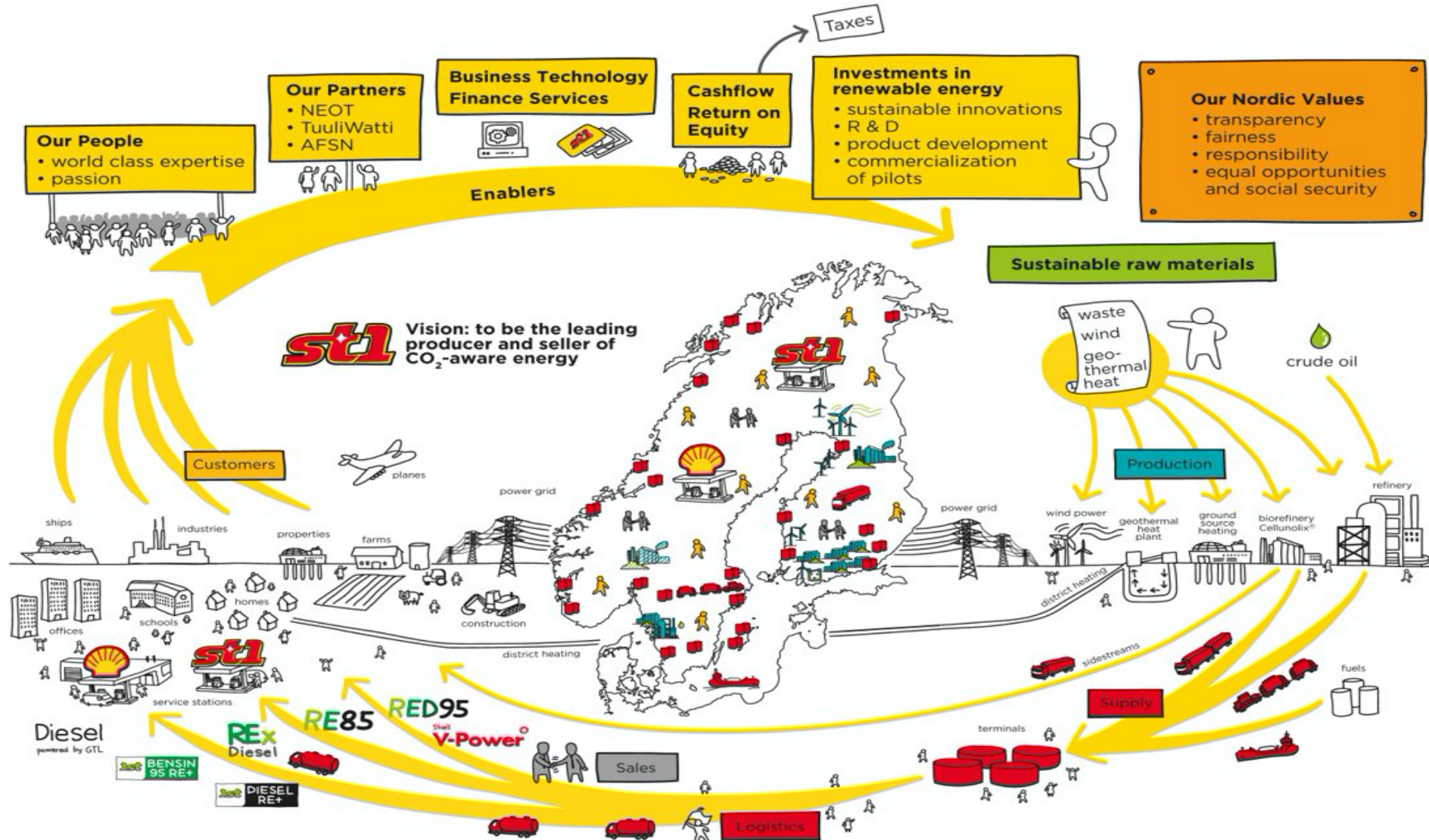


Davvi vindkraftverk

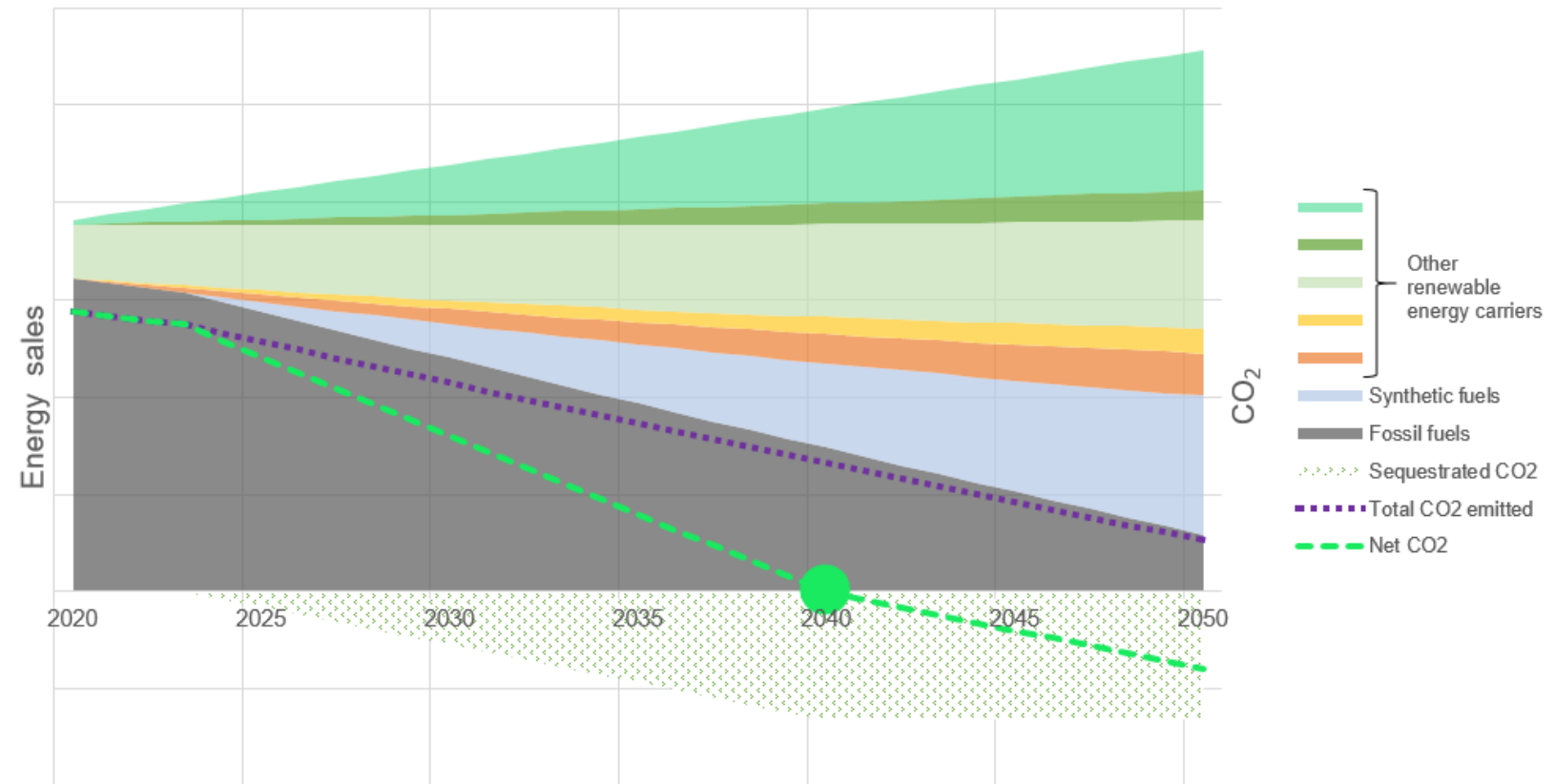
HØST 2020



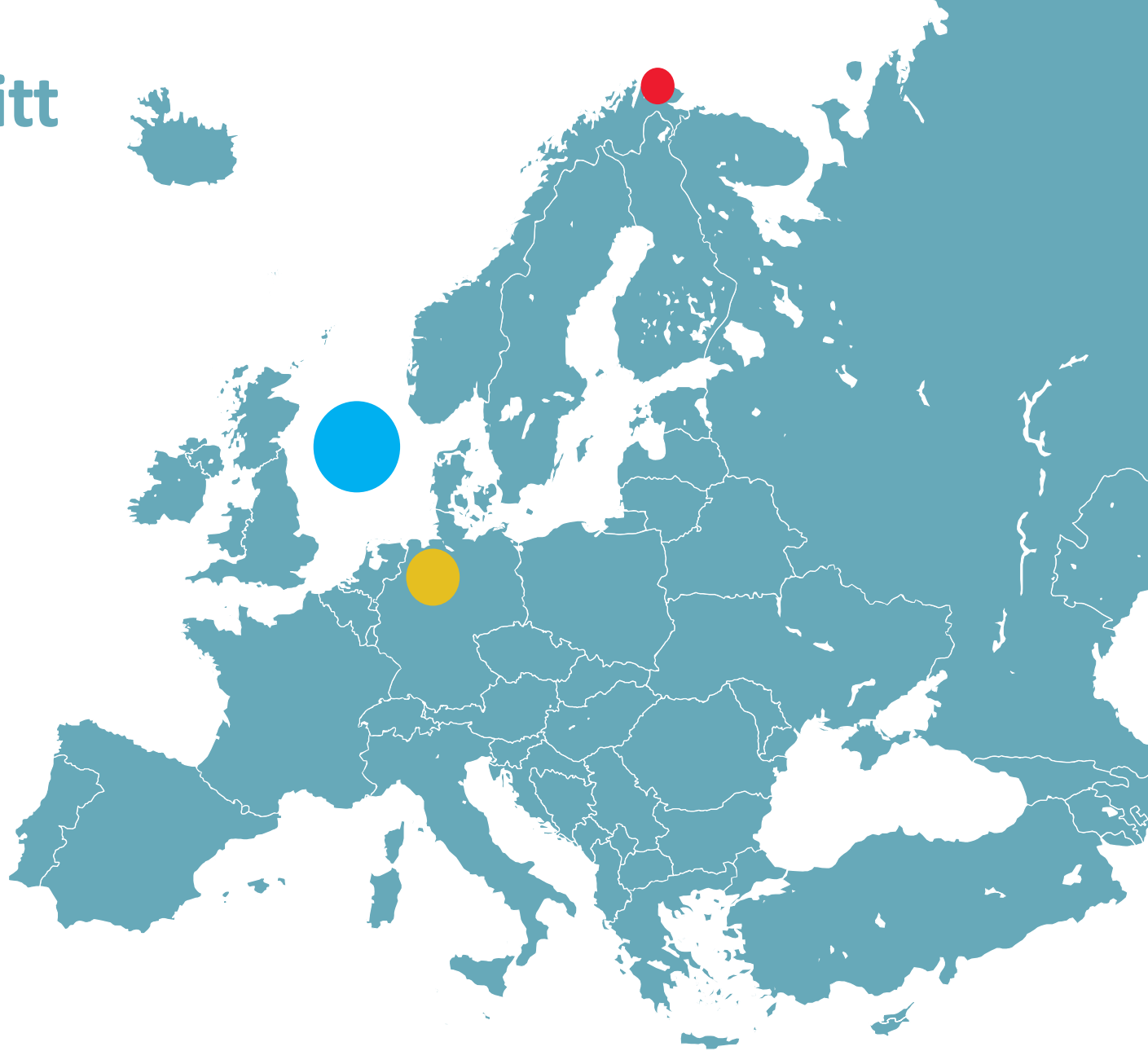
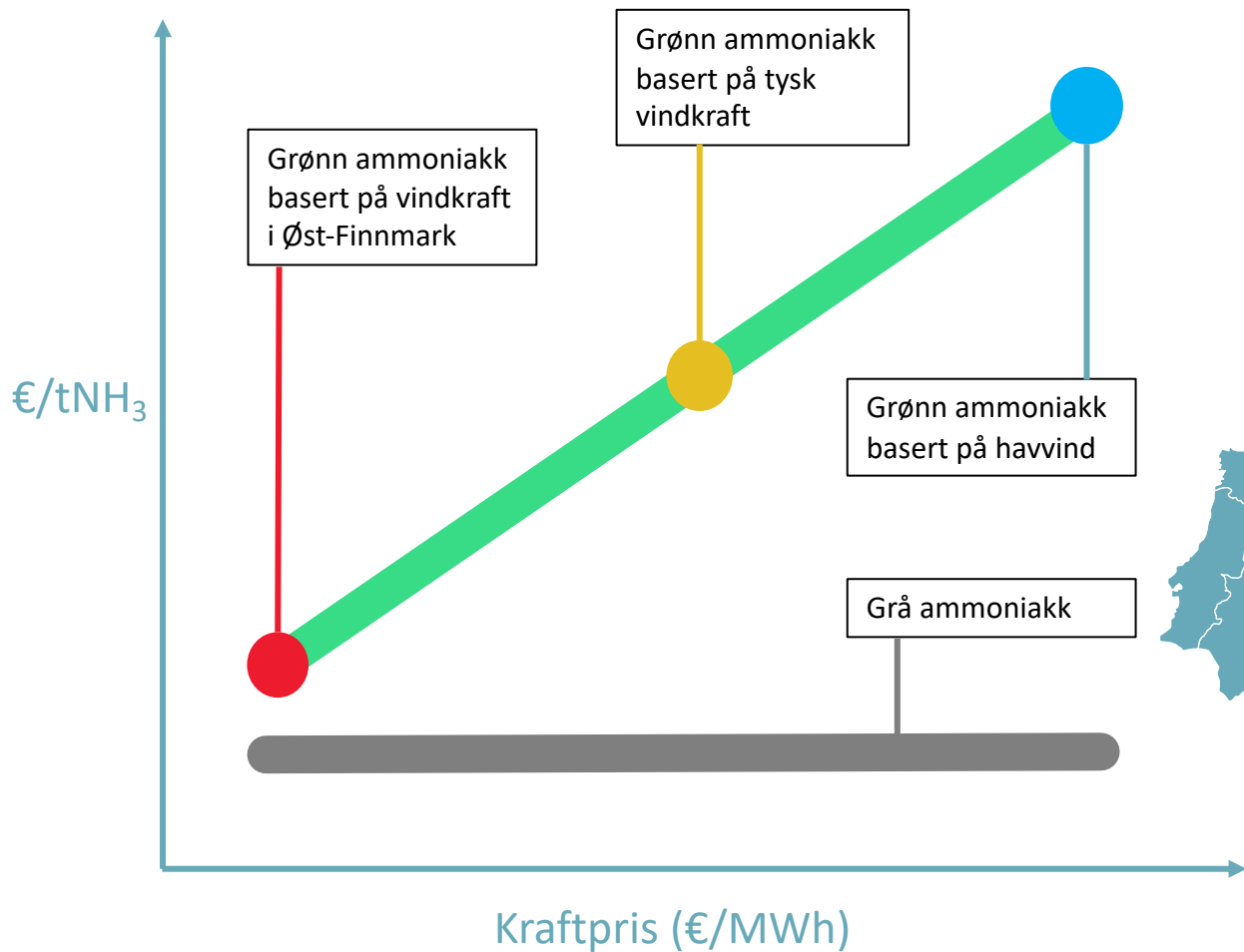
ST1 VALUE CHAIN

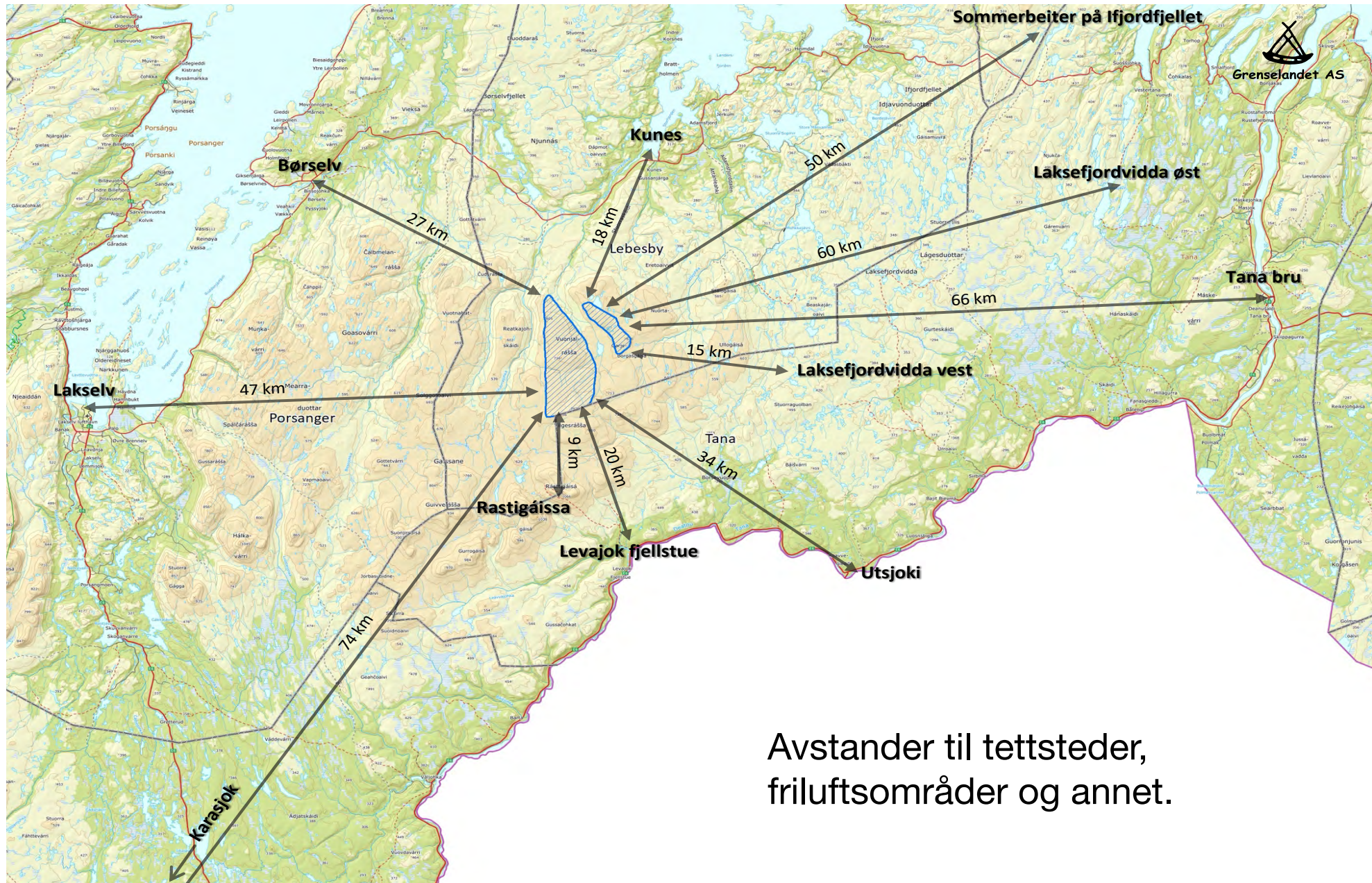


St1s veikart mot en karbonnøytral energimiks



Norsk landbasert vindkraft sitt konkurransefortrinn













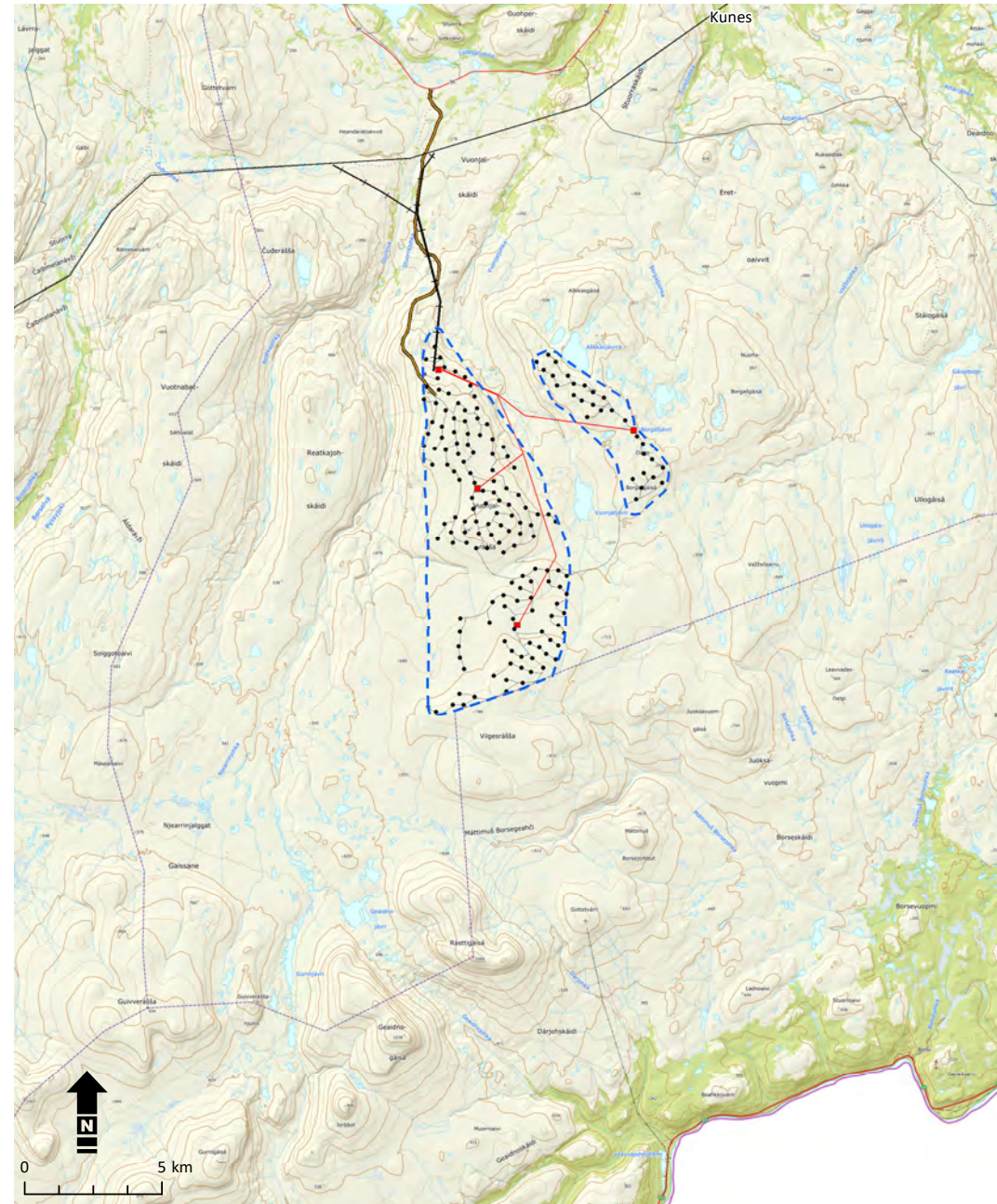
Avstander til tettsteder, friluftsområder og annet.

Utbyggingsplanene

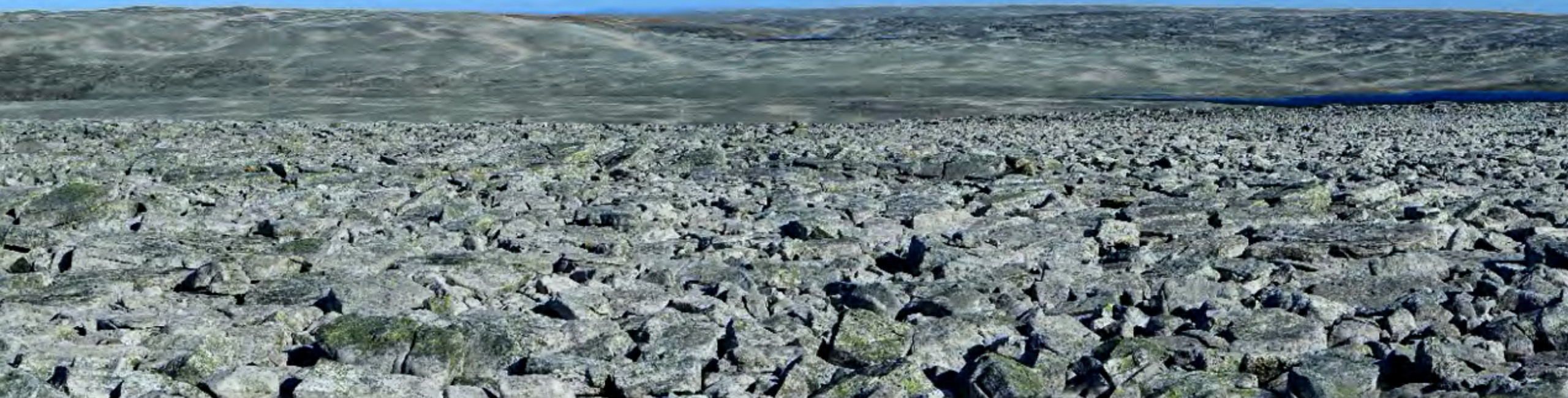
Komponent / tiltak	Spesifikasjon
Total installert effekt	Inntil 800 MW
Installert effekt pr turbin	4,6 MW
Antall vindturbiner	174 stk.
Navhøyde	ca. 129 m
Totalhøyde	ca. 200 m
Adkomstveg (vegbredde 6 m)	12,8 km
Internveger (vegbredde 5 m)	113,3 km
Utbyggingskostnad	ca. 8 mrd. kr
Årsmiddelvind	9,3 m/s
Forventet produksjon	4,1 TWh

Tegnforklaring

-  Planområdet
-  Vindturbiner
-  Nye 132 kV ledninger
-  Statnetts omsøkte ledning
-  Transformatorstasjoner
-  Adkomstveger
-  Nye 420 kV ledninger
-  Internveger



Planområdet



Konsekvenser i driftsfasen

Tema / fagområde	Samlet konsekvensvurdering
Landskap	Stor negativ (---)
Kulturminner og kulturmiljø	Middels negativ (--)
Naturmangfold	Middels negativ (--)
Støy	Ingen boliger eller fritidsboliger berøres av støy over gjeldende grenseverdi ¹
Skyggekast og refleksblink	Ingen boliger eller fritidsboliger berøres av skyggekast over gjeldende grenseverdi ¹
Forurensning, avfall og klimagassutslipp ¹	Liten positiv (+)
Ising/iskast ¹	Svært liten fare for skade på 3. person eller infrastruktur
Friluftsliv og ferdsel	Middels til stor negativ (--/---) ²
Reiseliv og turisme	Ubetydelig (0)
Luftfart (sivil og militær) og kommunikasjonssystemer	Ubetydelig/ingen (0) ³
Natur-/utmarksressurser	Ubetydelig / ingen (0)
Kommunal økonomi	
- Lebesby	Meget stor positiv (++++)
- Tana	Stor positiv (+++)

Tema / fagområde	Samlet konsekvensvurdering
Reindrift	
Rbd 13	
- Nordvestlige turbinklynge	Liten negativ (-)
- Nordøstlige turbinklynge	Liten negativ (-)
- Sørlige turbinklynge	Liten/middels negativ (-/--)
- Atkomstvei med nettløsning	Middels negativ, nedre del (--) ⁴
- Kai og mellomlagring Kunes	Ubetydelig (0)
Rbd 14A	
- Nordvestlige turbinklynge	Ubetydelig/liten negativ (0/-)
- Atkomstvei med nettløsning	Liten negativ (-)
- Kai Hamnbukt	Ubetydelig (0)
Rbd 14	
- Atkomstvei med nettløsning	Ubetydelig (0)
- Kai og mellomlagring Kunes	Ubetydelig (0)
Rbd 9	
- Samlet vurdering	Liten positiv (+) ⁵

² Det forventes økt bruk av planområdet og tilgrensende områder til friluftsliv som følge av enklere tilkomst (anleggsveger), jf. erfaringer fra bl.a. Smøla, Ytre Vikna og Midtfjellet vindkraftverk, men dette er ikke vektlagt i den samlede vurderingen.

³ Forutsetter en liten planjustering i neste fase, jf. kapittel 18.6, som Grenselandet AS har forpliktet seg til.

⁴ Området langs planlagt adkomstvei og 420 kV ledninger ligger perifert til ift. den viktige flyttleia på sør- og østsida av planområdet og benyttes sporadisk som vår-/sommer-/høstbeite av småflokker av reinsdyr.

⁵ Positiv konsekvens skyldes bygging av nytt sperregjerde mellom Rbd 13 og Rbd 9.

Utbyggingskostnader

CAPEX	Total verdiskaping (NOK)	Nasjonal andel	Regional andel	Lokal andel
Vindturbiner, inklusiv installasjon	4 875	2 %	0,4 %	0,03 %
Fundamentering, betong og grunnarbeid	450	75 %	53 %	6,5 %
Intern 33 kV kabelnett	288	45 %	1,4 %	0,2 %
Nettilknytning (produksjonsledning)	208	45 %	1,4 %	0,2 %
Transformatorstasjon og servicebygg	652	45 %	1,4 %	0,2 %
Kai ved Kunes	36	90 %	9 %	1,1 %
Adkomst-/internveger (inkl. adkomstveg til kai ved Kunes)	308	90 %	9 %	1,1 %
Annet (prosjekt- og byggeledelse, erstatninger, etc.)	43	100 %	85 %	9,3 %
132 kV ledninger	59	45 %	1,4 %	0,2 %
420 kV ledninger	112	45 %	1,4 %	0,2 %
Hovedtransformatorstasjon	375	45 %	1,4 %	0,2 %
Undertransformatorstasjoner	161	45 %	1,4 %	0,2 %
Uforutsatt (5% av BOP)	343	21 %	4 %	0,5 %
CAPEX	7 910	21 % (1620 MNOK)	4 % (360 MNOK)	0,5 % (40 MNOK)

Syssetting i driftsfasen

- Behov for ca. 30 årsverk lokalt til drift- og vedlikehold av vindkraftverket.
- Dette utgjør ca. 10% av dagens antall sysselsatte i sekundærnæringene.
- I tillegg kommer økt omsetning i lokale overnattings- og servicevirksomheter (ikke estimert).
- Basert på innrapporterte tall fra *Ressursregnskapene for reindriftsnæringen* er det ikke grunnlag for å si at eksisterende vindkraftverk har medført tap av arbeidsplasser innenfor reindriftsnæringen.
- Erfaringer fra andre norsk vindkraftverk tilsier også at det ikke er grunn til å anta at Davvi vil medføre tap av arbeidsplasser innenfor reiselivsnæringen.

Ca 300 millioner kroner i årlige direkte driftskostnader

Kunes

Ny dypvannskai med tilkomstvei for ilandføring av turbiner. Prosjekteres for etterbruk

Område for mellomlagring. Prosjekteres for etterbruk



Lebesby

- I samarbeid med bygdene og Lebesby kommune tilrettelegge for byggefelt for driftspersonell
- I samarbeid med bygdene og Lebesby kommune tilrettelegge for økte offentlige tjenester og investeringer ifm disse
- Prosjektet ønsker å være en aktiv medspiller i utviklingen av bygdene

Økonomiske ringvirkninger

- Lebesby: **55 000 000** kr/år i eiendomsskatt
- FeFo: **20-40 000 000** kr/år i grunneier kompensasjon
- Næringsfond: **10 000 000** i engangsinnskudd, samt anslått **10-12 000 000** kr/år i innskudd
- Reindistrikt 13 og 14a: **10 000 000** i engangskompensasjon, samt **3 000 000** i årlige kompensasjoner
- Reindistrikt 9: Inngått avtale om bygging og drift av skillegerde

BINDEnde ERKLÆRING
TIL INDRE FINNMARK INVESTERINGSSELSKAP AS
(ORG.NR. 986 062 483)

Bakgrunn
Grenslandet AS gir med dette en juridisk bindende erklæring om tilføring av penger som et engangsbeløp og et årlig beløp til Indre Finnmark Investeringsselskap AS. Erklæringen gis som fremtidig konsesjon for bygging og drift av vindkraftanlegg på 800 MW i Lebesby og Tana kommuner.

Indre Finnmark Investeringsselskap AS har målsetting om å investere i næringslivsprosjekter i Indre Finnmark. Det stilles krav om forventet lønnsomhet og risiko som ivaretar Indre Finnmark Investeringsselskap AS sin kapital. Indre Finnmark Investeringsselskap AS skal bidra med risikovillig kompetent kapital, nettverk og strategiske allianser som skal medvirke til et større mangfold av innovative bedrifter.

Indre Finnmark Investeringsselskap AS eies 100% av Sápumi Næringshage AS. Det følger av vedtektene for Indre Finnmark Investeringsselskap AS § 6 at aksjenes omsættelighet er innskrenket. Overgang av aksjer må for å bli gyldig overføres selskapet, godkjennes av styret. Styret kan nekte godkjennelse hvis overgangen etter styrets mening strider mot selskapets interesser. Ny aksjoner må godkjennes av generalforsamlingen med enstemmig vedtak. Aksjer kan ikke pantsettes uten styrets samtykke.

Tilskudd
Grenslandet AS ønsker ved investeringsbeslutning (vedtak i styret) for etablering av vindkraftanlegget å overføre NOK 10.000.000,- (ti millioner kroner) til Indre Finnmark Investeringsselskap AS. I tillegg skal 0,7% av årlig brutto omsetning utbetales etterskuddsvis på månedlig basis når vindkraftanlegget er ferdig med anleggsfasen og over i driftsfasen. Overføringen av kr 10.000.000,- finner sted innen 30 dager etter investeringsbeslutning.

Vilkår
Beløpene som overføres fra Grenslandet AS skal ikke anses som selskapets midler dersom aksjene i Indre Finnmark Investeringsselskap AS skifter eier uten etter samtykke fra Grenslandet AS. Midlene som overføres fra Grenslandet AS skal heller ikke nyttes til daglig drift av Indre Finnmark Investeringsselskap AS. En forutsetning for overføring av midler fra Grenslandet AS til Indre Finnmark Investeringsselskap AS er at Grenslandet AS får velge ett styremedlem i selskapet. Dette gjøres ved at generalforsamlingen vedtar en endring av § 5 i vedtektene til Indre Finnmark Investeringsselskap AS, hvor det legges til en setning om at ett styremedlem skal velges

ENSIDIG ERKLÆRING FRA GRENSELANDET AS I FAVØR REINEIERNE I REINBEITEDISTRIKTENE 13 og 14A

1. Bakgrunn

Grenslandet AS vil søke konsesjon for bygging og drift av Davvi vindkraftanlegg 800 MW i Lebesby og Tana kommuner.

Reinbeitedistriktene har understreket at de prinsipielt er uenige i at det skal bygges vindkraftverk som etter reindriftens oppfatning kan påføre reinbeitedistriktene ulemper.

Grenslandet AS ønsker å bøte på dette med å inngå en for reinbeitedistriktene fordelaktig avtale som kompenserer for merarbeid og ulemper. En forutsetning for en slik direkte avtale er at Grenslandet AS gis endelig konsesjon og at reinbeitedistriktene ikke reiser rettslig tvist om gyldigheten av vedtak fra konsesjonsmyndigheten, herunder vedtak på forhåndstiltredelse.

For det tilfelle at en slik direkte avtale mellom partene ikke kommer i stand, vil Grenslandet AS ensidig forplikte seg til å etablere et vindkraftfond som nærmere beskrevet nedenfor.

2. Etablering av vindkraftfond til utvikling i siidaene

Fondet blir opprettet med følgende midler fra Grenslandet AS:

- NOK 10 millioner ved investeringsbeslutning for utbygging
- NOK 3 750 per MW installert effekt per år fra parken er satt i drift. Ved full utbygging vil dette utgjøre ca NOK 3 millioner per år.


Utdelinger fra fondet skal skje etter enkle retningslinjer fortrinnsvis ved at midlene fordeles med likt beløp på hver enkelt siidaandel.

Estimert vil hver enkelt siidaandel få utbetalt ca NOK 250 000,- første året etter investeringsbeslutning, og deretter ca NOK 75 000,- per år ved full drift.

Ved eventuell tvist ved domstolene om erstatningsutmålingen som følge av et gyldig ekspropriasjonsvedtak, vil rettskraftig dom gjelde i forholdet mellom partene. Det innebærer at denne ensidige erklæringen bortfaller.

Fondet skal forvaltes i henhold til regler som fremgår nedenfor, se punkt 3.

1


Grenslandet AS

BINDEnde ERKLÆRING - TIL LEBESBY KOMMUNE

1. Bakgrunn

Grenslandet AS har søkt om konsesjon for bygging av vindkraftanlegg etter energiloven og konsekvensutgreiing etter plan- og bygningsloven for et inntil 800 MW vindkraftanlegg, Davvi Vindkraftverk, i Lebesby og Tana kommuner.

Vindkraftverket er planlagt bestående av 100 til 231 vindturbiner¹ med en nominell effekt på mellom 3 og 8 MW per turbin². Planområdet har et areal på ca. 76 km². Produksjonen fra vindkraftverket planlegges tilknyttet nettet gjennom bygging av en ny 420 kV kraftledning som Statnett har meldt fra Skaidi til Varangerbotn.

Etablering av vindkraftverk har både positive og negative virkninger. Vindkraftanlegget vil innebære at areal, naturressurser og naturverdier i kommunene tas i bruk for vindkraftproduksjon. De lokale naturressursene som tas i bruk, bidrar til den verdenskapning vindkraftverket gir opphav til. Samtidig vil etablering av vindkraftverket få konsekvenser for natur, berørte lokalsamfunn, reiseliv og annen næringsvirksomhet. Anlegget vil kunne bli synlig fra ulike områder i kommunene, og berører dermed allmenhetens bruks- og opplevelsesverdi.

Grenslandet AS ønsker med denne erklæringen overfor Lebesby kommune å presisere sentrale positive ringvirkninger for lokalsamfunnet og Lebesby som en av vertskommunene. Grenslandet AS sine planer utløser også behov for et utstrakt samarbeid mellom kommunene og utbygger.

Erklæringen skal samtidig sikre at kommunen får varige verdier som følge av utbyggingen, samt legge til rette for best mulig etterbruk av tiltak og innretninger som er nødvendige i anleggstiden. Erklæringen skal legge til rette for forutsigbarhet for både kostnader og utgifter for utbygger og kommunen.

Erklæringen legger ingen begrensninger på Lebesby kommunes myndighet eller rettigheter etter plan- og bygningsloven og/eller andre offentligrettslige regler, og heller ingen føringer for kommunens høringsuttalelser. De plikter og rettigheter som etableres med denne erklæring, gjelder uavhengig av hvordan kommunen bruker sin privatrettslige eller offentligrettslige myndighet.

¹ I melding for Davvi datert 10. mai 2017 er det oppgitt et antall på 267 vindturbiner. I presentasjonen fra Multiconsult 16. januar 2019 er det oppgitt 231 vindturbiner.

² I meldingen for Davvi /Grenslandet AS datert 10. mai 2017 er det oppgitt en effekt per turbin på mellom 3 og 8 MW. I Multiconsults presentasjon 16. januar 2019 er det oppgitt 3,45 MW per turbin.

1

Davvi gjør ny 420 kV til Varangerbotn samfunnsøkonomisk lønnsom

Tabell 1: Samfunnsøkonomisk overskuddet fra vindkraftbransjen basert på Statnetts tall, Multiconsults skarpe priser for 2018, Multiconsults og Grenselandets estimat for 2025. Alle verdier i MNOK.

	Statnett (113 MW)	2018 (1200 MW)	2025 (1200 MW)
Salgsinntekter	2 049	19 320	25 455
Investering	-1 085	-8 021	-7 874
Reinvestering	-210	-2 240	-2 240
OPEX	-548	-4 133	-4 765
Eiendomsskatt	-77	-652	-595
Marginaltap	-102	-966	-1 273
Produsentoverskudd	27	3 308	8 708
Eiendomsskatt	77	652	595
Samfunnsøkonomisk overskudd	104	3 960	9 303
Samfunnsøkonomisk LRMC (per MWh)	380	319	253
Prosentvis reduksjon i LRMC fra Statnett sin analyse		16 %	33 %

Reindrift

ERKLÆRING

07 NOV 2018

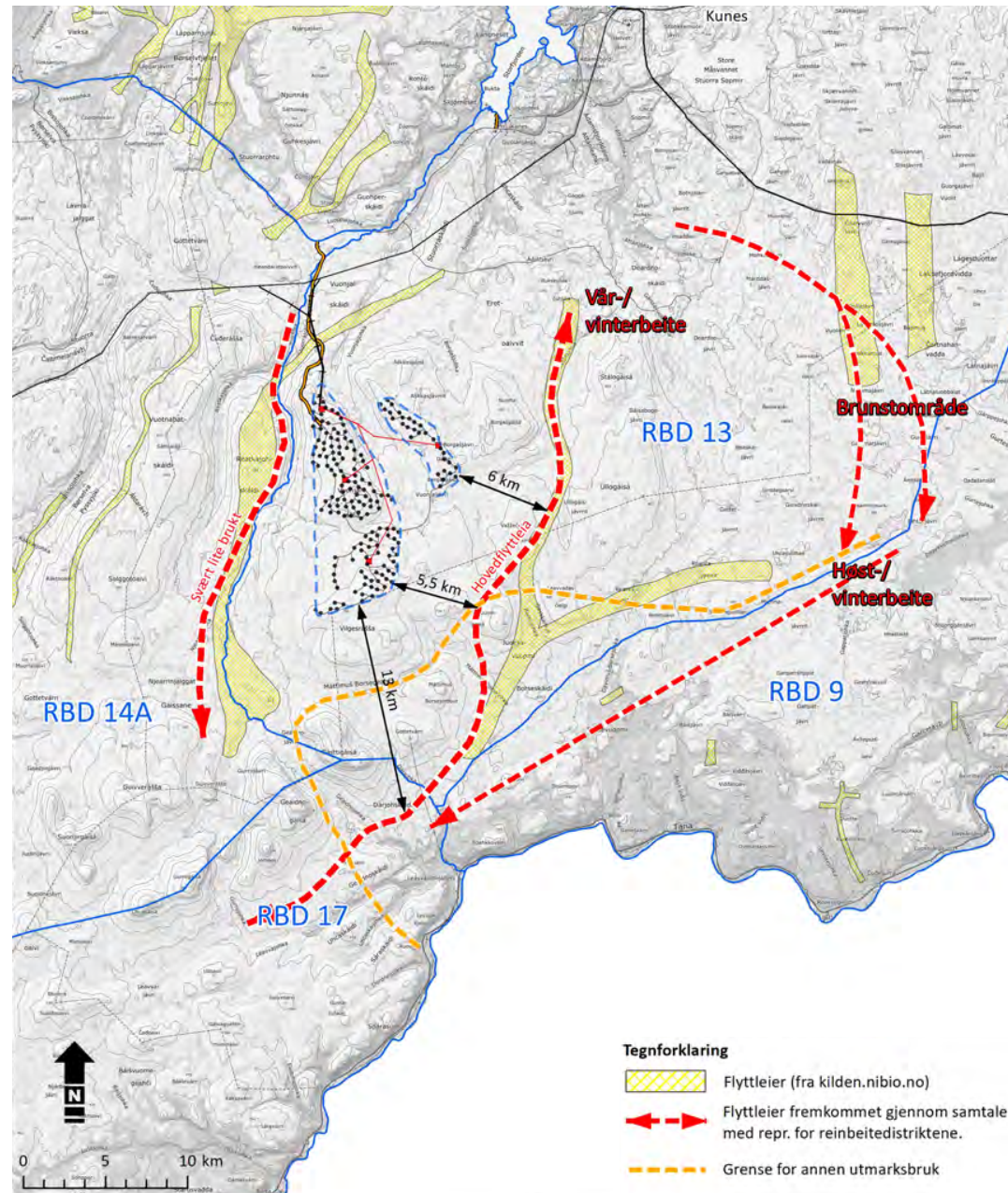
Reinbeitedistrikt nr 9 v/ leder Nils Arvid Guttorm har den DATO inngått en avtale med vindkraftselskapet Grenselandet AS som kompenserer ulemper og tap som distriktet måtte bli påført som følge av anlegg og drift av vindmøller i Davvi vindkraft.

Reinbeitedistrikt nr 9 vil etter dette ikke for rettsapparatet eller på annen måte faktisk eller rettslig forsøke å hindre gjennomføring eller igangsetting av anleggsarbeidene, eksempelvis ved å angripe gyldigheten av konsesjonsmyndighetenes vedtak knyttet til prosjektet.

07 NOV 2018

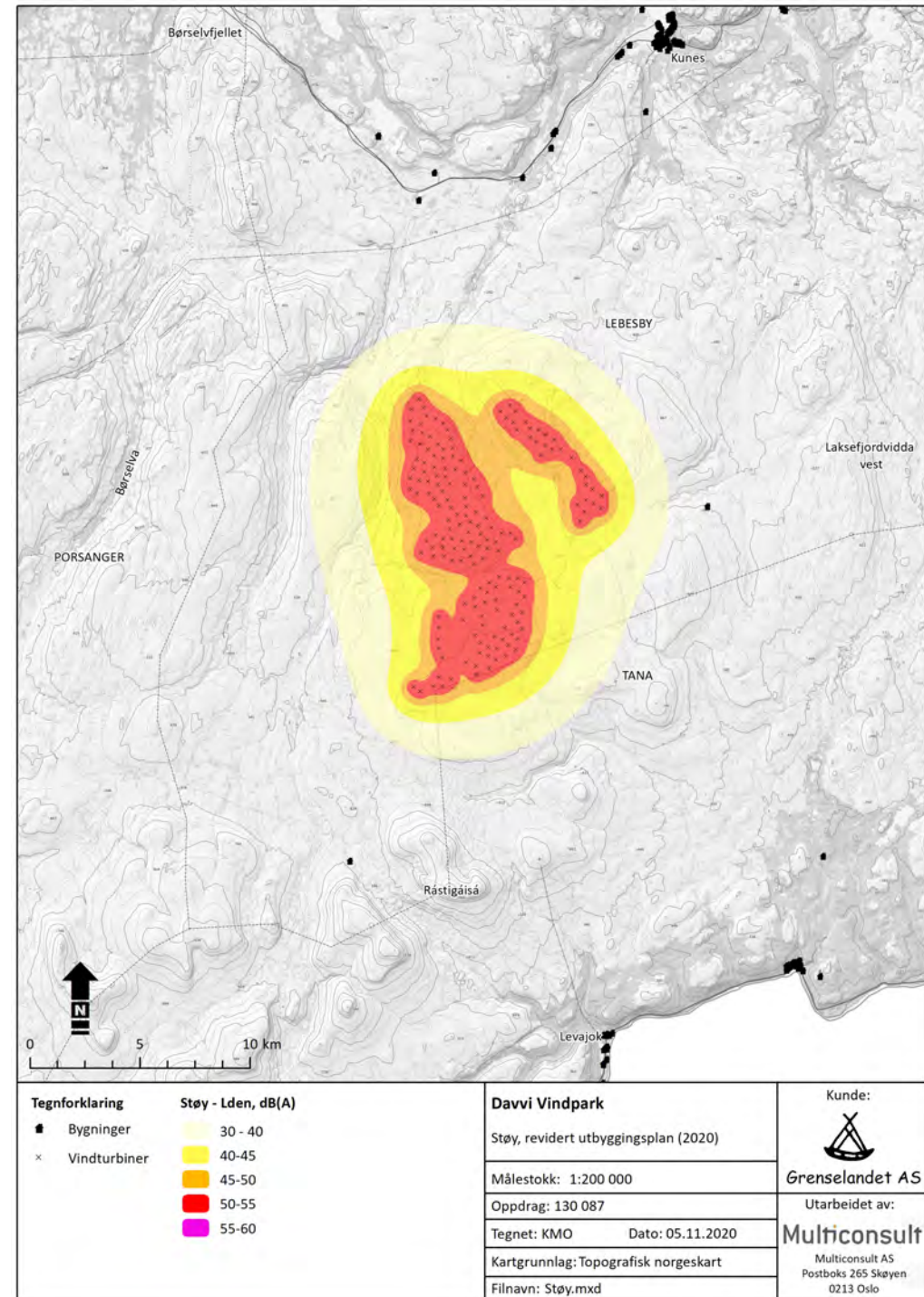
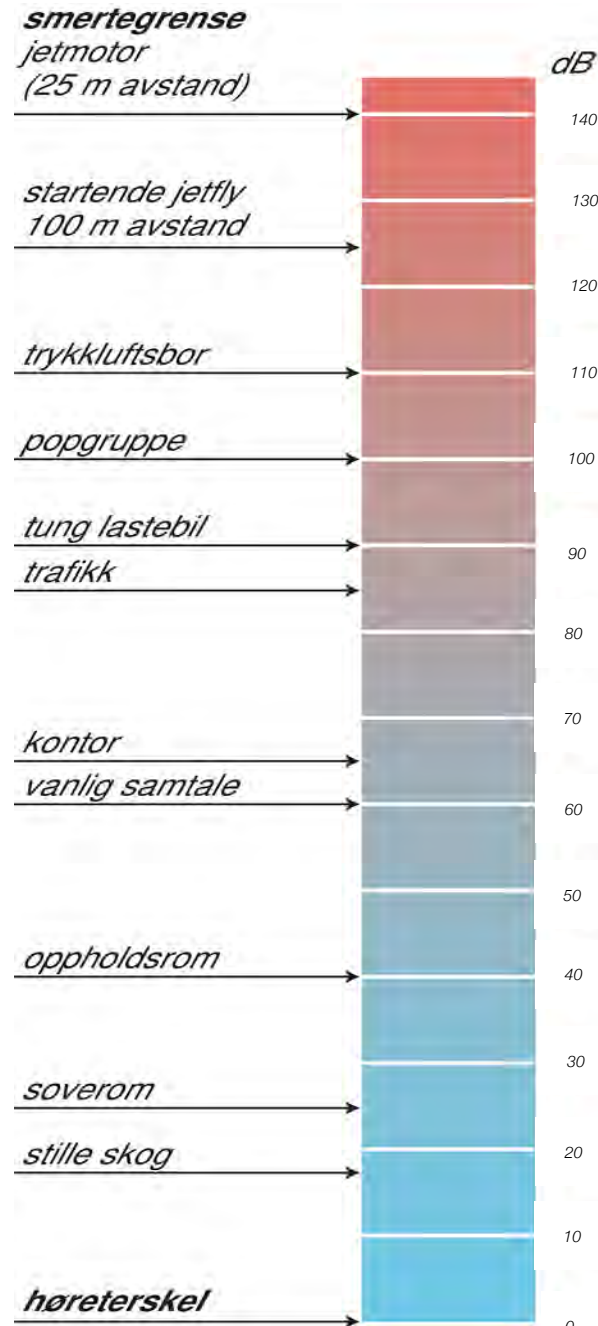
ana, den DATO

Nils Arvid Guttorm
Nils Arvid Guttorm



Støy

Ingen boliger, fritidsboliger eller annen støyfølsom bebyggelse vil eksponeres for støy over anbefalt grenseverdi på 45 dB



Uberørte naturområder



Det påstås at planområdet ligger sentralt i et av Norges største inngrepsfrie naturområder.

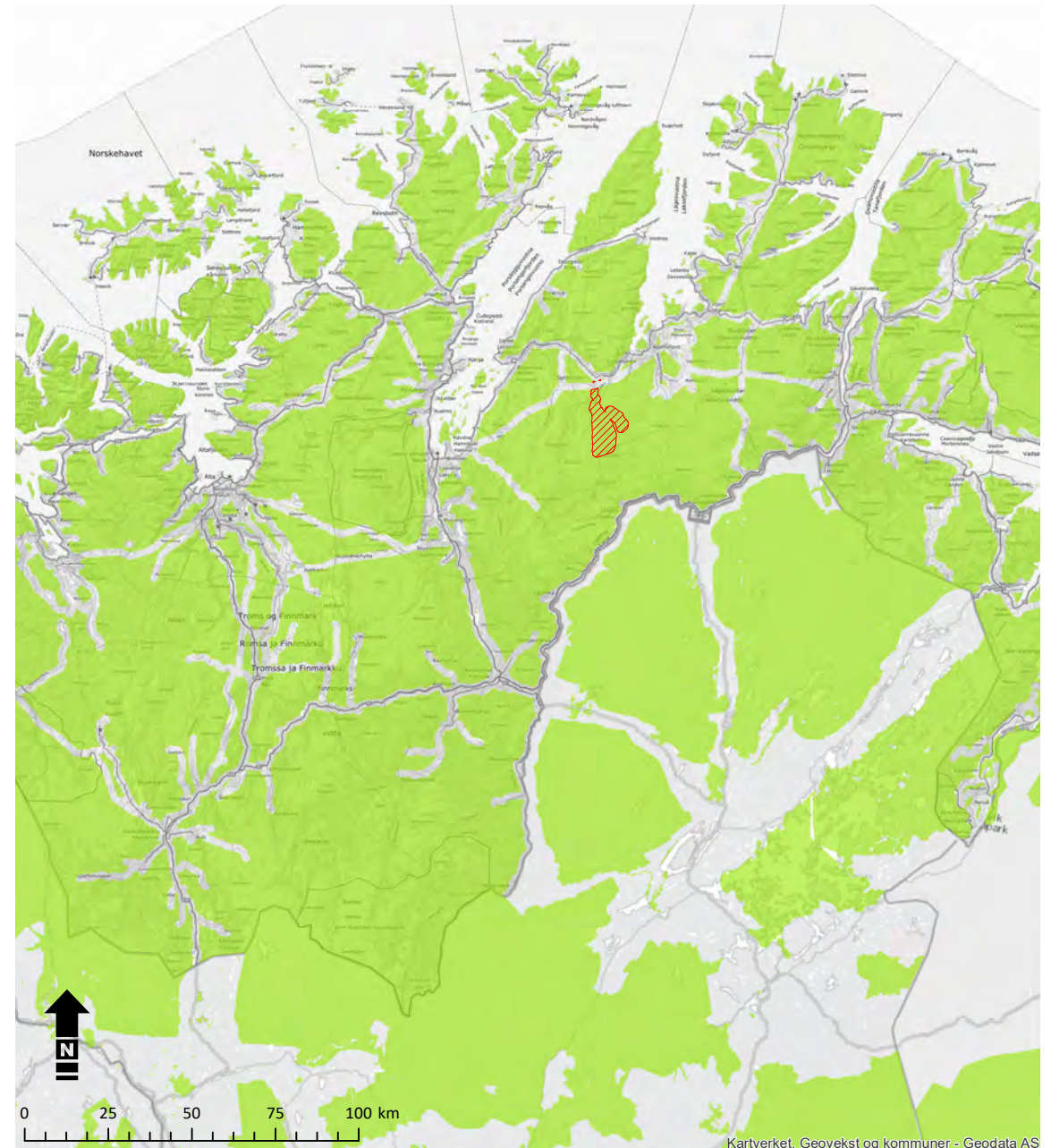
Riktigere å si er at planområdet ligger i utkanten av Skandinavias største sammenhengende villmarks-områder, som dekker store deler av Troms og Finnmark, Nord-Sverige, Nord-Finland og Kolahalvøya i Russland.

Mange av disse artene krysser landegrensene og store deler av Nordkalotten er både lite berørt av tekniske inngrep. Samtidig tilbyr store deler av Nordkalotten vesentlig bedre livsvilkår for de fleste artene enn selve planområdet, som er artsfattig.

Det er ikke grunnlag for å si at en utbygging av vindkraft oppe på de svært skrinne og artsfattige gaissene vil medføre bestandsmessige konsekvenser. Hverken i et regionalt, nasjonalt eller internasjonalt perspektiv.

Tegnforklaring

-  Inngrepsfritt (NO) eller vernet område (SVE, FIN, RUS)
-  Tap av inngrepsfrie områder ved utbygging av Davvi



Inngrep

Bilder fra Raggovidda



Mikroplast

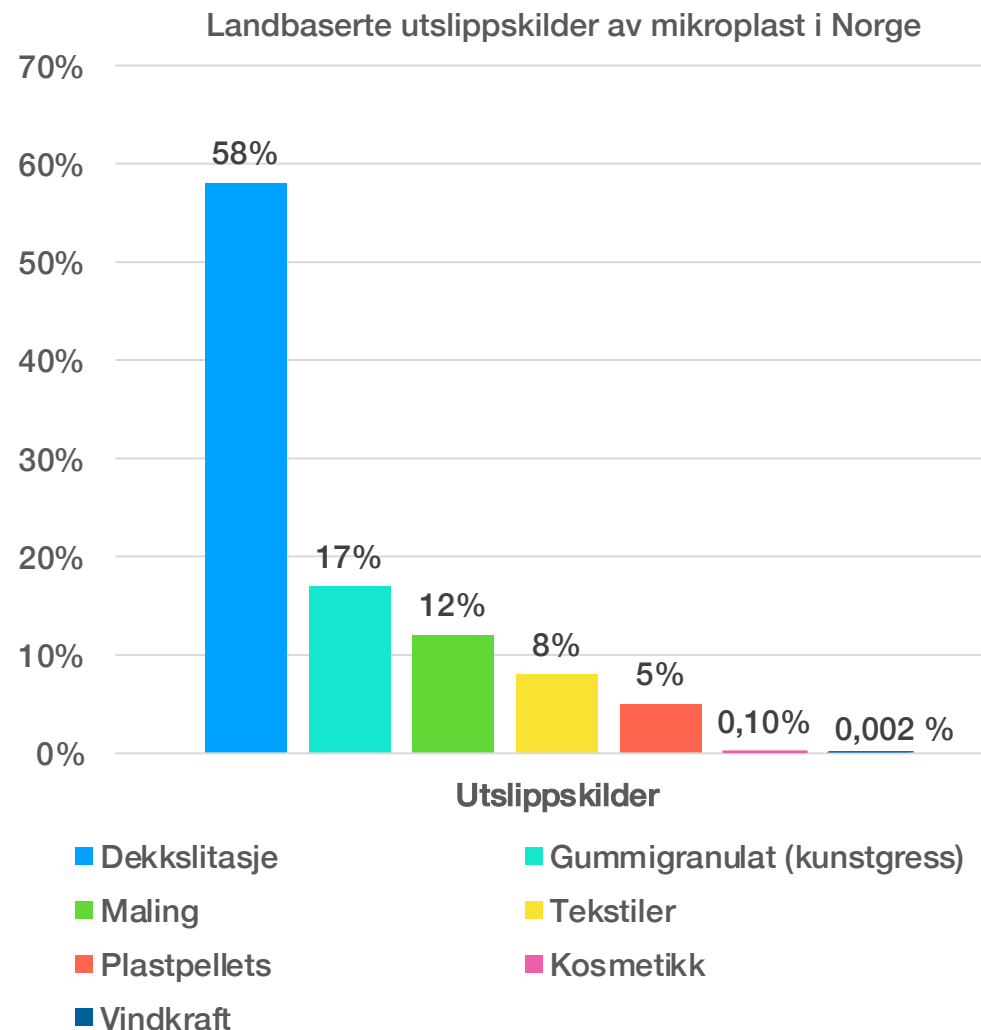
I følge en norsk rapport (Mepex Consult 2014) tilføres havet årlig ca. 8 000 tonn mikroplast fra landbaserte kilder i Norge.

Fordeling av utslipp kan ses på grafen til høyre.

Ledende turbinprodusenter estimerer en bladslitasje på moderne vindturbiner på land i størrelsesorden 0-50 gram per blad per år. Det tilsvarer 0-3,75 kg over en periode på 25 år, per turbin.

La oss anta et utslipp på 3,75 kg. I dag er det 1047 turbiner i drift. $1047 \times 3,75$, delt på 25 år = **Maks. årlig utslipp er 157 kg.**

Den norske landbaserte vindkraften står da i dag for **0,00196 %** av det årlige utslippet av mikroplast.



Restrisiko

den risikoen som gjenstår frem til parken er bygget

Positive ringvirkninger

- 4,1 TWh 100% ny fornybar kraft til ca 20 øre/kWh
- Ca 30-40 millioner tonn CO₂ besparelser over parkens levetid
- 300-400 årsverk i byggefasen, 30 årsverk i driftsfasen
- Ca 4.000 årsverk dersom kraften blir tatt i bruk i Finnmark
- Ca 300 mill i årlig driftsbudsjett
- Ca 50 mill i eiendomsskatt
- Ca 20-40 mill i årlig grunneierkompensasjon (FeFo)
- Ca 10 mill i årlig stimuleringspakke til næringsliv

Negative konsekvenser/restrisiko

- Noe tap av fugl som følge av kollisjoner med rotorbladene, men uten bestandsmessige konsekvenser
- Noe forstyrrelse og barrierevirkninger for arealkrevende arter som bl.a. jerv og fjellrev, uten at dette vil medføre bestandsmessige konsekvenser
- Noe forstyrrelse for småflokker med rein som beiter langs adkomstvegen eller trekker opp i høyden for å unngå insektsplagen
- Noe visuell påvirkning på hittil ukjente samiske kulturminner
- Noe visuell påvirkning på friluftsliv, kjente kulturminner mm

Veid opp mot de store samfunnsmessige fordelene og klimagevinsten mener vi at restrisikoen er akseptabel



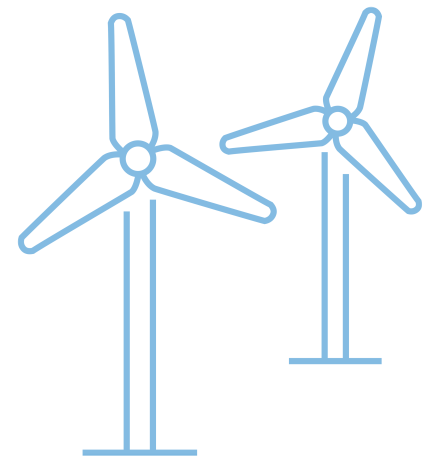
Restrisiko

den aksepterte risikoen som gjenstår frem til parken er bygget

En vil aldri kunne konkludere med 100% sikkerhet omkring konsekvenser, hverken for naturmiljø eller sameksistens med andre brukere av områdene før parken er fysisk bygget

- En må vurdere restrisiko opp mot nytten av tiltaket
- En må vurdere risikoen med ikke å gjøre noe (klimarisikoen) opp mot føre-var-prinsippet

Restrisiko bør håndteres - ikke automatisk brukes som argument for å si nei



Takk for oppmerksomheten

