

Eidsiva Hafslund Vind DA & Skagerak Kraft AS

Planinitiativ

Områderegulering for Geitfjell vindkraftverk



18.03.2026

Oppdragsgiver: Geitfjell Vind DA, på vegne av Eidsiva Hafslund DA og Skagerak Kraft AS

Oppdragsgivers kontaktperson: Nina Helene Von Hirsch

Rådgiver: Norconsult Norge AS, Sandvika Kjørbo

Oppdragsleder: Vegard Fagerås Hope

Fagansvarlig: Vegard Fagerås Hope/Elise Førde

Andre nøkkelpersoner: Vetle Lindgren (naturmangfold), Nils Aage Hafsal (kart), Elise Førde (oppdragsansvarlig)

Sammendrag

Geitfjell Vind DA, på vegne av Eidsiva Hafslund Vind DA og Skagerak Kraft AS (tiltakshavere), fremmer med dette et planinitiativ for etablering av Geitfjell vindkraftverk i Vegårshei kommune.

Geitfjell Vind DA er et selskap som eies av Eidsiva Hafslund Vind DA og Skagerak Kraft AS. Selskapets formål er å utvikle, bygge, eie, drifte og vedlikeholde landbaserte vindparker med tilhørende virksomhet, direkte eller gjennom eierskap i selskaper med slik virksomhet.

Tiltaket omfatter etablering av et vindkraftverk med en samlet installert effekt på 80-110 MW, med en forventet årsproduksjon på 250 - 350 GWh. Tiltaket inkluderer nødvendige tekniske anlegg som transformatorstasjon, interne adkomstveger, nettilknytning og driftsinfrastruktur.

Formålet med tiltaket er å øke produksjonen av fornybar energi, bidra til lokal verdiskaping og legge til rette for oppgraderinger av nett i regionen.

Planinitiativet er utarbeidet etter plan- og bygningsloven kapittel 12 og forskrift om behandling av private reguleringsforslag, og skal danne grunnlag for oppstartsmøte med kommunen. Det kan ikke gis konsesjon etter energiloven for vindkraftanlegg på land før tiltaket er planavklart av kommunen etter plan- og bygningsloven, som hovedregel gjennom områdereguleringsplan.

Videre følger planinitiativet retningslinjene i veilederen *Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg* (Energidepartementet/Kommunal- og distriktsdepartementet, 2024) som anbefaler å legge til rette for en samordnet prosess etter plan- og bygningsloven og energiloven.

Tiltaket er utredningspliktig etter forskrift om konsekvensutredninger og det skal utarbeides plan- og konsekvensutredningsprogram med tilhørende fagutredninger. Utredningene vil særlig vurdere virkninger for naturmangfold, landskap, friluftsliv, kulturmiljø og kulturminner, støy, grenseoverskridende miljøvirkninger etter Espoo-konvensjonen og samfunnssikkerhet.

Tiltakshaver vil etterstrebe god samordning mellom plan- og konsesjonsprosessen, tidlig avklaring av verdier og tett dialog med grunneiere, kommune og andre berørte aktører. Eidsiva Hafslund Vind og Skagerak Kraft ønsker en forutsigbar og kunnskapsbasert planprosess som balanserer hensynet til natur og lokalsamfunn med behovet for økt tilgang på fornybar energi.

Formelle opplysninger

Navn på planen: Områderegulering for Geitfjell vindkraftverk	
Tiltakshaver	Geitfjell Vind DA Org.nr.: 935 796 598 Nina Helene Von Hirsch Tlf.: 922 68 677 nina.hirsch@hafslund.no Postboks 1098, 2605 Lillehammer
Plankonsulent	Norconsult Norge AS Org.nr.: 962 392 687 Vegard Fagerås Hope Tlf.: 924 91 663 vegard.fageras.hope@norconsult.com Sandvika, Kjørbo

Innhold

1	Innledning	5
2	Beskrivelse og foreløpige vurderinger av tiltaket	5
2.1	Formålet med planinitiativet	5
2.1.1	FNs bærekraftsmål.....	5
2.2	Planområdet og eiendomsforhold	7
2.3	Vindressursen i området	8
2.4	Planlagt bebyggelse, utbyggingsvolum og byggehøyder	8
2.5	Funksjonell og miljømessig kvalitet.....	9
2.6	Tiltakets virkninger i og utenfor planområdet.....	10
2.6.1	Samfunnsvirkninger og lokal verdiskaping	10
3	Overordnede planer.....	10
3.1	Offentlige arealer og infrastruktur.....	10
3.2	Kommuneplanen	11
3.3	Gjeldende reguleringsplaner	11
3.4	Pågående planarbeid	11
3.5	Lokale retningslinjer	11
3.6	Regionale retningslinjer.....	12
3.7	Nasjonale retningslinjer	13
4	Vesentlige interesser som berøres av tiltaket	13
4.1	Rammeverk etter energiloven og plan- og bygningsloven	13
4.2	Naturmangfold	14
4.3	Friluftsliv	17
4.4	Landskap og visuell påvirkning	18
4.5	Støy	19
4.6	Kulturminner og kulturmiljø.....	19
4.7	Øvrige tema som skal utredes i plan- og konsesjonsprosessen	20
5	Ivaretagelse av samfunnssikkerhet	21
6	Prosess og medvirkning	21
6.1	Hvem skal varsles	21
6.2	Samordning av områderegulering og konsesjonsprosess.....	21
6.3	Medvirkning	22
7	Fremdriftsplan	23
8	Referanser	24

1 Innledning

Eidsiva, Hafslund og Skagerak Kraft har inngått et samarbeid for å utvikle vindkraftprosjekter på Østlandet. Målet med samarbeidet er å øke produksjonen av fornybar energi for å møte behovet for elektrifisering av samfunn og næringsliv.

Vår strategi er å utvikle, bygge og eie vindkraftverk selv, med mål om å skape varige verdier i lokalsamfunnene vi opererer i. For hvert prosjekt vurderer vi muligheten for lokalt samarbeid og partnerskap, og vi legger stor vekt på å være til stede i lokalsamfunnene gjennom kraftverkenes levetid. Vi jobber aktivt for å ivareta og styrke naturmangfoldet rundt våre anlegg, samtidig som vi sikrer en effektiv utnyttelse av felleskapets naturressurser.

Agder fylke har behov for bedre overføringskapasitet i nettet¹ og for tilgang til mer kraft, særlig i vinterhalvåret. Med bedre tilgang på kraft, kan Vegårshei og regionen som sådan legge til rette for både eksisterende virksomhet og nyetableringer.

Regionplan Agder 2030², vedtatt 22.10.2024, fremhever behovet for grønn industri og bærekraftig energiproduksjon som en sentral del av den regionale utviklingsstrategien. Planen understreker at fornybar energi er avgjørende for å nå både regionale og nasjonale klimamål. Videre peker LO og NHO i rapporten *Kraftløftet Agder*³ på at kraftunderskudd utgjør en betydelig risiko for regionens konkurransekraft, og at tiltak for å øke produksjonen er nødvendig for å dekke fremtidig kraftbehov knyttet til elektrifisering og industriutvikling. Vindkraftprosjektet vil dermed ikke bare bidra til å nå klimamålene, men også til lokal verdiskaping og næringsutvikling.

2 Beskrivelse og foreløpige vurderinger av tiltaket

2.1 Formålet med planinitiativet

Formålet med planinitiativet er å starte en planprosess for utvikling av et vindkraftverk i Vegårshei kommune, som vil gi tilgang til ny kraft og bedre forsyningssikkerhet i kraftnettet. Planinitiativet skal etablere et tydelig grunnlag for oppstartsmøte med kommunen, avklare rammene for planarbeidet og sikre en felles forståelse mellom tiltakshaver, kommune og statlige myndigheter.

Tiltakshaver ønsker i første omgang å konsekvensutrede tiltaket og området for å vurdere om det er egnet til å bygge vindkraft på foreslått lokalitet. Videre ønsker tiltakshaver å starte dialogen med kommunen, andre relevante offentlige myndigheter, lokalsamfunnet og berørte naboer.

2.1.1 FNs bærekraftsmål

FNs bærekraftsmål er et sett av globale mål for bærekraftig utvikling. Bærekraftsmålene fungerer som et overordnet rammeverk og gir et helhetlig grunnlag for å vurdere hvordan tiltaket vil påvirke klima, natur, samfunn og økonomi. Ved å bruke bærekraftsmålene som referanse, sikres det at prosjektet vurderes i et bredt samfunnsperspektiv⁴. Arbeidet med å utvikle anlegg for fornybar energi ved Geitfjell vindkraftverk bygger på bærekraftsmålene.

¹ Agder Energi, 2022, *Regional Kraftsystemutredning for Agder*

² Agder fylkeskommune, 2024, *Regionplan Agder 2030*.

³ LO og NHO, 2023, *Kraftløftet Agder*.

⁴ FN-sambandet, sist oppdatert 1. februar 2024, *FNs bærekraftsmål*

Eidsiva, Hafslund og Skagerak Kraft har et særlig fokus på:



Mål 7: Ren energi til alle

Sikre tilgang til pålitelig, bærekraftig og moderne energi for alle.

Utvikling av et vindkraftverk i Vegårshei vil kunne bidra til å sikre at alle mennesker skal ha tilgang til pålitelig, bærekraftig, moderne energi.



Mål 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst

Fremme varig, inkluderende og bærekraftig økonomisk vekst, full sysselsetting og anstendig arbeid for alle.

Utvikling av et vindkraftverk i Vegårshei vil skape arbeidsplasser, og fremme lokal verdiskaping i samarbeid med kommune og lokalt næringsliv.



Mål 11: Bærekraftige byer og lokalsamfunn

Gjøre byer og lokalsamfunn inkluderende, trygge, robuste og bærekraftige

Flere arbeidsplasser vil kunne bidra til å styrke lokalsamfunnet i Vegårshei kommune, og utvikling av grønn energi bidrar til å sikre bærekraftig energiforbruk og utvikling.



Mål 13: Stoppe klimaendringene

Handle umiddelbart for å bekjempe klimaendringene og konsekvensene av dem. Målet er å begrense den globale temperaturstigningen til godt under 2 grader celsius.

Utvikling av fornybar energi bidrar til å redusere klimautslipp og bidrar til å begrense den globale temperaturstigningen.



Mål 15: Livet på land

Beskytte, gjenopprette og fremme bærekraftig bruk av økosystemer, sikre bærekraftig skogforvaltning, bekjempe ørkenspredning, stanse og reversere landforringelse samt stanse tap av artsmangfold.

I den videre planleggingen vil det bli lagt vekt på å forsøke å unngå inngrep i rødlistede og sårbare naturtyper og arters leveområder. Naturrestaurering og kompenserende tiltak vil bli vurdert nærmere.

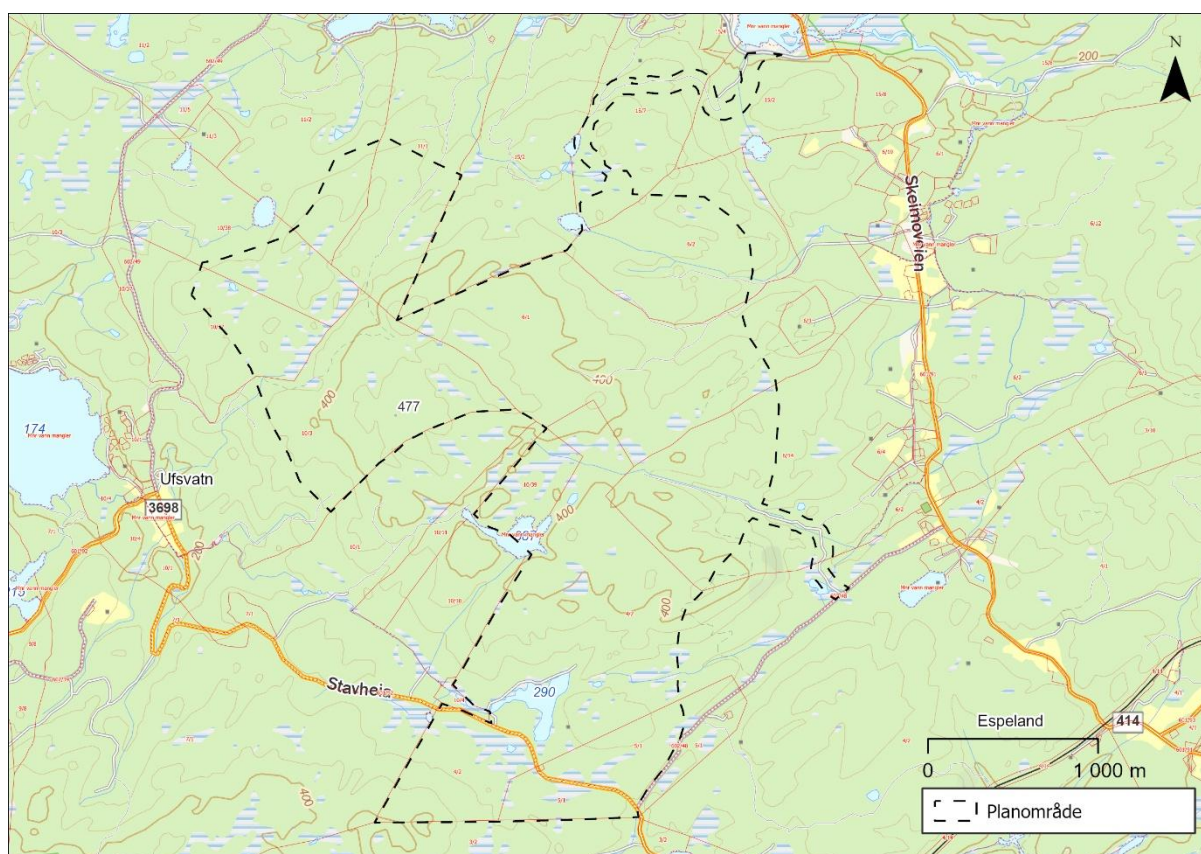
Hafslunds konsernpolicy slår fast at «*Hafslund skal bidra til lokal verdiskaping og sysselsetting der konsernet har sin virksomhet*». Geitfjell vindkraftverk følger opp denne ambisjonen gjennom økt produksjon av fornybar energi og bidrag til grønn verdiskaping i regionen. Videre samsvarer det med Skagerak Krafts visjon om å «*være en fremtidsrettet leverandør av ren energi for velferd, vekst og utvikling*», og «*skape verdier og bidra til å finansiere vekst og velferd i regionen på en etisk og bærekraftig måte*».

2.2 Planområdet og eiendomsforhold

Foreslått planområde (Figur 1) strekker seg over Geitfjell, Bjortjørnåsen, Raundalsheia, Skarkdalsheia, Lindtjennheia og Heståsen i Vegårshei kommune. Planområdet inkluderer i tillegg en adkomstvei mot Sinesvei i nord, og en alternativ adkomstvei mot Kaldalsveien i sørøst. Planområdet utgjør et areal på ca. 7800 daa. Tall fra NVE⁵ viser at kun 2-4% av planområdets areal vil få direkte fysiske inngrep i form av veier, oppstillingsplasser for turbiner, driftsbygninger mm.

Lokaliteten ligger ca. 1,5 km vest for grenden Bruslåtta, ca. 8 km vest for Myra, og ca. 15 km nordvest for Tvedestrand sentrum.

Planområdet for vindkraftanlegget ligger på eiendommene (gnr./bnr.) 4/2, 5/1, 6/1, 6/2, 6/14, 10/3, 10/37, 10/38, 10/39, 11/1, 11/2, 15/7 og 15/2. Foreslått adkomstvei fra Sinesvei berører gnr./bnr. 15/2 og 15/7, alternativ adkomstvei fra Kaldalsveien berører gnr./bnr. 4/2 og 6/14. Geitfjell Vind DA har signert grunneieravtale for planområdet til vindkraftanlegget, unntatt avtaler knyttet til deler av adkomstvei fra Sinesvei (15/2) og deler av eiendom eiet av Vegårshei kommune (6/1). Dette avklares som en del av prosjektutviklingen før det eventuelt fremlegges en konsesjonssøknad.

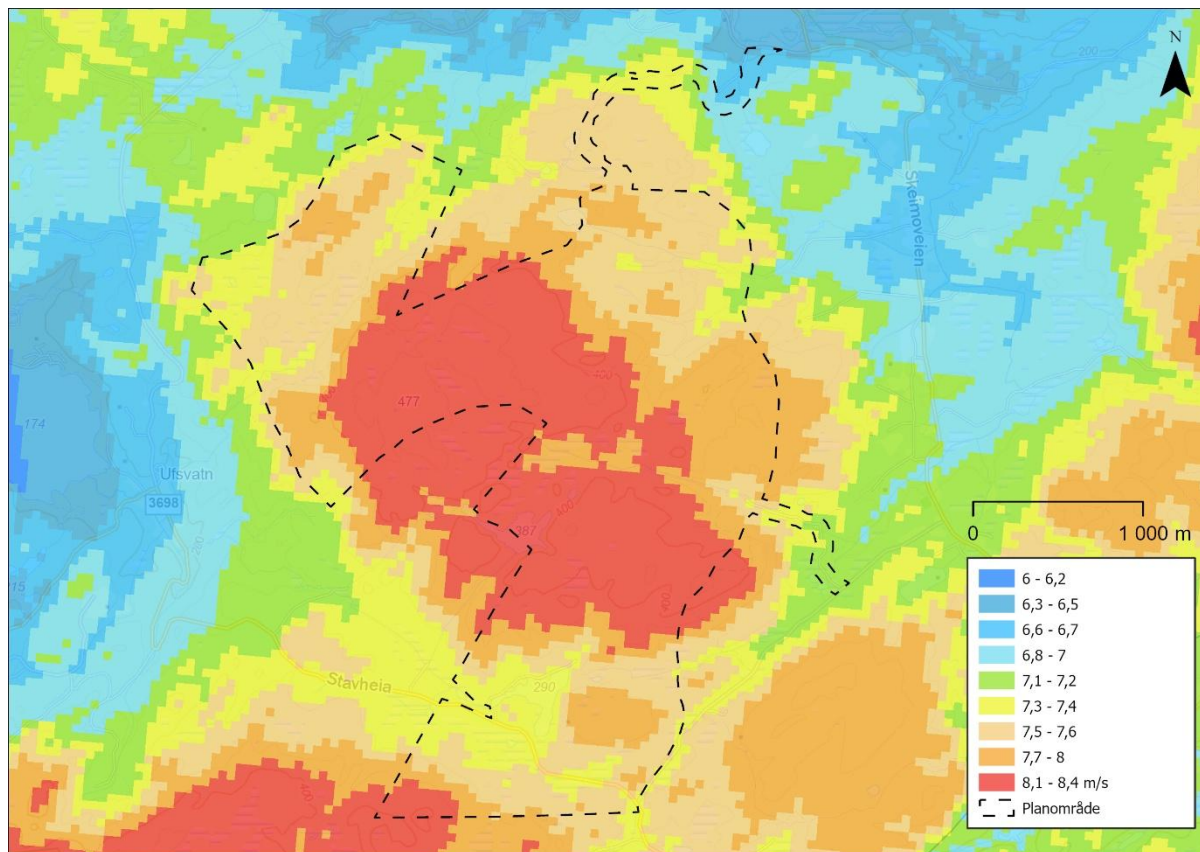


Figur 1 Planområdet for Geitfjell vindkraftverk.

⁵ NVE, 2025, Direkte fysiske inngrep

2.3 Vindressursene i området

Norconsult ved avdeling Klima- og værteknikk har beregnet vindressursene i området, (se Figur 2). Planområdet ligger i et område med middelvind på ca. 8 m/s. Vindkraftverket kan ha en årlig estimert kraftproduksjon på om lag 275 GWh, lagt til grunn tretten eksempelturbiner med navhøyde inntil 170 m. Dette tilsvarer det årlige kraftforbruket til om lag 18 000 husstander. Til sammenligning er det snaut 900 husstander i Vegårshei kommune.



Figur 2 Kartet viser estimert årsmiddelvind 170 m over bakkenivå i planområdet.

2.4 Planlagt bebyggelse, utbyggingsvolum og byggehøyder

Planforslaget vil legge til rette for etablering av vindkraftverk med en installert effekt på om lag 80 - 110 MW. Dette tilsvarer en årsproduksjon på 250 – 350 GWh. I tillegg planlegges det nødvendig infrastruktur: adkomstvei, interne veier fram til hver turbin, kranoppstillingsplass ved hver turbin, en sentral transformatorstasjon, og driftsbygg. Det vil trolig også være behov for arealer til mellomlagring av turbiner og utstyr i byggefasen. Innenfor planområdet kan det også avsettes areal for fremtidige energiløsninger til for eksempel batterilagring.

Adkomst til vindkraftverket planlegges fra Sinesveien i nord og/eller fra Kaldalsveien i sørøst (Figur 1).

Lokalisering og design av nødvendig infrastruktur vil avklares gjennom videre konsesjonsprosess. Hvordan turbinene vil plasseres i forhold til hverandre vil avhenge av flere faktorer som topografi, et ønske om å optimalisere produksjonen, hensyn til natur, miljø

og andre verdier og brukerinteresser som vil identifiseres gjennom samrådsprosesser og konsekvensutredningsarbeidet.

Aktuelle vindturbiner kan ha installert effekt på inntil 10 MW, en navhøyde på om lag 172 m og totalhøyde på om lag 262 m. Andre turbintyper kan også være aktuelle. Det understrekes at turbinene i kraftverket kan ha ulik effekt (MW) og totalhøyde for å imøtekomme ulike vilkår i en eventuell tillatelse. Endelig valg av turbintyper og størrelse avklares senere i plan- og utredningsprosessen.

Vindkraftverket vil medføre direkte arealbeslag i form av veier og annen nødvendig infrastruktur, i tillegg til selve vindturbinene. Typisk avstand mellom turbinene vil være fem ganger rotordiameter, men dette vil variere med bl.a. vindretning og terrengforhold. Det vil typisk bygges om lag 1 km vei per turbin, avhengig av plassering.

I vinterhalvåret kan det dannes is på vindturbinene, som enten kan falle ned eller kastes ut fra rotorbladene. Risiko knyttet til iskast vil bli nærmere vurdert i forbindelse med konsesjonssøknad og detaljplan, og eventuelle behov for avbøtende tiltak vil avklares av konsesjonsmyndighet.

Nettilknytning

Prosjektet har søkt Glitre Nett om nettilknytning av vindkraftverket.

Det vil etableres et internt jordkabelnett i vindkraftverket som vil legges i tilknytning til et internt veinett.

Prosjektet har hatt innledende kontakt med lokalt nettselskap som indikerer at vindkraftverket har to mulige tilknytningspunkter, Nelaug eller Bøylestad. Begge disse alternativene vil kreve at det bygges en ny 132kV kraftlinje mellom en transformatorstasjon i vindkraftverket til tilknytningspunktet. Det vil også være behov for utbygging eller forsterkning i tilknytningspunktet. Ledningen fra vindkraftverket til tilknytningspunkt i regionalnettet vil eies og bekostes av eier av vindkraftverket. Regionalt nettselskap vil etter gjeldende regelverk kreve anleggsbidrag fra vindkraftverket for nødvendige utvidelsestiltak i regionalnettet.

Det er avtalt at utbygger og regionalt nettselskap fortsetter utredningen av nettilknytning etter at kommunen har godkjent planinitiativet. Det bemerkes at nettilknytning vil avklares gjennom videre konsesjonsprosess etter Energiloven, og er ikke gjenstand for behandling etter plan- og bygningsloven.

2.5 Funksjonell og miljømessig kvalitet

Gjennom videre prosess og utforming av vindkraftanlegget vil det bli lagt vekt på å oppnå god arealeffektivitet, god terrengtilpasning av veier fram til og internt i planområdet, samt hensyn til naturverdier og andre miljø- og samfunnsinteresser.

Avveiningen mellom fordeler og ulemper ved å etablere Geitfjell vindkraftverk er en balansegang mellom hensyn til natur, samfunn og tilgang på fornybar energi. Gjennom konsesjons- og planprosessen vil det utarbeides et faktagrunnlag om miljøverdiene i influensområdet til vindkraftverket, som vil benyttes for å vurdere om samfunnsnyten er høyere enn ulempene som følger av en utbygging.

Se kap. 4 for en overordnet beskrivelse av miljøverdier i og ved planområdet.

2.6 Tiltakets virkninger i og utenfor planområdet

Etablering av vindkraftverk vil medføre en endring av landskapsbildet både i og utenfor tiltaksområdet. Dette gjelder også som følge av lysmerking av vindturbinene i henhold til Luftfartstilsynets krav. Adkomstveier, internveier og kranoppstillingsplasser vil så langt det er mulig tilpasses terrenget, men vil kunne ha en påvirkning på landskapet.

Gjennom plan- og konsesjonsprosessen vil det legges til grunn god terrengtilpasning av nødvendig infrastruktur, og plassering av vindturbiner slik at tiltakenes påvirkning på landskap og omgivelser minimeres. Tiltakets mulige påvirkning på landskap og omgivelser vil avklares gjennom konsekvensutredninger. Det henvises til kap. 4.

Vindturbiner vil ha en visuell påvirkning på landskapet også utenfor planområdet. Tiltaket vil i tillegg kunne påvirke miljøtemaene naturmangfold, kulturmiljø, og friluftsliv, samt klimagassutslipp. Dette er tema som skal konsekvensutredes i henhold til Miljødirektoratet sin veileder M-1941⁶.

Planprosessen vil også kreve en vurdering av virkningene for boliger og fritidsbebyggelse nær tiltaksområdet hvor forhold som støy og skyggekast, også utenfor planområdet, utredes. Det henvises til kap. 4 for nærmere beskrivelse av vesentlige interesser som berøres av planinitiativet.

2.6.1 Samfunnsvirkninger og lokal verdiskaping

Geitfjell vindkraftverk vil kunne gi lokale og regionale samfunnsvirkninger i både anlegg- og driftsfasen. Økt tilgang på fornybar energi vil også kunne styrke forsyningssikkerheten og gi bedre rammevilkår for næringsutvikling i regionen.

Vindkraftverket vil i driftsfasen gi økte inntekter til kommunen i form av produksjonsavgift og eiendomsskatt⁷. Vindkraftverk i alle kommuner betaler også selskapsskatt, tilskudd til natur, friluftsliv og reindrift, og grunnrenteskatt. Vindkraftverket vil også gi arbeidsplasser lokalt knyttet til drift og vedlikehold. I anleggsfasen vil det være behov for leveranser av en rekke tjenester der lokale virksomheter vil kunne bli engasjert. Studier fra utbygde vindkraftverk i Norge viser at lokalt næringsliv i stor grad ble engasjert i anleggsfasen⁸. Ifølge en Tema-rapport fra Odal vindkraftverk, kan opptil 19% av investeringskostnaden ende hos lokale entreprenører⁹.

Øvrige konkrete ringvirkninger vil vurderes gjennom planprosessen.

3 Overordnede planer

3.1 Offentlige arealer og infrastruktur

Tiltaket vil i hovedsak ikke berøre offentlige arealer eller infrastruktur. Behov for eventuell etablering av nye kryss/adkomster vil avklares gjennom videre planprosess.

⁶ Miljødirektoratet, sist oppdatert 2026, Metode for utredning

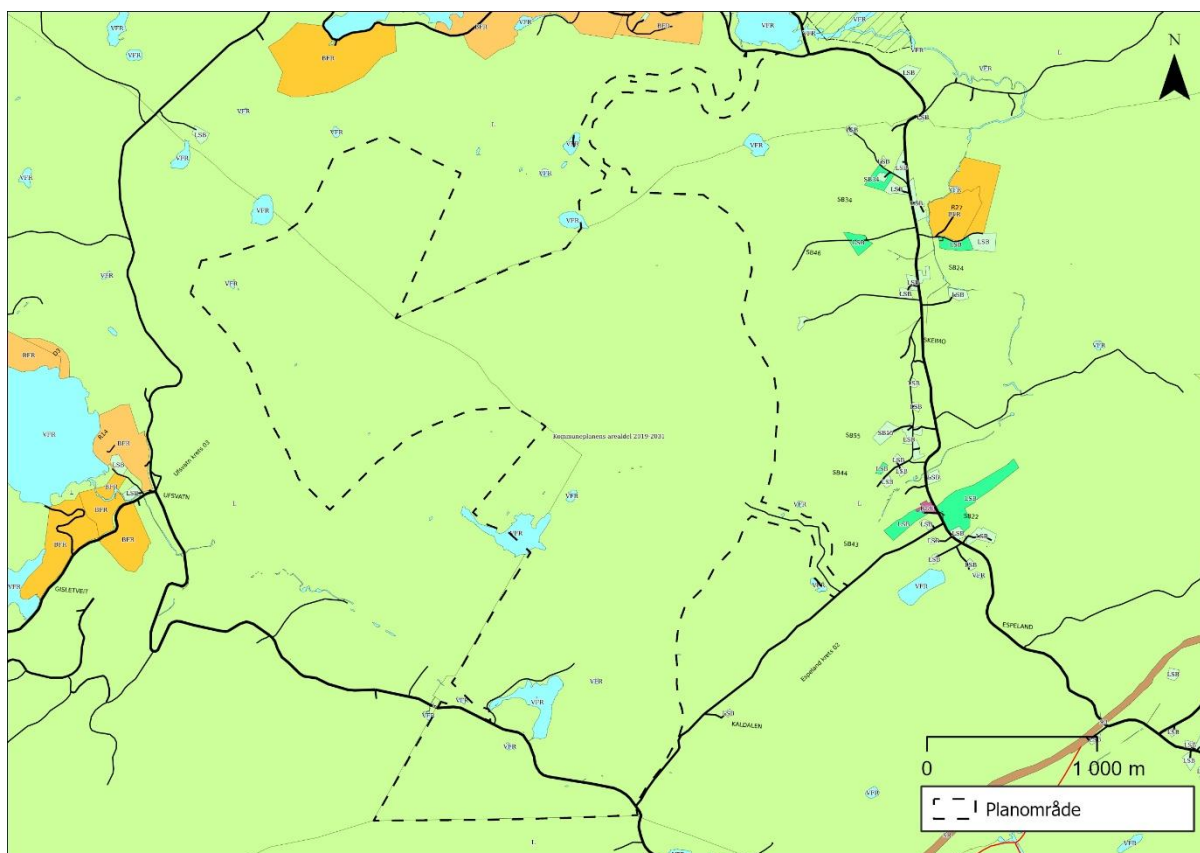
⁷ NVE, sist oppdatert 2026, Skatt og avgifter.

⁸ NVE, sist oppdatert 2026, Verdiskaping.

⁹ THEMA Consulting Group, 2023, Lokale ringvirkninger av vindkraftverk: En etterprøvningsanalyse av utbyggingen av Odal Vindkraftverk

3.2 Kommuneplanen

I kommuneplanens arealdel, vedtatt 05.11.2019, er foreslått planområde avsatt til LNF-område (Landbruks-, natur- og friluftsområde), se Figur 3.



Figur 3 Utsnitt fra kommuneplanens arealdel. Grønne områder viser LNF-områder.

3.3 Gjeldende reguleringsplaner

Deler av adkomstveien i nord ligger innenfor eldre reguleringsplan Tjusslia, vedtatt 16.07.1976, hvor arealet er regulert til LNF.

3.4 Pågående planarbeid

Det er ikke pågående planarbeid i/ved planområdet.

3.5 Lokale retningslinjer

«Vindkraftverk i Vegårshei – prinsipiell avklaring» ble behandlet i kommunestyret i Vegårshei kommune 03.09.2024, hvor bl.a. følgende ble vedtatt: «Kommunestyret er åpne for at det arbeides videre med utredning av planer for etablering og drift av landbasert vindkraft i Vegårshei».

I henhold til kommuneplanens samfunnsdel for Vegårshei kommune¹⁰, vedtatt 05.11.2019, er verdiskaping og bærekraft et satsingsområde fram til 2031. Kommuneplanen sier bl.a. at: "Næringslivets utvikling skjer på bærekraftige måter, slik at hensynet til verdifulle naturressurser blir ivaretatt. Det er fokus på klimavennlige løsninger, og som et resultat av

¹⁰ Kommuneplan Vegårshei 2019-2031, 2019, Vegårshei kommune.

fokuset på det grønne skiftet, oppstår det nye forretningsmuligheter som næringslivet utnytter."

Kommuneplanen beskriver følgende mål: "Verdiskaping i kommunen er basert på bærekraftig bruk av menneskelige ressurser og naturressurser."

Etablering av vindkraft på Geitfjell vurderes å være i tråd med kommuneplanens samfunnsdel.

3.6 Regionale retningslinjer

Regionplan Agder 2030, vedtatt 22.10.2024, har som formål å utvikle Agder til en miljømessig, sosialt og økonomisk bærekraftig region i 2030 – et attraktivt lavutslipps-samfunn med gode levekår. Bærekraftig verdiskaping er et av fem satsningsområder frem mot 2030, der økt verdiskaping basert på bærekraftig ressursforvaltning og tilgang på fornybar energi er et mål.

Gjennom Regionplan Agder 2030 vedtok fylkestinget at det skal utarbeides en ny regional plan for grønn industri og energi. Planen skal erstatte Energiplan for Agder¹¹, vedtatt 11.12.2007, og Strategi for kraftforedlende industri på Agder¹², vedtatt 25.10.2022. Planprogrammet ble vedtatt av fylkesutvalget 2. desember 2025, der det pekes på behovet for å se på mulighetene og konsekvensene av ulike energiproduksjoner, herunder vindkraft¹³.

Frem til ny regional plan for grønn industri og energi foreligger, er Energiplan for Agder og Strategi for kraftforedlende industri på Agder fremdeles førende. Energiplan for Agder har som hovedmål å sikre regionen et godt, bærekraftig og sikkert energisystem. Dette innebærer en bred energimiks, en god og robust infrastruktur, forutsigbare rammebetingelser, og økt miljøvennlig energiproduksjon. Planen fastslår at potensialet for ny fornybar energiproduksjon på Agder er på mellomlang sikt estimert til 2,7 TWh. Det meste av dette anslaget er knyttet til vann- og vindkraft. Det fremgår av planen at det bør føres en politikk som legger til rette for at disse sektorene kan utvikle seg og samarbeide, slik at en driver fram en sterk og velfungerende klynge innenfor fornybar energi i landsdelen. Videre fremgår det at det er store muligheter innenfor fornybar energi, og at de mest aktuelle energikildene som på kort sikt kan få økt betydning i Agder er bl.a. vindkraft.

Strategi for kraftforedlende industri i Agder har som mål at Agder skal være en attraktiv region for etablering og videreutvikling av ny grønn, fossilfri, sirkulær og bærekraftig, kraftforedlende industri, basert på regionens fortrinn og egne kraftressurser. Det fremgår av strategien at tilgang på tilstrekkelig og sikker fornybar kraft er en forutsetning for all kraftforedlende industri, og det understrekes at Agder har i dag et stort kraftoverskudd i et normalår, men vil også trenge økt tilgang på fornybar kraft. Det må derfor legges til rette for økt kraftproduksjon innenfor bærekraftige rammer på land i regionen.

Regional plan for innovasjon og bærekraftig verdiskaping Agder¹⁴, vedtatt 16.06.2015, peker på at det er store potensialer for ny energiproduksjon fra fornybare energikilder og

¹¹ Energiplan for Agder, 2007, Agder fylkeskommune.

¹² Strategi for kraftforedlende industri på Agder, 2022, Agder fylkeskommune.

¹³ Planprogram Regional plan for grønn industri og energi, 2025, Agder fylkeskommune.

¹⁴ Regional plan for innovasjon og bærekraftig verdiskaping Agder, 2015, Agder fylkeskommune.

energiutveksling i fylket. Det fremgår bl.a. i planen at fylket har som mål å få flere vekstkraftige nyetableringer, og økt bærekraftig verdiskaping i eksisterende næringsliv.

Geitfjell vindkraftverk i Vegårshei vil styrke Agders utvikling som en miljømessig, sosialt og økonomisk bærekraftig region ved å øke produksjonen av fornybar energi. Vindkraftverket vil bidra til en bredere energimiks, styrke energisikkerheten og legge til rette for videre vekst i grønn industri og bærekraftig verdiskaping. Dette er i tråd med regionale mål om å utnytte potensialet for ny fornybar kraftproduksjon og sikre tilgang på ren energi for fremtidens næringsliv og samfunn.

3.7 Nasjonale retningslinjer

Regjeringen legger hvert fjerde år nasjonale forventninger til regional og kommunal planlegging, senest vedtatt ved kongelig resolusjon 20 juni 2023. I de nasjonale føringene forventes det at det legges til rette for mer fornybar energiproduksjon, særlig i områder med kraftkrevende næringsutvikling. Tilgang på fornybar energi er viktig for å nå klimamålene og de næringspolitiske målene.

Øvrige sentrale retningslinjer er statlige planretningslinjer for klima og energi (2004), Statlige planretningslinjer for arealbruk og mobilitet (2025), Vindkraftmeldingen (Meld. St. 28 2019–2020) og regjeringens ambisjoner om økt fornybar kraftproduksjon og kraftberedskap.

Planområdet er ikke innenfor utpekte områder for vindkraft i NVEs forslag til nasjonal ramme for vindkraft¹⁵, men heller ikke omfattet av verken myke eller harde eksklusjoner i kunnskapsgrunnlaget.

Forslag til endring av plan og bygningsloven – forbud mot nedbygging av myr¹⁶, ble av Miljødirektoratet sendt på høring 02.07.2025, med høringsfrist 01.11.2025. Forslaget til lovendring er per d.d. ikke vedtatt. Kommunal- og distriktsdepartementet har i brev til kommunene¹⁷, datert 08.10.2025, uttalt at de i forbindelse med høring av lovforslaget vil understreke at kommunene allerede har et ansvar for å ta vare på myr ved utarbeidelse av nye planer. I lovforslagets § 1-8a er fornybar energiutbygging med konsesjon etter energiloven, vannressursloven eller vassdragsreguleringsloven (mm.) unntatt fra forbudet.

Ved etablering av vindkraftverk på Geitfjell vil det legges vekt på å minimere inngrep i myr. Dette skal sikres ivaretatt i den videre plan- og konsesjonsprosessen.

4 Vesentlige interesser som berøres av tiltaket

4.1 Rammeverk etter energiloven og plan- og bygningsloven

I plan- og konsesjonsprosessen utløses det et krav om plan- og utredningsprogram i henhold til energiloven, jf. § 2-1 og plan- og bygningsloven § 14-2.

¹⁵ NVE, 2019, Forslag til nasjonal ramme for vindkraft,

¹⁶ Miljødirektoratet, 2025, Forslag om endring av plan- og bygningsloven – forbud mot nedbygging av myr

¹⁷ Kommunal- og distriktsdepartementet, 2025, Oppfølging av plansaker som legger opp til nedbygging av natur,

Plan- og bygningsloven § 4-2 annet ledd slår fast at det skal utarbeides konsekvensutredning for alle reguleringsplaner som kan få vesentlige virkninger for miljø og samfunn.

Et prosjekt som Geitfjell vindkraftverk skal konsekvensutredes iht. krav i plan- og bygningslovens kapittel 14 og forskrift om konsekvensutredninger (KU-forskriften). Vindkraftverket er omfattet av KU-forskriftens § 6 bokstav c, jf. vedlegg I punkt 28: «*Vindkraftverk med installert effekt over 10 MW og som er konsesjonspliktig etter energiloven*».

For å sikre effektivitet og en helhetlig vurdering av miljø- og samfunnsvirkninger, vurderes det som hensiktsmessig at disse prosessene samordnes. Dette må i så fall avklares med kommunen.

Gjennom planarbeidet og konsekvensutredninger vil det gjøres rede for tiltakets påvirkning på ulike interesser og virkningstema. Tiltakets påvirkning på fastboende, hyttefolk og næringsvirksomhet vil også kartlegges gjennom plan- og konsesjonsprosessen.

For å avklare temaer som skal undersøkes og utredes er det tatt utgangspunkt i KU-forskriften § 21¹⁸ og «*NVEs forslag til mal for utredning av vindkraftverk på land*»¹⁹. I konsekvensutredningsarbeidet vil følgende virkningstema alltid være sentrale i vindkraftsaker: naturmangfold, myr, friluftsliv, støy, skog og skogbruk, kulturminner og kulturmiljø, landskap og visuelle virkninger.

4.2 Naturmangfold

Klima og geologi

Planområdet ligger i overgangen mellom boreonemoral og sørboreal vegetasjonssone²⁰. Bartrær og boreale lauvtrær dominerer planområdet totalt sett. Området ligger i den bioklimatiske seksjonen «svakt oseanisk seksjon». Dette innebærer et klima med større nedbørmengder og lavere middeltemperatur enn kontinentale områder, men ikke fullt så snøfattig og nedbørrikt som kystnære områder med oseanisk klima.

Berggrunnen i planområdet består av ulike former av gneis, i tillegg til andre sure og/eller harde bergarter²¹. Løsmasser kan forekomme i de mer lavereliggende delene av området.

Naturtyper og arts mangfold

Det finnes ingen naturvernområder hverken i eller i nærhet til planområdet. Området er ikke tidligere kartlagt etter Miljødirektoratets instruks for kartlegging av naturtyper etter NiN. Det finnes en del registrerte naturtyper kartlagt etter DN-Håndbok 13 sør i området, på sørsiden av Markrammen og Knutsmyrheia. Dette er naturtyper bestående av gammel granskog, gammel boreal løvskog, gammel lavlandsblandingskog, rik edelløvskog, hule eiker og gammel fattig edelløvskog²².

¹⁸ Klima- og miljødepartementet & Kommunal- og distriktsdepartementet, 2017, *Forskrift om konsekvensutredninger*

¹⁹ Norges vassdrags- og energidirektorat, 2022, *Forslag til mal for nye utredningskrav for vindkraftverk på land*

²⁰ Artsdatabanken, sist endret 2026, Økologiske grunnkart

²¹ Norges geologiske undersøkelse (NGU), sist endret 2026, Berggrunnskart

²² Miljødirektoratet, sist endret 2025, *Naturbase – Natur og miljø på kart*

Området er stedvis preget av aktiv skogsdrift og flatehogst. Kartlaget «eldste skogen» i NIBIO Kilden²³ viser likevel at det finnes en del områder med både eldre furu- og granskog (opp mot 150 år).

En rekke rødlistede arter av karplanter, moser, sopp og lav er registrert innenfor eller nært planområdet. Ruteskorpe (NT), almelav (NT), eikeildkjuke (NT), breinål (VU) og eikegreinkjuke (NT) kan nevnes. Dette er alle arter knyttet til edelløvskog og gamle trær. Disse registreringene har også sitt tyngdepunkt i de samme områdene der det er kartlagt naturtyper.

Det er ikke registrert rødlistede arter av insekter eller andre virvelløse dyr.

Myr forekommer spredt i hele planområdet. Trolig dreier dette seg i hovedsak om fattige jordvannsmyrer. Det finnes to større vann, Lindtjenn og Stavtjenn. I tillegg finnes det en del mindre tjern.

Fugl og vilt

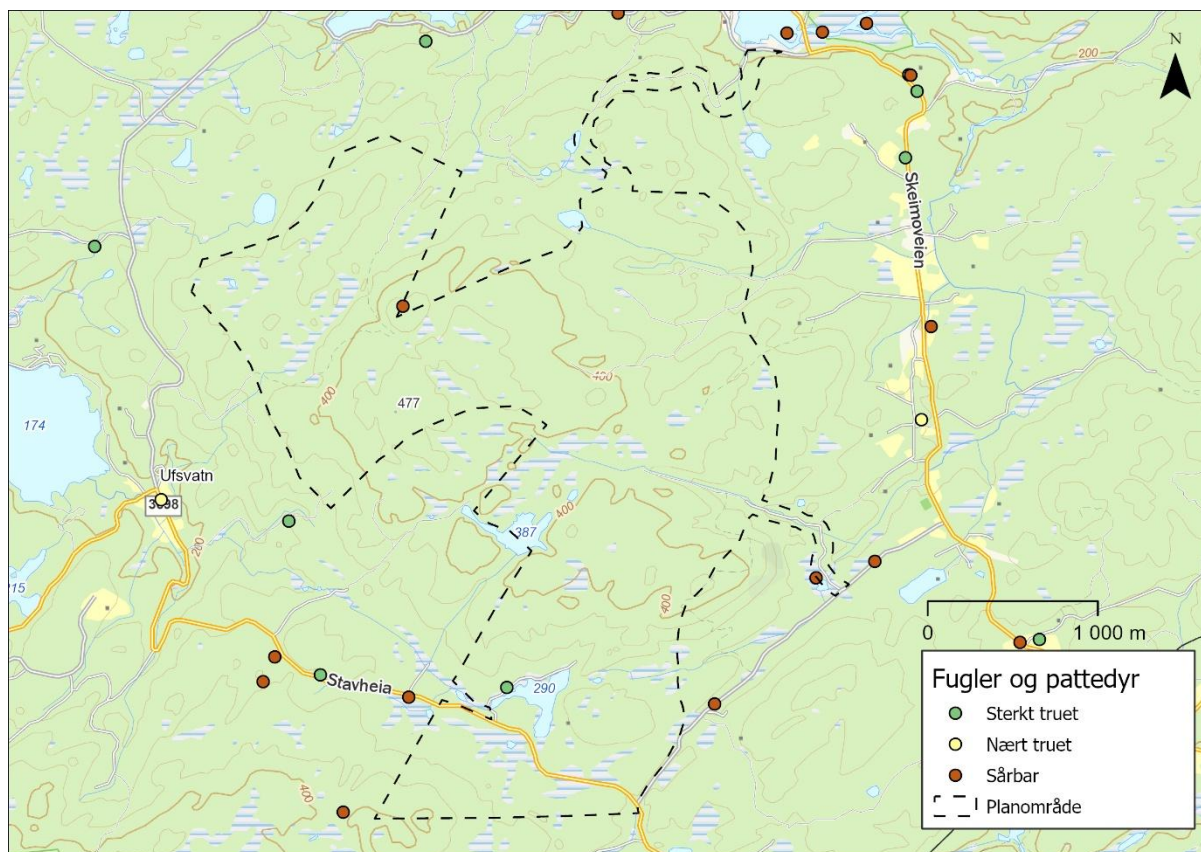
Av rødlistet fugl er kun granmeis (VU) og taksvale (NT) registrert. Det finnes én registrert leiklokalitet for storfugl, og én for orrfugl, innenfor planområdet. Det finnes i tillegg registreringer av sensitive arter (hekkelokalteter for rovfugl) i nærhet til planområdet.

Elg, hjort og rådyr forekommer antagelig i normale bestander for regionen. Det samme gjelder mindre pattedyr som rev, hare (NT), mår, bever og grevling.

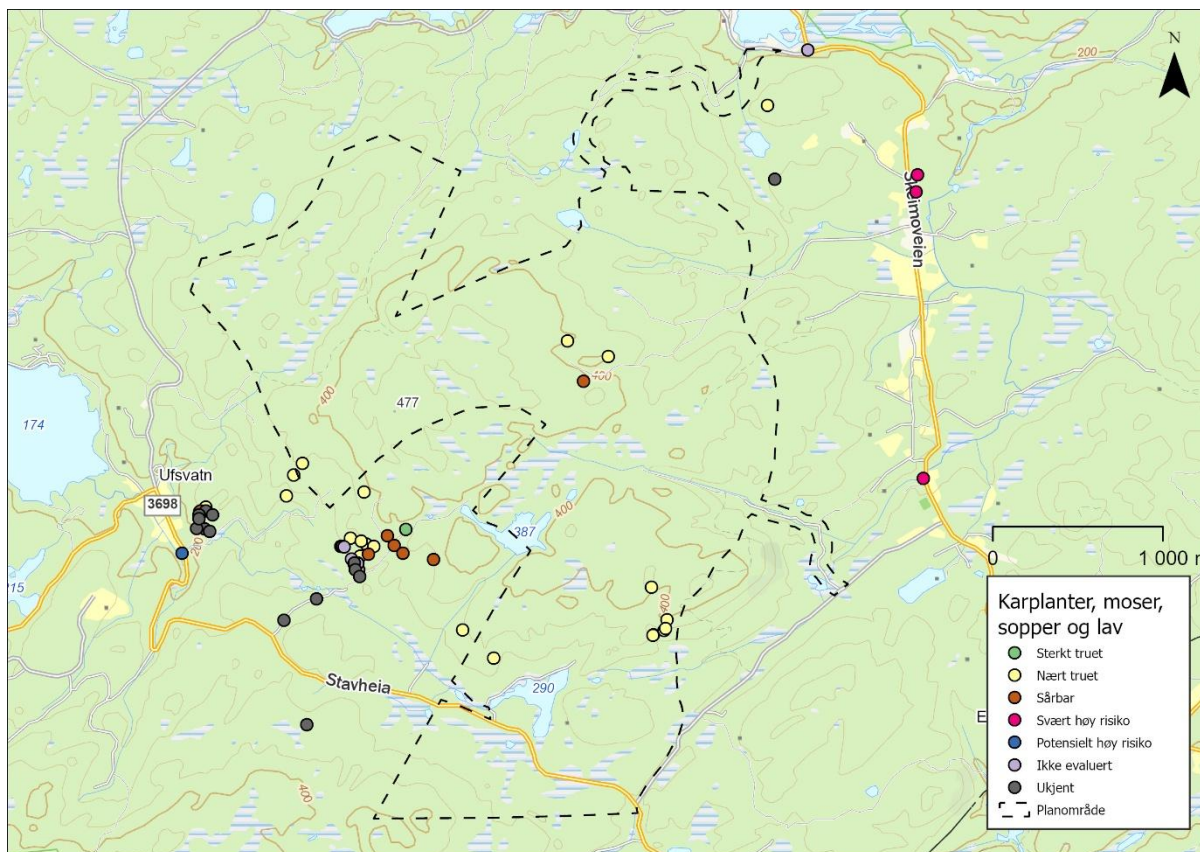
Videre utredning

Tiltaket vil medføre arealreduksjon av natur i planområdet. For å bedre forstå og minimere inngrep og konsekvenser, er det avgjørende å gjennomføre grundige kartlegginger av naturmangfoldet i de berørte områdene. Videre kartlegging vil bidra til å identifisere kritiske områder og gi et godt grunnlag for å redusere potensielle konflikter og for utforming av avbøtende tiltak for å bevare og beskytte naturmangfoldet. Bevisst planlegging og hensynsfull utvikling av vindkraftprosjekter er avgjørende for å balansere behovet for fornybar energi med bevaringen av biologisk mangfold.

²³ NIBIO (Norsk institutt for bioøkonomi), sist endret 2025, Kilden – Arealinformasjon



Figur 4 Kartet viser registrerte fugler og pattedyr i og utenfor planområdet. Registreringer av livskraftige arter er utelatt.



Figur 5 Kartet viser registrerte karplanter, moser, sopper og lav i og utenfor planområdet. Registreringer av livskraftige arter er utelatt.

4.3 Friluftsliv

Innenfor nordre del av planområdet er det registrert et friluftslivsområde med navn Markramnen²⁴, som er en grønnkorridor beskrevet som en delvis merket turløype med utsiktspunkt 472 moh. Under befaring av området ble det ikke funnet noen merkede stier, og området antas å være lite brukt. Lengre sør er det registrert et viktig friluftslivsområde med navn Kaldalsfjell²⁵, også en grønnkorridor, med merket turløype fra begge sider av fjellet og med utsiktspunkt 451 moh. som turmål.

Utenfor planområdet finnes det flere registrerte friluftslivsområder, og områder registrert som svært viktige: Vestfjorden og Jåvnesmyrene i nord, Tryttjenn, Nipfjell, Stormyrli, Besteliheia, samt Sølvgruvene i Ettedalen og folkestien Espeland til Ormshammer i øst, og Hovdefjell og Ufsvann i vest. Verdien er i all hovedsak knyttet opp mot badeplasser, utsiktspunkt, stier, dyre- og planteliv, fiske og aktiviteter i/ved vann.

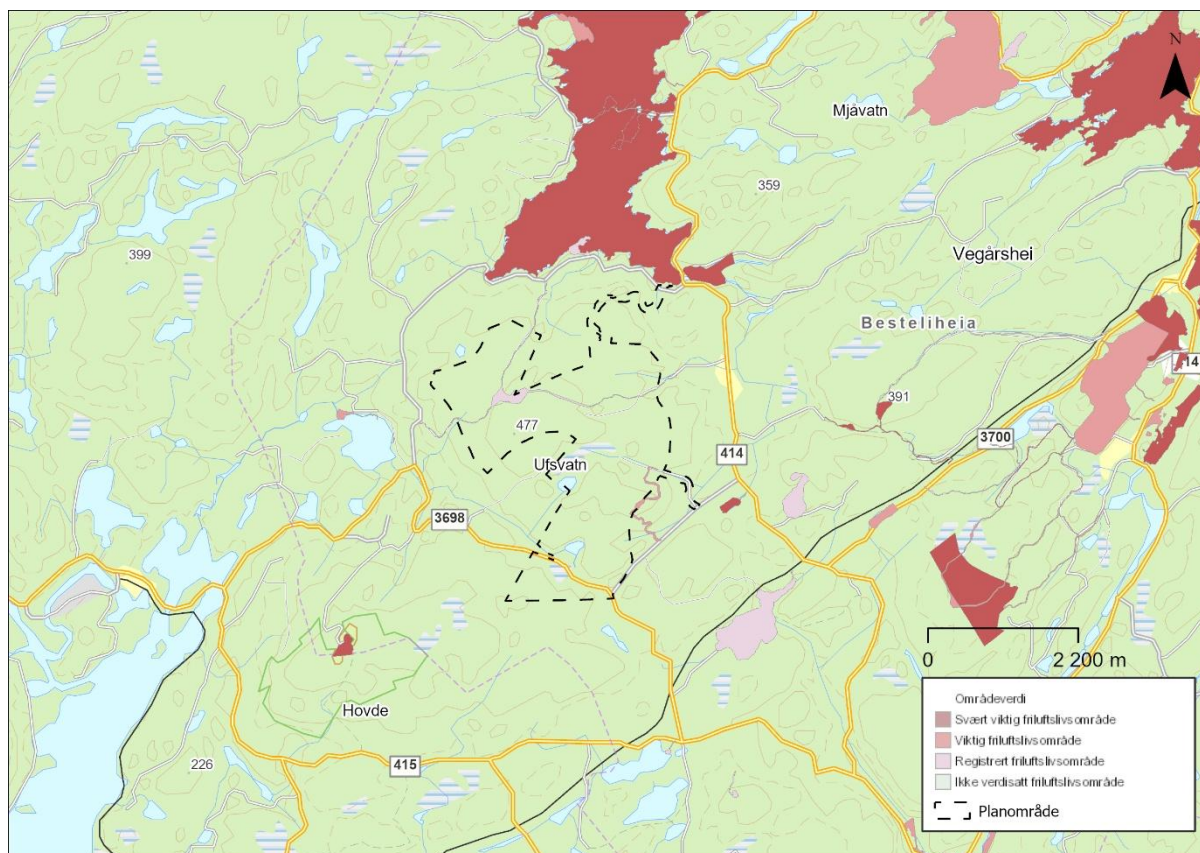
Friluftsliv er viktig for livskvalitet og folkehelse, da ved kombinasjonen av fysisk aktivitet og naturopplevelser²⁶. Påvirkning fra et vindkraftverk knytter seg til visuelle nær- og fjernvirkninger, samt støy og skyggekast. Det knyttes også til direkte arealbeslag av vindkraftverket. Videre vil også infrastruktur knyttet til vindkraftverket kunne påvirke friluftslivsaktiviteten i området.

²⁴ Miljødirektoratet, Naturbase, sist endret 2026, Faktaark Markramnen.

²⁵ Miljødirektoratet, Naturbase, sist endret 2026, Faktaark Kaldalsfjell

²⁶ Miljødirektoratet, sist endret 2025, 2.4 Friluftsliv – Plan- og utredningsprogram

Gjennom plan- og konsesjonsarbeidet vil det utføres en konsekvensutredning av friluftsliv som har til hensikt å kartlegge eksisterende friluftsliv i plan- og influensområdet, samt sikre at hensynet til miljø og samfunn blir synliggjort i forbindelse med etablering av tiltaket.



Figur 6 Kartet viser registrerte friluftsområder I og rundt planområdet.

Jakt

Etablering av vindkraftverk med nødvendig infrastruktur vil endre arealbruken i området, og medføre økt menneskelig aktivitet, både i anleggs- og driftsfase. Som følge av dette vil forutsetningene for jakt i området kunne endres.

Det finnes ingen særskilte jaktrestriksjoner knyttet til området i og rundt vindkraftverk. Ordinære krav om sikker bakgrunn innebærer imidlertid at det ikke kan skytes i retning turbiner, tekniske installasjoner eller adkomstveier.

Mulige virkninger på utøvelse av jakt vil belyses i konsekvensutredningen.

4.4 Landskap og visuell påvirkning

Vindturbiners visuelle virkning er blant temaer som får stor oppmerksomhet i vindkraftsaker. Planområdet til vindkraftverket ligger i landskapsregionen «skog- og heibygdene på Sørlandet», underregion «skog- og heibygdene på Sørlandet og i Telemark»²⁷. Landskapet innenfor planområdet preges av et småkupert heilandskap med sprekkedaler, dominert av

²⁷NIBIO (Norsk institutt for bioøkonomi), sist endret 2025, *Kilden – Arealinformasjon: Landskap*

åpen furuskog og bart fjell, med variasjon i form av små vann og myrer. Landskapet er i all hovedsak naturpreget, med lite inngrep.

Vindturbiner vil bli synlige på lange avstander og danne nye silhuetter og blikkfang. Lysmerking (hinderlys) vil også være en visuell påvirkning. Vindturbinenes dimensjoner, antall og plassering vil bli avgjørende for synligheten i influensområdet. Adkomstveier, transformatorstasjoner, og øvrig infrastruktur vil også kunne påvirke landskapet.

Det vil bli gjennomført en konsekvensvurdering av den helhetlige visuelle påvirkningen av landskapet i henhold til Miljødirektoratet sin veileder M-1941.

4.5 Støy

Støy fra vindturbiner oppstår i hovedsak som følge av at turbinbladene skjærer luften. Støynivået påvirkes primært av bladutforming og graden av turbulens i luftstrømmen. Lyden øker opp til vindhastighet 8-10 m/sek. Ved større vindhastighet blir selve lyden av vinden sterkere, og overdøver normalt støyen fra turbinene. I tillegg kan vindturbiner avgi maskinstøy, blant annet fra gir, generatorer og kjølevifter. Lydbildet er bredspektret og kan omfatte både lavfrekvent lyd (infralyd under 20 Hz) og karakteristisk «svisje»-lyden i mellomfrekvenser. I noen tilfeller kan det forekomme rentonestøy, som ofte oppleves som mer sjenerende enn bredspektret støy.

Ifølge NVEs konsesjonspraksis legges det til grunn en anbefalt minsteavstand til støyfølsom bebyggelse tilsvarende fire ganger vindturbinens totalhøyde²⁸. Videre er anbefalt grenseverdi for støy ved boliger og annen støyfølsom bebyggelse satt til Lden 45 dB, jf. Miljødirektoratets Retningslinjer for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442/2021). Det vil bli gjennomført en konsekvensutredning av støy i henhold til Miljødirektoratets veileder M-1941.

Støy kan også påvirke fugl og annet dyreliv, og bidra til redusert habitatkvalitet i nærområdene rundt turbinene. Dette vil bli vurdert nærmere under tema naturmangfold i konsekvensutredningen.

4.6 Kulturminner og kulturmiljø

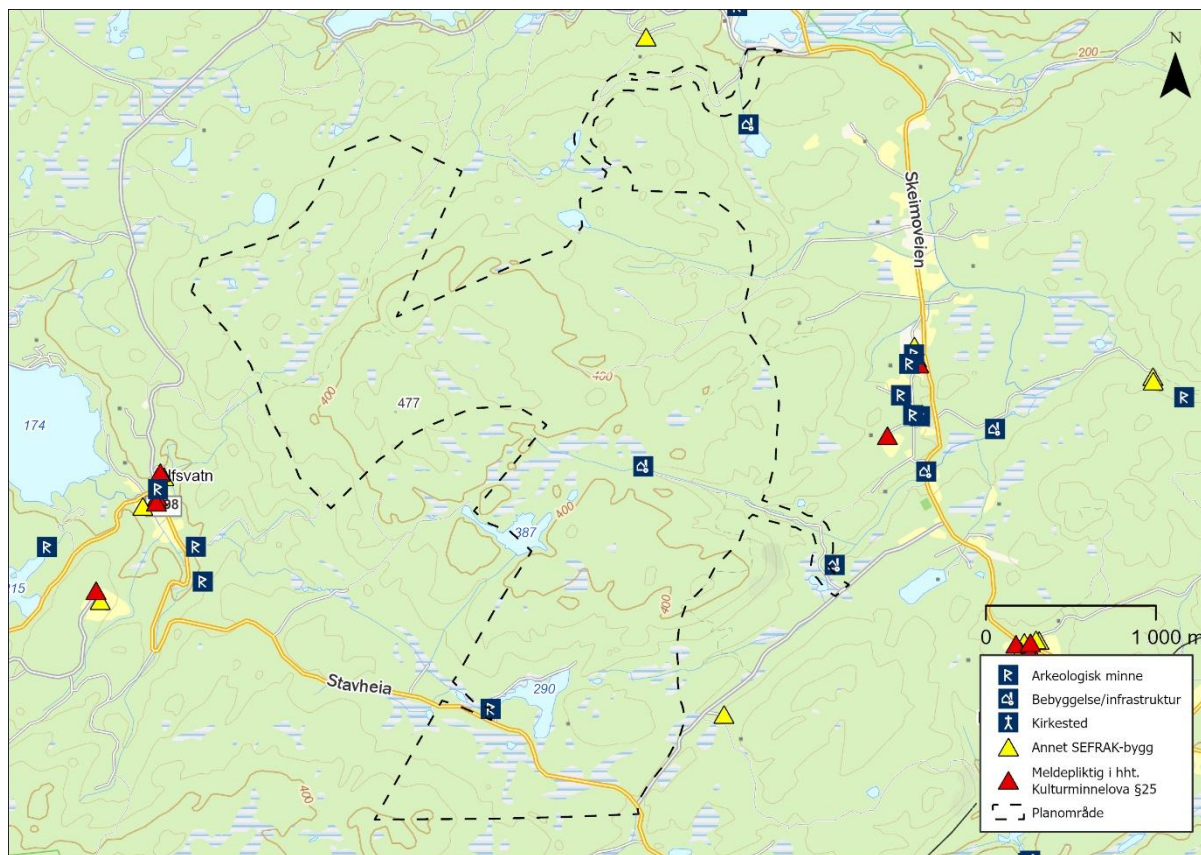
Det er registrert fire kulturminner innenfor planområdet, henholdsvis dam/demningsanlegg ved Knutsmyr og Stavheia, og et SEFRAK-bygg og ruin etter uthus ved Stavheia ().

I området rundt planområdet er det gjort flere registreringer av SEFRAK bygninger, ruiner eller fjernede objekter og bygninger som er meldepliktige iht. kulturminnelovens § 25. Kulturminnene er hovedsakelig lokalisert rundt Vestfjorden i nord, Skeimo og Espeland i øst, Kaldalen og Omnshammer i sør, og Ufsvatn i vest.

Det vil gjøres en utredning av automatisk fredede kulturminner og påvirkning av disse. Dette innebærer blant annet en vurdering av direkte, indirekte og visuelle virkninger av tiltaket for kulturminner og kulturmiljø. Utredningen skal gjennomføres i tråd med Riksantikvaren 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

²⁸ NVE, sist oppdatert 2026, Støy.

eksisterende kunnskapsgrunnlaget ikke er tilstrekkelig for å kunne vurdere virkninger av tiltaket, skal det innhentes ny kunnskap.



Figur 7 Kartet viser registrerte kulturminner i og utenfor planområdet.

4.7 Øvrige tema som skal utredes i plan- og konsesjonsprosessen

- Forurensning (utslipp til luft, herunder klimagassutslipp, risiko for forurensning av vann og grunn, samt støy)
- Vannmiljø, jf. vannforskriften
- Skyggekast
- Landbruk, jordressurser (jordvern), beitebruk og viktige mineralressurser
- Lokalt og regionalt næringsliv
- Naturfare og virkninger som følge av klimaendringer, herunder risiko ved flom og skred
- Overordnede planer og føringer, herunder nasjonalt og internasjonalt fastsatte miljømål
- Arealbruk og formål
- Trafikk, transportbehov, tiltak på eksisterende offentlig veg eller kai
- Risiko- og sårbarhet (ROS)
- Tiltakets virkninger for forsvaret
- Vindkraftverkets påvirkning på eiendomsverdier
- Elektronisk kommunikasjon, værradarer og luftfart
- Folkehelse

Det bemerkes at listen ikke er uttømmende, og at det senere i plan- og konsesjonsprosessen vil kunne avdekkes øvrige tema som skal utredes.

5 Ivaretagelse av samfunnssikkerhet

Tiltakshaver vil identifisere uønskede mulige hendelser, vurdere risiko og sårbarhet (ROS) og identifisere mulige tiltak i en ROS-analyse.

6 Prosess og medvirkning

6.1 Hvem skal varsles

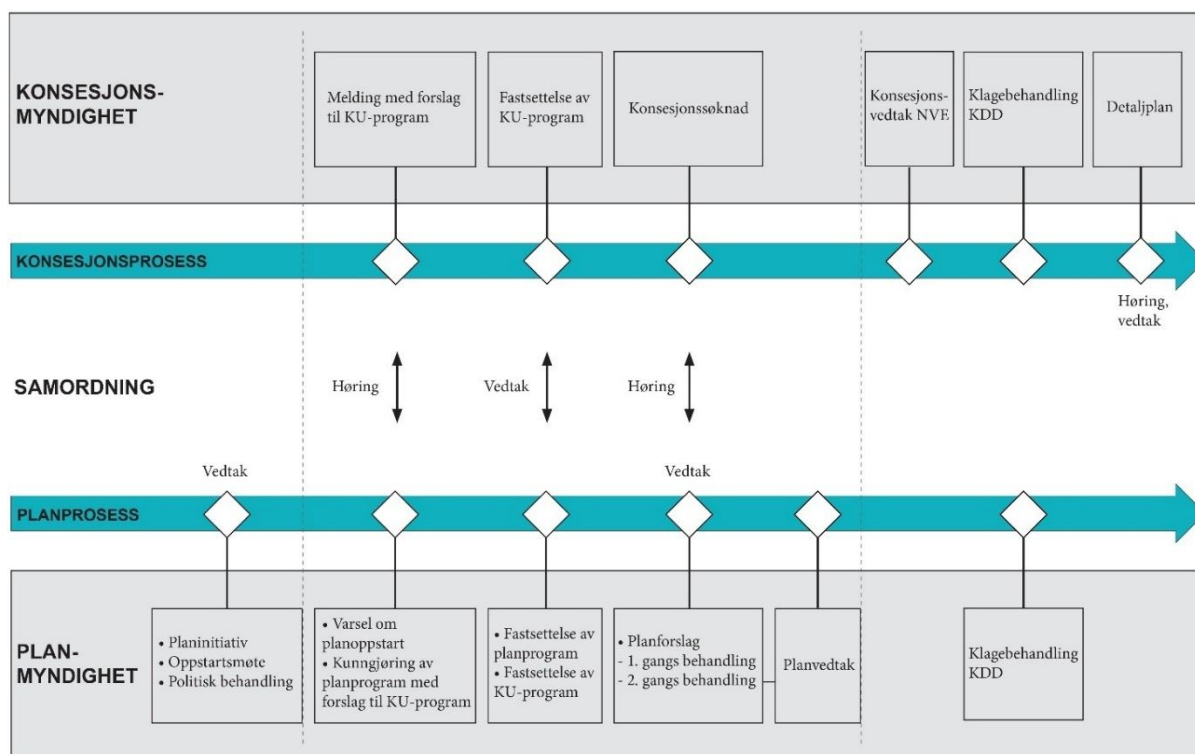
Berørte grunneiere, naboer, interesseorganisasjoner, samt aktuelle offentlige organer, vil varsles om oppstart av planarbeidet. Dette vil omfatte fylkeskommunen, Statsforvalteren, NVE, forsvaret, vegmyndigheter, m.flere.

6.2 Samordning av områderegulering og konsesjonsprosess

Det kan ikke gis konsesjon etter energiloven for vindkraftanlegg på land før tiltaket er planavklart etter plan- og bygningsloven, som hovedregel gjennom områdereguleringsplan. Det framgår i Kommunal- og distriktsdepartementet og Energidepartementets veileder «*Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land*»²⁹ at der det ligger til rette for det, bør områderegulering og konsesjonsprosess samordnes. Samordning vil i henhold til veilederen kunne gi en raskere og mer effektiv prosess enn om prosessene går hver for seg, ved at utredninger, informasjonsopplegg og medvirkning, politisk prosess og vedtak kan samordnes i tid (se Figur 8).

Samordning vurderes som hensiktsmessig ved planlegging av Geitfjell vindkraftverk, men vil være gjenstand for avklaring i kommunen.

²⁹ Kommunal- og distriktsdepartementet og Energidepartementet, 2023, *Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land*



Figur 8 Samordnet prosess for områderegulering og konsesjon for vindkraftverk.

6.3 Medvirkning

Nye vindkraftanlegg krever planavklaring gjennom en områderegulering. Samtidig skal det gjennomføres en ordinær melding for konsesjonssøknaden. For Geitfjell vindkraftverk er det ønskelig å legge til rette for en parallell prosess hvor planprogram for områderegulering og melding for konsesjonssøknad legges frem som et felles dokument, og konsekvensutredninger oppfyller formål og krav etter både plan- og bygningsloven og energiloven.

Tiltakshaver vil legge til rette for demokratisk deltakelse for å sikre interessenter rett og mulighet til å kunne delta i, og påvirke utrednings- og beslutningsprosessen. Planprosessen skal gjennomføres i tråd med plan- og bygningslovens krav til medvirkning (§ 5-1), og det legges opp til bred involvering av berørte myndigheter, organisasjoner, grunneiere og lokalsamfunn. Siden tiltaket behandles etter både plan- og bygningsloven og energiloven er koordinert dialog mellom aktørene viktig. Opplegg for medvirkning og samråd vil avklares videre med Vegårshei kommune. Tiltakshaver vil være til stede lokalt med åpent kontor i perioder av prosessen hvor dette er relevant.

Gjennom plan- og konsesjonsprosessen vil det av energimyndigheten (NVE) og planmyndigheten (kommunen) gjennomføres høringer og offentlig ettersyn av både KU- og planprogram samt planforslag og konsesjonssøknad. Tiltakshaver planlegger at det i konsekvensutredningsfasen opprettes samrådsgruppe med aktuelle organisasjoner og interessegrupper, samt at det gjennomføres flere informasjons- og folkemøter gjennom planprosessen. Det første folkemøtet vil avholdes i forbindelse med at melding og forslag til plan- og utredningsprogram er sendt på høring av NVE. Dette møtet skjer i regi av NVE og kommunen. Hensikten vil være å informere om prosess, kartlegge verdier, og sikre innspill i tidlig fase av prosjektet.

7 Fremdriftsplan

Mulig fremdriftsplan for plan- og konsesjonsprosessen:

Aktivitet	2026				2027				2028				2029			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
Planinitiativ til kommunen	★															
Melding/planprogram			★													
Høring og fastsetting av plan-/utredningsprogram																
Konsekvensutredning, planprosess og søknad																
Høring/off. ettersyn og behandling av konsesjonssøknad og områdeplan																
Vedtak av plan og konsesjon																★

8 Referanser

1. Agder Energi, 2022, Regional Kraftsystemutredningen for Agder 2022-2041
<https://cdn.sanity.io/files/zfaq0g0w/gliitre-prod/2ad19e22bbef419332445ceb89bba83052828676.pdf>
2. Agder fylkeskommune, 2024, Regionplan Agder. Hentet 07.01.2026 fra:
<https://agderfk.no/f/p1/i8b5bd143-1620-4b33-808f-87e36cc3c65d/regionplan-2030-med-regional-planstrategi-2024-2027.pdf.pdf>
3. LO og NHO, 2023, *Kraftløftet Agder*. Hentet 14.12.2025 fra:
<https://www.lo.no/contentassets/d760d8ebcd27421481e666c4fae8af01/kraftloftet-agder---regionalt-kunnskapsgrunnlag.pdf>
4. FN-sambandet, sist oppdatert 1. februar 2024, *FNs bærekraftsmål*. Hentet 12.01.2026 fra: <https://fn.no/om-fn/fns-baerekraftsmaal>
5. Miljødirektoratet, sist oppdatert 2026, Metode for utredning. Hentet 24.02.2026 fra:
<https://www.miljodirektoratet.no/ansvarsomrader/overvaking-arealplanlegging/arealplanlegging/konsekvensutredninger/metode-for-utredning/>
6. NVE, 2025, Direkte fysiske inngrep
<https://www.nve.no/konsesjon/konsesjonsbehandling-av-vindkraft-paa-land/arealbruk-for-vindkraftverk/direkte-fysiske-inngrep/>
7. NVE, sist oppdatert 2026, Skatt og avgifter. Hentet 02.03.2026 fra:
<https://www.nve.no/energi/energisystem/kunnskapsgrunnlag-om-virkninger-av-vindkraft-paa-land/skatt-og-avgifter/>
8. NVE, sist oppdatert 2026, Verdiskaping. Hentet 02.02.2026 fra:
<https://www.nve.no/energi/energisystem/kunnskapsgrunnlag-om-virkninger-av-vindkraft-paa-land/verdiskaping/>
9. THEMA Consulting Group, 2023, *Lokale ringvirkninger av vindkraftverk: En etterprøvingsanalyse av utbyggingen av Odal Vindkraftverk*. Hentet 16.02.2026 fra: <https://odalvind.no/wp-content/uploads/2023/11/THEMA-rapport-2023-11-Lokale-ringvirkninger-av-vindkraftverk.pdf>
10. Kommuneplan Vegårshei 2019-2031, 2019, Vegårshei kommune. Hentet 12.01.2026 fra: <https://www.vegarshei.kommune.no/f/p1/i420dfb17-094c-4ce2-b684-445addb39ab5/samfunnsdel-kommuneplan-vegarshei-2019-2031-vedtatt-051119.pdf>
11. Agder fylkeskommune, 2027, *Energiplan for Agder*. Hentet 07.01.2026 fra:
https://agderfk.no/f/p1/i8a631bac-e213-48fa-860e-69710400d692/energiplan_for_agder.pdf

12. Agder fylkeskommune, 2022, Strategi for kraftforedlende industri på Agder. Hentet 08.01.2026 fra: https://agderfk.no/f/p1/iabfff786-eab5-4d15-ac85-2f3365377468/strategi-for-kraftforedlende-industri-pa-agder-vedtatt-26_10_2022_uu.pdf
13. Agder fylkeskommune, 2025, Planprogram Regional plan for grønn industri og energi. Hentet 16.02.2026 fra: https://agderfk.no/f/p1/id5b576ad-f8c7-417f-a1a3-f8c251e45803/fastsatt-planprogram_reg-plan-groenn-industri.pdf
14. Agder fylkeskommune, 2015, Regional plan for innovasjon og bærekraftig verdiskaping Agder. Hentet 08.01.2026 fra: https://agderfk.no/f/p1/id1dbdd5c-e6a3-46fd-be76-beb407839061/vinn-agder_regional-plan-for-innovasjon-og-barekraftig-verdiskaping-agder-2015-2030.pdf
15. NVE, 2019, Forslag til nasjonal ramme for vindkraft. Hentet 16.02.2026 fra: <https://www.nve.no/energi/energisystem/vindkraft-paa-land/nasjonal-ramme-for-vindkraft/>
16. Miljødirektoratet, 2025, Forslag om endring av plan- og bygningsloven – forbud mot nedbygging av myr <https://www.miljodirektoratet.no/hoeringer/2025/juli-2025/forslag-om-endring-av-plan-og-bygningsloven---forbud-mot-nedbygging-av-myr/>
17. Kommunal- og distriktsdepartementet, 2025, Oppfølging av plansaker som legger opp til nedbygging av natur. Hentet 12.01.2026 fra: [Oppfølging av plansaker som legger opp til nedbygging av natur](#)
18. Klima- og miljødepartementet & Kommunal- og distriktsdepartementet, 2017, *Forskrift om konsekvensutredninger*. Hentet 08.01.2026 fra: <https://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2017-06-21-854>
19. Norges vassdrags- og energidirektorat, 2022, *Forslag til mal for nye utredningskrav for vindkraftverk på land* (Dokumentnr. 3997281_7_0). Hentet 07.01.2026 fra: https://www.nve.no/media/14070/forslag-til-mal-for-ku-krav-3997281_7_0.pdf
20. [Artsdatabanken](#), sist endret 2026, Økologiske grunnkart. Hentet 04.03.2026 fra: <https://okologiskegrunnkart.artsdatabanken.no/?layers=19&favorites=false>
21. Norges geologiske undersøkelse (NGU), sist endret 2026, *Berggrunnkart – mobilversjon*. Hentet 04.03.2026 fra: https://geo.ngu.no/kart/berggrunn_mobil
22. Miljødirektoratet, sist endret 2025, *Naturbase – Natur og miljø på kart*. Hentet 04.03.2026 fra: <https://geocortex02.miljodirektoratet.no/vertigisstudio/web/?app=a3a09afee5c24c459c53a9a9ff0915f1>.

23. NIBIO (Norsk institutt for bioøkonomi), sist endret 2025, *Kilden – Arealinformasjon*. Hentet 04.03.2026 fra <https://kilden.nibio.no>
24. Miljødirektoratet, Naturbase, sist endret 2026, Faktaark Markramnen. Hentet 02.03.2026 fra: <https://faktaark.naturbase.no/?id=FK00021394>
25. Miljødirektoratet, Naturbase, sist endret 2026, Faktaark Kaldalsfjell. Hentet 02.03.2026 fra: <https://faktaark.naturbase.no/?id=FK00021372>
26. Miljødirektoratet, sist endret 2025, *2.4 Friluftsliv – Plan- og utredningsprogram*. Hentet 08.01.2026 fra: <https://www.miljodirektoratet.no/ansvarsomrader/overvaking-arealplanlegging/arealplanlegging/konsekvensutredninger/plan--og-utredningsprogram/2.4-friluftsliv>
27. NIBIO (Norsk institutt for bioøkonomi), sist endret 2025, *Kilden – Arealinformasjon: landskap*. Hentet 09.01.2026 fra: <https://kilden.nibio.no>
28. NVE, sist oppdatert 2026, Støy. Hentet 13.03.2026 fra: <https://www.nve.no/energi/energisystem/kunnskapsgrunnlag-om-virkninger-av-vindkraft-paa-land/stoey/>
29. Kommunal- og distriktsdepartementet og Energidepartementet, 2023, *Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land*. Hentet 07.01.2026 fra: <https://www.regjeringen.no/contentassets/daebfb5c14a140c398e15ffcb61de872/no/pdfs/planlegging-og-konsesjonsbehandling-av-vindkraftan.pdf>