

STATNETT SF
Postboks 4904 Nydalen
0423 OSLO

Vår dato: 07.10.2024

Vår ref.: 202403692-118 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE godkjenner Statnetts detaljplan for Skaidi transformatorstasjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til søknaden fra dere om godkjenning av detaljplan for Skaidi transformatorstasjon.¹ Transformatorstasjonen er en del av Statnett sin 420 kV kraftledning mellom Skaidi og Hammerfest. Statnett SF etablerer kraftledningen som følge av planer om elektrifisering av gassanlegget på Melkøya.

Statnett har den 11. mars 2024 oversendt tre separate detaljplaner for henholdsvis 54 kilometer lang 420 kV kraftledning, Hyggevatn transformatorstasjon og Skaidi transformatorstasjon. Dette vedtaket gjelder for sistnevnte transformatorstasjon. NVE godkjente detaljplanen for Hyggevatn transformatorstasjon i vedtak av 18. september 2024.² Godkjenning av detaljplanen for kraftledningen er gjort i eget brev av 7. oktober 2024.³

Detaljplanen kan ikke fravikes uten avklaring fra NVE. Dersom den videre planleggingen og gjennomføringen viser at andre løsninger enn de som er beskrevet i detaljplanen kan redusere ulempene utbyggingen medfører, ber vi dere om å ta kontakt med oss slik at vi kan behandle endringen(e).

Dette vedtaket berører samiske interesser. Kapittel 6.3 om reindrift kan hvis ønskelig for berørte parter, oversettes til samisk. Ta kontakt med NVE v/saksbehandler eller send epost til nve@nve.no. Informasjon om klageadgang er oversatt til samisk og ligger til slutt i dette vedtaket. // Dát mearrádus guoská sámi beroštumiide. Kapihtal 7.5 boazodoalu birra sáhttá, jus guoskevaš bealit háliidit dan, jorgaluvvot sámegillii. Váldde oktavuoda NČE:in áššemeannudeaddji bokte dahje sádde e-poastta čujuhussii nve@nve.no. Dieđut váidinvejolašvuoda birra leat jorgaluvvon sámegillii ja leat dán mearrádusa loahpageahčen.

¹ NVE-ref.: 202403692-8.

² NVE-ref.: 202403692-111.

³ NVE-ref.:202403692-119.



1. Vedtak om godkjenning

1.1. Vedtak og vilkår

NVE godkjenner detaljplanen datert 11. mars 2024 for å bygge, drifte og vedlikeholde Skaidi transformatorstasjon i Hammerfest kommune i Finnmark fylke. Godkjenningen har hjemmel i konsesjonen datert 8. august 2023, post nr. 10.⁴ Det er konsesjonær sitt ansvar at detaljplanen er i samsvar med vilkår og forutsetninger gitt i konsesjonen, og at anleggsarbeidet mv. gjennomføres slik det er beskrevet i detaljplanen. Detaljplanen kan ikke fravikes uten godkjenning fra NVE.

Godkjenningen gis på følgende vilkår:

Før anleggsperioden

- Statnett skal oppdatere detaljplankart med utvidet restriksjonsområde. Viktige områder for reindrift, slik som flytt- og trekkleier, beitehager, oppsamlingsområder mv. skal inngå. Kart skal ikke inneholde kraftsensitiv informasjon.

Underveis i anleggsarbeidet

- NVE kan stille krav om at dere detaljerer prosjektet ytterligere og dokumenterer bygging, drift og vedlikehold ved hele eller deler av anlegget. Vi kan også stille krav om at framlagt dokumentasjon skal godkjennes av NVE før det aktuelle arbeidet settes i gang.
- Reindrift: Statnett skal stanse alt anleggsarbeid ved Skaidi transformatorstasjon i perioden 20. september-30. oktober. Restriksjonsområdet skal omfatte master i R-R1 samt stasjonsområdet.
- Reindrift: Statnett må i sitt internkontrollsystem dokumentere all dialog med reindrift. Dere skal kunne legge fram for NVE statusrapporter for hvordan tiltak er gjennomført og har fungert hvis vi ber om det. Statusrapporten vil sendes til reinbeitedistrikt for uttalelse.
- Terrengransport kan avvike med inntil 50 meter til begge sider fra eksisterende kjørespor i detaljplankartet. Avvik utover dette må forelegges NVE.
- Dere skal til enhver tid ha oppdaterte kart som kan legges fram for NVE hvis vi ber om det.

NVE minner om at øvrige krav til anleggsarbeid, sluttrapport og tilsyn framgår av post nr. 11 i anleggskonsesjonen, herunder blant annet krav om orientering før anleggsstart.

1.2. Mulighet til å klage // Váidivejolašvuohta

Vedtaket kan påklages. Se informasjon om retten til å klage på siste side. // Mearrádusa sáhtta váidit. Geahča dieđuid váidinvuoigatvuođa birra mañemus siiddus.

1.3. Dere skal orientere grunneiere og rettighetshavere

⁴ NVE-ref.: 200702890-662.



Vi ber dere om å sende vedlagte orienteringsbrev til berørte grunneiere, rettighetshavere og naboer/gjenboere så snart som mulig. Dette vedtaket skal legges ved orienteringsbrevet. NVE ber dere sende en bekreftelse på at orientering er sendt til nve@nve.no.

2. Forhold Statnett må være oppmerksom på

2.1. Dere må ha et internkontrollsystem (IK-energi)

Dere må ha et internkontrollsystem for energianlegg.⁵ NVE forutsetter at dette er på plass, og at dere praktiserer internkontroll. Vi viser til NVEs «Veileder til internkontroll for krav til miljø og landskap for energianlegg».⁶

2.2. Forholdet til plan- og bygningsloven

Siden anlegget har konsesjon etter energiloven, gjelder ikke plan- og bygningsloven.⁷ Det betyr at dere ikke trenger å søke dispensasjon fra gjeldende kommunale arealplaner eller kommunal byggesaksbehandling.

Dere skal orientere NVE dersom områder som er godkjent til midlertidig arealbruk i NVEs tillatelser, omgjøres til permanent arealbruk i medhold av annet lovverk. NVE skal motta kopi av søknader og eventuelle tillatelser.

Når anlegget er ferdig bygget, skal dere sende kommunen kartdata i egnet kartformat med alle fysiske anlegg, slik at det offentlige kartverket kan oppdateres. Kravet står i byggesaksforskriften (SAK 10).⁸

2.3. Anlegget er omfattet av kraftberedskapsforskriften

Anlegget er omfattet av kraftberedskapsforskriften.⁹ NVE har i denne godkjenningen ikke vurdert om tiltaket tilfredsstillere kravene i forskriften.

2.4. Tillatelser dere trenger etter annet lovverk

I tillegg til denne godkjenningen av detaljplanen må dere sørge for å skaffe dere nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter.

Statnett er også ansvarlig for å innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

3. Bakgrunn

I september 2012 fikk Statnett konsesjon fra NVE for å bygge en ny 420 kV kraftledning mellom Balsfjord og Hammerfest. Vedtaket ble påklaget og sendt til Olje og

⁵ [Energilovforskriften § 3-7](#) (forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.).

⁶ [NVE Veileder Nr. 8/2018 Veileder til internkontroll for krav til miljø og landskap for energianlegg](#).

⁷ [Plan- og bygningsloven § 1-3](#) (lov 27. juni 2008 nr. 71 om planlegging og byggesaksbehandling).

⁸ [Byggesaksforskriften \(SAK 10\) § 4-3](#) siste ledd (forskrift 26. mars 2010 nr. 488 om byggesak).

⁹ [Kraftberedskapsforskriften](#) (forskrift 7. desember 2012 nr. 1157 om sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen).



energidepartementet (fra 1. januar 2024 endret til Energidepartementet og i det videre forkortet til ED) for behandling. ED ga endelig konsesjon til strekningen mellom Balsfjord og Skaidi i mai 2015, men satte på vent strekningen mellom Skaidi og Hammerfest i påvente av en konseptvalgutredning for kraftforsyningen i Nord-Norge, og behovet for ny kraftledning til Hammerfest var avklart.

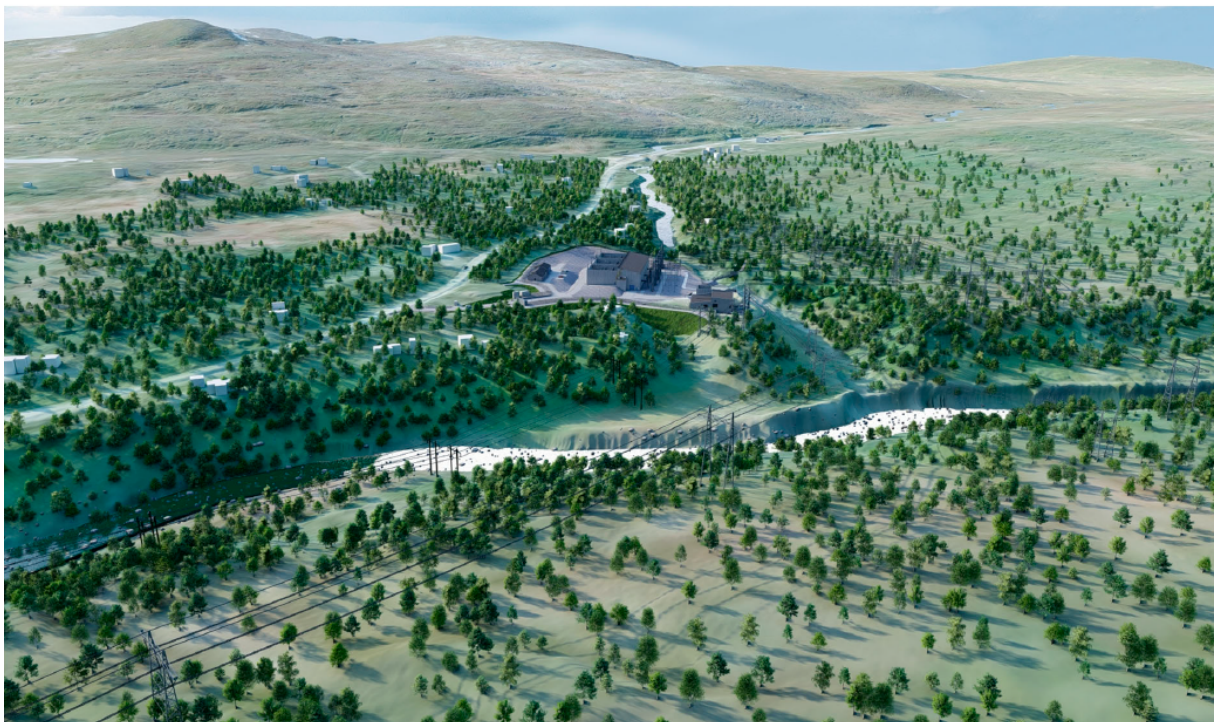
I august 2019 ba Statnett ED om å gjenoppta behandling av klagesaken for strekningen Skaidi-Hammerfest, med begrunnelse i behovet for kraftforsyning i forbindelse med omlegging av energiforsyning av Melkøya i Hammerfest. Ved gjenopptakelse av klagesaksbehandlingen ba ED Statnett om å oppdatere fagrapporter som lå til grunn i konsesjonsbehandlingen. Sammen med oppdaterte fagrapporter sendte også Statnett over en tilleggsøknad, som omfattet endringer på Hyggevatn og Skaidi transformatorstasjoner og mindre endring av traseen til kraftledningen, sammenlignet med løsningen som det ble gitt konsesjon til i 2012. Den 22. september 2022 sendte NVE over sin innstilling til ED med vurdering av tilleggsøknaden inkl. oppdaterte fagrapporter.

Den 8. august 2023 stadfestet ED NVEs vedtak om konsesjon til en ca. 54 kilometer lang 420 kV kraftledning fra Skaidi til Hammerfest. ED stadfestet vedtaket til NVE og ga i tillegg ekspropriasjonstillatelse til nødvendige grunn og rettigheter. Vedtaket om ekspropriasjon ble påklaget av reindriften og klagen ble behandlet av Kongelig resolusjon 12. januar 2024. Klagen ble ikke tatt til følge og vedtaket ble stadfestet. Etter endelig vedtak og ekspropriasjonstillatelse søkte Statnett om forhåndstiltredelse, som ble innvilget 12. mars 2024.

Statnett har den 11. mars 2024 oversendt 3 separate detaljplaner for henholdsvis den 54 kilometer lange 420 kV kraftledningen, Skaidi transformatorstasjon og Hyggevatn transformatorstasjon. Ny 420 kV Skaidi transformatorstasjon er lokalisert ved eksisterende 132 kV transformatorstasjon (GIS-anlegg).



Figur 1. Oversiktskart over 420 kV ledning og Skaidi transformatorstasjon. Kilde: hentet fra Statnett sin detaljplan datert 11. mars 2024.



Figur 2. Illustrasjon hentet fra Statnett sin detaljplan for Skaidi transformatorstasjon. Kilde: Statnett 19.02.2024.



4. Høring og innkomne merknader

4.1. Detaljplanen har vært på høring

I anleggskonsesjonen er det i vilkår nr. 10 blant annet satt krav om at «Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere». I detaljplanen opplyser Statnett at parter som Hammerfest kommune, aktuelle myndigheter, grunneiere, rettighetshavere og andre brukere av det berørte området er blitt involvert i utarbeidelse av detaljplanen. Videre skriver Statnett at det planlegges folkemøter og åpne kontordager før anleggsstart.

Detaljplanen for Skaidi transformatorstasjoner ble, sammen med detaljplaner for Hyggevatn transformatorstasjon og 420 kV kraftledning, sendt på høring den 19. mars 2024. Planene ble sendt til Statens Vegvesen, Direktoratet for mineralforvaltning med bergmesteren for Svalbard, Lucerna AS, Sametinget / Samediggi, Equinor ASA, Mattilsynet, Statsforvalteren i Troms og Finnmark, Hammerfest kommune, Finnmark fylkeskommune, Gearretnjarga reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 21, Kvaløy / Fala reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 20 og Fiettar reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 22.

Fristen for å komme med merknader til detaljplanen var 17. april 2024. Statsforvalteren og Naturvernforbundet fikk utsatt frist til 25. april 2024.

4.2. Innspill til detaljplanen

Vi har mottatt 11 innspill til detaljplanene. Innspillene ble oversendt til konsesjonæren for kommentering, og deres kommentarer datert 6. mai 2024 er vedlagt dette vedtaket.

Tabellen nedenfor gir en kortfattet presentasjon av innspillene og hva NVE anser for å være hovedtemaene i den enkelte uttalelse. Presentasjonen viser uttalelser som gjelder både for Hyggevatn transformatorstasjon, Skaidi transformatorstasjon og kraftledningen mellom disse. Forhold i høringsinnspillene og konsesjonærens kommentarer som NVE mener er relevante for behandlingen av detaljplanen til Skaidi transformatorstasjon er nærmere omtalt i kapittel 6. De fullstendige uttalelsene og kommentarene er tilgjengelige gjennom [elnnsyn](#).

5. Tabell 1: Innkomne innspill.

Høringspart	Dato	Hovedtema
Mattilsynet	16. april 2024	Ingen kommentarer til foreslåtte tiltak for ivaretagelse av lokale brønner og vannforsyningsanlegg.
Finnmark fylkeskommune	12. april 2024	Struves Meridianbue og tiltakets påvirkning på siktlinjer og opplevelsesverdien fra denne. Ønsker tiltak for å redusere synlighet av kraftledningen.
Reinbeitedistrikt 21 Gaerretnjårga	17. april 2024	Innspill til restriksjonsperioder og forlengelse av anleggsstans ifm. bruk av gjerdeanlegg for



		kalvemerking og høstslakt (20. september til 1 oktober)
Direktoratet for naturforvaltning med Bergmesteren for Svalbard (DMF)	16. april 2024	<p>Ikke uttalt seg tidligere i saken pga. var ikke høringspart i konsesjonsprosessen.</p> <p>Ber om at konsekvenser for områder med driftskonsesjon og utvinningsrett langs trase for kraftledning og ved transformatorstasjoner blir omtalt og vurdert.</p> <p>Anbefaler at kvalitet på overskuddsmasser blir vurdert mtp. egnethet til annen bruk.</p>
Norske samers Riksforbund (NSR)	17. april 2024	Konsekvenser knyttet til økt trafikk og ferdsel i områder med samiske interesser som fiskeri, ulik for utmarksbruk, jordbruk og ulike næringskombinasjoner. Bekymret for den samlede belastningen for reindrift i området som følge av flere utbyggingsprosjekter i området.
Finnmarkseiendommen	18. april 2024	Poengterer viktigheten med å ha en god prosess med berørte parter som har interesser og rettigheter i og nær tiltaksområdet.
Reinbeitedistrikt 22 Rassa siida – Skum siidaandel	17. april 2024	<p>Innspill til restriksjonsperiode og forlengelse av denne (15. april til 10. oktober) og restriksjoner for beite langs Repparfjorden, spesielt før 1. mai og etter 1. juli (kalving og beite).</p> <p>Informasjon om reindriften som blir berørt og saksprosess i distriktet.</p> <p>Detaljkartet til Statnett er misvisende og mangler informasjon om trekk- og flyttleier, og hensyn til disse i anleggsperioden.</p>
Statens vegvesen	22. april 2024	Midlertidige avkjørsler og lagringsplasser langs rv. 94. Kopi av tillatelse. Krav om arbeidsvarsling og/eller gravetillatelse ved arbeid på/langs veg. Må avklare ev kryssing av E6 eller rv. 94. Eventuell nærføring til veg å avklares med SVV (50 meter fra midten av veg). Tilsmussing av vegnettet skal ivaretas av entreprenør.
Statsforvalteren i Troms og Finnmark	25. april 2024	Anleggsstans og restriksjonsperioder som tiltak for å redusere negativ påvirkning for reindrift. Spørsmål rundt omfang og tidsrom.



Naturvernforbundet i Finnmark	25. april 2024	Hensyn til sjøsamiske rettigheter
Carmen Gjerde	17. april 2024	Hytteieier Gorrelvveien 24. Bekymret for kraftledningens plassering, potensiell stråling og negative følger på eiendommens markedsverdi.

6. NVEs vurderinger av detaljplanen

6.1. Innledning

Det følger av konsesjonsvilkår nr. 10 at Skaidi transformatorstasjon skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart.

I tillegg til vilkår om detaljplan, er det i post nr. 11 i konsesjonen satt krav til anleggsarbeid, sluttrapport og tilsyn. Dette vilkåret brukes normalt i konsesjoner der det ikke settes vilkår om utarbeidelse av detaljplan, og erstatter NVEs behandling av detaljplaner for mindre anlegg med begrenset arealbruk og/eller små virkninger for omgivelsene. Ved en inkurie er dette vilkåret likevel inkludert i konsesjonen for Skaidi transformatorstasjon.

I post nr. 11 er det sju generelle kulepunkter som omhandler krav knyttet til terrengbehandling. Detaljplanen beskriver planlagt terrengbehandling mv. mer detaljert enn disse generelle kulepunktene. Vi mener at konsesjonær vil oppfylle kulepunktene i vilkår nr. 11 ved å følge detaljplanen og vårt godkjenningsvedtak av i dag. Kravene i kulepunktene i vilkår nr. 11 blir derfor ikke vurdert nærmere av NVE i vår behandling av detaljplanen.

I vår behandling kontrollerer NVE at detaljplanen oppfyller aktuelle vilkår i konsesjonen. Vi vurderer og kommenterer også andre tema/forhold der konsesjonær/høringsparter ønsker avklaring fra NVE. Forhold som NVE mener beskrives på en god måte i detaljplanen, og som det ikke er kommet merknader til i høringen, blir ikke vurdert nærmere av NVE.

Vi gjør oppmerksom på at vurderingene i dette vedtaket omhandler Skaidi transformatorstasjon og anleggsarbeid knyttet til etablering av denne. Vedtaket vurderer ikke forhold knyttet til kraftledningen mellom Skaidi og Hyggevatn. Detaljplan for Hyggevatn transformatorstasjon ble godkjent i vedtak av 18. september 2024, og vil ikke kommenteres ytterligere her.

6.2. Arealbruk

6.2.1. Midlertidige arealer

I anleggskonsesjonen ble det gitt tillatelse til å etablere ny permanent adkomstvei på nordsiden av stasjonen med en lengde på ca. 150 meter. I tillegg til permanent arealbruk er det behov for midlertidig arealbruk som massedeponier og anleggsplasser ved Skaidi transformatorstasjon og på Skaidisletta. I etterkant av at Statnett sendte detaljplanene til



NVE har Statnett sendt inn en endring. Statnett vil etablere rigg for kontor og innkvartering innenfor allerede omsøkt hovedlagerplass B132b på Skaidisletta.¹⁰

Godkjenning av detaljplanen er gitt under forutsetning om at midlertidige anleggsområder tilbakeføres til det opprinnelige etter bruk. Både permanent og midlertidig arealbruk er vist i detaljkartet og er nærmere omtalt nedenfor.

NVE mener detaljplanen gir en tilstrekkelig og god beskrivelse av midlertidig arealbruk knyttet til bygging og drift av Skaidi transformatorstasjon.

6.2.2. *Arrondering og istandsetting*

I anleggskonsesjonens post 10 er det stilt krav om at Statnett skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Det framgår av kapittel 6.4.2 i detaljplanen at anleggsarealer skal istandsettes etter prinsippene i NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av energianlegg (2/2021) og Statnetts håndbok i terrengbehandling.

Når et areal blir opparbeidet, mener NVE at det er viktig å rydde vegetasjon, mellomagre masser i ranker med maksimalt to høydemeter og separere massefraksjoner for å lykkes med arrondering og istandsetting. I praksis kan det være utfordrende å holde toppmassene adskilt fra resten av massene. Vi oppfordrer Statnett, sammen med entreprenøren, til å mellomagre toppmassene 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. Fyllinger skal mettes med finere masser under toppmassene, slik at toppmassene ikke vaskes ned i hull mellom sprengstein ved regnskyll. Toppmassene skal ikke klappes, men legges rufsete tilbake for å legge til rette for naturlig revegetering. Vi viser til «NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg».¹¹

NVE minner om at dere iht. post 11 i anleggskonsesjonen skal sende en sluttrapport til NVE innen ett år etter at anlegget er satt i drift. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med konsesjonen, godkjent detaljplan og eventuelle endringer som er godkjent i byggeperioden. Veileder for sluttrapport finnes på nve.no. NVE arbeider stadig med å oppdatere veilederen. Vi anbefaler derfor at dere bruker nyeste versjon når dere skal i gang med å utarbeide sluttrapporten.

6.2.3. *Permanent masselagring*

Det framgår av kapittel 6.2.6 i detaljplanen at byggingen av Skaidi transformatorstasjon vil gi et masseoverskudd på om lag 24 000 m³, hvorav ca. 1000 m³ skal benyttes i prosjektet til utfylling av stasjonsområdet innenfor deponi M1. Resterende overskuddsmasser skal transporteres med bil til to godkjente, regulerte masselagre som ble benyttet av Statens

¹⁰ NVE-ref.: 202403692-114.

¹¹ [NVE Veileder Nr.2/2021 Veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg](#).



vegvesen i forbindelse med utbygging av Rv. 94. Statnett planlegger å lagre om lag 5000 m³ overskuddsmasser i massedeponi M3 Skaidisletta, om lag 1,5 km unna prosjektområdet, og 18 000 m³ overskuddsmasser i massedeponi M4 Repparfjordsletta, om lag 8 km unna prosjektområdet.

Direktoratet for mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard (DMF) skriver i sin uttalelse at det ikke framgår hvilke kriterier som ligger til grunn for vurdering av hvilke masser som skal lagres permanent. DMF anbefaler at det også blir vurdert om massene har kvaliteter som gjør dem egnet til annen bruk.

NVE legger til grunn at Statnett gjenbruker de massene de selv har behov for i eget prosjekt. Vi konstaterer at øvrige overskuddsmasser er planlagt lagret i godkjente mottak, og vil inngå i større arealer med allerede lagrede masser fra tidligere utbygging av vei. Det framgår ikke av detaljplanen hvorvidt disse arealene skal brukes til ny næringsutvikling mv., eller om Statnett har vurdert mulighetene for gjenbruk av disse overskuddsmassene. NVE oppfordrer Statnett til å undersøke om overskuddsmasser kan gjenbrukes av andre aktører i nærområdet, da dette kan gi positive miljø- og landskapsvirkninger. Samtidig mener vi at detaljplanen gir en god nok beskrivelse av hvordan overskuddsmasser er planlagt håndtert til at planen kan godkjennes.

6.2.4. Kjørespor

Det framgår av kapittel 6.4.1 i detaljplanen at ved transport i utmark skal eksisterende kjørespor i utgangspunktet følges. Dersom de stedlige forholdene tilsier at et avvik fra eksisterende kjørespor vil gi mindre terrengskade, kan transporten avvike med inntil 100 meter til begge sider fra eksisterende spor etter avtale mellom entreprenør og Statnett.

Ved kryssing av elver/bekker vil elvebredder/bekkeside sikres mot erosjon. Det vil bli valgt krysningspunkter som gir minst mulig skade på randvegetasjon så lenge dette ikke går ut over personsikkerheten.

NVE viser til avsnitt 3.3.3 i NVEs veileder for terrengbehandling.¹² Der finner dere prinsipper for terrengtransport som reduserer terrenginngrep. For å minimere risikoen for terrengskader er det en fordel om terrengtransporten foregår på frossen mark, mens på ufrossen mark mener vi det er en fordel å benytte beltegående kjøretøy med lavt marktrykk. NVE forutsetter at dere forebygger terrengskader i områder med dårlig bæreevne og slitestyrke. Dere bør så langt som mulig bruke det samme kjøresporet, og merke kjøretraseene for å unngå viftekjøring. Dere må passe på at det ikke oppstår erosjon ved kryssing av vassdrag og mindre bekker. Vi minner om at kjørespor er midlertidig arealbruk som skal istandsettes. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen en tilstrekkelig beskrivelse av hvordan kjøring i terreng og kryssing av elver/bekker skal foregå for å redusere negative virkninger.

Statnett skriver at de planlegger for en korridor med en totalbredde på 200 meter (inntil 100 meter hver side) der hvor avvik fra eksisterende kjørespor vil gi mindre terrengskade. Normalt sett er det, etter NVEs vurdering, tilstrekkelig med 100 meter total bredde for

¹²https://publikasjoner.nve.no/veileder/2021/veileder2021_02.pdf



korridorer. NVE kan ikke se at Statnett har begrunnet behovet for en bredere korridor. NVE vil derfor sette vilkår om at terrengetransport kan avvike med inntil 50 meter på hver side fra eksisterende spor i det totalbredde på korridor langs kjørespor er 100 meter. Avvik utover dette må foreleggs NVE for godkjenning. Utover dette mener NVE at detaljplanen gir en tilstrekkelig beskrivelse av kjøring i terreng og kryssing av elver/bekker for å redusere negative virkninger.

6.2.5. *Riggplasser Skaidi*

Riggplassene som Statnett planlegger å bruke i anleggsarbeidet, er vist i vedlagte kart til detaljplanen. Når riggplassene opparbeides og istandsettes, legger NVE til grunn at dere følger prinsippene i vår veileder for terrengbehandling. Riggplasser er som hovedregel midlertidig arealbruk og skal tilbakeføres til det opprinnelige etter bruk.

6.2.6. *Bruk av eksisterende vegnett*

Statens vegvesen ber i sin høringsuttalelse om at det i anleggsvirksomheten hensyntas at det må utarbeides planer for hvordan tilsmussing av vegnettet skal ivaretas av entreprenører.

NVE kan ikke se at Statnett har kommentert på dette innspillet fra Statens vegvesen. Det framgår av kapittel 6.2.2 i detaljplanen at transportvirksomhet skal foregå så skånsomt som mulig for omgivelsene, og ikke medføre vesentlig fare for ferdsel i området. Videre står det i planen at bruk av eksisterende vegger og parkeringsplasser ikke skal være til vesentlig ulempe for allmenn ferdsel. Etter NVEs vurdering innebærer det også å sørge for at det iverksettes hensiktsmessige tiltak dersom anleggsarbeidet fører til vesentlig tilsmussing av vegnettet som benyttes i forbindelse med byggingen av Skaidi transformatorstasjon.

6.3. Reindrift

I konsesjonens post nr. 17 er det satt vilkår om at detaljplanen skal

«beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriften bruk av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og andre aktuelle tiltak for avbøte ulemper for reindriften».

Det presiseres at vilkåret spesielt gjelder området rundt Skaidi transformatorstasjon. Videre står det at

«tiltakshaver skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet med detaljplanen og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften.»

Vilkår i post nr. 17 gjelder også for områder berørt av 420 kV kraftledning og Hyggevatn transformatorstasjon. I dette vedtaket vurderes de områdene som blir berørt av anleggsarbeidet i forbindelse med etablering av Skaidi transformatorstasjon.

Vilkårene satt i post nr. 17 i anleggskonsesjonen har som hensikt å redusere belastningen anleggsarbeidet vil påføre reindriften i anleggsperioden. I opprinnelig Bakgrunn for vedtak for 420 kV kraftledning Balsfjord-Hammerfest (der strekning mellom Skaidi og Hammerfest inngår) av 2. mai 2012 vurderte NVE hvilken påvirkning ledningen ville få for reindrift langs



strekningen. NVE vurderte at «ledningen vil kunne etableres med akseptable virkninger for reindrifta. Dette forutsetter imidlertid at det tas hensyn til reindriftras anlegg og bruken av disse på strekningen og at anleggsperioden så langt som mulig tilpasses og hensyntar reindriftras behov». I EDs vedtak av 8. august 2023 går det frem at «Både NVE og konsekvensutredningen legger til grunn at det vil være helt nødvendig med anleggsstans under vårflyttingen og i kalvingsperioden. Departementet slutter seg til dette og forutsetter at tiltakshaver legger til rette for god kommunikasjon med reindriftra og utviser tilstrekkelig hensyn til sårbare perioder under anleggsfasen.»

6.3.1. Statnetts dialog med reinbeitedistriktene

I innsendt detaljplan for Skaidi transformatorstasjon viser Statnett til møter og dialog med berørte reinbeitedistrikt i forbindelse med konsesjonsprosessen, og til gjentatte invitasjoner til møter og dialog i forbindelse med utarbeidelse av detaljplan.

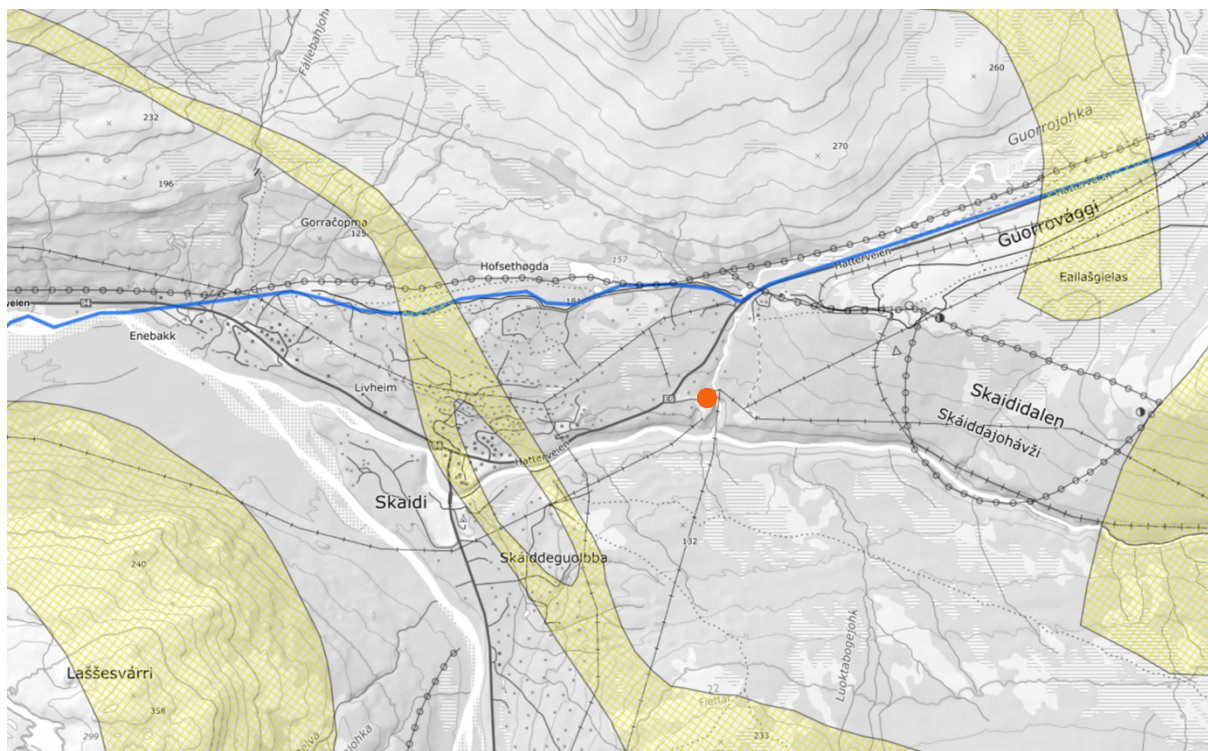
Reinbeitedistriktene har ikke gitt innspill til detaljplanen før innsendelse til NVE, men Statnett og reinbeitedistrikt 21 Gearretnjárga har i april 2024 gjennomført et møte.

Vilkåret i konsesjonen kan etter NVEs syn ikke tolkes slik at det er et krav om at forsøk på involvering, faktisk må resultere i innspill fra reindriften om utforming av detaljplanen. Vi vurderer at Statnett har gjort tilstrekkelige forsøk på å involvere reindriftra i arbeidet med detaljplanen, og NVE vurderer at Statnett har oppfylt vilkåret i konsesjonen om å involvere reindriften.

6.3.2. Statnetts forslag til avbøtende tiltak

Innholdet i detaljplanen er utarbeidet på bakgrunn av Statnett sin erfaring fra planlegging og gjennomføring av 420 kV kraftledning Skillemoen-Skaidi og tidligere dialog knyttet til reindriften bruk av området, distriktsplaner, bruksregler og reindriften arealbrukskart. Statnett har også justert restriksjoner etter møte med reinbeitedistrikt 21. NVE har i brev av 19. mars 2024 bedt berørte reinbeitedistrikt 21 Gearretnjárga og 22 Fielttar om å sende inn eventuelle merknader til detaljplanen og anmodning om konsultasjon. Konsultasjon med distrikt 22 ble gjennomført 13. august 2024. Protokoll fra konsultasjon ble godkjent 22. august 2024.

Statnett skriver at reinbeitedistrikt 21 Gearretnjárga blir berørt av prosjektet i forbindelse med merking og flytting om høsten. Distriktet har gjerdeanlegg rett øst for Skaidi stasjon, og flyttvei går forbi stasjonsområdet (figur 3). Dyrene tas puljevis inn i beitehage og gjennom anlegget, vanligvis i løpet av oktober måned. Etter at dyrene har vært gjennom anlegget krysser dyrene Skaidielva øst for Skaidi transformatorstasjon og trekker sørover inn i høstbeiteområdet. Siidaer i reinbeitedistrikt 22 Fielttar har kalvingsområde og sommerbeite i tilgrensende områder sør for Skaidi stasjon.



Figur 3: Kartutsnitt fra Landbruksdirektoratet sitt kartverk Kilden. Kartutsnittet viser flyttveier i området hvor Skaidi transformatorstasjon skal etableres. Plassering av transformatorstasjon er markert i oransje. Grense mellom reinbeitedistrikt 21 og 22 er markert i blått. Gule felt er flyttleier. Beitehage for distrikt 21 ligger øst for Skaidi transformatorstasjon. Området er også vår-, sommer- og høstbeite for rein. Hentet fra Kilden, 30.09.2024.

Statnett foreslår å hensynta distrikt 21 gjennom restriksjoner for særlig støyende anleggsvirksomhet som lineskjøting. I detaljplanen er det foreslått anleggsstans i perioden 1. oktober til 20. oktober. Etter innspill fra reinbeitedistrikt 21 i møte 22. april er det NVEs forståelse at Statnett har justert anleggsstans i forbindelse med høstflytting/opsamling og bruk av gjerdeanlegg til perioden 20. september-31. oktober. Forslaget gjelder, slik NVE forstår detaljplanen, ikke innenfor stasjonstomten, men for mast 955-959, 938-941, ombygging 66 kV Smørfjord 1, Kabling 132 kV Smørfjord 2, kabelendemaster for ombygging Hammerfest 1 og 2 (ved mast 959). Master 960-963 er ikke med i noe restriksjonsområde.

Statnett viser til at anleggsarbeidet vil tilpasses reindriften bruk av området det enkelte år, og til at dette krever god dialog med distrikt 21. Det presiseres at anleggsarbeid innenfor denne perioden vil stanses/tas opp etter dialog med distrikt 21 om når distriktet ankommer og forlater området hvert enkelt år. Det legges opp til at reinbeitedistriktene varsler Statnett senest tre dager i forkant av flytting av rein gjennom området. Restriksjonsperiodene og områdene vil kunne forskyves noe i begge retninger som følge av årstidsvariasjoner. Statnett skriver også at det vil kunne bli behov for kortere, midlertidig stans av arbeidene.

NVE registrerer at det ikke er inntegnet restriksjonsområder i detaljplankartet tilhørende Skaidi transformatorstasjon, samt at restriksjoner i detaljplankart tilhørende kraftledningen og tabell 8 i detaljplan for Skaidi transformatorstasjon ikke stemmer overens. Vi legger til grunn at Statnetts forslag i detaljplanen gjelder for



restriksjonsområdet R-R1 i detaljplankart for kraftledningen. Videre registrerer vi at det i detaljplankartet opplyses at det ikke vil foregå noen form for anleggsvirksomhet innenfor dette området.

Reinbeitedistrikt 21 opplyser i e-poster av 24. april og 21. mai at restriksjonsperioden må gjelde for kraftledningen og transformatorstasjonen. Distriktet viser også til at dialogen med Statnett er vanskelig, og tror på bakgrunn av tidligere erfaringer ikke det er mulig å få til en god dialog.

Ifølge distriktplanen til reinbeitedistrikt 22 Fiettar foregår kalving og beiting i tilgrensende områder til Skaidi. Kalvingsområdene har særverdi også som beiteområder, og bør behandles som hensynssoner. Siidaandelsledere i Rášša siida (reinbeitedistrikt 22) har i høringsuttalelse av 17. april og dialog med Statnett opplyst at de har opphold i området og behov for anleggsstans fra tentativt 15. april til 10. oktober. Slik NVE forstår det, gjelder dette både ledning og Skaidi transformatorstasjon.

I konsultasjon med reinbeitedistrikt 22 Fiettar ytret distriktet ønske om anleggsstans i perioden 1. mai-1. oktober. Med anleggsstans menes alt arbeid og trafikk i terrenget som medfører støy (ATV, helikopter mm.). Distriktet viste til at det lauvrike skogsområdet i nærheten av transformatorstasjonen på Skaidi er et av få områder der reinen kan finne skygge om sommeren, og viktig næring utover høsten. Anleggsarbeidet vil føre til at reinen presses ut av disse skogsområdene. Videre vil transformatorstasjonen forstyrre samling av rein. Det vil bli press på sperregjerdet nord og øst for Skaidi, noe som medfører uønsket adferd på rein og fare for sammenblanding med tilgrensende distrikt. Anleggsaktivitet ved Skaidi transformatorstasjon i perioden er sterkt uønsket fra reinbeitedistriktets side.

6.3.3. NVEs vurdering

NVE har tatt utgangspunkt i høringsuttalelser og informasjon fra konsultasjoner med berørte reinbeitedistrikt både i konsesjonsprosessen og i forbindelse med detaljplanen, og annen informasjon fra konsesjonsprosessen, tilbake til opprinnelig vedtak av 2. mai 2012. I tillegg har NVE hentet informasjon fra distriktplanen til reinbeitedistrikt 22, og Landbruksdirektoratet sitt kartverk Kilden. NVE har likevel forståelse for at reindriften kan endre seg over tid som følge av arealendringer og klima. De siste årene har det også vært en krevende beitesituasjon, noe som påvirker reindriften, bl.a. tidspunkt for når vår- og sommerbeitearealer tas i bruk.

I NVEs innstilling til vedtak om utbygging av Skaidi-Hammerfest av 22. september 2022, ble det lagt vekt på at «anleggsfasen vil gi betydelige virkninger for reindriften, og at det er behov for flere og strenge vilkår knyttet til gjennomføring av anleggsarbeidet for å minimere virkninger for reindriften».

Etter NVEs vurdering er Statnetts forslag til avbøtende tiltak preget av manglende involvering av reinbeitedistriktene. Med utgangspunkt i innhentet informasjon vurderer vi at det er behov for noen justeringer i Statnetts restriksjoner for å hensynta reindriften.

NVE registrerer at distrikt 22 ønsker anleggsstans fra april-mai til oktober. NVE mener det er en for omfattende restriksjonsperiode ved Skaidi transformatorstasjon, men ser



behovet for å sette en tydeligere og noe mer omfattende restriksjon på anleggsarbeidet ved stasjonsområdet.

NVE finner det underlig at Statnett ikke har foreslått restriksjoner innenfor selve stasjonsområdet. Vi vil sette vilkår om at Statnett stanser alt anleggsarbeid ved Skaidi transformatorstasjon i hele perioden 20. september-30. oktober. Anleggsstansen gjelder i tråd med forslag i Statnetts detaljplankart all anleggsvirksomhet knyttet til etablering av Skaidi transformatorstasjon. Dette inkluderer arbeid som utføres på hjelpeareal som lager- og riggplasser og transport på midlertidige og permanente adkomst- og anleggsveier. Arbeid i lukkede bygg på transformatorstasjonen kan gjennomføres så lenge det ikke krever økt transportvirksomhet. Anleggsstans gjelder også helikopterflyging og ATV-transport. Ovennevnte master i R-R1, samt stasjonsområdet, skal inngå i restriksjonsområdet.

Videre mener NVE at viktige områder for reindrift, slik som flytt- og trekkleier, beitehager mv. må inngå i detaljplankart. Utvidet restriksjonsområde skal også inngå i kart. NVE vil sette vilkår om at detaljplankartene oppdateres.

6.3.4. *Avsluttende kommentarer*

Statnett har i sine kommentarer til konsultasjonsprotokollen, i epost av 3. september 2024, vist til at hensynet til fremdriften i ledningsbyggingen er sentralt, og at anleggsstans utover det som er foreslått (i detaljplanen) vil medføre lengre byggetid og økte kostnader.

NVE viser til at disse forholdene må avveies mot de ulemper anleggsaktiviteten får for reindriften. NVE legger til grunn at anleggsstans som foreslått vil bety økte kostnader og lengre byggeperiode. NVE vurderer allikevel at det i denne saken er nødvendig og ikke urimelig tyngende å sette vilkår om anleggsstans for at anleggsvirksomheten skal tilpasses reindriftas bruk av arealene, særlig knyttet til flytting av rein, jf. vilkår 17.

NVE konstaterer at Statnett skal ha en egen reindriftskoordinator for å sikre god kommunikasjon med reindriften. Statnett skriver i detaljplanen at det også er aktuelt med «avbøtende tiltak i form av støtte til oppgradering av sperregjerder og/eller tilskudd til ekstra gjeting/merarbeid». «Støtte til mobile gjerder og andre praktiske og relevante tiltak (...)». NVE vurderer dette som gjenstand i en eventuell minnelig avtale med reinbeitedistriktet og vil ikke settes som vilkår om slike forhold i dette vedtaket.

NVE vil sette vilkår om at Statnett i sitt internkontrollsystem, må dokumentere all dialog med reindriften. NVE vil kunne føre kontroll med denne dokumentasjonen. NVE vil kunne etterspørre statusrapporter over hvordan tiltak har være vært gjennomført og fungert. Statusrapporten vil sendes til reinbeitedistrikt for uttalelse.

6.4. **Naturmangfold**

6.4.1. *Lappsanger*

I anleggskonsesjonens post nr. 15 er det satt følgende vilkår:



«Før oppstart av anleggsarbeid skal det undersøkes om det forekommer syngende lappsangerhanner ved Skaidi transformatorstasjon. Dersom dette blir avdekket skal anleggsperioden tilpasses lappsangerens hekkeperiode.»

Lappsanger er i vurdert som sterkt truet (EN) i norsk rødliste for arter (2021). To individer av arten ble i 2018 registrert øst for stasjonen. Med bakgrunn i vilkår i konsesjonen har Norconsult på oppdrag fra Statnett gjennomført supplerende undersøkelser av naturmangfold relatert til lappsanger ved Skaidi transformatorstasjon i 2023. Det ble ikke registrert lappsanger i tilknytning til stasjonen i forbindelse med kartleggingen. Norconsult skriver at området øst for transformatorstasjonen ikke er egnet habitat for arten, men at elvedalen ned mot Skaidielva vil være svært godt egnet som habitat for lappsanger. Utover det kan områder lenger vest for stasjonen langs Skaidielva og Repparfjordelva ned mot Repparfjorden også tenkes å være aktuelle for arten. Det ble derfor gjennomført noe mer tilfeldig lytting etter arten på denne strekningen, uten at arten ble påvist.

Norconsult bemerker at stasjonen ligger utenfor kjerneområdet til lappsanger, og at arten ikke er vanlig så langt vest i Finnmark. Det antas derfor at det er reelt at arten ikke var til stede ved kartleggingen i 2023. Det kan likevel tenkes at arten vil benytte området i fremtiden, og spesielt i gode år for arten.

Etter NVEs vurdering er kartleggingen gjennomført på en god måte. Vi registrerer at det ikke er observert lappsanger i området, og vurderer derfor vilkåret i konsesjonen som oppfylt.

6.4.2. Fremmede arter

Statnett har i detaljplanen ikke beskrevet hvordan det skal tas hensyn til fremmede arter under anleggsarbeidet. Ifølge artskart (Artsdatabanken, 30.09.2024) er det registrert sibirvalmue i nærheten av tiltaket og tilhørende baseplasser/riggområder.

Det er viktig at dere planlegger anleggsarbeidet slik at dere unngår å spre fremmede arter.¹³ Når jordmasser flyttes, kan disse artene spres uten at dere er klar over det. For at dere skal unngå å spre fremmede arter, må dere ha kartlagt disse artene for de områdene som vil bli berørt av anleggsarbeidet. Like viktig er det at dere treffer nødvendige tiltak dersom dere har avdekket fremmede arter.

Vi legger til grunn at Statnett gjennomfører nødvendige tiltak for å hindre at fremmede arter blir spredd, i henhold til forskrift om fremmede organismer § 24.

6.4.3. Naturmangfoldloven §§ 8 til 12

De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonsbehandlingen i NVEs notat «Bakgrunn for innstilling – Ny 420 kV Skaidi-Hammerfest» datert 22. september 2022. Departementet slutter seg til NVEs vurderinger i sitt vedtak datert 8. august 2023.

Det framgår av kapittel 5.1 i detaljplanen at Statnett ikke har avdekket ny kunnskap hverken gjennom søk i sentrale databaser eller gjennom dialog med involverte parter, som

¹³ [Forskrift 19. juni 2015 nr. 716 om fremmede organismer § 24.](#)



medfører ytterlig negativ miljø- eller landskapspåvirkning, eller medfører ytterlig negativ påvirkning for involverte parter, i perioden fra konsesjonsvedtak til byggestart. NVE har bekreftet disse opplysningene med egne søk i Naturbase og Artskart den 1. oktober 2024.

Vi mener vurderingene av naturmangfold i detaljplanen bygger på et oppdatert kunnskapsgrunnlag, og vi mener vurderingene er tilstrekkelig konkrete og dekkende for tiltaket.

6.5. Naturfare

I anleggskonsesjonen post 11. står det at Statnett før anleggsstart skal dokumentere at anlegget skal:

«(..) bygges med tilfredsstillende sikkerhet mot naturfare. Anlegget skal ikke medføre risiko for tredjepart».

Det fremgår i kapittel 5.1.1 i detaljplanen at Statnett har gjennomført flere undersøkelser som er relatert til naturfare. Statnett skriver at det er utarbeidet en «*geoteknisk rapport som visere at det er stabil byggegrunn på Skaidi transformatorstasjon*». Det er også utført flomanalyse som tar høyde for 1000 årsflom. Dette ligger til grunn for detaljprosjekteringen av anlegget. Videre er det utført geologiske undersøkelser andre steder som berøres av tiltaket, slik som planlagte deponiområder og ilandføringsområde for transformatoren. Gjennomført analyse viser at det er behov for betydelig motfylling i sjø for å oppnå nødvendig stabilitet for ilandføringen. Statnett skriver at det skal gjennomføres tiltak for å redusere risiko, som blant annet kartlegging av alternative områder for ilandføring av transformator.

NVE konstaterer at Skaidi transformatorstasjon vil ligge ved eksisterende transformatorstasjon. I NVEs faresonekart fremgår det at dagens transformatorstasjon, konsesjonsgitt utvidelse inkludert arealbruk til massedeponier ligger utenfor aktsomhetsområder for kvikkleire og skred i bratt terreng. En mindre del av planområdet ligger innenfor aktsomhet for flom.

NVE minner om at det er konsesjonærens ansvar at planleggings-, anleggs- og driftsfasen tar høyde for den reelle skred- og flomfaren, og at anlegget ikke øker faren for tredjepart. Ansvar for at tiltaket tilfredsstiller reglene etter byggteknisk forskrift ligger hos konsesjonær.

6.6. Støy og visuelle virkninger for fritidsboliger

I anleggskonsesjonens post nr. 10 er det satt følgende vilkår:

«Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive tiltak for å redusere støy og synlighet for fritidsboliger ved Skaidi transformatorstasjon i anleggs- og driftsfasen.»

I detaljplanens kapittel 6.5.3 skriver dere at det skal gjennomføres begrenset hogst, og at flest mulig enkelttrær skal beholdes. Større busker og mindre trær vil også bli plantet tilbake. Det vil benyttes landskapsarkitekt eller biolog.



Støyanalyse for Skaidi transformatorstasjon viser at støy fra sjaktene ikke vil utløse krav om tiltak for å tilfredsstille gjeldende grenseverdier. Det er derfor ikke nødvendig å stille lydtekniske krav til fasader på bygg, eller til utstrålt støy fra sjaktene med hensyn til omkringliggende fritidsboliger.

NVE viser til at Statnett plikter å sørge for at allmennheten påføres minst mulig miljø- og landskapsmessige ulemper ved bygging og drift av Skaidi transformatorstasjon, jf. energilovforskriften § 3-5 bokstav b. Detaljplanen viser etter NVEs vurdering at Statnett planlegger å gjennomføre tilstrekkelige tiltak for å begrense innsyn til transformatorstasjonen, og vi vurderer vilkåret som oppfylt. Vi minner også om vilkår 14 i konsesjonen om

6.7. Mineralforekomster

Direktoratet for mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard (DMF) skriver i sin uttalelse at de forventer at konsekvenser for områder med driftskonsesjon og utvinningsrett blir omtalt og vurdert.

NVE kan ikke se at Statnett har kommentert uttalelsen fra DMF. Vi har gjort søk i DMFs datasett over uttak, konsesjonsområder og bergrettigheter den 20. august 2024. Skaidi transformatorstasjon berører ingen uttak, konsesjonsområder eller bergrettigheter. Etter NVEs vurdering medfører ikke etableringen av Skaidi transformatorstasjon vesentlige virkninger for områder med driftskonsesjon og/eller utvinningsrett etter mineralloven.

6.8. Riving av eksisterende bygg

I detaljplanens kapittel 6.2.1 skriver dere at eksisterende stasjonsbygg fra 80-tallet skal rives for å få plass til det nye 420 kV anlegget på stasjonstomten. Hvordan rivingen skal foregå er ikke omtalt videre i detaljplanen.

NVE legger til grunn at arealbruken (riggplass, adkomst, terrengkjøring mv.) som er nødvendig for å rive eksisterende bygg, er den samme som for å bygge den nye stasjonen. Videre legger vi til grunn at rivingsarbeidet gjennomføres etter de samme prinsippene som beskrevet for bygging av ny transformatorstasjon.

6.9. Andre tema

6.9.1. Tilsmussing av vegnettet

Statens vegvesen ber om at det i anleggsvirksomheten hensyntas at det må utarbeides planer for hvordan tilsmussing av vegnettet skal ivaretas av entreprenører.

NVE kan ikke se at Statnett har kommentert på dette innspillet fra Statens vegvesen. Det framgår av kapittel 6.2.2 i detaljplanen at transportvirksomhet skal foregå så skånsomt som mulig for omgivelsene, og ikke medføre vesentlig fare for ferdsel i området. Videre står det i planen at bruk av eksisterende veger og parkeringsplasser ikke skal være til vesentlig ulempe for allmenn ferdsel. Etter NVEs vurdering innebærer det også å sørge for at det iverksettes hensiktsmessige tiltak dersom anleggsarbeidet fører til vesentlig tilsmussing av vegnettet som benyttes i forbindelse med byggingen av Hyggevatn transformatorstasjon.



6.9.2. 132 kV kraftledning Smørfjord 2

Carmen Mathisen Gjerde er hytteeier av Gorrelvveien 24, og skriver at de er bekymret for konsesjonssøkt 132 kV kraftledning Smørfjord 2 knyttet til mulig sjenerende plassering av den nye kabeltraseen, potensiell stråling og negative følger på markedsverdien til fritidseiendommen.

NVE viser til at Statnett SF på vegne av Area Nett AS (tidligere Repvåg Nett AS) har søkt NVE om konsesjon for ny 132 kV ledning fra Skaidi transformatorstasjon til Smørfjord transformatorstasjon. Søknaden er nå til sluttbehandling i NVE, sammen med ny 420 kV ledning Skaidi-Lebesby. Begge sakene var på høring i 2021, og en endringssøknad var på høring i 2023. Momentene som Gjerde tar opp i sin uttalelse er forhold som naturlig vil bli diskutert og vurdert i NVEs sluttbehandling av konsesjonssøknaden.

6.10. Konklusjon

NVE vurderer at dere i detaljplanen beskriver på tilfredsstillende vis hvordan byggingen av Skaidi transformatorstasjon skal foregå.

NVE godkjenner med vilkår detaljplanen for Skaidi transformatorstasjon.

Med hilsen

Helga Munkeby Tingstad
Førstekonsulent

Godkjent av Anne Johanne Kråkenes
Seksjonssjef

Kristian Markegård
Direktør

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Mottakerliste:

STATNETT SF

Kopimottakerliste:

aslatmskum@hotmail.com
lemet.ante@hotmail.com
Mikkel Mathis A. Eira
nhskum@hotmail.com



Per Jonny Skum
STATENS VEGVESEN
Direktoratet for mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard
STATNETT SF - Jacob Grønn
STATNETT SF - Svein Gunnar Barbo
LUCERNA AS
Sametinget / Samediggi
Naturvernforbundet i Finnmark
EQUINOR ASA
EQUINOR ASA - Bente Nising
Mattilsynet
Finnmarkseiendommen (FeFo)
Fiettar reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 22, Vest-Finnmark
Gearretnjarga reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 21, Vest-Finnmark
Dalan Advokatfirma DA - Jon-Andreas Lange
Advokatfirmaet Brønner & Co DA - Anja Jonassen
Kvaløy / Fala reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 20, Vest-Finnmark
Norske Samers Riksforbund
Fend advokatfirma DA - Knut Helge Hurum
STATSFORVALTEREN I TROMS OG FINNMARK
Hammerfest kommune
Eli Skum
FINNMARK FYLKESKOMMUNE
CARMEN GJERDE



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket.</p> <p>Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none">• Skrive hvilket vedtak du klager på.• Skrive hvilket resultat du ønsker.• Opplyse om du klager innenfor fristen.• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan.</p> <p>Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.</p>
Sakskostnader	<p>Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.</p>

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



Dieđut váidinvuoigatvuoda birra

Váidinaigemearri	<p>Áigemearri váidit mearrádusa lea 3 vahku dan beivvi rájes go mearrádus lea dutnje joavdan. Jus mearrádus ii leat dutnje joavdan, de gusto áigemearri dan beivvi rájes go gulat dahje livččet galgan gullat mearrádusa birra.</p> <p>Lea doarváa ahte sáddet váidaga poastta mielde ovdal go áigemearri dievvá. Váidaga ii sáhte meannudit jus lea gollan badjel jahki dan rájes go NČE dagai mearrádusa.</p>
Sáhtát gáibidit mearrádusa ákkastallama	<p>Jus leat ožžon mearrádusa almmá makkárge ákkastallama haga, de sáhtát bivdit NČE sáddet dutnje ákkastallama. Fertet bivdit ákkastallama ovdal go váidinaigemearri dievvá.</p>
Mii galgá leat mielde váidagis?	<p>Váidda berre leat čálalaččat. Váidagis fertet:</p> <ul style="list-style-type: none">• Čállit guđe mearrádusa váidalat.• Čállit makkár bohtosa don háliidat.• Dieđihit ahte váidalat áigemeari siste.• Vuolláičállit váidaga. Jus leat addán fápmudusa eará olbmui, de sáhtta son vuolláičállit váidaga. <p>Dasa lassin berret ákkastallat váidaga. Dát mearkaša ahte don berret čilget manne don oaivvildat ahte mearrádus lea boastut.</p>
Don beasat oaidnit áššebáhpáriid	<p>Dus lea vuoigatvuohta oaidnit áššebáhpáriid, earret jus áššebáhpírat eai leat almmolaččat. Sáhtát váldit oktavuoda NČE:in jus áiggut geahčadit ášši.</p>
Eavttut cegget ášši duopmostuoluide	<p>Jus oaivvildat ahte mearrádus ii leat gustovaš, de sáhtát cegget ášši. Sáhtát dušše cegget ášši jus leat váidán NČE mearrádusa, ja Energijadepartemeanta (ED), mii lea bajimuš hálddašanorgána, lea mearridan váidaga.</p> <p>Sáhtát liikká cegget ášši diggái jus lea gollan 6 mánu dan rájes go sáddejit váidaga, ii ge leat váilevašvuohta du iežat bealis mii lea dagahan ahte váidda ii leat mearriduvvon.</p>
Áššegolut	<p>Jus NČE dahje ED rievdadit mearrádusa dutnje buorin, de sáhtát ohcat gokčojuvvot mearkašahtti ja dárbbášlaš goluid. Dan galggat ohcat 3 vahku sisa dan rájes go váidalusmearrádus lea bohtán dutnje.</p>
Gii sáhtta váidit mearrádusa?	<p>Jus don leat áššis bealáš, de sáhtát váidit mearrádusa. Don sáhtát maddái váidit mearrádusa jus dus lea lágalaš váidinberoštupmi áššis.</p>
Gosa galggat sáddet váidaga?	<p>Váidaga galggat hábmet ED:i, muhto sáddet NČE:i. NČE e-poastačujuhus lea nve@nve.no.</p> <p>NČE árvoštallá galgá go mearrádus rievdaduvvot. Jus NČE ii rievdat mearrádusa, de mii sáddet váidaga ED:i.</p>

Dát čilgehus váldá vuodu hálddašanlága njuolggadusain §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 ja 36.