

21.August 2026



ELGANE VINDKRAFTVERK

HÅ KOMMUNE

KOMBINERT PLANPROGRAM OG MELDING MED
FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM

ELGANE VIND AS

Sammendrag

Elgane Vind AS varsler med dette planoppstart for detaljert områderegulering etter plan- og bygningsloven (pbl.), og melder samtidig oppstart av arbeidet med å søke anleggskonsesjon etter energiloven for Elgane vindkraftverk i Hå kommune, Rogaland fylke.

Dette dokumentet består av et kombinert planprogram og melding med forslag til utredningsprogram, der ansvarlig myndighet er henholdsvis Hå kommune og Norges vassdrag- og energidirektorat (NVE). De to myndighetene vil så langt det passer legge opp til en samordning i behandlingene av planprogram og melding, og framtidig planforslag og konsesjonssøknad.

Både melding etter energiloven og planprogram etter plan- og bygningsloven skal legge til rette for innspill som skal være styrende for arbeidet, og klargjøre behovet for utredninger i den kommende, felles konsekvensutredningen. Kombinert planprogram og melding inkluderer et forslag til utredningsprogram som etter høring skal fastsettes av både Hå kommune og NVE. Det fastsatte utredningsprogrammet vil angi hva som må omfattes av konsekvensutredningen som skal følge et kommende planforslag for detaljert områderegulering og en søknad om konsesjon (tillatelse til å bygge, eie og drive vindkraftverket).

Elgane vindkraftverk er planlagt i et område rett i bakkant av Elgane motorsportbane på et areal hvor det drives aktivt jordbruk i form av beite. Det er allerede etablert jordbruksveier som vil benyttes i prosjektet. Prosjektet er i et område som har svært gode vindressurser (middelvind ca. 8,5 m/s).

Elgane vindkraftverk planlegges med en kapasitet på ca. 16 MW med en estimert energiproduksjon på 50 GWh. Aktuelle utbygginger per nå er 8 x 2 MW og 6 x 2,5 MW. Det er gjort en tidlig prosjektering av anlegget for å beslaglegge minst mulig areal med infrastruktur og turbiner. Endelig plassering, antall og størrelse på vindturbinene vil presenteres i konsekvensutredningen og i reguleringsplan og konsesjonssøknad.

Målsettingen med å etablere Elgane vindkraftverk er å utnytte det store potensialet for energiproduksjon fra vind som er i høyereliggende deler av Hå kommune.

På nasjonal basis viser analyser fra Statnett og mål fra Energikommisjonen at det er behov for 40 TWh ny kraftproduksjon innen 2030. Denne kraftproduksjonen må jo skje ute i de norske kommunene, og dersom de 357 kommunene i Norge skal bidra likt, tilsvarer dette 112 GWh med ny kraftproduksjon i hver kommune.

Hå kommune har gjennom en kommuneplan-prosess vurdert ulike områder for å avklare hvor kommunen ønsket å legge til rette for ny vindkraftproduksjon. Etter en flere års lang prosess med kommuneplanen i 2021-2024 stod Hå kommune igjen med Elgane vindkraftverk som det prosjektet man ønsket å legge inn i kommuneplanen. Da var tre andre vindkraftprosjekter prioritert bort i denne vurderingen. Hå kommune egengodkjente kommuneplanen den 20.06.2024, og etter runder med innsigelser, stadfestet endelig Kommunal- og distriktsdepartementet (KDD) kommuneplanen den 12.12.2025.

Kombinert planprogram og melding med forslag til utredningsprogram er utarbeidet av Elgane Vind AS med bistand fra Asplan Viak som plankonsulent.

Innholdsfortegnelse

1	Innledning.....	5
1.1	Kombinert planprogram og melding med forslag til utrednings-program	5
1.2	Presentasjon av tiltakshaver	6
1.3	Begrunnelse for tiltaket	8
1.4	Lokal forankring	8
1.5	Fremdriftsplan.....	9
2	BESKRIVELSE AV TILTAKET	10
2.1	Kriterier for valg av planområde	10
2.1.1	Vindressurs	11
2.2	Vindturbiner og infrastruktur - prosjektbeskrivelse	13
2.2.1	Vindturbiner	13
2.2.2	Veier, fundamenter- og oppstillingsplasser.....	14
2.3	Nettilknytning	15
2.4	Transportrute.....	16
2.5	Grunneierforhold	16
2.6	Alternative lokaliseringer.....	16
2.7	Nullalternativet	16
2.8	Grunndata for tiltaket	18
3	LOVGRUNNLAG	19
3.1	Energiloven	19
3.2	Plan- og bygningsloven – kommuneplanens arealdel	19
3.2.1	Lokal og kommunal forankring	19
3.2.2	Oppsummering behandling etter kommuneplan.....	20
3.2.3	Oppstart av planprosess	20
3.3	Naturmangfoldloven.....	21
3.4	Kulturminneloven	21
4	Forhold til andre planer.....	21
4.1	Nasjonale verneplaner	21
4.2	Kulturhistorisk landskap av historisk interesse (KULA).....	21
5	Dagen situasjon og mulige virkninger	22
5.1	Landskap, friluftsliv og ferdsel	22
5.2	Kulturminner og kulturmiljø	23
5.2.1	Utilbørlig skjemning av gårdsanlegg på Vasshodl	23
5.2.2	Utvalgte kulturmiljøer av nasjonal verdi (KULA)	24

5.3	Friluftsliv og ferdsel.....	25
5.4	Reiseliv og turisme	25
5.5	Naturmangfold.....	26
5.6	Virkninger for nærboende	28
5.6.1	Støy	28
5.6.2	Skyggekast og refleksblink.....	28
5.6.3	Iskast og annen risiko	29
5.7	Jord- og skogbruk.....	29
5.8	Luftfart	30
5.9	Elektronisk kommunikasjon og radarer	30
5.10	Naturfare.....	30
5.11	Klimagassberegninger	31
6	Forslag til planprogram og utredningsprogram	32
6.1	Prosess og metode.....	32
6.2	Tiltaksbeskrivelse	32
6.2.1	Begrunnelse for tiltaket.....	34
6.2.2	Beskrivelse av tiltaket	34
6.2.3	Vindressurser, økonomi og produksjon.....	35
6.3	Forhold til andre planer	35
6.4	Utredningstemaer.....	35
6.4.1	Samfunnssikkerhet	36
6.4.2	Elektronisk kommunikasjon.....	36
6.4.3	Luftfart.....	36
6.4.4	Forsvaret.....	37
6.4.5	Vær- og/eller kystradarer	37
6.4.6	Støy	38
6.4.7	Skyggekast	38
6.4.8	Vann- og grunnforurensing.....	39
6.4.9	Kulturminner og kulturmiljø	39
6.4.10	Lokalt og regionalt næringsliv	40
6.4.11	Landbruk.....	41
6.4.12	Mineralressurser	41
6.4.13	Folkehelse.....	41
6.4.14	Landskap.....	42
6.4.15	Naturmangfold	43

6.4.16	Vegetasjon.....	43
6.4.17	Fugl	44
6.4.18	Flaggermus	45
6.4.19	Villrein	46
6.4.20	Annet dyreliv	46
6.4.21	Fremmede arter	46
6.4.22	Sammenhengende naturområder med urørt preg	47
6.4.23	Geologisk mangfold.....	47
6.4.24	Samlet belastning jf. Naturmangfoldloven	48
6.4.25	Friluftsliv	48
6.4.26	Klima.....	49
7	Oversikt over vedlegg.....	50

1 Innledning

1.1 Kombinert planprogram og melding med forslag til utrednings-program

Denne meldingen er et felles dokument for oppstart av behandling av Elgane vindkraftverk i Hå kommune både etter Plan- og Bygningsloven og etter Energiloven. Tiltakshaver for prosjektet er Elgane Vind AS – et selskap som er et samarbeid mellom lokalbefolkningen i Hå kommune og Greenstat Wind AS (100 % eid datterselskap av Greenstat AS).

Vindkraft er en effektiv metode for produksjon av ny fornybar elektrisitet. Greenstat AS jobber for å finne fornybarprosjekter som kan etableres i områder som allerede er preget av menneskelig inngrep og infrastruktur – og gjerne på arealer som samtidig kan benyttes til næring eller annen virksomhet. Slike områder er ofte nærmere der hvor folk bor og ferdes, og prosjektene må derfor tilpasses dette.

Elgane vindkraftverk er planlagt i et område i tilknytning til Elgane motorsportbane på et areal hvor det drives aktivt jordbruk i form av beite. Det er allerede etablert jordbruksveier som vil benyttes i prosjektet. Prosjektet er planlagt i et område som har svært gode vindressurser.

Elgane vindkraftverk skal behandles både etter Plan- og bygningsloven og Energiloven. Det er Hå kommune som er ansvarlig myndighet etter Plan- og bygningsloven, og Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) som er ansvarlig myndighet etter Energiloven. Denne meldingen dekker oppstart av begge tillatelsesprosessene med forslag til planprogram i forhold til den kommunale prosessen og forslag til utredningsprogram i forhold til prosessen etter Energiloven.

Behandling etter Plan- og bygningsloven ble igangsatt i 2021 hvor rullering av ny kommuneplan startet. Hå kommune har lagt inn et areal til vindkraftformål ved Elgane motorsportsenter i kommuneplanens arealdel. Statsforvalteren i Rogaland og Rogaland Fylkeskommune fremmet innsigelse mot planformålet i 2023. Kommuneplanen ble egengodkjent av Hå kommune den 20.06.24 og ble deretter sendt til endelig behandling i Kommunal- og distriktsdepartementet i august 2024. Kommuneplanen med vindkraftformålet for Elgane inkludert ble bekreftet av departementet den 12.12.25.

Denne meldingen har to hovedformål. Det ene er å informere myndighetene Hå kommune og NVE og andre interessenter om at Elgane Vind AS har startet planleggingen av et vindkraftverk i området. Når det er sagt, er allerede lokalbefolkning, interessenter og berørte myndigheter allerede godt informert via kommuneplanprosessen som har vart i flere år. Det andre hovedformålet er å foreslå et program for konsekvensutredninger (planprogram og utredningsprogram) som skal gjennomføres i forbindelse med prosjektet og være underlag når reguleringsplan og konsesjonssøknad fremmes. Det er allerede gjennomført konsekvensutredninger for enkelte temaer i forbindelse med planavklaringen. Det er også gjennomført fugletellinger over en treårs periode. Dette er beskrevet mer i kapittel 6.

Det er inngått avtale med alle aktuelle grunneiere for bruk av området.

1.2 Presentasjon av tiltakshaver

Tiltakshaver	Elgane Vind AS
Organisasjonsnummer	928 643 662
Adresse:	Torvgaten 7, 4836 Arendal
Kontaktperson:	Torstein Thorsen Ekern, Prosjektleder og styreleder Elgane Vind AS

Elgane Vind AS eies 56% av Greenstat Wind AS og 44% av 61 lokale medeiere. Prosjektet er initiert av Greenstat Wind AS, som er et heleid datterselskap av Greenstat AS.

Greenstat er et fornybart energiselskap som utvikler, bygger og eier energiprojekter samt investerer i selskaper som skal bidra til utslippskutt og grønn verdiskaping. Vi arbeider med prosjekter innenfor hydrogenproduksjon, sol- og vindkraft i Norge og internasjonalt. Greenstat har fokus på å i størst mulig grad unngå inngrep i uberørt natur når vi planlegger energi-prosjekter, og vi planlegger våre prosjekter i tilknytning til eksisterende infrastruktur – og gjerne i nærheten av eksisterende og planlagt forbruk.

Samtidig med ønsket om minst mulig naturpåvirkning for prosjektene, legger Greenstat også stor vekt på lokal forankring og inkludering. Elgane Vind AS er basert på en dansk modell med 'Vindmøllelaug' hvor lokalbefolkningen er medeiere i det lokale vindkraftanlegget. Elgane Vind AS ble stiftet den 03.06.21 av Greenstat og 62 lokale medeiere. Invitasjon ble sendt ut til alle innbyggere i nærheten av vindkraftanlegget før oppstartsmøte og stiftelse og flere informasjonsmøter ble arrangert i forkant av stiftelsen.

Litt mer utfyllende om Greenstat; Greenstat AS ble stiftet i Bergen i 2015 som et grønt folkeselskap. Selskapet har i dag over 2000 aksjonærer. Greenstat har hatt med seg industrielle eiere i takt med økt vekst. I perioden 2021-2024 var Aker Clean Hydrogen største aksjonær med ca. 20 % eierandel. I januar 2024 fikk Greenstat et fransk energiselskap som hovedeier, Francaise de l'Energie (FDE). FDE eier per januar 2026 61,9 % av selskapet, de resterende 38,1 % eies av over 2000 mindre aksjonærer. Med FDEs inntreden som majoritetseier, har Greenstat nå større økonomiske løfteevne for å realisere prosjektene som utvikles. FDE-gruppen utvikler, bygger, drifter og eier lav-karbon energiprojekter i Europa. Les mer her om FDE her: www.francaisedelenergie.fr

Greenstat har jobbet med flere vindkraftprosjekter de siste årene. Det meste kjente er Valsneset vindkraftverk, tidligere teststasjon, som ble idriftsatt i 2020. Greenstat var medeier i Valsneset frem til høsten 2023. Valsneset vindkraftverk er et godt eksempel på vindkraftanlegg slik Greenstat ønsker å utvikle dem, i nærheten av eksisterende inngrep og aktivitet. Området for Valsneset vindkraft er regulert til kombinert formål næring og vindkraft. De andre vindprosjektene som Greenstat har jobbet med har vært prosjekter under utvikling, hvor Elgane er det prosjektet som har kommet lengst i prosjektutviklingen.

Parallelt med satsingen på vindkraft, har Greenstat også satset på energiproduksjon fra solkraft. Greenstat har hatt en lik tilnærming til utvikling av solprosjekter som vi har hatt til våre vindkraftprosjekter; prosjektene utvikles i og ved områder som allerede er betydelig påvirket av menneskelig inngrep og aktivitet. Greenstat har i samarbeid med Skagerak Kraft realisert Engene solkraftverk i Larvik kommune. Dette prosjektet er på 6 MWp og ble satt i drift i mars 2025. Engene solkraftverk er lokalisert på en nedlagt industritomt ved Hvarnes. Greenstat har også flere andre solkraftverk under utvikling i Norge.



Figur 1. Valsneset vindkraft, tidligere teststasjon, er de 3 ytterste vindturbinene på Valsneset. I forgrunnen sees industrianlegg til MOWI.



Figur 2. Engene solkraftverk under bygging – på en nedlagt industritomt på Hvarnes i Larvik

Greenstat har også i samarbeid med det lokale selskapet GP Toming bygd et større solkraftverk på 45 MWp i Bosnia Hercegovina. Dette anlegget har vært i drift siden august 2023. Greenstat og FDE har også flere sol-prosjekter under utvikling i Europa.

Når det gjelder hydrogen, har Greenstat et hydrogenanlegg på 20 MW under bygging på Fiskå industriområde i Kristiansand. I henhold til prosjektplan skal hydrogenanlegget være i drift i februar 2027. I tillegg til Agder Hydrogen Hub i Kristiansand, har Greenstat også en mindre eierpost i et pilot hydrogenanlegg på Stord som har vært i drift siden 2024. Greenstat har også flere andre hydrogenprosjekter under planlegging, ofte i samarbeid med samarbeidspartnere i energisektoren.

1.3 Begrunnelse for tiltaket

Formålet med meldingen er å legge til rette for produksjon av vindkraft på Elgane med en estimert energiproduksjon på 50 GWh.

Landbasert vindkraft er blant de aller billigste fornybare energikildene – og vindkraft på land er konkurransedyktig uten subsidier. Samtidig har vi mye regulerbar vannkraft i Norge – som gir oss gode muligheter til å fase inn mer uregulerbar sol – og vindkraft.

I en tid med økt fokus på sikkerhet og beredskap, også innenfor energisektoren, vil produksjon av vindkraft på Elgane sørge for en økt energisikkerheten i Rogaland og i Norge. Hå kommune er en av Norges fremste landbrukskommuner og er viktige innen matproduksjon, spesielt for kjøtt og melk, men også for grønnsaker. Med en svært høy tetthet av landbruksvirksomhet og store aktører som Nortura og Hå Kylling i Kviamarka, er kommunen sentral for nasjonal matforsyning. Produksjon av mat i landbruket krever energi og Elgane vindkraftverk bidrar til lokal kraftforsyning til landbruket på Jæren.

På nasjonal basis viser analyser fra Statnett og mål fra Energikommisjonen at det er behov for 40 TWh ny kraftproduksjon innen 2030. Denne kraftproduksjonen må jo skje ute i de norske kommunene, og dersom de 357 kommunene i Norge skal bidra likt, tilsvarer dette 112 GWh med ny kraftproduksjon i hver kommune. Hå kommune har jo bidratt med mye kraftproduksjon allerede gjennom vindkraft-anlegg i drift i kommunen (Høg-Jæren, Skinansfjellet (del av Bjerkreims-klyngen) og Røyrymyra). I og med at Norge trenger mer kraft, kan Elgane være et godt bidrag til ny kraftproduksjon fra Hå kommune

1.4 Lokal forankring

Plasseringen av Elgane vindkraftverk er et resultat av en omfattende dialog med Hå kommune, grunneiere, og andre lokale interessenter.

Greenstat initierte dialog med grunneiere og Hå kommune i 2019 med det formål å finne gode plasseringer for et nærvind-prosjekt i kommunen. I samråd med kommunen ble området rundt Elgane valgt og Greenstat jobbet videre med dette prosjektet i 2020.



Figur 3: Fra stiftelsesmøtet for Elgane Vind AS den 03.06.21.

I tillegg til den tette dialogen med Hå kommune, har Greenstat også lagt stor vekt på forankring og inkludering av lokalbefolkningen rundt prosjektet og i Hå kommune. Elgane Vind AS er basert på en dansk modell med 'Vindmøllelaug' hvor lokalbefolkningen er medeiere i det lokale vindkraftanlegget. Elgane Vind AS ble stiftet den 03.06.21 av Greenstat og 62 lokale medeiere. Invitasjon ble sendt ut til alle innbyggere i nærheten av vindkraftanlegget før oppstartsmøte og stiftelse og flere informasjonsmøter ble arrangert i forkant av stiftelsen.

Prosjektet ble innarbeidet i kommuneplanen i Hå kommune, men det ble fremmet innsigelse fra Statsforvalter i Rogaland og Rogaland fylkeskommune mot omdisponeringen av arealet til vindkraftformål. Kommunen valgte enstemmig å opprettholde sin arealplan vedtak den 20.06.2024– og den delen av planen som omfatter planområdet for Elgane vindkraftverk ble sendt til Kommunal- og distriktsdepartementet (KDD) for endelig avgjørelse. Vindkraftformålet i kommuneplanen ble endelig bekreftet av KDD den 12.12.2025.

Det er signert grunneieravtale med alle berørte grunneiere.

1.5 Fremdriftsplan

Fremdriftsplanen er oppdatert i mai 2026.

Elgane vindkraftverk - Fremdriftsplan																
	2025				2026				2027				2028			
Tillatelses-prosess											(	)				
Kommuneplan																
Melding med planprogram og utredningsprogram																
Reguleringsplan																
Behandling av reguleringsplan																
Utarbeidelse av konsesjonssøknad																
Behandling av konsesjonssøknad																
Eventuell klagebehandling											(	)				
Prosjektrealisering																
Detaljprosjektering																
Byggeperiode																
Prøveperiode, anlegg i drift																

Figur 4: Tidslinje for Elgane vindkraftverk

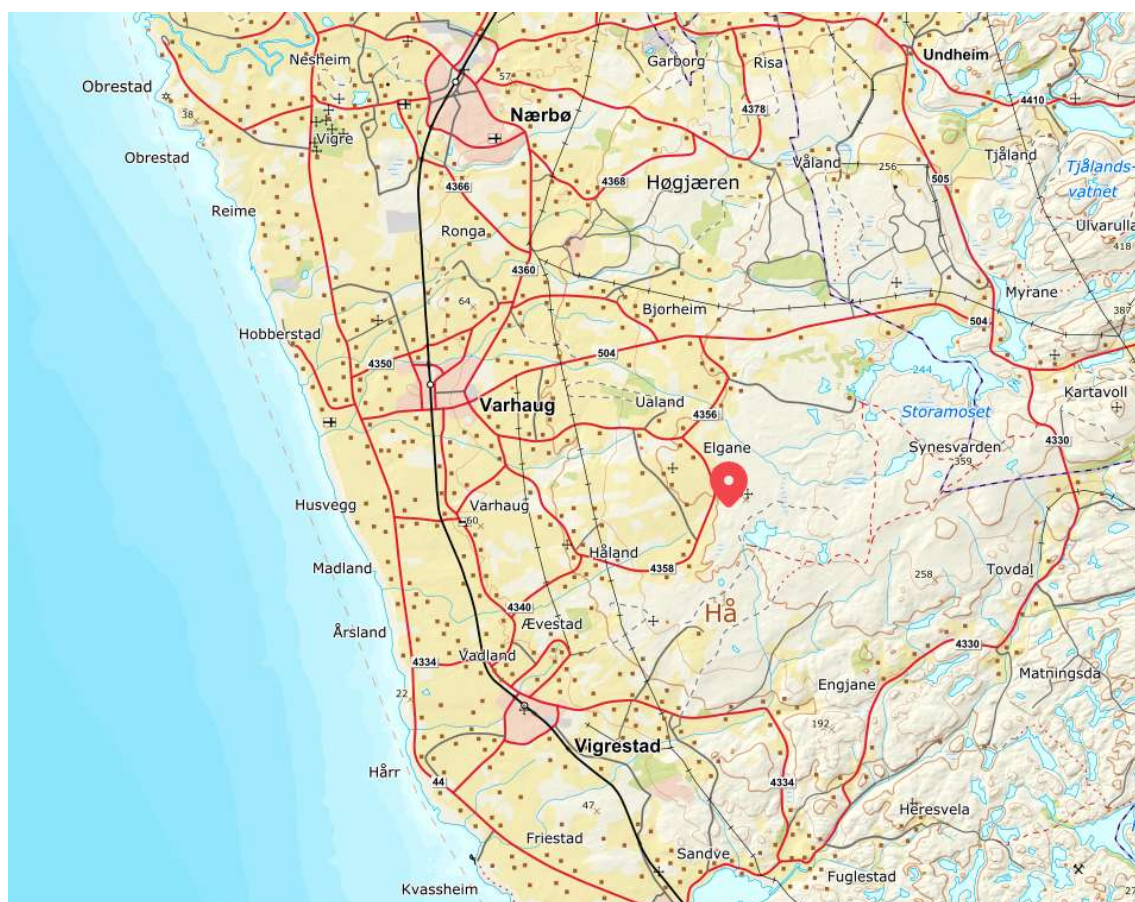
2 BESKRIVELSE AV TILTAKET

2.1 Kriterier for valg av planområde

Greenstat har fokus på å i størst mulig grad unngå inngrep i uberørt natur når vi planlegger fornybare energiprojekter, og vi planlegger våre prosjekter i tilknytning til eksisterende infrastruktur med minst mulige virkninger for miljø og naturverdier. Elgane vindkraftverk er planlagt rundt Elgane motorsportbane i Hå kommune i Rogaland fylke, og ligger i bakkant av bebyggelsen på Låg-Jæren inn mot Høg-Jæren.

Det er allerede støy fra motorsportbanen – og det er svært gode vindressurser i Hå kommune generelt, og i området ved Elgane spesielt. Området rundt motorsportbanen er preget av aktivt jordbruk og beite og det er opparbeidet landbruksveier som kan benyttes i prosjektet. I selve planområdet vil det kunne bli samdrift mellom landbruk/beite og fornybar energiproduksjon og det er blant annet inngått avtale med motorsportbanen om bruk av banen for adkomst til deler av prosjektet.

Det er flere andre vindkraftprosjekter i nærheten til Elgane vindkraftverk. Høg-Jæren vindkraftverk ligger ca. 3 km nord for prosjektet mens Røyrmyra vindkraftverk ligger ca. 1 km sørvest for prosjektet. I tillegg er den større Bjerkreims-klyngen ca. 6 km fra prosjektet retning øst. Elgane vindkraftverk planlegges derfor i et område som allerede er visuelt preget av vindkraft.



Figur 5: Elgane vindkraftverk planlegges i bakkant av bebyggelsen på Lav-Jæren på grensen mot Høg-Jæren. Tettstedene Nærbø, Varhaug og Vigrestad i Hå kommune sees på kartet.

For selve planområdet, er det gjort et stort arbeid på et tidlig stadium for å unngå å berøre rødlistede naturtyper som myr og våtmark, samt å planlegge veger, oppstillingsplasser og annen infrastruktur slik at prosjektet skal føre til så små virkninger for miljø og natur som mulig. Ecofact har gjennomført en natur-kartlegging som er brukt for å utarbeide foreløpige utbyggings-løsninger for vindkraft-anlegget. Resultater fra felt-kartleggingen i 2026 av Asplan Viak (naturtyper og fugl) vil gi ytterligere informasjon som vil legges til grunn når utformingen av vindkraftanlegget skal fastsettes.

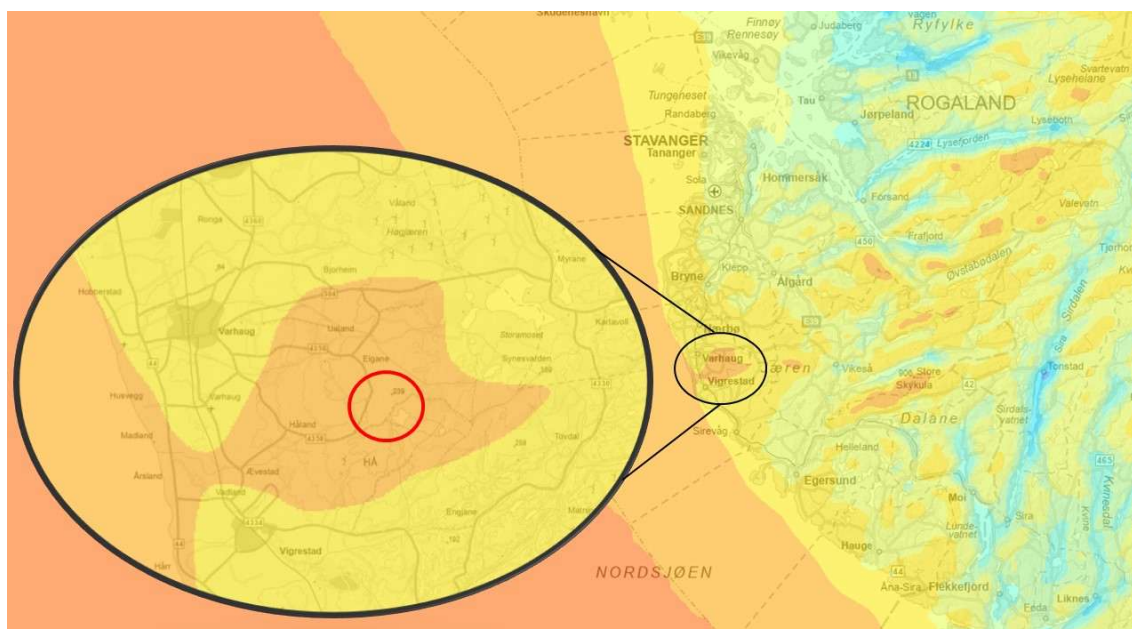
Prosjektet vil kobles til 22kV transformatorboks som er plassert ved innkjørselen til motorsportbanen. Det pågår avklaringer med Jæren E-verk rundt tilknytning til 22 kV distribusjonsnett. Det vil kun legges kraftlinjer som kabler og det er ikke behov for luftlinjer.

Planområdet går over tre tomter, og det er inngått samarbeidsavtale med alle tre grunneiere. Det er inngått avtale med Elgane Motorsykkelklubb for jordkabelen ned til koplingstasjonen. Alle de tre grunneierne og Elgane Motorsykkelklubb er for øvrig også medeiere i Elgane Vind AS.

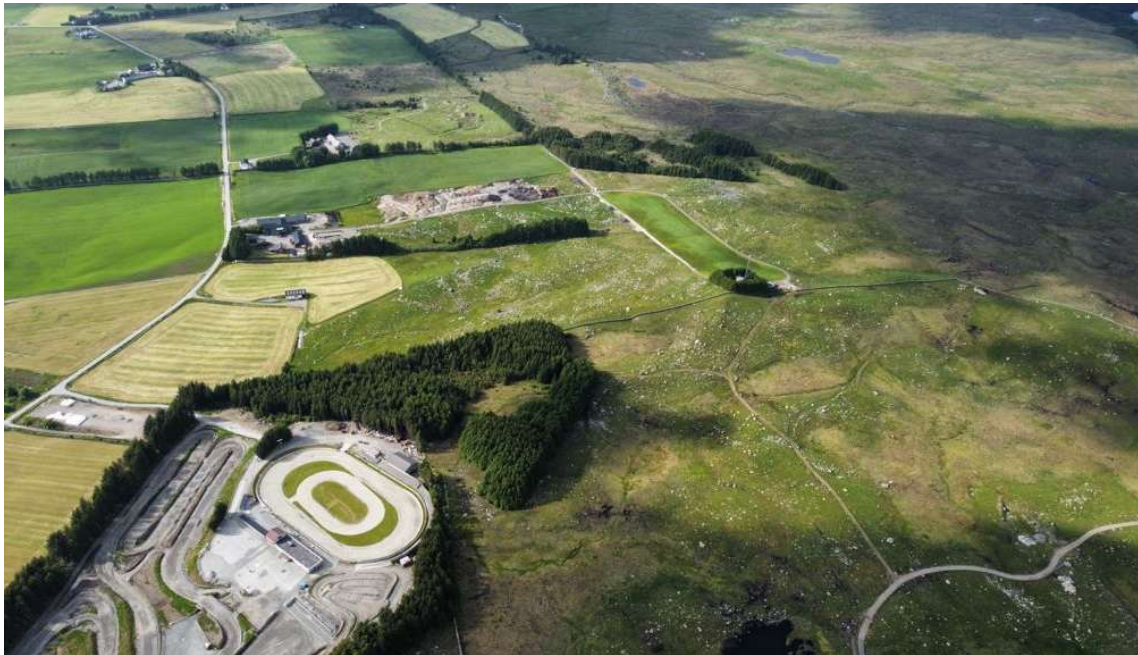
Avgrensning av planområdet for oppstartsvarelet er utarbeidet av Asplan Viak, også etter innspill fra Hå kommune. Avgrensning av planområdet er vist i Figur 9. Dette arealet vil krympe etter hvert som utbyggingsplanene konkretiseres.

2.1.1 Vindressurs

I tillegg til faktorene nevnt over, er den svært gode vindressursen et viktig kriterium for valgt planområde. NVE-Atlas viser svært gode gjennomsnittlige vindressurser på 9-10 m/s i 80 meters høyde. Elgane Vind har videre fått Meventus til å gjennomføre mer detaljerte simuleringer basert på vindmålinger fra eksisterende målestasjoner i nærområdet. Resultatene fra Meventus viser en middelvind på 8,3-8,7 m/s i 80 meters høyde (navhøyde). Vindforholdene tilsier at en kan få en veldig god økonomi i et vindkraftprosjekt her - også med en moderat turbinstørrelse.



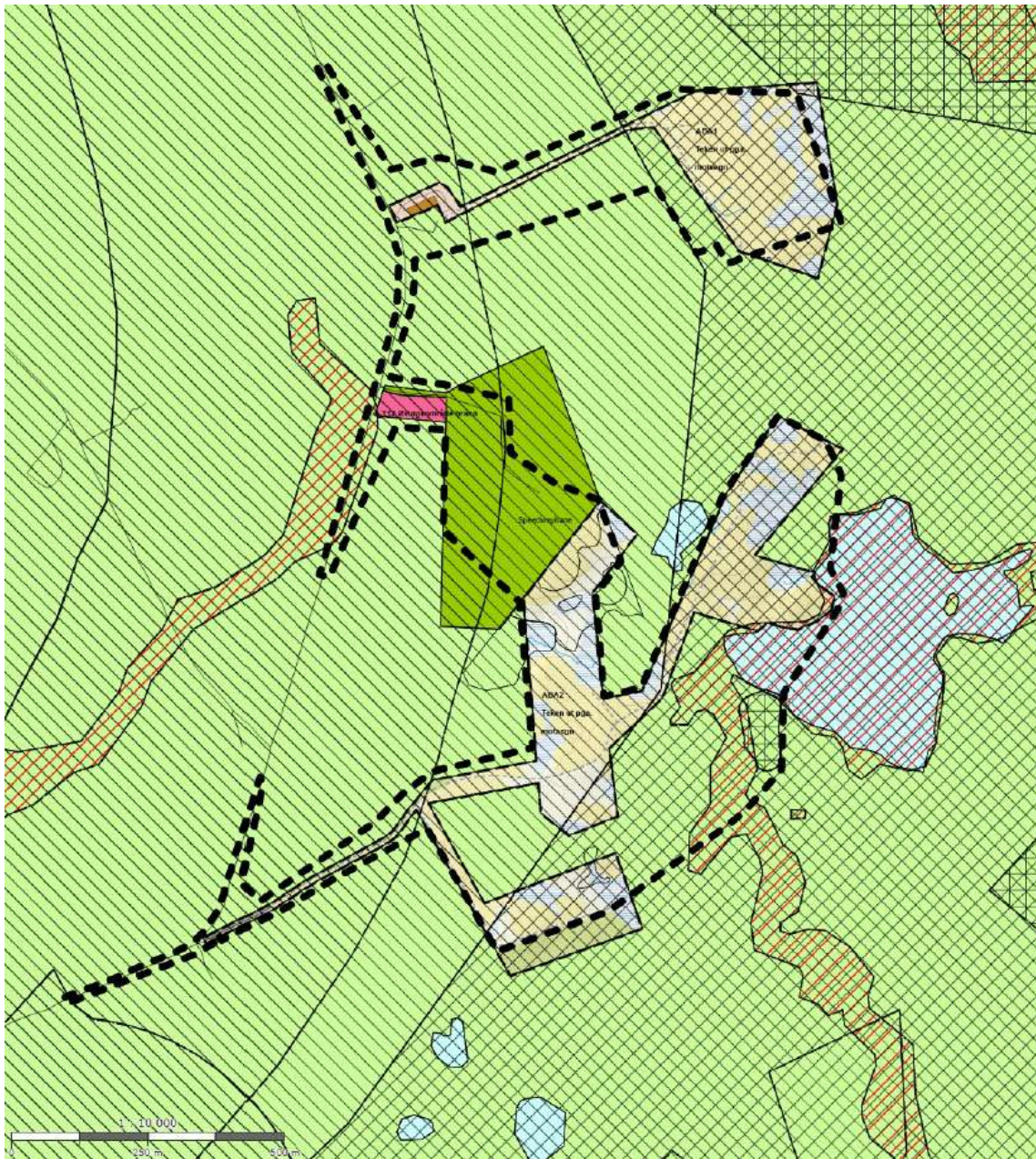
Figur 6: Gjennomsnittlig vindstyrke i området er 9-10 m/s i 80 meters høyde (Kilde: NVE Atlas)



Figur 7. Dronefoto med Elgane motorsportsenter og nordlige deler av planområdet til høyre.



Figur 8. Dronefoto med sørlige deler av planområdet og Elgane motorsportsenter øverst.



Figur 9: Planavgrensning for oppstartsvarsel med stiplede linje. Lyserøde områder er områdene som er inkludert i kommuneplanen.

2.2 Vindturbiner og infrastruktur - prosjektbeskrivelse

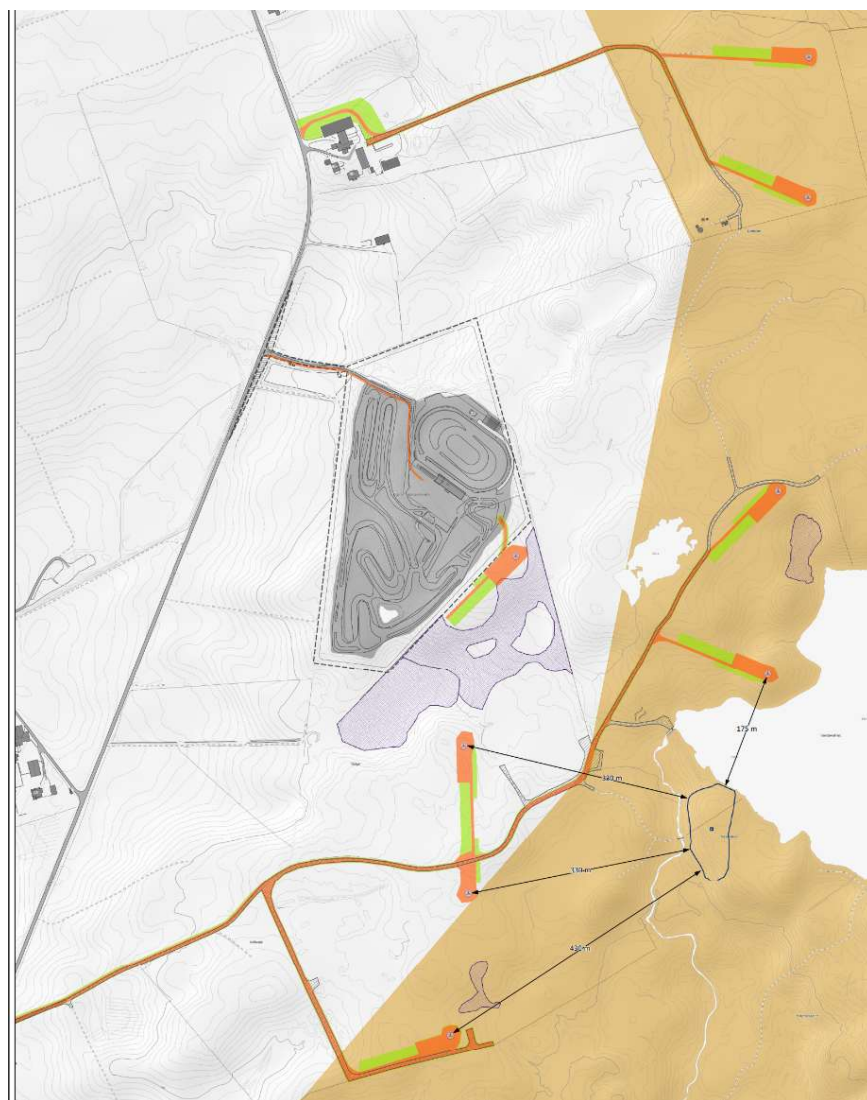
2.2.1 Vindturbiner

Elgane vindkraftverk planlegges med inntil 8 vindturbiner. Aktuelle utbygginger per nå er 8 x 2 MW og 6 x 2,5 MW. Det er gjort en tidlig prosjektering av anlegget for å minimere arealbruken i prosjektet for å beslaglegge minst mulig areal med infrastruktur og turbiner. Endelig plassering, antall og størrelse på vindturbinene vil fastsettes etter at felt-registreringer er gjort våren/sommeren 2026, og vil presenteres i konsekvensutredningen og i reguleringsplan og konsesjonssøknad.

Kartet under viser en utbygging med 8 x 2 MW som vil gi det største arealbeslaget. I visualiseringer av prosjektet og ved planlegging/prosjektering er det benyttet en turbin tilsvarende Enercon E-70 med 35 meters blader og 80 meters tårn, totalhøyde 115 meter.

2.2.2 Veier, fundamenter- og oppstillingsplasser

Det er gjort et stort stykke arbeid tidlig i prosessen for å minimere fotavtrykket til prosjektet. Det er hentet inn faglige råd fra bla. Multiconsult og Risa, og Multiconsult har utarbeidet rapporten "Arealbehov Elgane vindkraftverk" (Vedlegg 1) som er en tidlig – detaljert prosjektering av anlegget.



Figur 10: Kartutsnitt som viser arealbeslag av planlagt infrastruktur

Det planlegges adkomst til vindkraftverket via tre eksisterende avkjørsler fra Hålandsvegen. Den sydligste og nordligste avkjørselen er eksisterende jordbruksveger – og den midtre adkomstvegen er per i dag avkjørselen til Elgane motorsportbane. Det er inngått avtale om bruk av disse atkomstveiene.

Grønt areal i Figur 10 (areal kan istandsettes) er områder som skal tilbakeføres etter anleggsperioden.

Grunnforholdene tilsier at det vil benyttes gravitasjonsfundamenter i prosjektet.

2.3 Nettilknytning

Elgane vindkraftverk er planlagt tilknyttet radial Ånestad via en eksisterende 22kV koblingsstasjon rett på utsiden av motorsportbanen. Koplingsstasjonen og tilknytningspunktet for Elgane vindkraftverk er vist på bilde i Figur 11.

Nettilknytningen er planlagt ved at sørlige del av prosjektet med inntil 6 turbiner samles i en intern koplingsstasjon planlagt lokalisert ved P-plass til Vandavatnet mens nordlig del av prosjektet (inntil 2 turbiner) samles i en intern koplingstasjon i det nordlige området. Det går deretter en 22 kV kabel fra henholdsvis det nordlige området og det sørlige området som samles i koplingsstasjonen ved innkjøring mot Elgane Motorsportsenter (Koplingsstasjon nr. 1216 i Jæren E-verk sitt 22 kV nett).

Koplingsstasjon og skisserte interne traseer for jordkabler er vist i kartet i Figur 12.



Figur 11. Koplingsstasjon nr 1216 til Jæren E-verk sitt 22 kV nett (ved innkjøring til motorsportsenteret).

Elgane Vind AS har via portalen Tilko søkt den 22.06.2026 om en tilknytning av Elgane vindkraftverk på 14 MW med tilknytning i koplingsstasjon 1216. Dette er på bakgrunn av møter med Jæren E-verk og en lastflytanalyse gjennomført av Norpec. Det er gjennomført en nettanalyse i 2020 av Norpec som beskriver lastflytanalyse og marginaltapsberegninger for en utbygging på hhvis 18,4 MW, 13,8 MW og 9,2 MW. Rapporten fra Norpec konkluderer med at alternativet med 13.8 MW innmating ligger innenfor kriteriene satt av REN for maksimal årlig spenningsvariasjon og maksimalt spenningsprang ved utfall av produksjon. Elgane Vind AS har derfor valgt å søke om tilknytning av dette alternativet (14 MW)

Som et tillegg til innmating på 14 MW fra vindkraftverket vurderes et BESS-system (Battery Energy Storage System) lokalt inne i vindkraftverket som kan bidra til nettets stabilitet.

22 kV radialen Ånestad er igjen tilknyttet 22kV/132 kV Opstad transformatorstasjon. Det er utført vesentlige oppgraderinger i nettet rundt Opstad trafostasjon de senere år. Nettet på primærsiden av

trafoen er oppgradert til 132 kV, og krafttransformatorenes ytelse har økt til 40 MVA. Samtidig er ledertversnittet oppgradert mange steder i 22 kV nettet mellom Elgane og Opstad transformatorstasjon. Det er 12,6 km fra tilknytningspunkt i 22 kV nettet til Opstad transformatorstasjon.

2.4 Transportrute

Komponentene til vindturbinene planlegges å tas i land i Sirevåg havn. Sirevåg, har i tillegg til Egersund havn, har blitt brukt som kai i forbindelse med utbyggingen av andre vindkraftverk i regionen.

Transportruten vil være lik transportruten som ble benyttet i forbindelse med utbyggingen av Røyrmyna vindkraftverk, det vil si transport langs Fylkesvei 44 fra Sirevåg, deretter avkjøring til Varhaug og så langs Hålandsvegen til planområdet.

2.5 Grunneierforhold

Prosjektet berører tre eiendommer i Hå kommune:

- Gnr 64 bnr 17
- Gnr 59 bnr 81
- Gnr 64 bnr 18

Det er inngått avtale med alle aktuelle grunneiere. Det er også inngått avtale for traseen for jordkabel.

2.6 Alternative lokaliseringer

Greenstat har jobbet med flere mulige prosjekter for et nærvind-anlegg, i nærheten til eksisterende inngrep og infrastruktur. I tillegg til Elgane vindkraftverk, jobbet Greenstat også med et vindkraftanlegg ved Kviamarka i Hå kommune.

I forbindelse med prosess for kommuneplanen spilte Greenstat inn både Elgane og Kviamarka vindkraftanlegg. Hå kommune har også fått innspill på vindkraftutbygging på Friestad og på Røyrmyna (utvidelse). Kommuneplanutvalget i Hå vurderte ulike innspill og prosjekter i møte den 07.06.2022 (Vedlegg 7). I forbindelse med dette arbeidet til kommuneplanutvalget kom det en tydelig tilbakemelding fra Hå kommune om at det var ønskelig å unngå vindturbiner på Låg-Jæren og at eventuelle vindprosjekter skulle ligge i bakkant/øst i kommunen i nærheten av områder hvor det allerede er vindkraftanlegg i dag.

Dette førte til at Greenstat trakk Kviamarka-prosjektet i brev av 07.09.2022. Friestad prosjektet, som også er lokalisert på Låg-Jæren, ble også avsluttet i etterkant av denne prosessen i kommuneplanutvalget. Senere i kommuneplanprosessen ble også en utvidelse av Røyrmyna-prosjektet tatt ut av kommuneplanen, og etter en flere års prosess med kommuneplanen stod Hå kommune igjen med Elgane vindkraftverk som det prosjektet man ønsket å legge inn i kommuneplanen.

2.7 Nullalternativet

Nullalternativet innebærer at det ikke blir noen utbygging av vindkraft på Elgane. Nullalternativet vil derfor være at landbruksaktivitetene fortsetter som før i planområdet og at motorsportsenteret fortsetter som før uten at det produseres fornybar energi i tilknytning til motorsportsenteret.

Nullalternativet vil beskrives mer utfyllende i en konsekvensutredning.



Figur 12. Planområde med atkomstveier og planlagt nettilknytning.

2.8 Grunndata for tiltaket

Installert effekt	16 MW. Aktuelle utbyggingsløsninger er 6 x 2,5 MW og 8 x 2 MW
Antall vindturbiner	6-8
Turbinhøyde (totalhøyde)	Estimert totalhøyde 115 meter
Vindforhold	8,3-8,7 m/s i 80 meters høyde. Beregnet av Meventus
Produksjonsestimat	50 GWh
Investeringskostnad	240 (MNOK)
Areal for planområdet	550 dekar = 0,55 Km ² . Planområde som nå utredes. Planområde vil være mindre når konsesjonssøknad sendes inn.
Arealbruk direkte inngrep	Nytt nedbygd areal: 21,2 dekar. Dette tallet er basert på prosjektert utbyggingsløsning som vist i Figur 10 (Multiconsult).
Veilengde	Veilengde for atkomstveier og internveier: 3,5 km. Dette tallet er basert på prosjektert utbyggingsløsning som vist i Figur 10 (Multiconsult). Store deler av veinettet består av eksisterende landbruksveier som vil bli oppgradert.
Nettilknytning	Tilknytning til Jæren E-verk sitt 22 kV nett ved koplingsstasjon 1216 (ved innkjøring mot Elgane motorsportsenter). Sørlig område med 5-6 turbiner samles i en 22 kV koplingsstasjon og nordlig område med inntil 2 turbiner samles i en 22 kV koplingsstasjon. Fra de to koplingsstasjonene planlegges det 22 kV jordkabler på henholdsvis 1100 meter (nord) og 900 meter (sør) til eksisterende koplingsstasjon 1216. Planlagt løsning for nettilknytning er vist i Figur 11.

3 LOVGRUNNLAG

3.1 Energiloven

Tiltaket er konsesjonspliktig etter Energiloven § 3-1. Dette innebærer også at virkninger/konsekvenser av prosjektet skal utredes iht. plan- og bygningsloven med tilhørende forskrift om konsekvensutredninger. Forslag til plan- og utredningsprogram er presentert i Kapittel 6.

Det legges opp til behandling etter Energiloven vil foregå parallelt med behandling etter Plan- og Bygningsloven.

3.2 Plan- og bygningsloven – kommuneplanens arealdel

3.2.1 Lokal og kommunal forankring

Vindkraft krever planavklaring etter plan- og bygningsloven før det kan meddeles konsesjon etter energiloven. Ofte gjøres dette ved at det fremmes forslag til områderegulering for kommunen.

Elgane vindkraftverk ved Greenstat fremmet forslag til områderegulering for Hå kommune i januar 2021. Etter diskusjoner med administrasjonen i Hå ble det bestemt at behandlingen av prosjektet skulle følge den generelle rulleringen av kommuneplanens arealdel – og at planinitiativet ble avsluttet. Greenstat kom med høringsinnspill den 06.02.21 til rullering av ny kommuneplan hvor både Elgane vindkraftverk og Kviamarka vindkraftverk ble spilt inn.

Elgane-prosjektet ble vurdert av kommunedirektøren i Hå kommune i forkant av kommuneplanutvalgets møte 26.04.22. Kommunedirektøren gjorde en vurdering av virkningene av prosjektet og konkluderte med at prosjektet ville ha «noe negativ konsekvens». På bakgrunn av den lave konfliktgraden – og at prosjektet ligger i randsonen til et beiteområde hvor aktiviteten kan fortsette som før – innstilte kommunedirektøren på at området ble lagt inn til vindkraftformål i hovedkartet som skulle sendes på høring. Imidlertid ønsket kommunedirektøren at politikerne skulle ta stilling til hvorvidt prosjektet skulle tas med videre i arbeidet med kommuneplanen, da areal avsatt til vindkraft ville påvirke jordvernmålet i kommunen. Saken ble enstemmig vedtatt av Kommuneplanutvalget i møte den 07.06.22. Kommuneplanen ble deretter sendt på høring høsten 2022.

Statsforvalteren i Rogaland og Rogaland Fylkeskommune fremmet innsigelse mot planformålet i 2023.

Innsigelsen fra Rogaland fylkeskommune ble fremmet på bakgrunn av:

- Prosjektet er i konflikt med kulturhistorisk landskap av nasjonal interesse (KULA) (visuelle virkninger). Se mer om KULA i kapittel 4.2
- Utilbørlig skjemmende for automatisk freda gardsanlegg (visuelle virkninger). Se mer om kulturminne ved Vandavatnet i kapittel 5.2
- Prosjektet er i konflikt med viktige naturverdier. Se mer om naturverdier i kapittel 5.5
- Konflikt med viktige friluftsverdier (visuelle virkninger). Se mer om friluftsliv i kapittel 5.6

Innsigelse fra Statsforvalteren i Rogaland ble fremmet på bakgrunn av:

- Regulering av området vil være i strid med formålet til landskapsvernområdet Synesvarden (visuelle virkninger). Se mer om landskapsverdier i kapittel 5.1
- Området kommer i konflikt med fire rødlista naturtyper. Se mer om naturverdier i kapittel 5.5.
- Det vil sterkt påvirke rovfugltrekk og elvemusling. Se mer om naturverdier i kapittel 5.5

Det ble gjennomført meklingsmøter mellom Hå kommune og Statsforvalter og Fylkeskommune i august 2023. I forkant av møtene ba Hå kommune om at det ble gjennomført innledende konsekvensutredninger for tema friluftsliv, landskap og kulturmiljø/kulturminner. Disse utredningene ble ferdigstilt i løp av sommeren 2023 og ble sendt til Hå kommune før meklingsmøtet. Det er også tidligere i kommuneplanprosessen i 2021 og 2022 utført utredninger for naturmangfold og fugl.

Eksterne utredninger som så langt er gjennomført for Elgane vindkraftverk er som følger:

- Landskapsvurdering Elgane vindkraftverk, Multiconsult, 09.08.2023
- Vurdering rundt kulturminnene på Vasshodl, Multiconsult 07.08.2023
- Feltregistrering av fugler i og ved planlagte Elgane vindkraftverk i 2023, Ecofact, 29.06.2023
- Feltregistrering av fugler i og ved planlagte Elgane vindkraftverk i 2022, Ecofact, 03.07.2022
- Status for naturmangfold ved planlagte Elgane vindkraftverk, Ecofact, 30.06.2021. Inkludering feltregistrering av fugler i 2021

Konsekvensutredningene er lagt ved denne meldingen som vedlegg 2,3,4,5 og 6.

I meklingen opprettholdt både Statsforvalter og fylkeskommune sine innsigelser til planområdet for Elgane vindkraftverk.

Hå kommune vedtok den 20.06.24 å beholde planområdet for Elgane vindkraftverk i kommuneplanen, og etterkom dermed ikke innsigelsene. Kommuneplanen ble derfor oversendt til Kommunal- og distriktsdepartementet for endelig avgjørelse.

Kommuneplanen ble sendt til endelig behandling i Kommunal- og distriktsdepartementet (KDD) i august 2024 og vindkraftformålet ble bekreftet av departementet den 12.12.25. Vedtaket til KDD med full saksgang inkludert innsigelser kan finnes i følgende link:

www.regjeringen.no/no/aktuelt/sier-ja-til-omrade-for-ny-vindkraft-i-ha-kommune/id3142905/

3.2.2 Oppsummering behandling etter kommuneplan

Norge trenger med fornybar energiproduksjon, og Elgane Vind AS mener det er positivt at Hå kommune tar ansvar for dette og legger inn områder for vindkraft inn i kommuneplanens arealdel.

Stortinget ved Energi- og miljø komiteen har vært tydeligere på at det er ønskelig med sterkere kommunal selvvråderett over om det skal bygges energianlegg i en kommune. Lokaliseringen av Elgane vindkraftverk er et resultat av en lang og god dialog med Hå kommune og lokale interessenter. Elgane vindkraftverk er i område hvor det allerede pågår støyende aktivitet. Det er svært gode vindressurser i området – og det er i et område som allerede er visuelt berørt av vindkraft. Prosjektet er tilpasset i løp av prosessen slik at det ikke berører rødlistede eller truede naturtyper og benytter eksisterende landbruksveger og infrastruktur for adkomst til turbiner.

Elgane Vind mener det derfor også er positivt at Kommunal- og Distriktsdepartementet stadfestet Hå kommune sin avgjørelse om å legge området for vindkraft inn i kommuneplanens arealdel.

Det vil nå bli gjennomført en konsekvensutredning som skal legges ved videre behandling både etter Energiloven og etter Plan- og Bygningsloven.

3.2.3 Oppstart av planprosess

Etter stadfesting av kommuneplanen i desember 2025, med Elgane vindkraftverk inkludert i kommuneplanen, kontaktet Elgane Vind AS Hå kommune og NVE med tanke på oppstart av prosess

med reguleringsplan og prosess etter Energiloven. Det ble gjennomført et formelt oppstartsmøte i forbindelse med oppstart av arbeidet med en detaljert områdeplan den 18.05.2026. Dette møtet ble arrangert av Hå kommune og deltakere var Elgane Vind AS, engasjert plankonsulent Asplan Viak og NVE. Referat fra dette oppstartsmøtet ligger vedlagt som vedlegg 8.

Forslag til plan- og utredningsprogram er vist i kapittel 6.

3.3 Naturmangfoldloven

Tiltaket berører ikke områder som er vernet med hjemmel i naturmangfoldloven. Tiltaket må vurderes ift. Naturmangfoldloven §§ 8-12.

3.4 Kulturminneloven

Rogaland fylkeskommune har vurdert at vindkraftverket visuelt vil utilbørlig skjemme et automatisk fredet kulturminne (Vasshodl) som ligger utenfor planområdet til Elgane vindkraftverk. Dette omtales i kapittelet om kulturminner og kulturmiljø under. Dersom fylkeskommunen opprettholder sin vurdering krever tiltaket dispensasjon fra kulturminneloven § 3.

4 Forhold til andre planer

Elgane vindkraftverk er lagt inn i den arealdelen til kommuneplanen for Hå kommune. Kommunal- og distriktsdepartementet (KDD) bekreftet kommuneplan med vindkraftformålet den 12.12.25. Denne prosessen er redegjort for i delkapittel 3.2 ovenfor.

4.1 Nasjonale verneplaner

Elgane vindkraftverk grenser til Synesvarden landskapsvernområde i nord. Utbyggingsplanene vil ikke fysisk berøre landskapsvernområdet, men vil ha visuelle virkninger inn i området. Det er flere andre vindkraftanlegg i nærområdet til Synesvarden landskapsvernområde.

Landskapsvernområdet ble fredet i 1993 og er et om lag 14 km² lyngheiomsråde i Hå og Time kommuner. Fra landskapsvernområdet er det utsikt utover store deler av Jæren, og Synesvarden og Steinkjerringa er populære turmål. Formålet med vernet er ifølge naturbase:

Formålet med vernet er å ta vare på et større jærsk hei-, myr- og utmarksbeitelandskap med et spesielt dyre- og planteliv, kulturminne, kvartærgeologiske landskapsformer og område med stor verdi for naturopplevelse.

4.2 Kulturhistorisk landskap av historisk interesse (KULA)

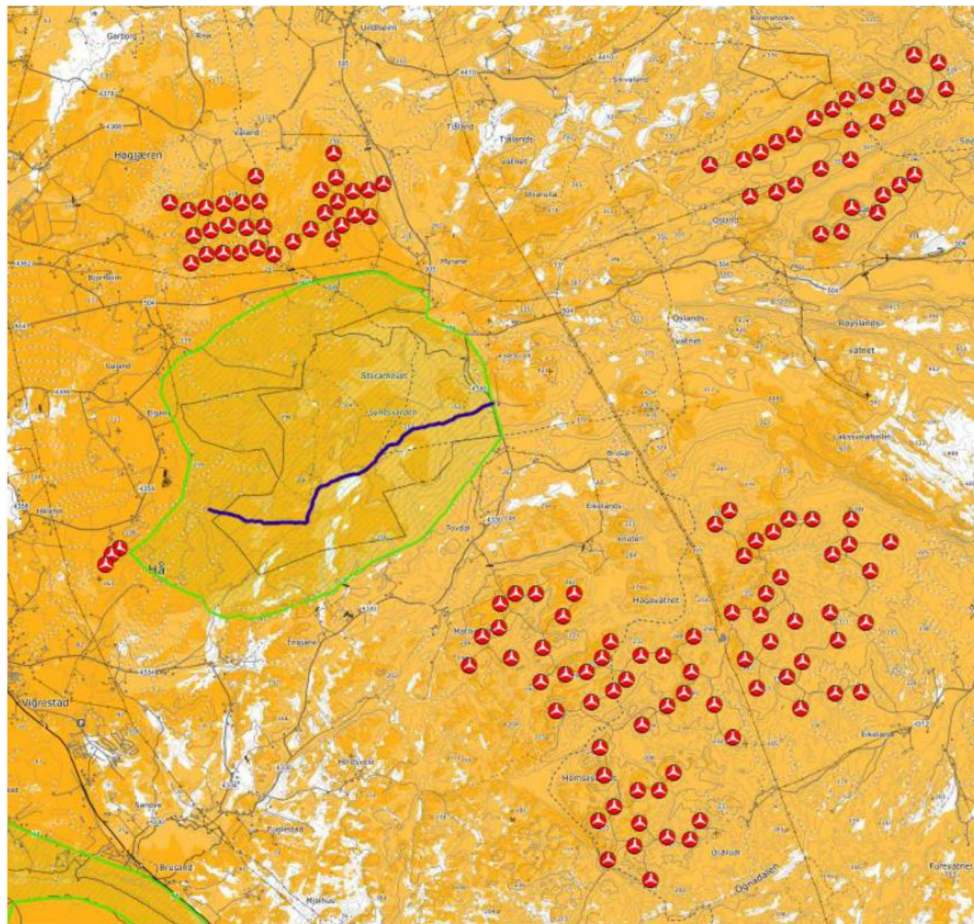
Kulturhistoriske landskap av nasjonal interesse (KULA) ble introdusert i 2023. KULA er et landsdekkende register over landskap som forteller viktige historier om Norges utvikling, forvaltet av Riksantikvaren i samarbeid med fylkeskommunen.

Per 2026 er det registrert 19 landskap i Rogaland som har status som kulturhistorisk landskap av nasjonal interesse. Elgane vindkraftverk ligger delvis inn i KULA-området Høg-Jæren. Dette vil bli beskrevet nærmere i konsekvensutredningen.

5 Dagens situasjon og mulige virkninger

5.1 Landskap, friluftsliv og ferdsel

Det er allerede bygget mye vindkraft på Jæren, og landskapet er preget av at man kan se flere vindkraftanlegg.



Figur 13: Dagens situasjon - Synesvarden landskapsvernområde med grønt omriss og eksisterende vindkraftverk. I vest - Røyrmyna som er ca. 900 meter fra planområdet til Elgane vindkraftverk. I nord Høg-Jæren og i øst Måkaknuten og Stigafjellet – samt Skinansfjellet, Gravdal og Bjerkreim (Bjerkreims-klyngen) i øst/sør-øst.

Figur 13 viser dagens situasjon i nærområdet til Elgane. Synesvarden landskapsvernområde er markert i grønt – og den mest brukte turstien til Steinkjerringa er markert i blått. Omkring Synesvarden landskapsvernområde er det allerede bygget vindkraft i dagens situasjon og området er allerede preget visuelt av vindkraft.

Visuelle virkninger for landskapsvernområdet, og visuelle virkninger for friluftsliv og ferdsel vil være sentrale temaer i en konsekvensutredning for Elgane vindkraftverk. Siden landskapsvernområdet allerede er visuelt preget av vindkraft – så vil det særlig være viktig å vurdere tilleggsvirkningen av Elgane vindkraftverk – samt de visuelle sumvirkningene fra de omkringliggende vindkraftverkene og Elgane vindkraftverk.



Figur 14: Typisk landskap på Høg-Jæren. Foto: Greenstat/Multiconsult

I forbindelse med behandling av kommuneplanen har Multiconsult utarbeidet en landskapsvurdering for utbygging av Elgane vindkraftverk. Vurderingene er gjort på et overordnet nivå tilpasset prosjektstørrelse. Landskapsvurderingen er lagt ved denne meldingen som Vedlegg 2.

Virkning for friluftsliv og ferdsel vil være tett knyttet til de visuelle virkningene av prosjektet og virkningene for landskapsbildet.

Kommunal- og distriktsdepartementet innførte følgende vilkår i forbindelse med godkjenningen av kommuneplanen 12.12.25:

- *Det legges inn en planbestemmelse for feltet for Andre typer bebyggelse og anlegg (vindkraft) på Elgane som sier at «Ved utarbeidelse av områderegulering skal hensynet til verneverdiene knyttet til Synesvarden landskapsvernområde tillegges vekt.*

5.2 Kulturminner og kulturmiljø

Hå kommune er den kommunen i Norge som har flest registrerte kulturminner, og har 1015 registrerte kulturminner i kommunen. Samtidig er det bygget mye vindkraft i kommunen og Røyrrmyra vindkraftverk er eksempelvis bygget 130 meter fra den automatisk fredete Kongsvarden.

Det er spesielt to forhold som anses som viktige å utrede i forbindelse med Elgane vindkraftverk.

5.2.1 Utilbørlig skjemming av gårdsanlegg på Vasshodl

Elgane vindkraftverk er planlagt i nærheten av automatisk fredet kulturminne på Vasshodl og avstand til nærmeste planlagte vindturbin er ca. 175 meter. Multiconsult utarbeidet i 2023 en fagrapport som vurderer verdi av kulturminnet samt virkning for dette kulturminnet spesifikt. Denne rapporten ligger som Vedlegg 3 og kan legges til grunn i en konsekvensutredning for kulturminner.



Figur 15. Automatisk fredet kulturminne på Vasshodl, sør for Vandavatnet.

Kommunal- og distriktsdepartementet innførte følgende vilkår i forbindelse med godkjenningen av kommuneplanen 12.12.25:

- *Det legges inn en sone med særlige hensyn til kulturmiljø over det automatisk freda gårdsanlegget ved Vandavatnet med følgende retningslinje: «Ved utarbeidelse av områderegulering skal det utarbeides planbestemmelser som ivaretar hensynet til det automatisk fredete kulturminnet, id 14419.*

I forbindelse med oppstart av planarbeidet og innledende kontakt med Rogaland fylkeskommune, har fylkeskommunen bedt om at det legges inn en 200 m buffersone rundt kulturminnet. Dette er inkludert i forslag til planavgrensning.

5.2.2 Utvalgte kulturmiljøer av nasjonal verdi (KULA)

Arbeidet med Elgane vindkraftverk begynte i 2019, og Hå kommune ble forelagt forslag til områderegulering i januar 2021. Senere samme år, etter at Elgane Vind hadde en omfattende planleggingsprosess og dialog med kommunen, ble KULA-område Høg-Jæren vedtatt – et kulturhistorisk landskap av nasjonal interesse. Dette medførte at ca. halve planområdet for Elgane vindkraftverk ble innlemmet i et KULA-område.

KULA-registeret er ikke en verneplan og landskapene blir ikke fredet eller vernet ved at de blir med. KULA-registeret gir et signal om at det er viktig å ta hensyn til verdiene i de registrerte områdene, og skal være et kunnskapsgrunnlag som kommunene og andre etater kan bruke i sin arealplanlegging. En KULA-status skal ikke stoppe utviklingen i et område, men bidra til en god utvikling som ivaretar verdiene.

KULA-området ved Elgane er allerede sterkt visuelt påvirket av vindkraftverkene Røyrmyna, Høg-Jæren, Skinansfjellet/Gravdal og Bjerkreim og vindturbinene er synlige fra nesten hele landskapsvernområdet

og KULA-området. Det er derfor få områder som vil få synlige vindturbiner etter utbygging av Elgane vindkraftverk som ikke har det i dag.

Multiconsult vurderer det likevel som uheldig å få flere vindturbiner vest i området og noen tett på grensen til landskapsvernområdet. Multiconsult skriver i den gjennomførte landskapsvurderingen:

«Men det er svært uheldig for KULA landskapet å få flere vindturbiner vest i området og noen svært tett på. Avhengig av ståsted, vær og lysforhold vil de nye vindturbinene sammen med Røyrmyra vindkraftverk bryte og dominere utsikten og sammenhengen med kysten og Låg-Jærens strandflate. Tiltaket vil ha negative fysiske og visuelle virkninger som forringer landskapsbildet og opplevelsen av området.»

En sentralt utredningsteama vil være hvilke tilleggsvirkninger Elgane vindkraftverk vil ha for KULA-området, i tillegg til de vindkraftverkene som allerede visuelt berører dette.

Det er gjennomført befaringer i området i forbindelse med den overordnede konsekvensutredningen som er gjennomført. I arbeidet med vurderingen av kulturminnet er det gjennomført befaringer.

5.3 Friluftsliv og ferdsel

Høg-Jæren er et mye brukt tur- og rekreasjonsområde. Det går flere turstier gjennom området og det ligger en parkeringsplass ved Vandavatnet i umiddelbar nærhet til det planlagte vindkraftverket som er utgangspunkt for fotturer innover Høg-Jæren.

Spesielt viktige utfartsmål er Steinkjerringa og Synesvarden.



Figur 16: Utsikt fra Synesvarden mot vest: Røyrmyra vindkraftverk ligger litt til venstre i bildet. Bilde fra befarings av Multiconsult.

Det er synlige vindturbiner fra store deler av Høg-Jæren og en sentral vurdering i en KU vil bli visuelle sumvirkninger fra Elgane vindkraftverk i tillegg til eksisterende synlige vindturbiner i området.

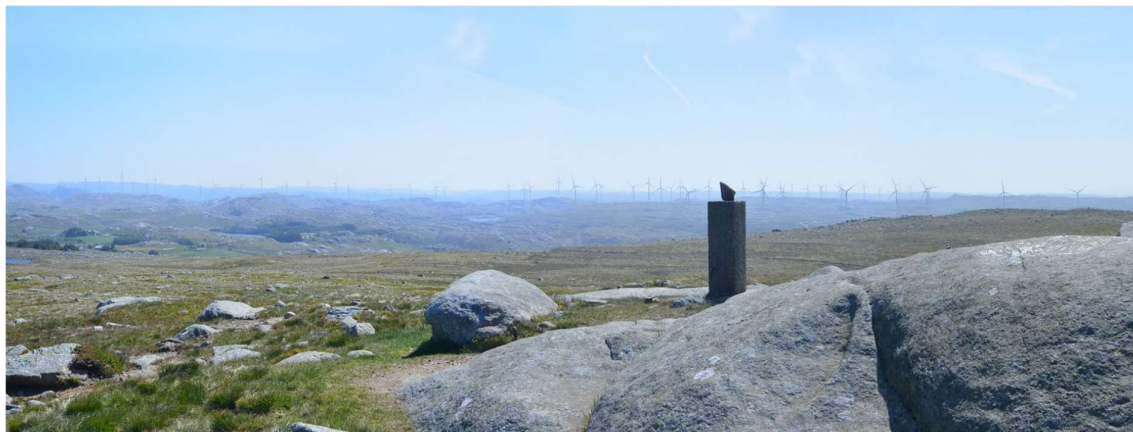
5.4 Reiseliv og turisme

Jæren som reiselivsdestinasjon er i stor grad knyttet til strendene i området. Spesielt Borestranda er et populært utfartssted for surfere og andre vannsportentusiaster samt campingturister. Videre er det merkede sykkelruter langs Jær-kysten, Nasjonal turistveg Jæren, samt det spesielle turlandskapet på Høg-Jæren som tiltrekker seg turister.

Jæren som reiselivsdestinasjon er også knyttet til det spesielle morene-landskapet på Høg-Jæren. Dette er beskrevet i landskapsvurderingen fra Multiconsult i Vedlegg 2.

Det er ikke forventet at Elgane vindkraftverk vil ha store virkninger for reiseliv og turisme, da det allerede er svært mange vindturbiner i Jær-kommunene.

Det foreslås at reiseliv og turisme utredes sammen med Friluftsliv og ferdsel.



Figur 17: Utsikt fra Synesvarden mot sør-øst. Vindkraftverkene i Bjerkreimsklyngen kan sees i bakgrunnen.

5.5 Naturmangfold

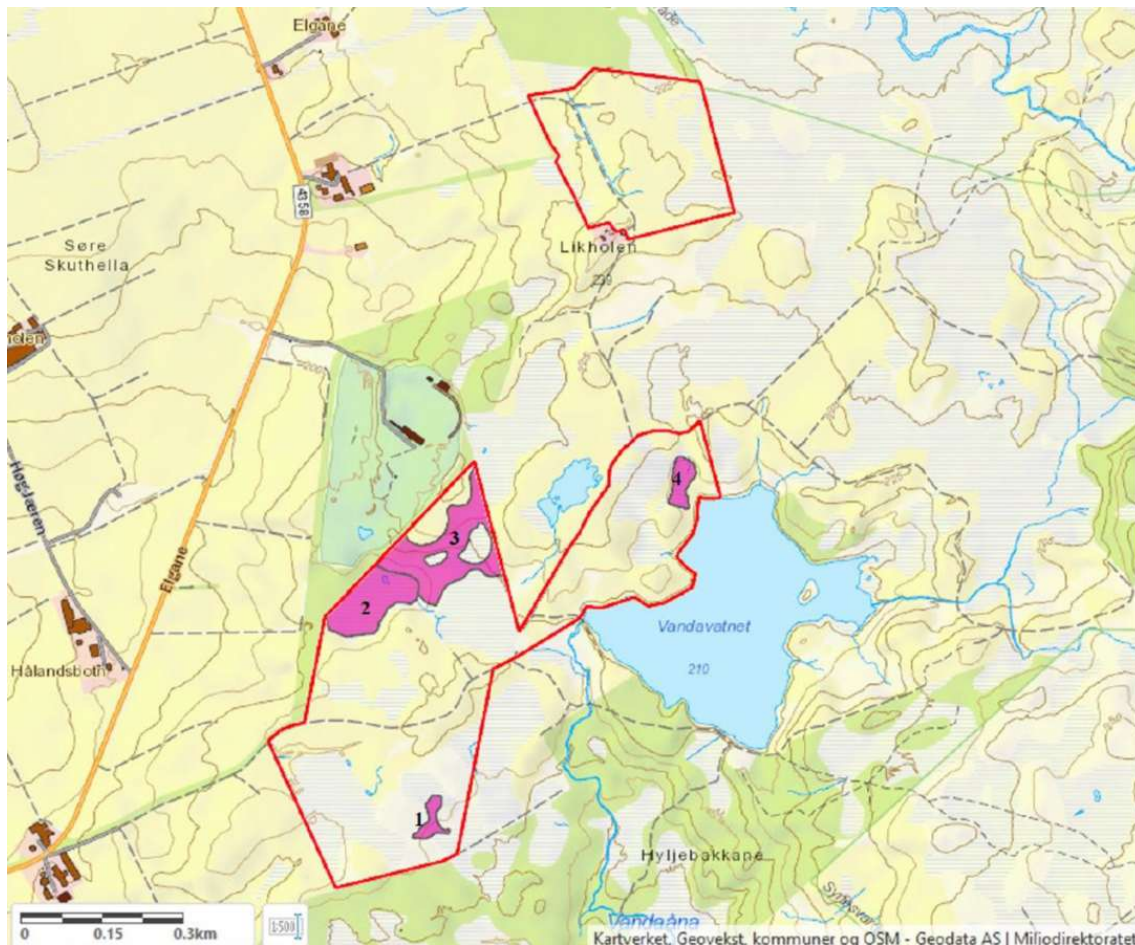
I området rundt Elgane er det registrert de rødlistede naturtypene naturbeitemark og slåttemyr med svært stor verdi. Disse naturtypene overlapper med det området som Hå kommune har foreslått avsatt til vindkraft rundt Elgane motorsportbane. Det ble fremmet innsigelse fra Rogaland fylkeskommune og fra Statsforvalteren i Rogaland bla. pga. naturtyper i området

Elgane Vind AS gjennomførte på bakgrunn av dette en detaljprosjektering av anlegget som beskrevet over. Prosjekteringen har blitt gjort med kartlegginger til Ecofact i 2021 som underlag, hvor det ble registrert fire naturtyper etter Miljødirektoratets kartleggingsinstruks. Rapporten til Ecofact er gitt i Vedlegg 6 og resultater av kartleggingen av naturtyper er vist i Figur 18 under.

Detaljprosjekteringen ble så gjennomført for å minske det direkte arealinngrepet forbundet med Elgane vindkraftverk, og spesielt for å unngå inngrep i rødlistede naturtyper og myrområder. Detaljprosjekteringen er lagt frem for Rogaland Fylkeskommune og Statsforvalteren i Rogaland, men de fant ikke grunn til å trekke innsigelsen til kommuneplanens arealdel.

Elgane Vind AS har fremmet ovenfor Hå kommune at planområdet som foreslås omdisponert til vindkraft kan reduseres da det nødvendige arealet for å realisere vindkraftverket er vesentlig mindre enn det som foreslås avsatt i plan.

Det er derfor viktig at de vurderinger som gjøres i forbindelse med direkte arealbeslag/konflikt med rødlistede naturtyper hensyntar det faktiske arealbeslaget av prosjektet. Et eksempel på utbygging er vist i Figur 10.



Figur 18. Registering av naturtyper etter Miljødirektoratets kartleggingsinstruks. Ecofact 2021, Vedlegg 6. 1: Rikmyr. 2: Slåttemyr 3: Naturbeitemark 4: Seminaturlig våteng

Det er gjort fugletellinger i forbindelse med prosjektet i tre hekkesesonger – 2021, 2022 og 2023. Fugletellingene er gjennomført av Ecofact. Rapporter er vedlagt som Vedlegg 4,5 og 6

I tillegg til hekkende fugler i nærheten av planområdet – er det et stort rovfugltrekk i området. Det er bygget mye vindkraft i regionen og det pågår etterundersøkelser for å kartlegge hvilke virkninger eksisterende vindkraft i regionen har hatt for rovfugltrekket. Forhåpentligvis vil det være mulig å få tilgang til resultater fra det pågående arbeidet for å best mulig kunne gjøre en vurdering av virkningen av at Elgane vindkraftverk kommer i tillegg til de eksisterende vindkraftverkene i området.

Videre er det anført av Statsforvalteren i Rogaland at utbyggingen kan ha virkninger for Elvemusling. Dette vil utredes nærmere i konsekvensutredningene.

KDD innførte følgende vilkår i forbindelse med godkjenningen av kommuneplanen den 12.12.25:

- *Det legges inn soner med særlige hensyn til naturmiljø over forekomstene av naturtypene slåttemyr, naturbeitemark og rik, åpen jordvannsmyr.*
- *Hensynssonen for naturbeitemark og jordvannsmyr får retningslinjer om at «Ved vedtakelse av reguleringsplan og relevante vedtak skal man søke å unngå at forekomstenes utbredelse og økologiske tilstand forringes.*

- *Det legges for samme felt inn en bestemmelse om at ved etablering av vindkraftverk med tilhørende infrastruktur skal man unngå at naturtypen slåttemyr sin utbredelse blir innskrenket, og unngå forringelse av den aktuelle forekomstens økologiske tilstand.*

5.6 Virkninger for nærboende

Elgane vindkraftverk er et nærvindprosjekt. Det bygges i tilknytning til eksisterende infrastruktur i et område hvor arealet kan brukes dobbelt – både til jordbruk/beite og til energiproduksjon. Når prosjektet planlegges i et område som allerede er berørt av annen aktivitet – og ikke i mer urørt natur – vil man også komme noe nærmere på befolkning. Prosjektet skal likevel planlegges slik at alle retningslinjer for støy og skyggekast skal overholdes.



Figur 19: Visualisering av deler av Elgane vindkraftverk sett fra parkering ved motorsportbanen

5.6.1 Støy

En etablering av vindkraftverket vil medføre støyvirkninger nær vindturbinene. I støyretningslinjen er støy fra vindkraftverk gitt en grenseverdi på $L_{den} = 45$ dB (KMD, 2021. Se referanser).

Det viktigste tiltaket for å redusere støyvirkninger mot omgivelsene er å sikre tilstrekkelig avstand mellom vindturbinene og bebyggelse. All bebyggelse ligger mer enn 600 meter fra nærmeste vindturbin slik prosjektet er planlagt per nå.

Kildestøy vil også avhenge av størrelse på turbinene ved at mindre turbiner vil ha en lavere kildestøy. I detaljprosjekteringen er det mulig å sette vindturbiner i støyreduserende modus – hvis dette vil være nødvendig for å komme under $L_{den}=45$ dB (grønn sone) for all bebyggelse.

Området er i dag allerede preget av støy fra motorsportsenteret på de dagene og tidspunktene hvor det er kjøring. Dette er per i dag som regel på ettermiddager og i helger – vår, sommer og høst.

5.6.2 Skyggekast og refleksblink

Når vindturbinene er i drift og står mellom solen og en observatør, kan vingebladene gi en pulserende skyggevirksomhet. Denne virkningen vil kunne inntreffe i en avstand opp til ca. 1000-1500 meter fra vindkraftverket.

I tilfeller hvor boliger eller andre bygninger med hyppig bruk utsettes for skyggekast over anbefalt verdi i retningslinjene fra NVE (NVE, 2014. Se referanser), vil det implementeres styringssystemer som stopper turbinene i perioder hvor skyggekast inntreffer for å redusere belastningen slik at den ikke overstiger anbefalt verdi.

5.6.3 Iskast og annen risiko

Vindkraftverket vil medføre en viss risiko for omgivelsene. Dette vil hovedsakelig være knyttet til risiko for iskast i vinterhalvåret. Risiko for havari vil også vurderes. En gjennomgang av dette vil gjennomføres som en del av konsekvensutredningen.

Det vil kunne være aktuelt å drifte enkelte av vindturbinene slik at disse stoppes ved isingsforhold for å unngå iskast fullstendig. Isnedfall vil fremdeles kunne forekomme, men de berørte arealene vil være betydelig begrenset. Erfaringer fra Røyrmyra vindkraftverk som ligger like ved vil inkluderes i utredningene. Iskast på Røyrmyra har vært svært begrenset siden driftsstart i 2015.

5.7 Jord- og skogbruk

Planområdet for prosjektet drives i dag aktivt til landbruk. Områdene brukes til beite av storfe, og grunneierne ser det som en fordel med sambruk av landbruk og energiproduksjon fra vindkraft.

Deler av planområdet er også tillatt for nydyrking, og arealer er dyrket opp de siste årene. Se bilde av nydyrking i Figur 20 under.



Figur 20: Planområdet med nydyrking, bilde tatt 03.06.2025. Motorsportsenteret sees i bakgrunnen. Rundt motorsportsenteret sees også skogteigene med sitkagran.

Mellom planområdet og motorsportsenteret er det en plantet skogteig med sitkagran. Det er også flere siktagranteiger på østsiden av planområdet, hvor sørlige deler grenser inn mot Synesvarden landskapsvernområde.

5.8 Luftfart

Vindturbiner kan potensielt forstyrre luftfarten, men Elgane vindkraftverk ligger ca. 30 km fra Sola som er nærmeste flyplass. Vindkraftverket forventes ikke å komme i konflikt med restriksjonsområder for luftfart, men dette skal utredes nærmere i konsekvensutredningen.

Vindturbinene må merkes med hinderlys og eventuelle markeringer i tråd med forskriftskrav. Man kan få aksept for at kun perimeterturbiner merkes, slik at enkelte turbiner kan stå umerket.

5.9 Elektronisk kommunikasjon og radarer

Etableringen av vindkraftverket kan påvirke elektronisk kommunikasjon og radarstasjoner som sender signaler i området. Dette kan potensielt gi negative virkninger for eiere og/eller brukere av disse tjenestene.

Det som er kjent per i dag er mast ved Likholen i kanten av planområdets nordlige del. Denne masten eies av Jernbaneverket og brukes for togsignaler. Etter grunneiers kjennskap brukes masten også for mobilsignaler, og masten anvendes sannsynligvis av ulike aktører ettersom både Telia, Telenor og ICE tilbyr mobiltjenester i området.

Den nærmeste masten i det digitale bakkenettet som eies og driftes av Norges Television (NTV) ligger på Urdalsnipa i Bjerkreim med en avstand på ca. 12 km fra planområdet. Mulige forstyrrelser av radio, TV eller mobilsignaler skal utredes i konsekvensutredningene.

Eventuelle påvirkninger på Forsvarets anlegg skal også beskrives i konsekvensutredningene.

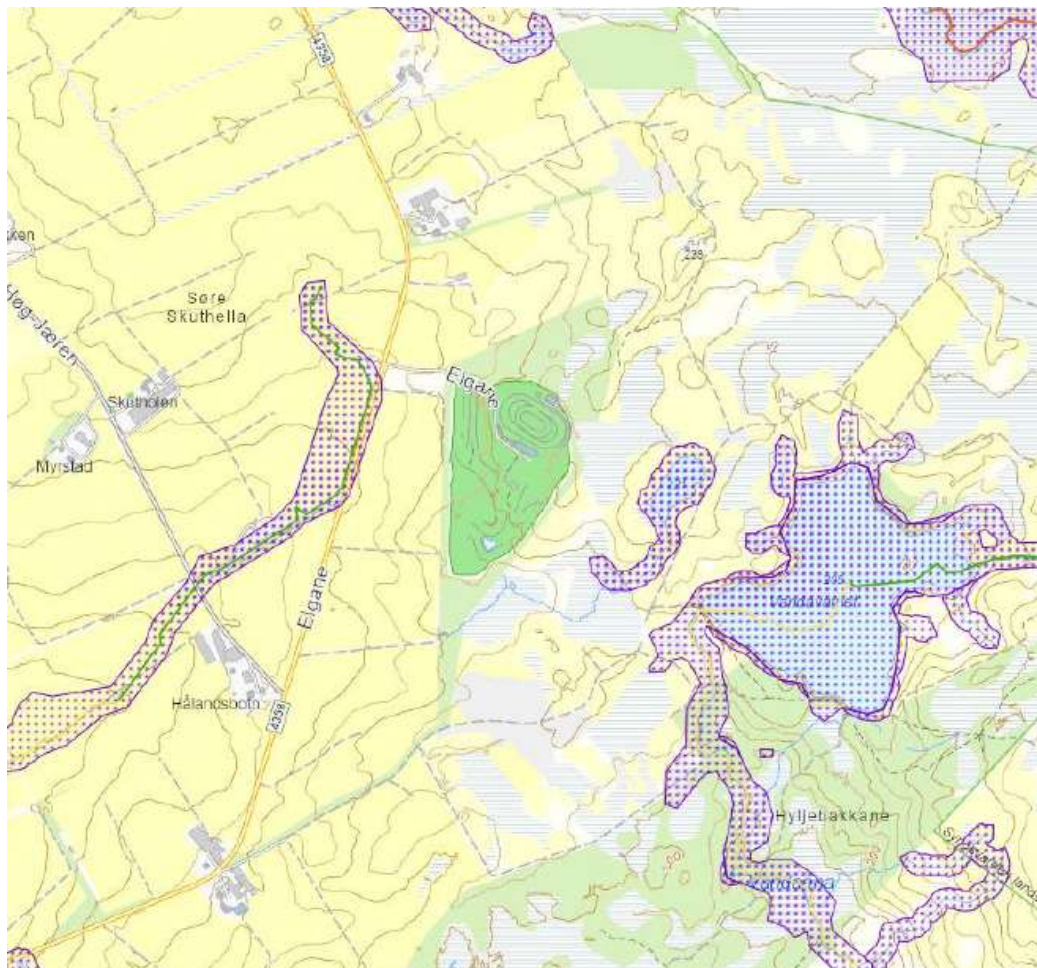


Figur 21. Mast ved Likholen ved det nordlige planområdet.

5.10 Naturfare

Naturfare er foreløpig vurdert i forbindelse med utarbeidelse av meldingen og også i forbindelse med oppstartsmøte med Hå kommune den 18.05.2026. Kart over aktsomhetsområde for flom/stormflo er

vist i Figur 22, og viser at det er sørlig for området rundt Vandavatnet med tilhørende vassdrag at dette er et tema. Planområdet og omkringliggende har ikke farer forbundet med skred.



Figur 22. Aktsomhetsområde for flom/stormflo

5.11 Klimagassberegninger

En viktig grunn for bygge ut mer fornybar energi i Norge er å kutte klimautslipp. Dette gjøres ved at ny fornybar energiproduksjon erstatter energiproduksjon med klimagassutslipp. Det finnes standard metodikk for å beregne utslippsreduksjoner ved ny fornybar produksjon som vil brukes i utredningene.

Bygging av vindkraftanlegget vil medføre noe terrenginngrep som også vil skape utslipp ved at karbon frigjøres.

I slutfasen av kommuneplanprosessen presenterte Statsforvalteren noen klimagass-beregninger som Elgane Vind AS var svært uenige i. Elgane Vind AS presenterte da egne estimater for klimagassberegninger basert på planlagte inngrep for en utbygging. I konsekvensutredningen skal det gjennomføres klimagassberegninger av en uavhengig 3. part for å få kartlagt dette. Denne informasjon vil inngå i vurderingen til NVE og Hå kommune for videre behandling av prosjektet.

6 Forslag til planprogram og utredningsprogram

6.1 Prosess og metode

I henhold til forskrift om konsekvensutredninger, skal vindkraftverk med en installert effekt på mer enn 10 MW konsekvensutredes. I denne meldingen presenterer derfor Elgane Vind AS et forslag til utredningsprogram. Endelig utredningsprogram vil bli fastsatt av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) etter høring av denne meldingen med forslag til utredningsprogram.

Tilsvarende presenteres forslag til planprogram i henhold til oppstart av prosess med en detaljert områderegulering etter Plan- og bygningsloven.

I forbindelse med høring av meldingen og oppstart av reguleringsplan-arbeidet, vil det bli avholdt et folkemøte i regi av NVE og Hå kommune.

Konsekvensutredningene, som gjennomføres av uavhengige fagkonsulenter, skal legges ved både forslag til reguleringsplan som sendes til Hå kommune og konsesjonssøknad som sendes til NVE. Konsekvensutredninger er allerede startet og det er planlagt at konsekvensutredningene gjennomføres og ferdigstilles i løpet 2026.

I perioden hvor tiltaket utredes vil det etableres en samrådsgruppe hvor vertskommunen, grunneiere, lokale organisasjoner og andre med relevant lokalkunnskap inviteres til å delta. Hensikten med en slik samrådsgruppe er å innhente lokalkunnskap om plan- og influensområdet, drøfte funn og vurderinger underveis i utredningsfasen, samt diskutere hensiktsmessige prosjektilpasninger, avbøtende tiltak, o.l.

Elgane Vind AS har arrangert møter med naboer og lokalbefolkning tidligere i planleggingen av prosjektet, første gang i 2020. Det er mange i lokalbefolkningen som også er medeiere i prosjektet (61 stk). Elgane Vind AS vil legge opp til et informasjonsmøte med naboer og lokalbefolkning i forbindelse med oppstart av utredningsarbeidet. Det tas sikte på å kalle inn til et informasjonsmøte med lokalbefolkningen sommer/høst 2026 mens konsekvensutredningene pågår. Innbyggerinvolvering vil også løpende bli avklart i samarbeid med Hå kommune i forbindelse med prosessen med reguleringsplan.

Elgane Vind AS sitt forslag til utredningsprogram er basert på NVEs veileder 'Krav til utredningsprogram for vindkraftverk på land' (NVE, 2022) med tillegg fra veileder fra 05.06.2026 som beskriver generelle krav til utredningene (Kapittel 6.2 under).

6.2 Generelle krav for konsekvensutredningen

Elgane Vind AS foreslår følgende generelle krav for konsekvensutredningen.

- Sørge for medvirkning fra berørte parter, her inkludert vertskommune(r), grunneiere, lokale organisasjoner og andre med relevant lokalkunnskap, gjennom en plan for medvirkning. Gjennomføringen av denne oppfølgingen skal beskrives i konsekvensutredningen
- Utrede virkningene av alle deler av vindkraftverket med tilhørende infrastruktur (heretter omtalt som tiltaket)
- Identifisere og kartfeste influensområder for hvert tema der det er relevant
- Tilpasse utredningene til det reelle behovet for behandling av prosjektet. Utredningene kan

forenkles der det kan begrunnes at kravet i utredningsprogrammet ikke gir informasjon som er relevant for plan- eller konsesjonsbehandlingen

- Definere nullalternativet og bruke dette som referansesituasjon for vurderingen av konsekvensen for hvert fagtema
- Utrede samtlige alternativer dersom det søkes om flere alternativer for avgrensningen av planområdet og/eller trasé for adkomstvei
- Utrede både positive, negative, direkte og indirekte virkninger av tiltaket
- Utrede både virkninger av midlertidige inngrep i anleggsfasen, virkninger i driftsfasen og varige virkninger etter endt konsesjonsperiode
- Utrede eventuelle samlede virkninger for hvert fagtema i lys av allerede gjennomførte, vedtatte eller godkjente planer eller tiltak i influensområdet
- Utrede hvert tema separat. Temaenes innvirkning på hverandre bør omtales der det er relevant. Så langt det er mulig skal dobbelttelling av virkninger unngås
- Benytte kunnskapsgrunnlaget om virkninger av vindkraftverk ved planlegging og gjennomføring av utredningen. (Kunnskapsgrunnlaget er tilgjengelig på NVEs nettsider)
- Gi en kort redegjørelse for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket
- Vurdere behovet for for- og etterundersøkelser der det er usikkerhet om virkninger. Dersom det foreslås for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser
- Vurdere behovet for avbøtende og eventuelle kompensierende tiltak og beskrive aktuelle tiltak
- Gjennomføre feltarbeid til egnet tid på året og under egnede forhold for det enkelte fagtemaet
- Oppgi befaringsstidspunkt (datoer) og -rute, eller dekningskart, for undersøkte områder, hvem som har utført feltarbeidet og registreringer, og hvilken relevant kompetanse ressurspersonen(e) har. Kartleggingsomfang (tidsbruk i felt) og kartleggingsforhold skal også beskrives. Dersom berørte områder utelates fra feltkartlegging, skal dette begrunnes
- Systematisere innsamlede data i samsvar med foreliggende standarder, og gjøre dem tilgjengelige for offentlige myndigheter eller legge dem inn i offentlige databaser der det er lagt til rette for dette
- Der det er nødvendig utarbeide en offentlig og en passordbeskyttet ikke-offentlig versjon av fagutredninger slik at sensitive opplysninger skjermes i tråd med retningslinjer for det enkelte tema
- Beskrive tiltaket kort i de separate fagrapportene, slik at rapportens innhold kan forstås av en leser uten tilgang til konsesjonssøknaden
- Angi konsekvensen av alternative løsninger for tema der det er relevant. Hvis det er flere alternativ, skal løsningen med størst antatte konsekvenser alltid være med

6.3 Tiltaksbeskrivelse

6.3.1 Begrunnelse for tiltaket

- Behovet for tiltaket skal begrunnes, herunder en kort beskrivelse av alternative tiltak og teknologier.
- Tiltakshaver skal begrunne valg av lokalitet, herunder beskrive tilgjengelig nettkapasitet

6.3.2 Beskrivelse av tiltaket

Vindkraftverket

- Følgende skal beskrives og vises på kart:
 - Planområdets avgrensing
 - Komponenter og arealinngrep innenfor planområdet, herunder vindturbiner, transformatorstasjon, kraftledninger, kabelanlegg, internveier, oppstillingsplasser, bygninger, riggplasser, areal for mellomagring av komponenter og/eller masser og andre hjelpeanlegg
 - Traséer for adkomstvei
 - Aktuelle ilandføringssteder (havner) for turbinkomponenter
- Det skal fremgå av beskrivelsen hva som er midlertidig arealbruk i anleggsperioden og hva som er permanent arealbruk i driftsperioden (etter istandsetting). Det skal brukes bilder fra eksisterende vindkraftverk eller andre sammenlignbare utbygginger for å illustrere de ulike inngrepene.
- Usikkerheten i tiltaksbeskrivelsen skal beskrives, herunder hva som kan bli endret i den videre detaljplanleggingen. Det skal redegjøres for hvilke forhold som vil bli nærmere avklart og beskrevet i en detaljplan, dersom det blir gitt konsesjon.
- Totalt arealbehov (både midlertidig og permanent) skal tallfestes.
- Behovet for uttak av masser i forbindelse med byggingen skal beskrives og vises på kart.
- Tiltakshaver skal beskrive hvordan nødvendig transport knyttet til realisering av tiltaket er tenkt gjennomført.
- Forventet type og mengde avfall, og håndtering av dette, herunder resirkuleringsmuligheter ved nedlegging, skal beskrives.
- Kilder til forurensing i anleggs- og driftsfasen, herunder estimerte mengder olje i vindturbiner og transformatorstasjoner, skal beskrives. Ved tiltak i forurenset grunn skal risiko for spredning beskrives.
- Det skal gis en kort beskrivelse av hvordan området planlegges tilbakeført etter endt konsesjonsperiode.
- Ulike utbyggingsalternativer for vindkraftverket skal beskrives og vises på kart, dersom dette er aktuelt.
- Dersom det vurderes en senere utvidelse av vindkraftverket skal dette beskrives og vises på kart

Nettilknytning

- Aktuelle nettløsninger for Elgane vindkraftverk må utredes nærmere. Dette gjøres i tett samarbeid med Jæren E-Verk.

- Behov for oppgradering i nettet som følge av utbygging av et vindkraftanlegg skal beskrives og tallfestes
- Traseer for jordkablene skal vises på kart
- Virkninger for miljø og samfunn skal utføres for de aktuelle løsningene

6.3.3 Vindressurser, økonomi og produksjon

- Vindressursene i planområdet skal beskrives og dokumenteres. Omfang av vindmålinger på stedet og/eller metodikk/modeller som ligger til grunn for den beregnede vindressursen, skal oppgis. Det skal evalueres hvilken vindturbin klasse(r) etter IEC 61400 som kan benyttes i planområdet. I forbindelse med ressurskartleggingen skal planområdets sårbarhet for ising evalueres.
- Forventet årlig netto kraftproduksjon skal beregnes, og forutsetningene for beregningen skal oppgis. Faktorer som forventes å påvirke produksjonen skal beskrives og vurderes, herunder elektriske tap, vaketap, vinterandel og andre forhold.
- Tiltakets antatte investeringskostnader, drifts- og vedlikeholdskostnader og forventet levetid i tråd med definerte kategorier fra NVE skal oppgis.
- Dersom ising vurderes som sannsynlig skal behovet for aktuelle anti- og avisningssystemer vurderes og eventuelt legges til investeringskostnadene.
- Det skal gis en beskrivelse av kostnader knyttet til nedlegging av anlegget

6.4 Forhold til andre planer

- Tiltakshaver skal beskrive forholdet til andre planer og tiltak i influensområdet, herunder:
 - Kommunale planer
 - Regionale planer
 - Områder som er vernet, eller planlagt vernet, etter kulturminneloven, naturmangfoldloven, plan- og bygningsloven, og vassdrag vernet etter verneplan for vassdrag. Det skal vurderes hvordan tiltaket eventuelt kan påvirke verneformålet, hvordan tiltaket kan tilpasses vernet og opplyses om det er behov for søknad om dispensasjon fra vernebestemmelsene.
 - Andre kjente planer om kraftverk, større kraftledninger og større utbygginger/arealinngrep skal beskrives. Det geografiske omfanget av hvilke inngrep som skal beskrives må vurderes ut fra antatte virkninger inngrepene potensielt kan ha på de temaene som konsekvensutredes.
- Det skal angis hvilke offentlige tillatelser tiltaket krever etter annet lovverk enn energiloven, og opplyses om status for innhenting av disse.
- Det skal beskrives hvordan vindturbinene skal merkes etter forskrift om rapportering m.m. av luftfartshinder.
- Det skal beskrives hvilke privatrettslige tillatelser som vil være nødvendig for gjennomføringen av tiltaket

6.5 Utredningstemaer

I dette kapittelet presenteres tiltakshavers (Elgane Vind AS) forslag til hvilke fagtema som skal utredes ifm. Elgane vindkraftverk med nettilknytning. Forslaget tar utgangspunktet i NVEs mal datert 16.05.2022 og presenteres i tabellformat for enklere sammenligning.

6.5.1 Samfunnssikkerhet

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Identifisere uønskede mulige hendelser, vurdere risiko og sårbarhet og identifisere tiltak for å håndtere ev. risiko og sårbarhet i en ROS-analyse. Iskast og naturfare skal inngå i analysen. <u>Metode/gjennomføring:</u> ROS-analysen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende veileder for risiko- og sårbarhetsanalyser i planlegging fra DSB	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE. Det er også vanlig å gjennomføre en ROS-analyse i forbindelse med planarbeid som gjør at det er naturlig å inkludere det i utredningene.

6.5.2 Elektronisk kommunikasjon

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Utrede om det er sannsynlig at tiltaket kan medføre skadelig interferens på eksisterende elektroniske kommunikasjonsnett eller elektroniske kommunikasjons-systemer • Foreslå aktuelle avbøtende tiltak, i samsvar med retningslinjene om ivaretagelse av ekom, dersom det er sannsynlig at skadelig interferens kan oppstå <u>Metode/gjennomføring:</u> Aktuelle ekomaktører skal kontaktes for informasjon om ekomnett og ekomtjenester som kan bli påvirket, og for innspill til beregningsmetoder og mulige avbøtende tiltak.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.3 Luftfart

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive lufthavner i influensområdet, herunder ut- og innflyvningsprosedyrer og hinderflater i restriksjonsplaner • Beskrive kommunikasjons-, navigasjons-, radar- og overvåkingssystemer som benyttes av luftfartsaktører i influensområdet • Vurdere om tiltaket vil gi virkninger for lufthavner, herunder ut- og innflyvningsprosedyrer og hinderflater i restriksjonsplanen(e)	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE. Reinletting er ikke aktuelt for Elgane vindkraftverk.

• Vurdere om tiltaket vil gi virkninger for kommunikasjons-, navigasjons-, radar- og overvåkingssystemer tilknyttet luftfart • Vurdere om tiltaket vil gi ytterligere hindringer for luftfarten, spesielt for lavtflygende fly og helikoptre • Vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak <u>Metode/gjennomføring:</u> Avinor AS, Forsvarsbygg og Luftfartstilsynet skal kontaktes for vurdering av tiltakets mulige virkninger. Aktuelle operatører av lavtflygende fly og helikopterselskaper skal også kontaktes, herunder ruteflyginger, luftambulansflyginger, redningshelikoptertjenesten, politihelikopter samt annen næringsmessig flyging i det aktuelle området som reinleting, turistflyging mm. I tillegg skal informasjon om vindturbinenes posisjon (koordinater) og høyde meldes inn i 'Avinors verktøy for vurdering av virkninger', og dette verktøyet skal benyttes i utredningen.	
---	--

6.5.4 Forsvaret

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Vurdere om tiltaket vil gi virkninger for forsvarets anlegg, med særlig fokus på kommunikasjons-, navigasjons-, radar- og overvåkingssystemer som ikke er tilknyttet luftfart • Vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak <u>Metode/gjennomføring:</u> Forsvarsbygg skal kontaktes for vurdering av tiltakets mulige virkninger.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.5 Vær- og/eller kystradarer

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive vær-/kystradarer innenfor 50 km fra planområdet • Vurdere om tiltaket vil gi virkninger for vær- /kystradarer • Vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak <u>Metode/gjennomføring:</u> Meteorologisk Institutt/Kystverket skal kontaktes for vurdering av tiltakets mulige virkninger.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.6 Støy

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Utarbeide støysonekart for vindkraftverket med kartfestede soner for 40, 45 og 50 Lden dBA. Bygninger med beregnet støynivå over Lden 40 dB skal angis på kartet. Det skal oppgis støynivå og avstand til nærmeste vindturbin for alle bygninger med et støynivå på over Lden 40 dBA. • Beskrive støy fra transformatorstasjoner og ev. andre installasjoner • Beregne eventuell sumstøy fra flere støykilder • Vurdere hvordan støy fra vindkraftverket og transformatorstasjoner, og ev. sumstøy fra flere støykilder, kan påvirke støyfølsom bebyggelse og friluftsliv • Vurdere sannsynlighet for spesielle støyvirkninger, jf. NVE og Miljødirektoratets kunnskapsgrunnlag om virkninger av vindkraft • Vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal følge krav og veiledning i Retningslinje for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442) og Veileder om behandling av støy i arealplanlegging (M-2061). Det skal redegjøres for metodebruk. Støysonekart skal utarbeides i henhold til beregningsmetoder i Miljødirektoratets veileder M-2061	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE. I tillegg vil støy fra motorsportsenteret på Elgane også beskrives i utredningen.

6.5.7 Skyggekast

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beregne og beskrive omfanget av skyggekast fra vindturbinene. Det skal utarbeides et kart som viser omfanget av skyggekast for berørte helårs- og fritidsboliger. Det skal oppgis tidspunkt og varighet for berørte helårs- og fritidsboliger, samt avstand til vindturbin(e). • Vurdere hvordan skyggekast fra vindturbinene kan påvirke bebyggelse, friluftsliv og eventuelle andre aktiviteter i plan- og influensområdet • Vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak <u>Metode/gjennomføring:</u>	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

Utredningen skal gjennomføres i henhold til NVEs veileder Skyggekast fra vindkraftverk. Det skal redegjøres for metodebruk.	
---	--

6.5.8 Vann- og grunnforurensing

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Kartfeste arealer som kan påvirkes ved avrenning fra sprengning og masseforflytning ved utbygging av tiltaket, eller ved utslipp av olje og andre kjemikalier • Kartlegge alle vannverk, enkeltbrønner og avsatte reservevannkilder, med tilhørende nedbørsfelt, som kan påvirkes ved avrenning og vise disse på kart • Vurdere sannsynlighet for forurensning • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke drikkevannskilder med tilhørende nedbørsfelt • Beskrive dagens bruk av plan- og influensområdet og tiltaksplaner for berørte vannområder, og vurdere virkninger for vassdrag • Vurdere behovet for avbøtende tiltak, og beskrive aktuelle tiltak. Planlagte tiltak for å forhindre forurensning av drikkevann og vassdrag, herunder ev. etablering av alternativ vannforsyning, skal beskrives. <u>Metode/gjennomføring:</u> Eiere/drivere av vannverk, reservevannkilder og enkeltbrønner, kommunen og Mattilsynet skal kontaktes i forbindelse med utredningen. Informasjon om dagens bruk av plan- og influensområdet og tiltaksplaner for vannområdene skal innhentes. Kilder som 'Vann-Nett', Miljødirektoratets kartløsning 'Vannmiljø' og kommunens egen kartløsning kan benyttes	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.9 Kulturminner og kulturmiljø

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive kjente automatisk fredete, vedtaksfredete, nyere tids kulturminner og kulturmiljø i plan- og influensområdet og vise disse på kart • Vurdere kulturminnenes og kulturmiljøenes verdi, og utarbeide et verdikart • Vurdere potensial for funn av automatisk fredete kulturminner og vise dette på verdikartet • Vurdere direkte, indirekte og visuelle virkninger av tiltaket for kulturminner og kulturmiljø	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE med unntak av følgende: Behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene

• Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen • Redegjøre kort for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for forog etterundersøkelser ut over de lovpålagte undersøkelsene vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres i tråd med Riksantikvarens og Miljødirektoratets veileder M-1941 Konsekvensutredninger for klima og miljø. Riksantikvarens veileder Konsekvensutredning av kommuneplanens arealdel for tema kulturminner og kulturmiljøer (2015) kan benyttes så langt den passer. Dersom det eksisterende kunnskapsgrunnlaget ikke er tilstrekkelig for å kunne vurdere virkninger av tiltaket, skal det innhentes ny kunnskap. I de tilfellene det innhentes ny kunnskap skal utredningen inneholde en fagkyndig vurdering som dokumenter metoder og funn. Data som samles inn i forbindelse med utredningsarbeidet skal legges inn i relevante offentlige databaser/registre. Omfang av feltarbeid og faglig kvalifikasjonskrav for utreder skal beskrives. Kulturmiljøforvaltningen skal kontaktes for vurdering av potensiale for funn av automatisk fredete kulturminner i plan- og influensområdet, informasjon om behov for befaringer og vurdering av om det mangler informasjon om viktige forhold. Dersom det eksisterer relevante LIDAR-data for planog influensområdet, skal disse benyttes i utredningen.	kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. Utredningene vil særlig fokusere på følgende tema: - Automatisk fredet kulturminne ved Vasshødl - Kulturhistorisk landskap av nasjonal interesse (KULA)
--	---

6.5.10 Lokalt og regionalt næringsliv

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive antatt behov for varer og tjenester, herunder nye arbeidsplasser, lokalt og regionalt i anleggs- og driftsfase • Beskrive reiselivsnæringen i influensområdet • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke lokalt og regionalt næringsliv, herunder reiselivsnæringen og sysselsetting og verdiskaping <u>Metode/gjennomføring:</u>	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE. Eierskapsmodellen med lokalt medeierskap skal også beskrives i utredningene.

Lokale og regionale myndigheter og lokalt/regionalt næringsliv skal kontaktes for informasjon om dagens situasjon og planlagte aktiviteter/utbygginger.	
---	--

6.5.11 Landbruk

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> - Beskrive landbruksarealer og -aktivitet i planog influensområdet - Vurdere virkninger for jord- og skogbruk og annen landbruksaktivitet, herunder driftsulemper, tap av dyrka jord og dyrkbar jord, beiteareal, type skogsareal som berøres og virkning for produksjon - Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen. Dersom vindkraftverket berører dyrka eller dyrkbar jord, skal alternativ plassering av komponenter og terrenginngrep vurderes og beskrives. <u>Metode/gjennomføring:</u> Lokale og regionale myndigheter og lokalt/regionalt næringsliv skal kontaktes for informasjon om nåværende og planlagt arealbruk til landbruksformål. I tilfeller der beitearealer blir berørt, skal beitebruksplaner benyttes i arbeidet med utredningen dersom slike foreligger.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.12 Mineralressurser

Elgane Vind AS vurderer at dette temaet ikke er relevant for Elgane vindkraftverk og at det ikke inkluderes i konsekvensutredningene.

6.5.13 Folkehelse

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> - Beskrive dagens helsetilstand og påvirkningsfaktorer i berørte kommuner - Vurdere sumvirkninger/samlet belastning som følge av tiltaket på befolkningens helse <u>Metode/gjennomføring:</u> Kommunens og fylkeskommunens oversikt over helsetilstand og påvirkningsfaktorer skal benyttes for å beskrive dagens situasjon, jf. krav i forskrift om oversikt over folkehelsen. Utredningen av sumvirkninger/samlet belastning skal ta utgangspunkt i de	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

tematiske utredningene av konsekvenser som kan påvirke befolkningens helse som er inkludert i dette utredningsprogrammet, herunder støy, skyggekast, visuelle virkninger, friluftsliv, sammenhengene naturområder, lokalt næringsliv og sysselsetting. Virkninger for områdets attraktivitet og kvaliteten på bo- og nærmiljø skal også inkluderes i utredningen.	
---	--

6.5.14 Landskap

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Gi en beskrivelse av landskap og landskapsverdier i plan- og influensområdet, og vise dette på kart • Vurdere tiltakets virkninger for landskap og landskapsverdier, herunder virkninger knyttet til skjæring, fyllinger og massetak • Utarbeide et teoretisk synlighetskart som viser vindkraftverkets synlighet inntil 30 kilometer fra planområdet • Utarbeide visualiseringer som gir et representativt inntrykk av tiltakets visuelle virkninger på nær avstand (opp til ca. 2-3 km) og midlere avstand (fra ca. 3-10 km). Fotostandpunktene og -retning skal vises på et oversiktskart. Tiltaket skal minimum visualiseres fra følgende steder: ○ (liste basert på meldingen og/eller høringsinnspill) • Beskrive og vurdere visuelle virkninger knyttet til lysmerkingen av vindturbinene • Vurdere og beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggsog/eller driftsfasen. • Redegjøre kort for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet og Riksantikvaren, og NVE veileder 1/2015 Veileder for vurdering av landskapsvirkninger ved utbygging av vindkraftverk. Visuelle virkninger skal også vurderes for andre relevante temaer, som for eksempel kulturmiljø og friluftsliv. Klassifiseringen i NiN landskap skal brukes som referanse.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE med unntak av følgende: Behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser.

Omfang av feltarbeid og faglig kvalifikasjonskrav for utreder skal beskrives. Visualiseringene skal utføres som fotomontasjer og/eller 3D-visualisering. Fagutreder skal velge ut representative fotostandpunkt utover de som er spesifisert i dialog med samrådsgruppen. Aktuelle fotostandpunkt kan være ved bebyggelse, ferdselsårer, friluftlivssområder, utkikkspunkt, turistattraksjoner og kulturmiljøer der tiltaket kan bli synlig. Synlighetsmodellering for aktuelle layouter med spesifisering av synlighet på 1, 5, 10, 20 og 30 km avstand. Modelleringen skal gjøres utfra totalhøyde på turbinene (til vingetuppen) og i navhøyde (begrenset til turbiner med hinderbelysning). Dersom det eksisterer relevante LIDAR-data for planog influensområdet, skal disse benyttes i utredningen.	
--	--

6.5.15 Naturmangfold

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Gjennomføre kartlegging av naturtyper i planområdet og aktuelle traseer for adkomstvei • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke naturtyper i planområdet og aktuelle traseer for adkomstvei. Virkningene for naturtyper av nasjonal eller vesentlig regional interesse skal spesielt vurderes, jf. innsigelsesrundskriv T-2/16 • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen • Kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.16 Vegetasjon

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
---------------------------------------	--

<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Vurdere potensialet for funn av hittil ukjente forekomster av rødlistede og forvaltningsprioriterte arter i planområdet og aktuelle traseer for adkomstvei, jf. gjeldende norsk rødliste for arter • Kartlegge arealer med høyt potensiale for rødlistede og forvaltningsprioriterte arter, dersom disse kan bli vesentlig berørt av tiltaket • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke truede, fredede og prioriterte arter av planter (inkludert moser), sopp og lav i planområdet og aktuelle traseer for adkomstvei, herunder tiltakets virkninger for økosystemene som er viktige økologiske funksjonsområder for disse artene • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen • Kort redegjøre for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for forog etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Gjeldende norsk rødliste for arter og prioriterte arter i henhold til naturmangfoldloven § 23 skal benyttes.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.
---	--

6.5.17 Fugl

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Utarbeide en oversikt over fuglearter i plan- og influensområdet som kan bli vesentlig berørt av tiltaket, med spesielt fokus på arter på gjeldende norsk rødliste for arter, prioriterte arter, ansvarsarter, jaktbare arter rovfugl/ugler, samt ev. andre arter som er særlig sårbare for kollisjoner med vindturbiner • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke fuglearter, jf. opplisting i første strekpunkt. Herunder skal områdets verdi som trekklokalitet, fare for kollisjoner og redusert/forringet økologisk funksjonsområde vurderes • Vurdere potensialet for funn av hittil ukjente forekomster av rødlistede og forvaltningsprioriterte arter i plan- og influensområdet • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE. Elgane Vind AS ber NVE vurdere i hvilket omfang dette prosjektet skal koples på for- og etterundersøkelser for rovfugltrekket som flere andre vindkraftverk i området er en del av.

• Kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Lokale og regionale myndigheter og organisasjoner, samt personer med relevant lokalkunnskap, skal kontaktes. Det skal foretas feltbefaring på hensiktsmessig tid av året med hensyn til hekketider og ev. trekkseong. Sensitive opplysninger skal merkes unntatt offentlighet og oversendes NVE som et eget dokument.	
---	--

6.5.18 Flaggermus

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Vurdere potensialet for funn av hittil ukjente forekomster av rødlistede og forvaltningsprioriterte arter i plan- og influensområdet. I områder med potensiale for høy tetthet av flaggermus eller rødlistede flaggermusarter skal det utarbeides en oversikt over flaggermusarter i plan- og influensområdet som kan bli vesentlig berørt av tiltaket • Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke flaggermus, herunder områdets verdi som økologisk funksjonsområde • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen • Kort redegjøre for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for forog etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Lokale og regionale myndigheter og organisasjoner, samt personer med relevant lokalkunnskap, skal kontaktes.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.19 Villrein

Elgane Vind AS vurderer at dette temaet ikke er relevant for Elgane vindkraftverk og at det ikke inkluderes i konsekvensutredningene.

6.5.20 Annet dyreliv

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> - Beskrive eksisterende registreringer av kritisk truede, sterkt truede og sårbare arter, jf. gjeldende norsk rødliste for arter - Beskrive trekkruiter for hjortedyr - Vurdere potensialet for funn av hittil ukjente forekomster av rødlistede og forvaltningsprioriterte arter i plan- og influensområdet - Vurdere hvordan tiltaket kan påvirke kritisk truede, sterkt truede og sårbare arter, herunder områdets verdi som økologisk funksjonsområde for slike arter - Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen - Kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Lokale og regionale myndigheter og organisasjoner, samt personer med relevant lokalkunnskap, skal kontaktes. Sensitive opplysninger skal merkes unntatt offentlighet og oversendes NVE som et eget dokument.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE med unntak av følgende: ‘Beskrive trekkruiter for hjortedyr’ da dette ikke ansees å være relevant.

6.5.21 Fremmede arter

<i>NVEs mal for utredningsprogram</i>	<i>Tiltakshavers vurdering/forslag</i>
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> Utarbeide en oversikt over fremmede arter i kategoriene Svært høy risiko (SE) og Høy risiko (Hi) etter gjeldende fremmedartsliste	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

• Vurdere behovet for avbøtende tiltak som hindrer spredning av fremmede arter i anleggs- og driftsperioden <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet.	
---	--

6.5.22 Sammenhengende naturområder med urørt preg

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive sammenhengende naturområder med urørt preg i plan- og influensområdet, med fokus på faktiske arealkonsekvenser, fragmentering og andre relevante faktorer • Vurdere hvordan tiltaket påvirker sammenhengende naturområder med urørt preg, herunder beregne eventuelle endringer i arealer definert som inngrepsfri natur <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Beregning av ev. endringer i arealer definert som inngrepsfri natur gjøres med data fra naturbase.no.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.23 Geologisk mangfold

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Identifisere og beskrive områder som er definert som geologisk arv • Vurdere tiltakets virkninger for slike områder • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Utredningen skal benytte NGUS database over geologisk arv.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.24 Samlet belastning jf. Naturmangfoldloven

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Vurdere om tiltaket og andre eksisterende eller planlagte inngrep samlet kan påvirke forvaltningsmålene for artene og naturtypene som vil bli påvirket av tiltaket • Vurdere om tilstanden og den lokale, regionale og/eller nasjonale bestandsutviklingen til disse artene/naturtypene kan bli vesentlig påvirket <u>Metode/gjennomføring:</u> I vurderingen skal det legges vekt på tiltakets virkninger for eventuelle forekomster av viktige naturtyper jf. Miljødirektoratets håndbok 13, utvalgte naturtyper i henhold til naturmangfoldloven § 52 og økosystemer som er viktige økologiske funksjonsområder for truede arter i gjeldende norsk rødliste for arter og prioriterte arter i henhold til naturmangfoldloven § 23. «Veileder Naturmangfoldloven kapittel II» kan legges til grunn i utredningene.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

6.5.25 Friluftsliv

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Beskrive kartlagte og verdisatte friluftslivsområder i plan og influensområdet og vise disse på kart • Beskrive dagens bruk av plan- og influensområdet til friluftsliv, herunder jakt og fiske. Viktige turstier mm. skal vises på kart. Alternative friluftsområder med tilsvarende aktivitetsmuligheter skal kort omtales. • Vurdere tiltakets virkninger for friluftslivsområder og dagens bruk av planog influensområdet til friluftslivsaktiviteter • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen - kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser. <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet og Miljødirektoratets	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE med unntak av følgende: Behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser.

veileder M98- 2013: Kartlegging og verdsetting av friluftslivsområder. Ev. ny verdsetting av friluftslivsområder skal bygge på eksisterende kommunale kartlegging. Manglende dekning skal så langt som mulig koordineres med kommunen. Lokale og regionale myndigheter og organisasjoner, samt personer med relevant lokalkunnskap, skal kontaktes.	
---	--

6.5.26 Klima

NVEs mal for utredningsprogram	Tiltakshavers vurdering/forslag
<u>Konsekvensutredningen skal:</u> • Gi et generelt anslag over klimanytten i et energisystem-perspektiv • Beregne forventede utslipp fra arealbruken/bearbeiding av karbonholdige masser • Beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen, herunder potensialet for bruk av nullutslippsteknologi i transport og anleggsgjennomføring <u>Metode/gjennomføring:</u> Utredningen skal gjennomføres med anerkjent metodikk etter gjeldende KU-veileder fra Miljødirektoratet. Beregningene av forventede utslipp fra arealbruksendringer skal gjennomføres med bruk av standard utslippsfaktorer og basert på en generell forståelse av planområdet.	Elgane Vind AS legger opp til at utredningene gjennomføres i henhold til mal fra NVE.

7 Oversikt over vedlegg

Vedlegg 1. Arealbehov Elgane vindkraftverk. Multiconsult, 09.09.2022

Vedlegg 2. Landskapsvurdering Elgane vindkraftverk, Multiconsult, 09.08.2023

Vedlegg 3. Vurdering rundt kulturminnene på Vasshodl, Multiconsult 07.08.2023

Vedlegg 4. Feltregistrering av fugler i og ved planlagte Elgane vindkraftverk i 2023, Ecofact, 29.06.2023

Vedlegg 5. Feltregistrering av fugler i og ved planlagte Elgane vindkraftverk i 2022, Ecofact, 03.07.2022

Vedlegg 6. Status for naturmangfold ved planlagte Elgane vindkraftverk, Ecofact, 30.06.2021. Inkludering feltregistrering av fugler i 2021

Vedlegg 7. Kommuneplan 2021-2036, Tema for hovedkart (Energianlegg), Kommuneplanutvalget, Hå kommune, 06.07.2022

Vedlegg 8. Møtereferat, Oppstartsmøte for områderegulering av Elgane vindkraft, 18.05.2026

Vedlegg 9. Liste over grunneiere, Elgane vindkraftverk

Referanser:

KMD, 2021 Retningslinje for behandling av støy i arealplanleggingen (T-1442/2021)

NVE, 2014 Veileder | Skyggecast fra vindkraftverk (NVE 2014/2)

NVE, 2022. Forslag til mal for nye utredningskrav for vindkraftverk på land:

www.nve.no/media/14070/forslag-til-mal-for-ku-krav-3997281_7_0.pdf

NVE, 2026. Krav til utredningsprogram for vindkraftverk på land:

veiledere.nve.no/media/421m4y2z/plan-og-utredningsprogram_vindkraft_generalisert-eksempel.pdf