregnskap	15
4.6	Utforming og fasade	15
4.7	Oppsummering	16



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

1 Bakgrunn

1.1 Innledning

Den 24. september 2024 fikk Statnett SF konsesjon fra NVE for å bygge Øygarden transformatorstasjon og legge om to kraftledninger inn til den nye stasjonen.¹ Samme dato fikk BKK AS konsesjon fra NVE til å bygge Øygarden koblingsstasjon ved siden av Statnetts stasjon, samt å legge om en 132 kV kraftledning inn til den nye koblingsstasjonen.²

Den 10. februar 2025 sendte Statnett og BKK inn en felles søknad om godkjenning av detaljplan for Øygarden transformatorstasjon og Øygarden koblingsstasjon.³ Dette notatet vurderer begrunnelsen for detaljplanvedtak for Øygarden transformatorstasjon og koblingsstasjon, samt endemaster og innstrekk fra endemast til stasjonsbygninger. Omleggingen av ledningene vil bli vurdert når Statnett/BKK sender inn detaljplan for disse. Transformatorstasjonen og koblingsstasjonen vil i noen tilfeller omtales som Øygarden stasjon i dette dokumentet.

Øygarden stasjon vil erstatte Kollsnes transformatorstasjon. Kollsnes stasjon planlegges overført til Equinor, som skal bruke anlegget til industriformål. Se figur 1 for oversiktskart over nye Øygarden stasjon. Området er kystnært, preget av spredt småskog og kystlynghei.



Figur 1: Oversiktskart Ny Øygarden stasjon. Kilde: Statnetts detaljplan av 10. februar 2025.

¹ NVE-ref.: 202309373-39.

² NVE-ref.: 202316091-18.

³ NVE-ref.: 202504125-1.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett har sendt inn en søknad om endring av konsesjonen datert 6. mars 2025.⁴ Søknaden innebærer en justering av adkomstveien fra sør og etablering av to permanente skjermingsvoller med beplantning for å redusere innsyn til stasjonen. Statnett søker også på vegne av BKK om endring av konsesjonsgitt trasé for 132 kV-kraftledningen Øygarden koblingsstasjon – Blomøy transformatorstasjon. Nærmere beskrivelse av endringssøknaden og NVEs vurdering kan leses i kapittel 3.

1.2 Dokumentets innhold og struktur

I dette dokumentet beskriver NVE vår behandling av søknaden om godkjenning av detaljplan og søknad om endring av konsesjon. Først presenterer vi søknadene og oppsummerer høringsinnspillene som har kommet inn på saken. Deretter presenteres vurderingene som er lagt til grunn for vedtakene som NVE har fattet i saken.

NVEs vedtak i saken framgår i følgende dokumenter:

- Vedtak – Godkjent detaljplan og endringssøknad⁵
- Anleggskonsesjon - Statnett SF⁶
- Anleggskonsesjon - BKK AS⁷
- Ekspropriasjonstillatelse⁸

2 Høring og innkomne uttalelser

2.1 Detaljplanen har vært på høring

I anleggskonsesjonene er det i vilkår nr. 13/12 blant annet satt krav om at «Statnett/BKK skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere». I detaljplanen opplyses det at grunneiere, rettighetshavere, kommunen, Statsforvalteren og fylkeskommunen har vært involvert. Statnett/BKK har arrangert informasjonsmøter med Statsforvalteren i Vestland og Vestland fylkeskommune, felles arbeidsmøter med Statsforvalteren i Vestland og Øygarden kommune, samt andre møter med grunneiere og områdekonsesjonær. Involveringen er sammenfattet i tabell på side 10.

NVE sendte detaljplanen for Øygarden transformatorstasjon og Øygarden koblingsstasjon på høring sammen med endringssøknaden den 21. mars 2025 til Øygarden kommune, Vestland fylkeskommune, Statsforvalteren i Vestland, Equinor ASA og Statens vegvesen. Fristen for å komme med innspill var 5. mai 2025. Statnett informerte grunneiere og rettighetshavere om høringen og fristen for å komme med innspill 31. mars 2025.

2.2 Innspill til detaljplanen

Vi har mottatt seks uttalelser til detaljplanen. Uttalelsene er sammenfattet nedenfor. Uttalelsene ble oversendt til konsesjonærene, og deres kommentarer datert 21. mai 2025 er sammenfattet i

⁴ NVE ref.: 202309373-64.

⁵ NVE ref.: 202504125-20.

⁶ NVE ref.: 202309373-66.

⁷ NVE ref.: 202316091-18.

⁸ NVE ref.: 202309373-44.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

kursiv under den aktuelle uttalelsen. De fullstendige uttalelsene og kommentarene er tilgjengelige gjennom [elnnsyn](#).

Vestland fylkeskommune skriver i brev datert 5. mai 2025 at det ikke er registrert automatisk fredede eller andre verneverdige kulturminner i direkte konflikt med den planlagte transformator- eller koblingsstasjonen. I forbindelse med tiltaket ble det gjennomført arkeologiske registreringer i 2023, hvor flere fredede kulturminner ble avdekket sør og øst for stasjonsområdene, i nærheten av traséene for planlagte luftledninger til BKK og Statnett.

Fylkeskommunen vurderer det som positivt at Statnett planlegger skjermingsvoller, treplanting og tilpasset fargebruk for å redusere fjernvirkningen av stasjonen. Tiltak for tilbakeføring av kystlynghei i områder som ikke beslaglegges, anses også som positivt.

Fylkeskommunen gjør oppmerksom på at det ikke fremgår nøyaktig hvor store arealer som skal ryddes og tilbakeføres, og ber om at Statnett tar kontakt dersom det planlegges rydding eller sviing av kystlynghei nær de fredede kulturminnene.

Statnett/BKK skriver i e-post at behov for dispensasjon og hensyn ved konsesjonsgitte ledningsomlegginger vil bli vurdert og innarbeidet i kommende detaljplan for ledningsombyggingene.

Statsforvaltaren i Vestland legger i brev datert 12. mai 2025 til grunn at tiltakene gjennomføres i tråd med naturmangfoldloven. De viser til at detaljplanen er i tråd med konsesjonsvilkårene om hekketid, fremmede arter og skjøtelsesplan for kystlynghei. Statsforvalteren vurderer skjøtelsesplanen som tilfredsstillende, og har ingen vesentlige merknader til de tre planendringene.

Statnett/BKK har Ingen merknader til uttalelsen.

Øygarden kommune viser i brev datert 7. april 2025 til at kommunen har vært involvert i utarbeidelsen av planen, og har ingen vesentlige merknader. I møte med Statnett har kommunen foreslått at det bør vurderes solceller på egnede bygg, og kommunen ber NVE vurdere om dette kan innarbeides i detaljplanen.

Statnett/BKK skriver at de fleste bygg inne på stasjonsområdet ikke er egnet for solceller på taket, ettersom takflatene allerede benyttes til andre tekniske installasjoner. Stasjonsbygg eller lager kan være en mulighet, men Statnett har ikke planlagt for dette ved Øygarden transformatorstasjon.

Equinor Energy AS viser i brev datert 5. mai 2025 til tidligere uttalelser⁹, og gjentar behovet for grundige analyser av hvordan tiltaket vil påvirke gassanlegget på Kollsnes i anleggs- og driftsfasen. Det presiseres at hensyn til sikkerhet og drift må ivaretas gjennom hele prosjektperioden. Det må sikres strukturert dialog med alle berørte aktører. Pågående dialog med tiltakshaver må videreføres og styrkes.

Støyende arbeid nær Kollsnes leir, særlig i anleggsperiodens to første år, må planlegges i god tid, med støyreducerende tiltak tilpasset særlig sårbare perioder.

Equinor viser til en konstruktiv dialog om riggareal, mellomlagring og bruk av eksisterende infrastruktur, og forutsetter fortsatt åpenhet og fleksibilitet fra tiltakshaverne. Det vises til pågående arbeid med en serviceavtale mellom Statnett og Gassco.

Tiltaket må sikre stabil og sikker elforsyning til Kollsnes i både anleggs- og driftsfase.

⁹ NVE ref.: 202309373-27



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett/BKK skriver i e-post at Statnett har dialog med Equinor om gjennomføringen av planlagte arbeider i tråd med sikkerhetskrav knyttet til deres anlegg, og vil fortsette denne gjennom anleggsperioden. Særlig støyende arbeider vil bli varslet, og særskilte støytiltak kan vurderes ved behov knyttet til Kollsnes Leir.

Gassco AS skriver i brev datert 5. mai 2025 at de er operatør for gassanlegget på Kollsnes, samt for Vestprosess-rørledningen mellom Kollsnes og Mongstad. Equinor har det tekniske driftsansvaret for både anlegget og rørledningen.

Gassco understreker betydningen av at det tas hensyn til interessene i gassverdikjeden, både i anleggs- og driftsfasen, og viser til at dette også har vært løftet i tidligere høringsprosesser. De er i dialog med Statnett om en serviceavtale som skal regulere praktiske forhold, men påpeker at også detaljplanen og øvrige rammevilkår må ivareta behovene til Gassco og andre aktører. Gassco viser til og stiller seg bak Equinors høringsuttalelse.

Statnett/BKK har Ingen merknader til uttalelsen

J. I. Oen og Ø. Oen skriver i brev av 5. mai 2025 at det ikke er sendt forslag til tiltredelsesavtale etter at konsesjon og ekspropriasjonstillatelse ble gitt i september 2024, og de har ikke blitt involvert i utformingen av detaljplanen. Grunneierne etterlyser informasjon om når forhandlingene vil starte, samt hva de ervervede arealene skal brukes til.

Det bemerkes at gjerder og skjermingsvoller rundt trafostasjonen opptar et mindre areal enn den angitte eiendomsgrensen i konsesjons- og ekspropriasjonssøknaden. De understreker at kun nødvendige arealer for tiltaket skal erverves, og ber Statnett bekrefte at arealer utenfor gjerder og skjermingsvoller ikke vil bli ervervet.

Statnett skriver at de ønsker å opprettholde konsesjonsgitt eiendomsgrense for å kunne bygge og drifte anlegget på en god måte. Statnett vil i løpet av kort tid komme med et nytt forslag til tiltredelsesavtaler til grunneierne som er berørt av tiltakene på transformatorstasjonen. Prosessen med å forsøke å komme frem til minnelige ordninger med grunneiere vil fortsette.

For øvrig bemerker Statnett at det er fremsatt tilbud om erstatning og gjort forsøk på forhandlinger med disse partene i perioden før konsesjonsvedtaket ble fattet. Det vises til forhandlingsmøte og befaring i mars 2023 med påfølgende e-poster/brev og telefonsamtaler. Grunneierne valgte 30. januar 2024 å bryte forhandlingene. Statnett skriver at det ikke er riktig at Statnett ikke har hatt kontakt med grunneierne etter at konsesjonsvedtaket forelå. Hvis det er av betydning for godkjenning av detaljplanen, kan Statnett sette opp en liste over kontakten de har hatt med grunneierne fra 2023 fram til i dag.



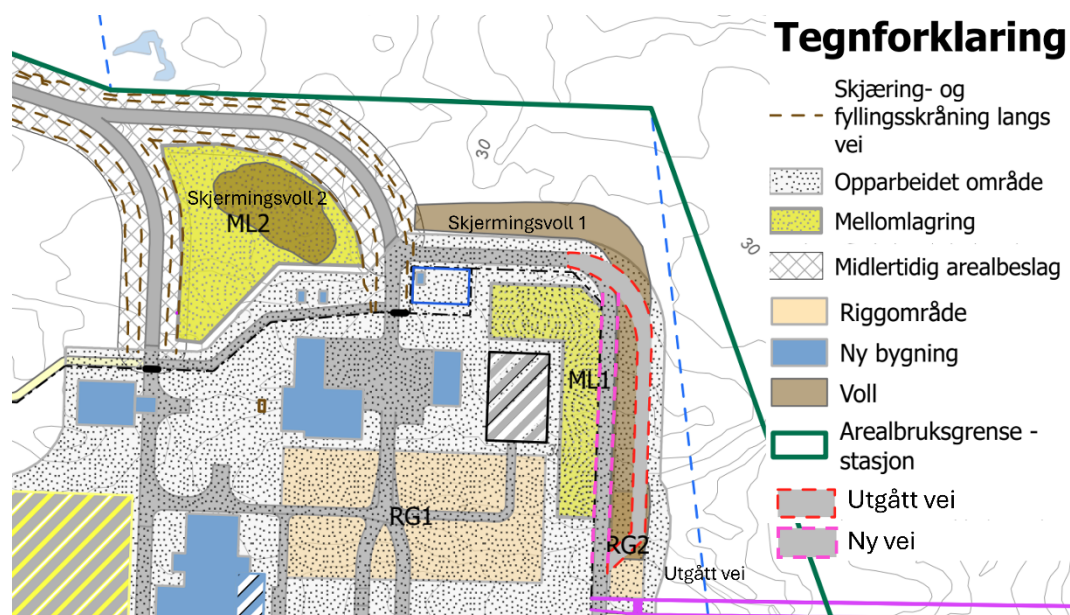
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3 NVEs vurdering av endringer fra konsesjonen

3.1 Søknad om endringer fra konsesjonen

Endringssøknaden omfatter etablering av to skjermingsvoller for å redusere innsyn til stasjonen, justering av adkomstveien fra sør, samt endring av traséen for 132 kV-ledningen til Blomøy transformatorstasjon.



Figur 2: Utsnitt av detaljplankart med plassering av skjermingsvollene. Kilde: Statnetts endringssøknad datert 6. mars 2025, tegn og tegnforklaring er redigert av NVE.

3.1.1 Skjermingsvoll

For å redusere innsyn til stasjonen, planlegger Statnett/BKK å etablere to permanente voller bygget opp av stedlige masser utenfor det inngjerdete stasjonsområdet. Én voll på 2 300 m² bygges langs internveien i stasjonstomtens nordøstre hjørne, mens en annen voll etableres på deler av masselageret ML2. Dette medfører at ca. 1 000 m² av arealet til ML2 endres fra midlertidig til permanent bruk. Plasseringen av vollene kan sees i figur 2, vist med brune polygoner. Statnett skriver at vollene skal beplantes med trær, men at det resterende arealet vil revegeteres naturlig, slik at området fortsatt kan fremstå som en del av naturtypen kystlynghei. For å gi plass til vollene, søker Statnett om å endre plasseringen av internveien utenfor stasjonen fra konsesjonsgitt



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

løsning. Den omsøkte internveien er markert med rosa stiplet linje i figur 2. Vedlagt detaljplanen er også visualisering av stasjonen med og uten avbøtende tiltak, se figur 4 og figur 3.



Figur 4: Visualisering av stasjon uten skjermingsvoll, sett fra Rossneset. Kilde: Statnetts detaljplan av 10. februar 2025.



Figur 3: Visualisering av stasjon med skjermingsvoll, sett fra Rossneset. Kilde: Statnetts detaljplan av 10. februar 2025.

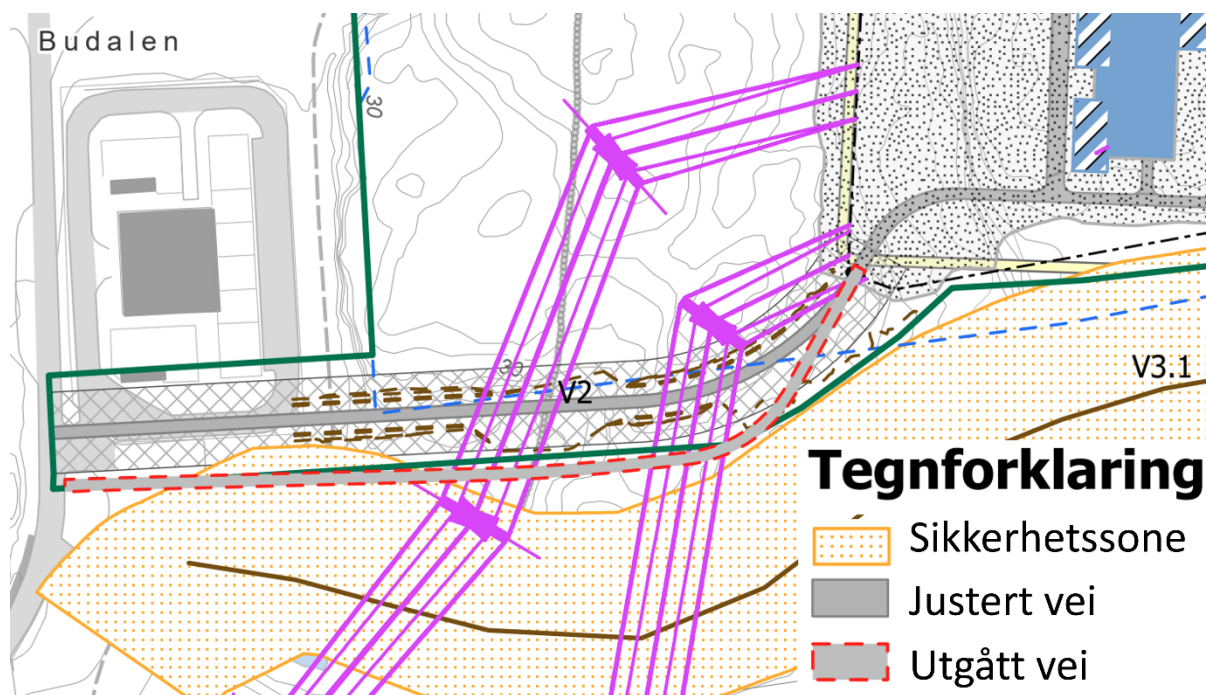


NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3.1.2 Justert adkomstvei

Adkomstveien fra sør er omsøkt justert 10-30 meter lenger nord for å unngå konflikt med sikkerhetssonen til et gassrør. Veiens lengde er uendret, og veien vil følge konsesjonsgitt veitrasé i de første 70 meterne ut fra stasjonen. De resterende ca. 200 meterne av veien er omsøkt i ny veitrasé bort til Equinors anlegg. Se figur 5 for kart over justert vei og utgått vei.

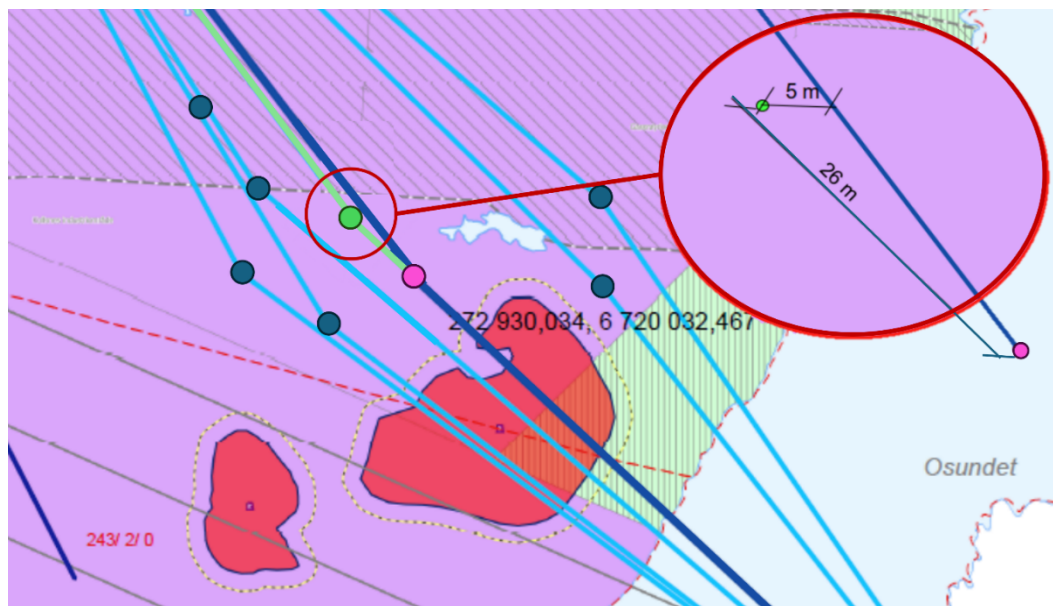


Figur 5: Adkomstvei fra sør, justert vei markert som V2, utgått vei med rød stiplet linje.

Kilde: Statnetts endringssøknad datert 6. mars 2025, tegnforklaringen er redigert av NVE.

3.1.3 Traséjustering - 132 kV Blomøy-Øygarden

Statnett søker på vegne av BKK om endring av konsesjonsgitt trasé for 132 kV-kraftledningen Øygarden koblingsstasjon – Blomøy transformatorstasjon. BKK har justert plasseringen av ett mastepunkt for å øke avstanden til nærmeste kulturminne. Endringen er innarbeidet etter dialog med Vestland fylkeskommune. Vinkelpunktet på 132 kV Øygarden–Blomøy søkes derfor flyttet 26 meter i nordvestlig retning. Endringen medfører en justering på fem meter fra konsesjonsgitt trasé. figur 6 viser traséjusteringen.



Figur 6: Justering av ett mastepunkt. Grønn sirkel viser justert mastepunkt, rosa sirkel viser konsesjonsgitt mastepunkt, mørkeblå linje viser konsesjonsgitt trasé og grønn linje viser justert, omsøkt trasé.

Kilde: Statnetts endringssøknad datert 6. mars 2025, redigert av NVE.

3.2 NVEs vurdering av endringssøknaden

Ingen av høringsinstansene hadde vesentlige innvendinger mot de omsøkte endringene fra konsesjonen. Vestland fylkeskommune stiller seg positive til tiltaket med skjermingsvollene, og endringen av mastepunktet er avklart med fylkeskommunen som er kulturminnemyndighet.

NVE er enige med fylkeskommunen, og mener det er positivt at Statnett og BKK har søkt om nye tiltak for å dempe de visuelle virkningene av stasjonen, og for å tilpasse tiltaket til registrerte kulturminner. Videre mener vi at de omsøkte endringene gir små konsekvenser for miljø og samfunn. Samtidig påpeker vi at gjengroing utgjør en trussel for kystlynghei, og vi understreker at Statnett må sørge for at trærne som plantes på skjermingsvollene ikke sprer seg ukontrollert. Vi vil også understreke viktigheten av å benytte treslag som forekommer naturlig i regionen. NVE stiller vilkår om at Statnett skal iverksette nødvendige tiltak for å hindre at trær som plantes på skjermingsvollene sprer seg ukontrollert, og at det kun benyttes treslag som forekommer naturlig i regionen.

Etter NVEs vurdering er det omsøkte tiltaket av et begrenset omfang og vil ikke ha vesentlige negative virkninger for allmenne interesser. NVE mener derfor at nytten av tiltaket overgår de negative virkningene.

NVE legger til grunn høringsuttalelsene, og ser ingen negative virkninger av at tilkomstveien til stasjonen legges om 10-30 meter lenger nord fra konsesjonsgitt løsning.

NVE mener justeringen av konsesjonsgitt luftledningstrasé for å øke avstanden mellom mastepunktet og nærmeste kulturminne er et godt tiltak som ikke vil ha negative virkninger for allmenne interesser. Både det konsesjonsgitte og det omsøkte mastepunktet er plassert i kystlynghei, og virkningene for naturmangfold ansees derfor som uendret.

Etter NVEs vurdering har endringene ingen nye negative virkninger for miljø- eller samfunnsinteresser. NVE konkluderer med at endringene er en forbedring av planene og at



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

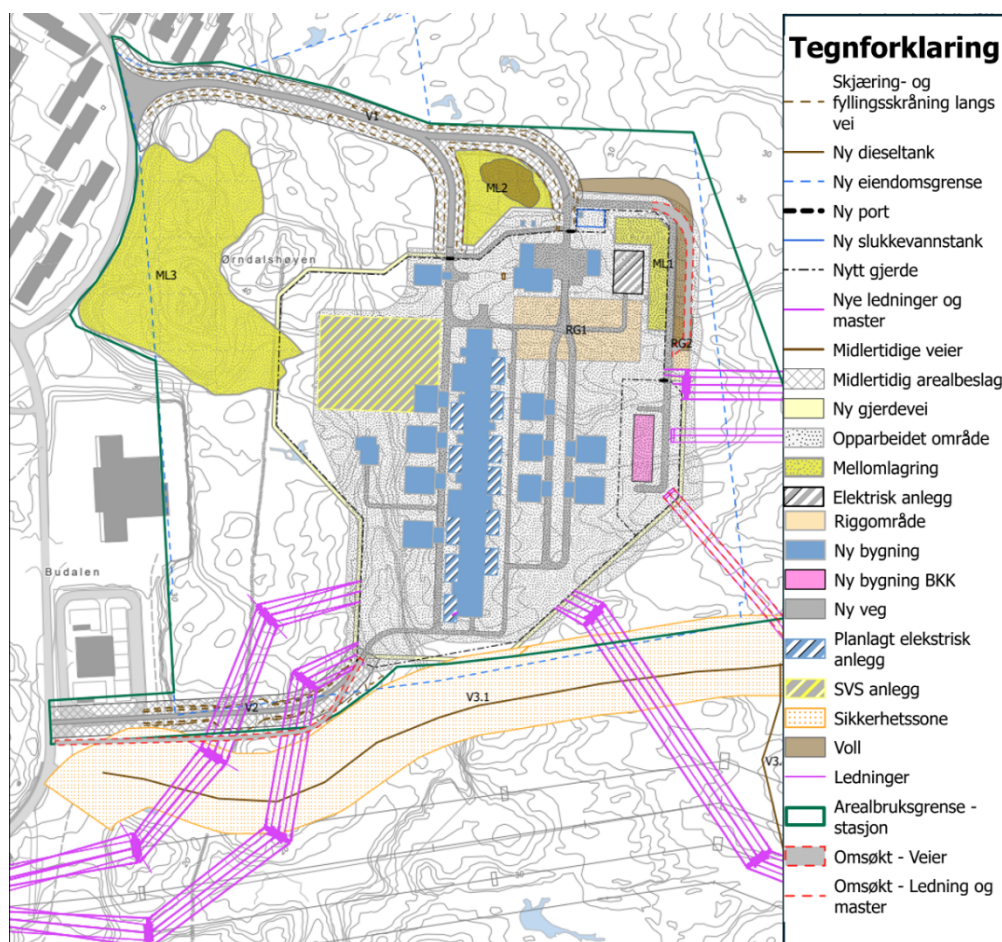
fordelene dermed er større enn ulempene. NVE gir, i medhold av energiloven § 3-1, konsesjon til endringene slik de er beskrevet i endringssøknaden av 6. mars 2025. Tillatelsen gis i anleggskonsesjon NVE ref: 202309373-66.

4 NVEs vurdering av detaljplanen

4.1 Hva vurderer NVE?

Formålet med en detaljplan er å sikre at dere som konsesjonær tar hensyn til miljø og landskap når anlegget bygges og driftes. I vår behandling kontrollerer vi at detaljplanen oppfyller aktuelle vilkår i konsesjonen. Vi vurderer og kommenterer også andre tema og forhold der konsesjonær eller høringsparter ønsker avklaring fra NVE. Forhold som NVE mener er beskrevet på en god måte i detaljplanen, og som det ikke er kommet innspill til i høringen, blir ikke vurdert nærmere av NVE.

Nedenfor presenterer vi først våre vurderinger knyttet til detaljplanleggingen av arealbruk. Deretter vurderer vi avbøtende tiltak i anleggs- og/eller driftsperioden, før vi avslutningsvis drøfter øvrige tema.



Figur 7: Detaljplankart over Øygarden stasjon.

Kilde Statnett sin endringssøknad datert 6. mars 2025.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

4.2 Detaljplanlegging av arealbruk

I anleggskonsesjonen ble det gitt tillatelse til å etablere permanente anleggsveier inn til stasjonen. I tillegg til permanent arealbruk er det behov for midlertidig arealbruk som riggplasser og masselager. Midlertidige rigg- og anleggsområder skal opparbeides på arealet som er omsøkt til stasjonstomt, i tillegg til at Statnett planlegger for at entreprenører skal benytte Equinors arealer til annet rigg. Både permanent og midlertidig arealbruk er vist i detaljplankartet, se figur 7. Godkjenningen gis under forutsetning av at midlertidige anleggsområder tilbakeføres til det opprinnelige etter bruk.

NVE mener at detaljplanen beskriver den planlagte arealbruken på en god måte. Vi minner om at planen ikke kan fravikes uten vår godkjenning, og at dersom arealbruken endres sammenlignet med det som er beskrevet i detaljplanen, må dere ta kontakt med NVE for å avklare endringen.

4.2.1 Arrondering og istandsetting

I anleggskonsesjonene er det stilt krav om at Statnett og BKK skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift. Statnett/BKK har beskrevet istandsetting i kapittel 6.2 og tabell 9 i detaljplanen.

Når et areal blir opparbeidet, mener NVE at det er viktig å rydde vegetasjon, mellomlagre masser i ranker og separere massefraksjoner for å lykkes med arrondering og istandsetting. For å klare å holde toppmassene adskilt fra resten av massene, oppfordrer vi dere til å sammen med entreprenøren finne en løsning på hvordan toppmassene kan mellomlagres, slik at det blir mindre sannsynlig at disse blander seg med andre masser.

I forbindelse med arrondering og istandsetting er det viktig å få til overganger som er så like terrenget rundt som mulig. Vi viser til «NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg»¹⁰. Veilederen beskriver blant annet at fyllinger skal mettes med finere masser under toppmassene, slik at toppmassene ikke vaskes ned i hull mellom sprengstein ved regnskyll eller snøsmelting. Toppmassene bør ikke klappes, men legges rufsete tilbake for å legge til rette for naturlig revegetering. NVE mener arrondering og istandsetting er beskrevet godt i detaljplanen og har ingen videre merknader.

4.2.2 Rigg- og anleggsplasser

I konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om rigg- og anleggsplasser:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte arealbruken til rigg- og anleggsplasser og konsekvenser av dette.

Tabell 9 i detaljplanen gir en oversikt over de planlagte rigg- og anleggsplassene. Det er tre masselagre og to riggplasser, alle midlertidige. Plasseringen av rigg- og anleggsplassene fremgår av Figur 7.

Statnett/BKK skriver at masselageret ML1 samt riggplassene RG1 og RG2 blir en del av stasjonstomten og derfor ikke vil ha noen endrete virkninger. Videre oppgir Statnett/BKK at toppmassene som mellomlagres på masselager ML2 kan medføre noe avrenning av humusholdig vann, og at eventuell avrenning ved behov vil ledes til et sedimentasjonsbasseng. ML2 ligger i et

¹⁰ [NVE Veileder Nr.2/2021 Veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg.](#)



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

område med kystlynghei, og Statnett/BKK oppgir at kystlynghei vil bli tilbakeført ved å legge tilbake toppmassene med stedege arter. Se kapittel 4.3.1 under for NVEs vurderinger knyttet til kystlynghei.

For masselager ML3 skriver Statnett/BKK at arealet er et eksisterende, åpent masselager som ved behov vil bli benyttet som midlertidig masselager. Eventuell bruk vil følge de vilkårene Equinor har gitt i forbindelse med tiltaket.

Når masselagrene utenfor stasjonsområdet opparbeides og istandsettes, legger NVE til grunn at dere følger prinsippene i vår veileder for terrengbehandling.

Etter NVEs vurdering inneholder detaljplanen gode beskrivelser av prinsippene for etablering og tilbakeføring av rigg- og anleggsområder, og vi mener konsekvensene knyttet til de ulike rigg- og anleggsplassene er tilstrekkelig vurdert. Vi anser vilkåret knyttet til rigg- og anleggsplasser som oppfylt.

4.2.3 Overvannshåndtering

I konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om at planen spesielt skal beskrive og drøfte:

Sikringstiltak for overvannshåndtering og drenering for å redusere risikoen for forurensning av vannforekomster i området, både i anleggs- og driftsfasen.

Statnett/BKK skriver at det vil bli sprengt ut grøfter som benyttes til å lede overvann fra utsprenging av stasjonstomt mot sør og øst, på en slik måte at de hydrologiske forholdene i området ikke endrer seg. Ved de to planlagte «utslippspunktene» fra tomte vil det etableres sedimentasjonscontainere mens grunnarbeidet pågår, og vannkvaliteten vil overvåkes med prøvetaking. Også i driftsfasen vil overvann ledes bort slik at områdets hydrologi opprettholdes med avrenning mot sør og øst. Komponenter som inneholder olje plasseres over gruber med oljeutskiller for å unngå utslipp. Detaljplanen beskriver også tiltak for å unngå akutte utslipp i forbindelse med anleggsarbeidet.

NVE vurderer tiltakene som dekkende og har ingen kommentarer utover dette. Vi anser vilkåret som oppfylt.

4.3 Naturmangfold

De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonsbehandlingen i NVEs notat Bakgrunn for vedtak.¹¹ Statnett/BKK skriver at kunnskapsgrunnlaget er oppdatert i forbindelse med utarbeidelse av detaljplan, og i dialog med statsforvalter, fylkeskommune, kommune, grunneiere og andre interessenter.

NVE har bekreftet disse opplysningene med egne søk i Naturbase og Artsdatabanken den 20. februar 2025. Vi mener vurderingene av naturmangfold i detaljplanen bygger på et oppdatert kunnskapsgrunnlag, og vi mener vurderingene er tilstrekkelig konkrete og dekkende for tiltaket.

I anleggskonsesjonen er det satt flere vilkår som gjelder naturmangfold, inkludert utvalgte naturtyper og fugl. I avsnittene nedenfor vurderer vi de aktuelle vilkårene.

¹¹ NVEs notat «Bakgrunn for vedtak» datert 24. september 2024, NVE-ref.: 202309373-42.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

4.3.1 Kystlynghei

Store deler av stasjonsområdet ligger i et område registrert som kystlynghei (kilde: Naturbase), og i konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om ivaretagelse av den utvalgte naturtypen:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte hvordan kystlynghei kan tilbakeføres etter endt anleggsarbeid og hvilke muligheter eller eventuelle begrensninger som vil gjelde for skjøtsel av naturtypen i driftsfasen.

Statnett/BKK skriver i detaljplanen at ødeleggelse av kystlynghei skal minimeres. Sweco har, på vegne av Statnett/BKK, utarbeidet et fagnotat for vurdering av muligheter og begrensninger i driftsfasen (se vedlegg 5 til detaljplanen).

Basert på anbefalingene i fagnotatet har Statnett/BKK besluttet at det skal ryddes for sitkagran og buskfuru på en egnet årstid for å legge til rette for kystlynghei. Sitkagran og buskfuru er ikke arter som hører hjemme i kystlynghei. I tillegg skal det gjennomføres sviing på den delen av Statnetts eiendom som ikke inngår i selve stasjonsområdet. Fylkeskommunen har uttalt at de er positive til tiltakene knyttet til kystlynghei, men har bedt om å bli kontaktet hvis sviing skal bli utført i nærheten av fredede kulturminner. Kystlynghei som berøres av midlertidig arealbruk ved stasjonsområdet, vil tilbakeføres gjennom naturlig revegetering. Dette gjelder blant annet masselager ML2.

NVE vurderer tiltakene for å begrense skade på kystlynghei som gode, og er positive til at Statnett/BKK skal fjerne sitkagran og buskfuru fra området for å heve kvaliteten på kystlyngheilokaliteten. Vi legger merke til at bergfuru er nevnt under fremmede arter i detaljplanen (se kapittel om fremmede arter lenger ned) og vi vil sette vilkår om at disse fjernes på Statnetts eiendom med kystlynghei, sammen med buskfuru og sitkagran. Vi er enige med fylkeskommunen i at det må tas hensyn til fredede kulturminner ved sviing av kystlynghei og ber Statnett/BKK om å kontakte fylkeskommunen dersom sviing planlegges i nærheten av kulturminner. Vi vil sette vilkår om dette. Vi anser vilkåret som ble satt i anleggskonsesjonen om kystlynghei som oppfylt.

4.3.2 Støyende arbeider i hekkesesongen

Det er registrert hekking av blant annet vipe (CR), storspove (EN), fiskemåke (VU), rødstilk (NT) og svartstrupe (EN) i nærheten av tiltaksområdet. I konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om støyende arbeider i hekkesesongen:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte hvordan anleggsarbeidet med mest støyende aktivitet kan tilpasses truede arter av fugl, og utføres utenom hekkeperioden.

Statnett/BKK skriver at de mest støyende arbeidene, som sprenging og lineskyting, ikke vil bli utført i perioden 1. april – 30. juni. De skriver videre at inngrep i områder som er særlig egnet for hekking, begrenses der det er mulig.

I NVEs bakgrunn for vedtak av september 2024 beskrives det at de mest støyende arbeidene vil bestå av sprenging og planering av stasjonstomten samt produksjon av pukk i steinknuseverket som skal etableres inne på stasjonsområdet. Dette arbeidet vil pågå i omtrent seks måneder i starten av anleggsperioden. Statnett/BKK opplyser at planlagt anleggsstart er i august 2025, etter hekkesesongen.

NVE er positive til at Statnett/BKK ikke vil utføre det mest støyende arbeidet i perioden 1. april - 30. juni, og anser vilkåret knyttet til støyende arbeider i hekkesesongen som oppfylt. NVE legger til



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

grunn at arbeidene blir utført i den tidsperioden som er beskrevet i søknaden, dersom dette ikke er tilfellet skal NVE kontaktes.

4.3.3 Fremmede arter

Det er observert forekomster av fremmede arter i områdene rundt stasjonsområdet (bergfuru, buskfuru og sitkagran). I NVEs bakgrunn for vedtak av 24. september 2024 krever NVE at massehåndtering - herunder fjerning av eksisterende grunnmasse, omdisponering og eventuell tilførsel av ny masse - skal beskrives og inngå i detaljplanen. Eventuelle tiltak for å forhindre spredning av fremmede organismer skal også inkluderes.

I konsesjonssøknadene vurderer Statnett/BKK at det bør gjennomføres en kartlegging og plan for håndtering av fremmede arter i tiltaksområdet før oppstart av anleggsarbeidet. Statnett/BKK skriver i detaljplanen at det så langt ikke har vært praktisk mulig å gjennomføre en kartlegging av fremmede arter med tilhørende tiltaksplan, men at dette vil bli gjennomført i veksts sesongen 2025.

Vi vil sette vilkår om at kartleggingen og tiltaksplanen for fremmede arter skal sendes NVE før oppstart av anleggsarbeidene.

NVE legger til grunn at dere gjennomfører nødvendige tiltak for å hindre spredning av fremmede arter, i henhold til forskrift om fremmede organismer § 24.

4.4 Sprengningsarbeid

I konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om sprengningsarbeid og massehåndtering:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte sprengningsarbeid og massehåndtering i anleggsperioden, samt varslingsrutiner av berørte naboer i forkant av det mest støyende anleggsarbeidet

Statnett/BKK skriver at sprengningen må gjennomføres med stor forsiktighet for å overholde rystelseskravene knyttet til gassrørledninger og elektrotekniske installasjoner i området. Rystelsesmålere vil derfor bli plassert på sårbare steder for å overvåke vibrasjoner.

Equinor har uttalt seg til detaljplanen i forbindelse med Kollsnes Leir, som blir nærmeste nabo til Øygarden stasjon. Aktiviteten på Kollsnes krever at leiren i perioder har sovende personell på dagtid. Equinor forventer at tiltak mot støy, både i byggefasen og i driftsfasen, blir etablert. Dette gjelder også der anleggsaktiviteten er innenfor ordinære støygrenser, men hvor støyen er uforenlig med behovet i Kollsnes Leir.

Statnett/BKK oppgir i detaljplanen at støy fra knuseverket ikke vil overstige akseptable nivåer (50 dBA) for nærmeste bebyggelse. Videre opplyses det at støyende arbeider kun vil foregå på dagtid, og at naboer varsles i god tid før de mest støyende aktivitetene finner sted. Støymålinger vil bli gjennomført i anleggsperioden. Dersom målingene viser at støynivået overstiger grenseverdiene, vil tiltak for støyreduksjon bli iverksatt. Ved særlig høy støybelastning over korte perioder kan hotellovernatting for berørte naboer vurderes.

Knuse- og sikteverk plasseres ifølge Statnett/BKK slik at naturlig terrengskjerming vil minimere støyulemper. Statnett er i dialog med Equinor om når de nærmeste brakkeriggene er i bruk og om tidspunktene for støyende arbeid. Statnett skriver at særskilte støytiltak kan vurderes ved behov knyttet til Kollsnes Leir.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVE legger til grunn at akseptable verdier for støy overholdes i samsvar med *Retningslinje for behandling av støy i arealplanlegging* (T-1442), og opprettholder god dialog med Equinor og andre berørte naboer gjennom anleggsperioden. NVE anser vilkåret som oppfylt.

4.5 Klimagassrapportering og klimagassregnskap

I konsesjonens post nr. 13 er det satt vilkår om klimagassrapportering og klimagassregnskap:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte rutiner for klimagassrapportering og krav til klimagassregnskap.

Statnett/BKK har på side 28 i detaljplanen beskrevet rutiner for klimagassrapportering samt krav til dokumentasjon av miljøavtrykk for materialer i byggeprosessen. Det fremgår videre at entreprenøren må rapportere klimagassutslipp, og at leverandøren skal rapportere drivstoff- og energiforbruk til byggherren hver måned, inkludert eventuelle vesentlige avvik fra klimagassbudsjettet.

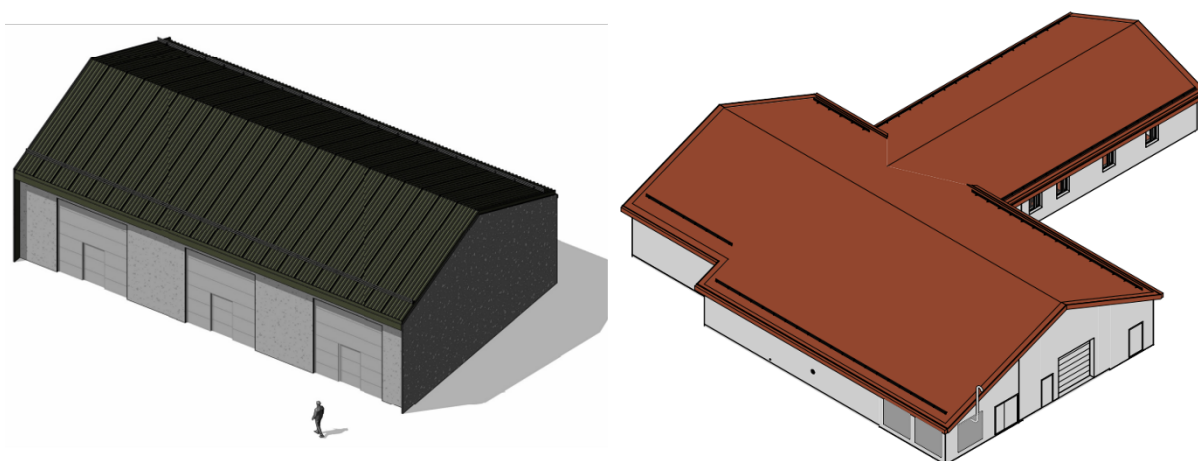
NVE konstaterer at rutiner for klimagassrapportering og krav til klimagassregnskap er beskrevet i detaljplanen og har ingen ytterligere merknader. NVE anser vilkåret som oppfylt.

4.6 Utforming og fasade

I anleggskonsesjonens post nr. 13 er det satt følgende vilkår:

Planen skal spesielt beskrive og drøfte utformingen samt farge- og materialvalget på stasjonsbygningen.

Rapport med visuelle avbøtende tiltak, utarbeidet av Sweco, er vedlagt detaljplanen. Basert på denne har Statnett besluttet at veggflatene skal være i ubehandlet betong, og stasjonsbygget og lageret vil ha grå dører og vinduer. For å i større grad speile omgivelsenes farger vil takflatene på Statnetts stasjonsbygg i øst samt lager/garasje dekkles med takpapp i henholdsvis rød og grønn farge, se figur 8 for illustrasjoner av stasjonsbygningene.



Figur 8: Illustrasjon av stasjonsbygg med grønn og rød takpapp.

Beredskapslageret bygges i stål med sandwich-elementer i ulike gråtoner, og fasaden fargesettes med en lysere nyanse øverst for å gli bedre inn mot horisonten. BKKs koblingsstasjon oppføres i



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

betong og kles med plater i en lys grå farge. Sedumtak etableres for å skape naturlig tilpasning og fargevariasjon gjennom sesongene.

Øygarden kommune har i sitt høringsinnspill kommentert at de har foreslått for Statnett at det bør vurderes solceller på egnede bygg, og ber NVE vurdere om dette kan innarbeides i detaljplanen.

NVE mener at Statnett/BKK har gjort grundig vurderte valg og vil ikke sette krav om solceller på takflatene. Vi har ingen ytterligere merknader til utforming og fasade. Vilåret anses som oppfylt.

4.7 Oppsummering

NVE vurderer at detaljplanen er et godt utgangspunkt for hvordan byggingen av Øygarden transformatorstasjon og Øygarden koblingsstasjon skal gjennomføres, og at tiltak beskrevet i detaljplanen vil være med på å begrense ulemper som utbyggingen kan medføre. NVE har i godkjenningen av detaljplanen satt vilkår for å sikre en begrensning av ulemper for allmenne interesser og miljø. Vilkårene er presentert i vedtaksbrevet¹². NVE minner om at detaljplanen ikke kan fravikes uten vår godkjenning.

¹² NVE-ref.: 202504125-20.