



## Informasjonsbrev Sirdal kommune

**Forespørsel om mulighet til å levere planinitiativ og forespørre om oppstartsmøte SG Energipark**

## Innholdsfortegnelse

1	Bakgrunn og formål.....	3
2	Vårt forslag til videre prosess for SG Energipark .....	3
3	Prosjektbeskrivelse .....	6
4	Dekning av kommunens utgifter i videre arbeid .....	8
5	Forutsigbarhet for kommunale inntekter .....	9
6	Lokal verdiskaping .....	9
7	Kraft til lokalt næringsliv og industri.....	10
8	Plan for dialog og interessentinvolvering .....	10
9	Bærekraftsstrategi .....	11
10	Om selskapene .....	11
11	Vedlegg.....	12

## 1 Bakgrunn og formål

Hydro Rein er et samarbeidsselskap, eid 50,1% av Hydro og 49,9% av Macquarie. Siden 2021 har vår rolle vært å sette fornybar kraft i arbeid for industri, klimakutt og samfunn. Hydro Rein og vår partner IOWN Energy (IOWN) ser nå på muligheten for å utvikle et vindkraftprosjekt i Sirdal kommune. Skal Norge lykkes med grønn omstilling og nå klimamålene trenger vi mer fornybar kraft, og vindkraft på land er en nødvendig teknologi fordi det er modent og ofte det mest kostnadseffektive alternativet for ny fornybar kraft.

Vi ønsker å legge frem et forslag til videre prosess for SG Energipark til kommunestyret i Sirdal og samtidig be om innspill. I denne oversendelsen vil vi beskrive prosessen og hvordan vi vil jobbe med viktige temaer – med mål om å få fakta og kunnskap på bordet.

**Hydro Rein og IOWN ber med dette Sirdal kommunestyre om muligheten til å utarbeide og levere et planinitativ, samt forespørre om oppstartsmøte, for å kunne utrede prosjektet nærmere.**

### *Ambisjoner for grønn industriutvikling og prosjekter på lag med lokalsamfunn og natur*

Hydro har store ambisjoner for industriutvikling og utslippskutt i Norge, men er avhengig av fornybar kraft til forutsigbare og konkurransedyktige priser for å lykkes med målet om netto nullutslipp for aluminiumsproduksjonen innen 2050. Som stor industriell aktør og kraftselskap ønsker Hydro selv å investere i kraftutvikling i tett dialog med folk og kommuner, og hvor kraften kan kobles til lokalt næringsliv, grønn industriutvikling og arbeidsplasser. Vi jobber med både vind- og solkraft samt videreutvikling av egne vannkraftressurser, og bygger videre på 120 års erfaring med industrisatsinger basert på fornybar energi.

Hydro Rein og IOWNs strategi er å være langsiktige eiere for et robust prosjekt. Vår ambisjon er å realisere et prosjekt med sterk lokal forankring og hvor natur og friluftsliv er viktige hensyn ved utforming av prosjektet. Vår viktigste jobb er å bidra til at kraftutbyggingen skal skje på en ansvarlig måte. Utvikling av fornybar kraft skaper dilemmaer, ikke minst avveininger mellom fordelene kraften gir for å sikre arbeidsplasser og utvikle lokalsamfunn, og ulempene en utbygging kan medføre for natur, landskap og friluftsliv. Derfor må det gjøres grundige og omfattende faglige konsekvensanalyser. Bare på den måten kan kommunene ta beslutninger tuftet på kunnskap om konsekvensene ved en utbygging.

### *Tidligere planer for SG Energipark*

I mars 2024 inngikk Hydro Rein en avtale med det svenske vindkraftselskapet IOWN om å kjøpe en 80 prosent andel i en portefølje av vindkraftprosjekter under utvikling i Sverige og Norge. Dette innebærer at prosjektene vil eies 80 prosent av Hydro Rein og 20 prosent av IOWN.

Et av de norske prosjektene som inngikk i denne porteføljen er SG Energipark i Sirdal kommune. Hydro Rein har sammen med IOWN brukt den siste tiden på å vurdere videre prosess for å sikre et robust og bærekraftig prosjekt. Neste steg er å gå i gang med å innhente fakta og belyse konsekvenser – både fordeler og ulemper – ved en eventuell utbygging. Da er vi avhengig av at kommunen vil si ja til fakta og kunnskap.

## 2 Vårt forslag til videre prosess for SG Energipark

### *Kommunal prosess og påvirkning*

Fra 1. juli 2023 trådte endringer i plan- og bygningsloven og energiloven i kraft. Nå skal kommunene selv beslutte om de vil legge til rette for vindkraft i sin kommune, gjennom vedtak av en

reguleringsplan. Først når reguleringsplanen er vedtatt, kan NVE avgjøre konsesjonssøknad etter energiloven.

Norske kommuner har nå en selvstendig rett til å stanse et vindkraftprosjekt etter at konsekvensutredning er utført, og NVE vil ikke kunne gi konsesjon før kommunen har gjort et positivt planvedtak for området. Vi kan derfor slå trygt fast at å si ja til videre konsekvensutredninger kun betyr å si ja til mer kunnskap og informasjon.

For Sirdal kommune betyr det økt innflytelse på prosessen med SG Energipark og muligheten til konkret og reell medvirkning. I tillegg kan kommunen fatte et uavhengig vedtak om å stanse prosjektet både før og etter en konsekvensutredning.

For å beskrive det endrede regelverket fra et nøytralt ståsted har vi fått advokatfirmaet Haavind til å utarbeide en kortfattet oversikt, med særlig fokus på kommunens rolle i prosessen, som ligger vedlagt dette informasjonsbrevet.

#### *Samordning av kommunal behandling og konsesjonsbehandling*

Det har frem til nå være vurdert 263 saker om vindkraftkonsesjoner hos NVE. Av disse har 139 blitt trukket eller satt på hold før vedtak fant sted, 48 har fått avslag mens 76 har fått konsesjon<sup>1</sup>. Det har kun i to tilfeller vært gitt konsesjon til et vindkraftverk der kommunen har vært negativt innstilt. Det viser at NVE også før det nye regelverket kom på plass i stor grad hensyntok kommunens innstilling.

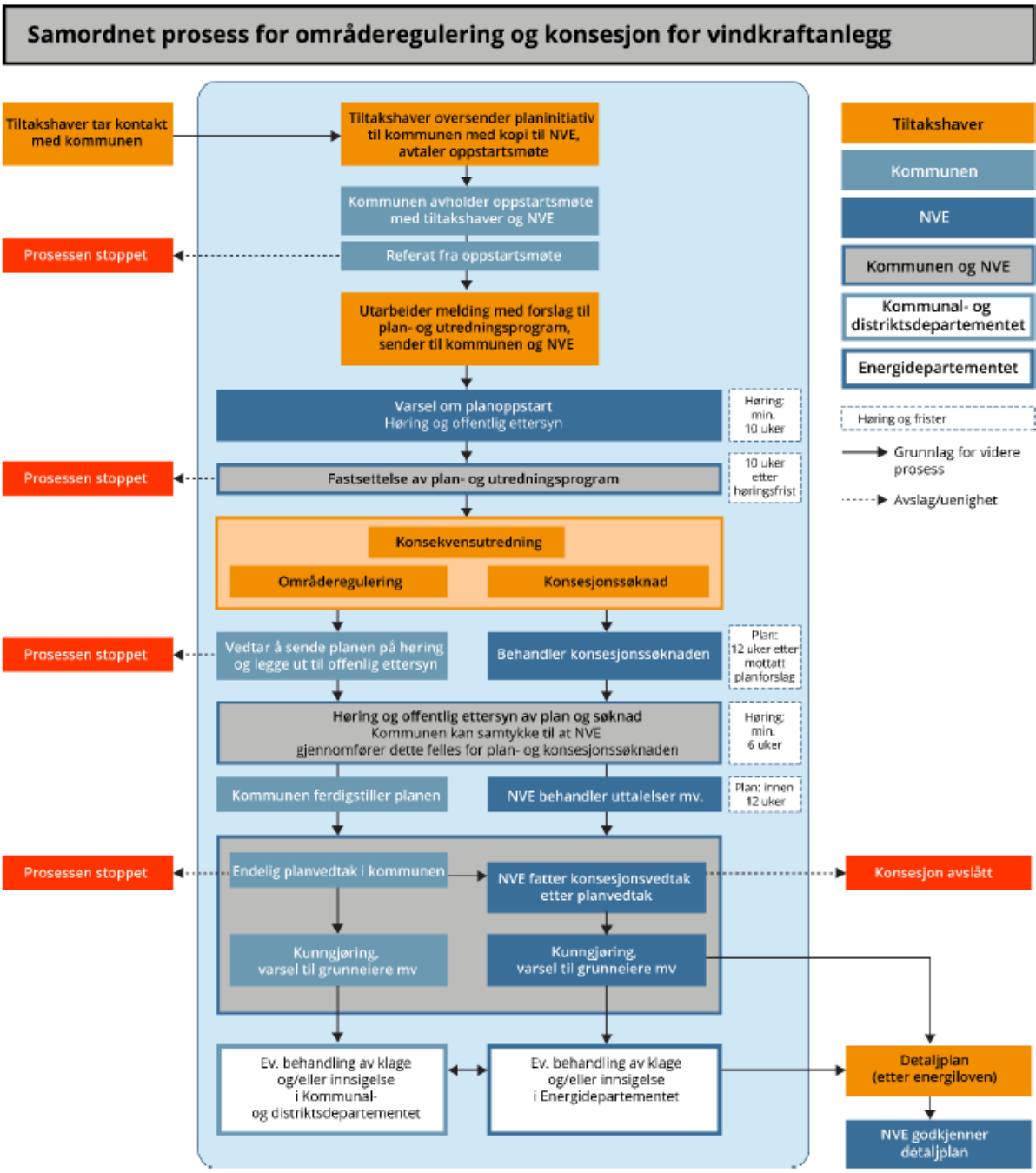
Innholdet i planinitiativet er beskrevet i forskrift om behandling av private forslag til detaljregulering etter plan- og bygningsloven §1. Etter at planinitiativet er sendt inn avholdes det oppstartsmøte mellom Sirdal kommune og Hydro Rein/IOWN, hvor videre detaljer i planprogrammet diskuteres slik at det oppnås en felles forståelse om forutsetningene for arbeidet. Sirdal kommune har på sine nettsider skjema for bestilling av oppstartsmøte hvor det er beskrevet hva som skal redegjøres for som vil bli benyttet.

Ved aksept om videre planprosess kan det være hensiktsmessig å samordne gjennomføringen av konsekvensutredningen og fastsettelse av utredningsprogram for konsekvensutredning med NVE. Det er mulig for kommunen å be NVE legge planforslaget ut på høring, og dermed også redusere de administrative kostnadene ved en områderegulering.

Det ble i august 2024 lansert en veileder «Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land» fra Kommunal- og distriktsdepartementet og Energidepartementet som handler om kommunenes planlegging av konsesjonspliktige vindkraftanlegg på land etter plan- og bygningsloven, og hvordan planleggingen kan samordnes med konsesjonsbehandlingen etter energiloven. Samordningen av de to prosessene er vist i figur 1:

---

<sup>1</sup> Iht. NVEs konsesjonsdatabase, Sept. 24



Figur 1: Hentet fra veileder "Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land"

Som tidslinjen viser, har kommunen flere anledninger til å påvirke eller stanse prosjektet underveis. NVE har som kriterie at fordelene skal overstige ulempene i et prosjekt for å kunne gi konsesjon. Kommunene har ingen slike lovpålagte kriterier og står dermed fritt til å bruke foreliggende beslutningsgrunnlag og plandokumenter til å avgjøre videre gang i prosessen. Når planprogrammet med konsekvensutredning er ferdigstilt behandles den først politisk, og kun hvis den godkjennes i kommunestyret vil den sendes ut på høring og offentlig ettersyn. Videre vil det være en politisk sluttbehandling hvor kommunestyret igjen kan stanse prosjektet. Dersom planen blir godkjent, vil det være mulighet å påklage vedtaket på den kommunale reguleringsplanen.

### *Utredninger og undersøkelser*

Innholdet i plan- og utredningsprogrammet vil bli basert på veileder fra NVE. Til å gjennomføre undersøkelser og utredninger benytter vi anerkjente fagmiljøer. Slik sikrer vi en nøytral og grundig fremstilling av fakta rundt prosjektet. Det gir oss og kommunen trygghet i videre beslutningsprosess.

### *Utviklingen av prosjektet*

Hydro Rein/IOWN har inngått avtaler med grunneiere for det som i dag omtales som SG Energipark. Det gir oss en ytre eiendomsgrense for det vi ønsker å utrede ved å ta prosjektet videre til et planprogram. Utnyttelsesgraden innenfor denne ytre eiendomsgrensen vil bero på flere faktorer som vil belyses i planprogrammet og konsekvensutredningen.

### *Hvilke temaer berøres i utredningsarbeidet*

I første omgang vil et ja fra kommunestyret bety at Hydro Rein/IOWN får lov til å sende inn et planinitiativ. Planinitiativet skal i nødvendig grad omtale premisene for det videre planarbeidet, og redegjøre for følgende punkter:

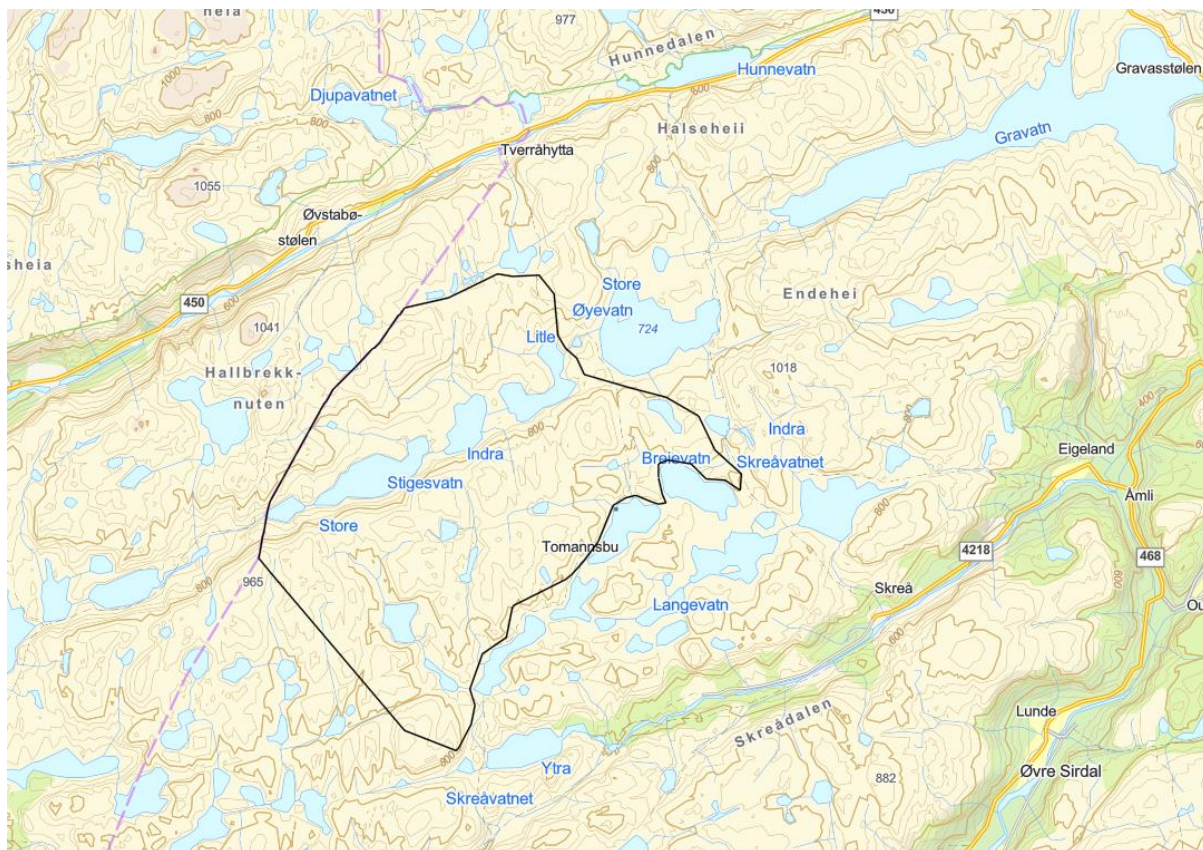
- a. formålet med planen
- b. planområdet og om planarbeidet vil få virkninger utenfor planområdet
- c. planlagt bebyggelse, anlegg og andre tiltak
- d. utbyggingsvolum og byggehøyder
- e. funksjonell og miljømessig kvalitet
- f. tiltakets virkning på, og tilpasning til, landskap og omgivelser,
- g. forholdet til kommuneplan, eventuelle gjeldende reguleringsplaner og retningslinjer, og pågående planarbeid
- h. vesentlige interesser som berøres av planinitiativet
- i. hvordan samfunnsikkerhet skal ivaretas, blant annet gjennom å forebygge risiko og sårbarhet
- j. hvilke berørte offentlige organer og andre interesserte som skal varsles om planoppstart
- k. prosesser for samarbeid og medvirkning fra berørte fagmyndigheter, grunneiere, festere, naboer og andre berørte
- l. vurderingen av om planen er omfattet av forskrift om konsekvensutredninger, og hvordan kravene i tilfelle vil kunne bli ivaretatt.

## **3 Prosjektbeskrivelse**

### *Prosjektområde*

Området som omtales som SG Energipark er definert av eiendomsgrensene til grunneierne vi har signert avtale med. Det er et fjellandskap som ligger på 7-800 meter med enkelte topper over 900 meter. Området er en del av det NVE pekte ut som egnet for vindkraft i nasjonal ramme i 2019. Egnetheten ble basert på bakgrunn av teknisk-økonomiske forutsetninger, slik som produksjonskostnader og nettkapasitet, og virkninger for miljø og samfunn.

I en utredning av prosjektet vil vi se på hvordan vi kan tilpasse prosjektet til omgivelsene og skape et prosjekt som gir minst mulig negativ påvirkning på eksempelvis natur, biomangfold og friluftsliv, samtidig som det bidrar med lokal verdiskapning og ny fornybar kraft. Plasseringen av og antall turbiner er derfor ikke utarbeidet på nåværende tidspunkt, da dette vil påvirkes av resultatene fra undersøkelsene i utredningen.



Figur 2: Eiendomsgrense SG Energipark

### Teknisk informasjon

SG Energipark har et stort potensial og fleksibilitet for optimalisering. Som del av det videre arbeidet vil vi evaluere flere ulike planløsninger og se på hvordan vi best kan tilpasse prosjektet til omgivelsene. Derfor er det for tidlig å sette et endelig oppsett eller gi definitivt varsel om mulige forstyrrelser på dette tidspunktet.

### Alternativer for transport og vei

For å kunne realisere et prosjekt er vi nødt til å ha en hensiktsmessig adkomst. Adkomsten skal tilfredsstillte tekniske krav, som maksimal stigning og kurvatur, men også tilpasses myndighetenes og kommunens innspill, og lokale forhold. Vi ønsker derfor å utrede flere alternative adkomstveier, inkludert adkomst fra Åmli/Skreå og Hunnedalen. Vårt mål er at vi sammen skal finne den løsningen som best svarer ut prosjektets og kommunens behov.

Vi er i god dialog med grunneierne av mulige adkomstveier. Vår foreløpige vurdering er at en adkomstvei fra Sirdal kan være et positivt bidrag for kommunen, gi nye muligheter for området, både i form av verdigskapning og tilgjengelighet, og være til nytte for flere.

### Nettilknytning

SG Energipark vil tilknytte seg til det nærliggende nettet i området gjennom en ny høyspentledning. Det mest sannsynlige tilknytningspunktet er enten Ertsmyra eller Tjørø. Vi er i dialog med Statnett og Glitre Nett om en hensiktsmessig tilknytning av vindkraftverket. Vurderingene knyttet til nettilknytningen blir del av konsekvensutredning for hele prosjektet, som blir gjenstand for høring og innspill.

Statnett utarbeider jevnlig områdeplaner for transmisjonsnettet (det øverste nettnivået i Norge) i alle områder i Norge. I områdeplanen for Sør-Rogaland og Agder som dette området ligger under, skriver Statnett at transmisjonsnettet er relativt nytt og drives i hovedsak på 420 kV, noe som er et godt

utgangspunkt for å håndtere vekst i både forbruk og produksjon av kraft. Basert på dette, og at Norge trenger ny kraftproduksjon, mener Statnett at det bør bygges ut ny kraftproduksjon i dette området.

#### *Avbøtende tiltak*

Et vindkraftprosjekt påvirker omgivelsene og det vil alltid være behov for avbøtende tiltak. Slik prosessen er lagt opp vil både konsekvensene og de mulige avbøtende tiltakene utredes og beskrives grundig i konsekvensutredningen. Det vil alltid være en forutsetning at fordelene i prosjektet må overstige ulempene for at det skal gis konsesjon, og de avbøtende tiltakene vil søke å minimere ulempene så langt det lar seg gjøre. En god utforming av vindparken vil minimere synligheten av turbinene, støy og skyggekast samt ulemper for friluftsliv.

I planleggingen av SG Energipark vil vi ha fokus på å minimere behovet for skjæringer og fyllinger ved å tilpasse infrastrukturen til landskapet. Vi vil også jobbe for en god massebalanse slik at til- eller bortkjøring av masser begrenses.

## **4 Dekning av kommunens utgifter i videre arbeid**

### *Utarbeidelse av områdereguleringen*

I forbindelse med endringene av behandlingen av vindprosjekter har det kommet ny bestemmelse i plan- og bygningsloven § 12-2 som sier følgende:

*«Områderegulering utarbeides av kommunen. Kommunen kan likevel overlate til andre myndigheter og private å utarbeide forslag til områderegulering og kreve at private utarbeider forslag til områderegulering for konsesjonspliktige vindkraftanlegg etter energiloven. For områdereguleringer for vindkraftanlegg gjelder reglene om behandlingsmåten for private reguleringsplanforslag i § 12-3 andre ledd, § 12-8 og § 12-11».*

Vi foreslår at Sirdal kommune benytter seg av muligheten til å be om at Hydro Rein/IOWN utarbeider, og omkoster, områdereguleringen for SG Energipark.

I henhold til reglene for behandling av private reguleringsplanforslag kan kommunens utgifter til behandling av planen dekkes inn ved gebyrregulativet (plan- og bygningsloven § 33-1). Sirdal kommune har i sitt gebyrregulativ fastsatt kostnader for oppstartsmøte og behandling av detaljreguleringsplan, men ikke for utarbeidelse av områdeplan. Gebyret som fastsettes kan ikke være høyere enn kommunens faktiske utgifter i forbindelse med behandling.

Selv om Hydro Rein/IOWN utarbeider områdereguleringen for anlegget og betaler kommunes utgifter for behandling via gebyr, er ikke kommunen forpliktet til å vedta planen.

### *Behandling av områdereguleringen*

For selve behandlingen av områdeplanen har kommunen anledning til å be NVE ta ansvaret for koordinering av den kommunale reguleringsprosessen og den statlige konsesjonsprosessen. En slik samkjøring vil redusere kommunens administrative kostnader i forbindelse med en områderegulering. I prop. 111 står det videre:

*«Det legges også opp til at NVE kan bistå kommunene i planbehandlingen. Dersom behandlingen av forslag til områderegulering koordineres med behandlingen av melding med forslag til konsekvensutredningsprogram for vindkraftverket etter energiloven, antas de ekstra administrative kostnadene områdereguleringen innebærer å være beskjedne».*



## 5 Forutsigbarhet for kommunale inntekter

Det brede skatteforliket for vindkraft fra desember 2023 gir økt forutsigbarhet og bedre kompensasjon for norske kommuner enn tidligere.

Et nytt vindkraftverk vil bidra med betydelige inntekter til Sirdal kommune. Eksempelvis vil et vindkraftverk med estimert produksjon på 1 TWh årlig og 350 MW installert effekt kunne gi:

- Produksjonsavgift estimert til totalt ca. 23 MNOK
- Eiendomsskatt estimert til totalt 30 MNOK

Både produksjonsavgiften og eiendomsskatten fra et vindkraftverk er unntatt grunnlaget for inntektsutjevning og vil i sin helhet tilfalle Sirdal som vertskommune. Det er ingen indikasjoner på at dagens inntektssystem for kommunene vil endres som følge av inntekter fra vindkraftverk.

I forbindelse med innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft ble det i statsbudsjettet for 2024 også bestemt at et beløp tilsvarende 0,2 øre/kWh vindkraftproduksjon skal avsettes til lokale formål som natur, reindrift og eventuelt andre formål som er direkte berørt av arealbruken. Kommunene må selv søke om tilskudd fra denne ordningen.

## 6 Lokal verdiskaping

Det er ingen tvil om at Sirdal kommune allerede har avstått landområder og naturressurser til kraftproduksjon. Derfor er Hydro Rein/IOWN opptatt av at kommuner som sier ja til å avsette områder til kraftutbygging må sitte igjen med en betydelig andel av verdiskapingen, også utover skatteinntektene beskrevet over. Dersom kommunestyret åpner for at SG Energipark blir utredet videre, vil vi legge vekt på lokal verdiskaping, næringsutvikling og lokalt samarbeid.

### *Fond og økonomisk støtte*

Et eventuelt vindkraftverk skal bidra til velferd lokalt. Dersom prosjektet blir realisert, har Hydro Rein/IOWN inngått avtale med grunneierne om å etablere et fond som kommer lokalsamfunnet til gode. Vi vil tilføre 500 000 NOK årlig (totalt estimert til 15 millioner NOK) over konsesjonsperioden for et eventuelt vindkraftverk. Fondets formål er å gi tilbake til lokalsamfunnet gjennom frivillige lag, foreninger og grendehus. Tiltak kan for eksempel være relatert til friluftsliv, økt tilflytning til Sirdal eller aktiviteter som støtter barn og ungdom. Alle som bor i vertskommunen kan søke om midler. Vi vil komme tilbake til nærmere detaljer i utformingen av fondet i den videre prosessen for SG Energipark.

### *Involvering av lokalt næringsliv og leverandører*

Hydro Rein/IOWN er opptatt av at lokalt næringsliv og leverandører skal ta aktiv del i eventuelle kraftprosjekter i regionen. Vi har som mål å i størst mulig grad benytte lokale underleverandører i både utvikling, bygg- og driftsfasen. I et videre arbeid vil vi opprette en prosjektnettside hvor lokale selskaper kan registrere seg og sine tjenester. Vi vil også avholde dialogmøter med næringslivet om prosjektet. Det vil være naturlig å legge til rette for dialog med Sirdal Næringsforening og eventuelt andre foreninger som representerer næringsliv og aktivitet i regionen, og vi vil være opptatt av å ivareta deres innspill.

### *Bidrag til kraftvitensenteret i Sirdal*

Hydro Rein/IOWN ønsker, sammen med kommunen og andre lokale samarbeidspartnere i Sirdal, å bidra til å få realisert det planlagte kraftvitensenteret i Sirdal. Formålet med senteret er å lage et utstillingsvindu som gir kunnskap om fornybar kraftproduksjon, både vannkraft og vindkraft lokalt i Sirdal. Et slikt senter vil kunne legge til rette for økt aktivitet, turisme og flere arbeidsplasser i kommunen, og vi ønsker å være en positiv støttespiller for å kunne realisere senteret sammen med

andre støttespillere. Hydro Rein/IOWN ønsker dialog med kommunen om hvordan vi best kan støtte opp om de fremtidige planene.

#### *Lokal tilstedeværelse fra oppstart*

For å vite og forstå lokale behov og perspektiver er vi nødt til å være til stede i Sirdal. Dersom Hydro Rein/IOWN får muligheten til å levere et planinitativ og utrede prosjektet nærmere, ønsker vi å sikre lokal tilstedeværelse på faste dager i Sirdal kommune. Denne representanten vil fungere som en kontakt for lokalsamfunnet og kommunen.

#### *Utarbeide ringvirkningsanalyse*

Som del av konsekvensutredningen vil vi utarbeide en ekstern ringvirkningsanalyse for å kunne synliggjøre konkrete økonomiske virkninger fra et eventuelt vindkraftprosjekt.

Ringvirkningsanalysen vil også kunne være et nyttig verktøy for lokale entreprenører. Analysen vil inkludere sysselsetting, omsetning, påvirkninger på kommuneøkonomi og verdiskaping fra innkjøp av tjenester og varer.

## **7 Kraft til lokalt næringsliv og industri**

Langsiktige kraftavtaler mellom norsk industri og vindkraftverk er en vinn-vinn situasjon. I dag forsyner for eksempel Tonstad Vindpark Hydro med fornybar kraft og trykker norske industriarbeidsplasser. Gjennom en langsiktig avtale med Tonstad Vindpark har Hydro forutsigbarhet på krafttilgang helt frem til 2045. Dette er avgjørende for videre industriutvikling i Norge. Hydro er også operatør av ca. 13 TWh vann- og vindkraft i Norge, og har vært operatør av Tonstad vindkraftverk siden 2020.

Den nye plan- og konsesjonsprosessen knytter ny kraft og industriutvikling tettere sammen fordi kommunene må se lokal nytte og verdiskaping knyttet til prosjektet. Det er en styrke for et eventuelt vindkraftprosjekt at ny kraftproduksjon kan gjøres tilgjengelig for lokal industri og næringsliv på markedsmessige vilkår.

Lokalt i Sirdal og Agder vil et nytt vindkraftprosjekt kunne legge til rette for nyetableringer og næringsutvikling. Vårt utgangspunkt er at lange avtaler med industrielle aktører skal utgjøre hoveddelen av kraften som selges fra prosjektet. Endelig inngåelse av lange kontrakter vil bli gjort i samråd med industrien og det er for tidlig å garantere fordeling, men vi tar typisk høyde for å koble 60-70% av produksjonen til langsiktige kraftavtaler.

## **8 Plan for dialog og interessentinvolvering**

Vi legger stor vekt på å være en god nabo der vi har virksomhet. For å lykkes med samtlige kraft- og industriprosjekter må vi ha omfattende kommunikasjon og to-veis dialog med viktige interessenter. Hydro Rein/IOWN mener dette er avgjørende for å skape gjensidig tillit og lokal aksept. I samtlige prosjektfaser vil vi legge opp til tett samarbeid og dialog med berørte parter, og de må gis reell medvirkning. Planprosessen vil følge plan- og bygningslovens krav om samarbeid og medvirkning fra berørte myndigheter, grunneiere, naboer og andre berørte. I tillegg ønsker vi å gå ut over disse kravene og proaktivt iverksette et bredere sett av tiltak for å sikre dialog og full åpenhet om prosess. Se vedlegg med forslag til konkrete tiltak og aktiviteter innenfor interessentinvolvering.

Så langt har Hydro Rein/IOWN gjennomført møter med Sirdal næringsforening og DNT Stavanger. Det har også blitt gjennomført en befaringsavtale av området, inkludert Tomannsbu, sammen med DNT Stavanger og vår biolog. Vi vil fortsette dialogen med næringsforeningen, DNT og andre relevante interessenter på temaer som friluftsliv, naturmangfold og turisme.

## 9 Bærekraftsstrategi

Hydro Rein/IOWN har høye ambisjoner for bærekraft og vil sette strenge krav til et prosjekts bidrag og påvirkning på bærekraftstemaer tilknyttet vindkraft. Vi vil utarbeide en bærekraftsstrategi for temaer som klimafotavtrykk, sirkularitet, biomangfold, landskap og arealbruk, samt påvirkning på lokalsamfunn og mennesker. For hvert tema vil vi utarbeide konkrete tiltaksplaner tilpasset prosjektfasene, basert på innhenting av kunnskap og dialog om lokale forhold, samfunn og næringsliv. I figur 3 under ser dere hvilke ambisjoner vi har for de ulike temaene.

Tema	Ambisjon
 Klimagassutslipp	<ul style="list-style-type: none"><li>• Minimere klimafotavtrykk, og jobbe for et langsiktig klimapositivt bidrag</li></ul>
 Sirkularitet og materialbruk	<ul style="list-style-type: none"><li>• Jobbe for sirkulær-, ressurseffektiv- og miljøvennlig materialbruk</li></ul>
 Biodiversitet	<ul style="list-style-type: none"><li>• Jobbe for netto null tap av naturlige habitater og netto gevinst av kritiske habitater</li></ul>
 Landskap og arealbruk	<ul style="list-style-type: none"><li>• Minimere arealinngrep, og jobbe for en best mulig landskapstilpassing av faktiske inngrep</li></ul>
 Leverandørkjede	<ul style="list-style-type: none"><li>• Jobbe for full åpenhet og en ansvarlig leverandørkjede</li></ul>
 Interessentinvolvering	<ul style="list-style-type: none"><li>• Jobbe for godt samarbeid med interessenter gjennom involvering og dialog</li></ul>
 Lokal verdiskaping	<ul style="list-style-type: none"><li>• Skape positive lokale ringvirkninger i dialog med berørte kommuner og andre lokale interesser</li></ul>

Figur 3: Tema og ambisjoner for vesentlige bærekraftstema for SG Energipark

Generelt for alle tema er at vi vil jobbe kunnskapsbasert, følge beste praksis for aktsomhetsvurderinger og jobbe i henhold til tiltakshierarkiet, både for å nå regelverkskrav og egne bærekraftsmål.

## 10 Om selskapene

Hydro Rein ble opprettet av Norsk Hydro i 2021 som del av strategien om å vokse innen fornybar energi. Selskapet hjelper industrien med å lykkes med energiomstillingen gjennom skreddersydde løsninger for utslippskutt. Hydro Rein har i dag en bred portefølje med mer enn 60 prosjekter innen fornybar energi og energieffektivisering under utvikling i hovedmarkedene i Norden og Brasil. Vi har utviklet sterke industrielle partnerskap siden lanseringen i 2021, og prosjektene Hydro Rein er engasjert i, har signert langsiktige kraftavtaler på til sammen 5,3 TWh årlig. Dette inkluderer avtaler med Hydros aluminaraffineri Alunorte, metallverket Albras og bauksittgruven Paragominas. Hydro Rein leverer også ren strøm til den norske virksomheten til teleselskapet Telenor. I dag er Hydro Rein eid 50.1 prosent av Norsk Hydro og 49.9 prosent av Macquarie Asset Management.

IOWN Energy er et svensk-eid selskap innen fornybar energi med virksomhet i USA, Sverige og Norge med mange års personlig erfaring med utvikling og realisering av prosjekter i disse markedene. I Norge har selskapet erfaringer med prosjekter i samme størrelse og kompleksitet som

SG Energipark. Ved å koble utviklingskompetanse og finansiering med fornybare energiprojekter bygges allianser mellom grunneiere, prosjektutviklere, investorer og lokalsamfunnet for å skape mest mulig verdiskaping for samfunnet som helhet. IOWN jobber med vindkraft, solenergi og energilagring.

## **11 Vedlegg**

- Strategi for lokal verdiskaping og interessentinvolvering
- Prosessbeskrivelse fra tredjepart – Endret regelverk for etablering av vindkraft på land