



Stjørdal Vindpark


arise

Om Stjørdal vindpark

- Formålet med dagens møte er å presentere prosjektet Stjørdal vindpark, for å undersøke om Stjørdal kommune ønsker å ta prosjektet til politisk behandling og deretter å legge inn i kommunens arealplan.
- Vi ønsker å koordinere det videre arbeidet slik at fjell- og allmenningsstyret tidlig får god informasjon og kan ta saken till behandling. Arise AB har gjort avtale med grunneier om planlegging av et mulig vindkraftanlegg i Stjørdal kommune.



Vi skal utvikle fornybar energi for en bærekraftig framtid!

- Vi skal være den foretrukne partner for investorer i vindkraft og skape merverdi gjennom hele levetiden.
- Vi skal maksimere verdien av vår grønne el-produksjon gjennom profesjonell drift, salg og finansiering.

2007

Verksamhetsstart

31

Antal anställda

>1 300 MW

Projektportfölj

139 MW

Egen
vindkraftproduktion

1 100 MW

Totalt under förvaltning i
Sverige och Norge

231 MW

Externa projekt under
byggning



Egen
vindkraftdrift

Vindkraftparker
under förvaltning

Vindkraftparker
under byggnation

Sålda
vindkraftparker

Projekt under
utveckling

20. TELLENES

17. RYSSBOL

5. FRÖSLIDA

12. STJÄRNARP

1. OXHULT

2. RÅBELÖV

18. BOHULT

15. SKOGABY

4. KÅPHULT

3. BRUNSMO

9. GETTNABO

10. SKÄPPENTORP

6. IDHULT

8. BLEKHEM

7. SÖDRA KÄRRA

19. EKEBY

16. MOMBYÅSEN

21. SVARTNÄS

24. ENVIKSBERGET

26. SKAFTÅSEN

30. KÖLVÄLLEN

22. ÖVERTURINGEN

29. FASIKAN

23. BRÖCKLINGBERGET

27. RANASJÖHÖJDEN

28. SALSJÖHÖJDEN

25. SOLBERG

14. STORRUN

31. FINNÄBERGET

11. JÄDRAÅS

VÅR VERKSAMHET



Diversifisert kunde- og leverandørbase

Velkjente og tilbakevendende kunder, samt relasjoner med ledende leverandører

KUNDER

Allianz 

BLACKROCK



WHITEHELM
CAPITAL



Medinvestorare *
Foresight
FOR A SHARPER FUTURE

TURBINLEVERANTÖRER



SENVION
wind energy solutions

SIEMENS Gamesa
RENEWABLE ENERGY

Vestas



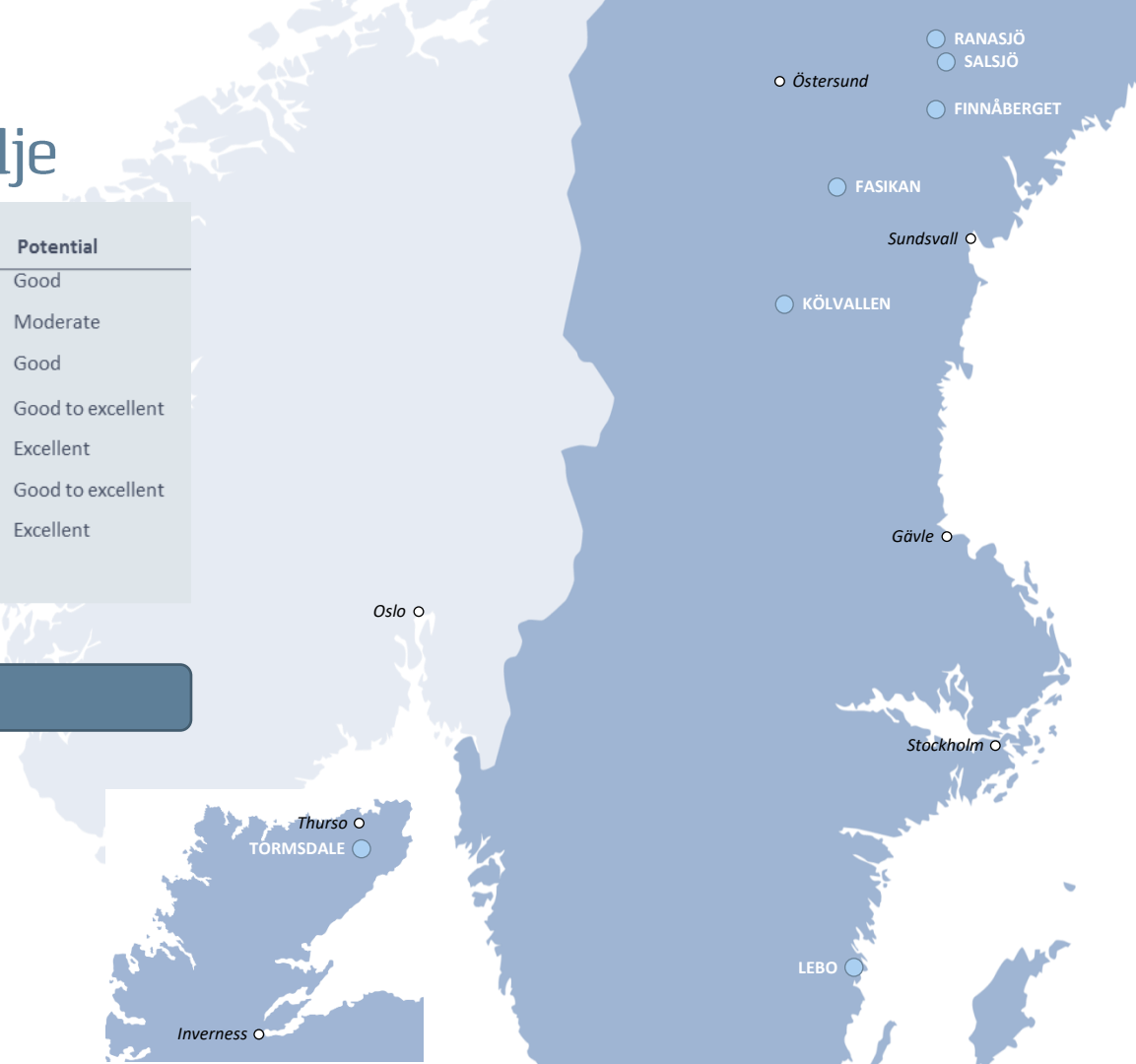
* Norske KLP er medinvestor i Skaftåsen Vindkraftpark



Lovende prosjektportefølje

Prosjekt	WTGs	MWs	Tidplan, FC	Potential
Ranasjöhöjden, Sverige	25	155	2021	Good
Salsjöhöjden, Sverige	14	84	2021	Moderate
Lebo, Sverige	5	30	2021–2022	Good
Fasikan, Sverige	15	90	2021–2022	Good to excellent
Kölvallen, Sverige	47	282	2021–2022	Excellent
Finnåberget, Sverige	25	150	2021–2022	Good to excellent
Tormsdale, Skottland	16	67	2022–2023	Excellent
Totalt	147	858		

Attraktiv prosjektportefølje med ca 850 MW



Styret



Joachim Gahm

f. 1964

Styrelseordförande sedan 2014,
styrelseledamot sedan 2007



Maud Olofsson

f. 1955

Styrelseledamot sedan 2012



Jon Brandsar

f. 1954

Styrelseledamot sedan 2014
(samt 2008-2013)



Johan Damne

f. 1963

Styrelseledamot sedan 2020

Arise Styret & Ledelse

Konsernledning



Daniel Johansson

f. 1970

VD, anställd sedan 2016



Linus Hägg

f. 1976

Finansdirektör, anställd sedan 2011



Per-Erik Eriksson

f. 1963

Operativ chef, anställd sedan 2012

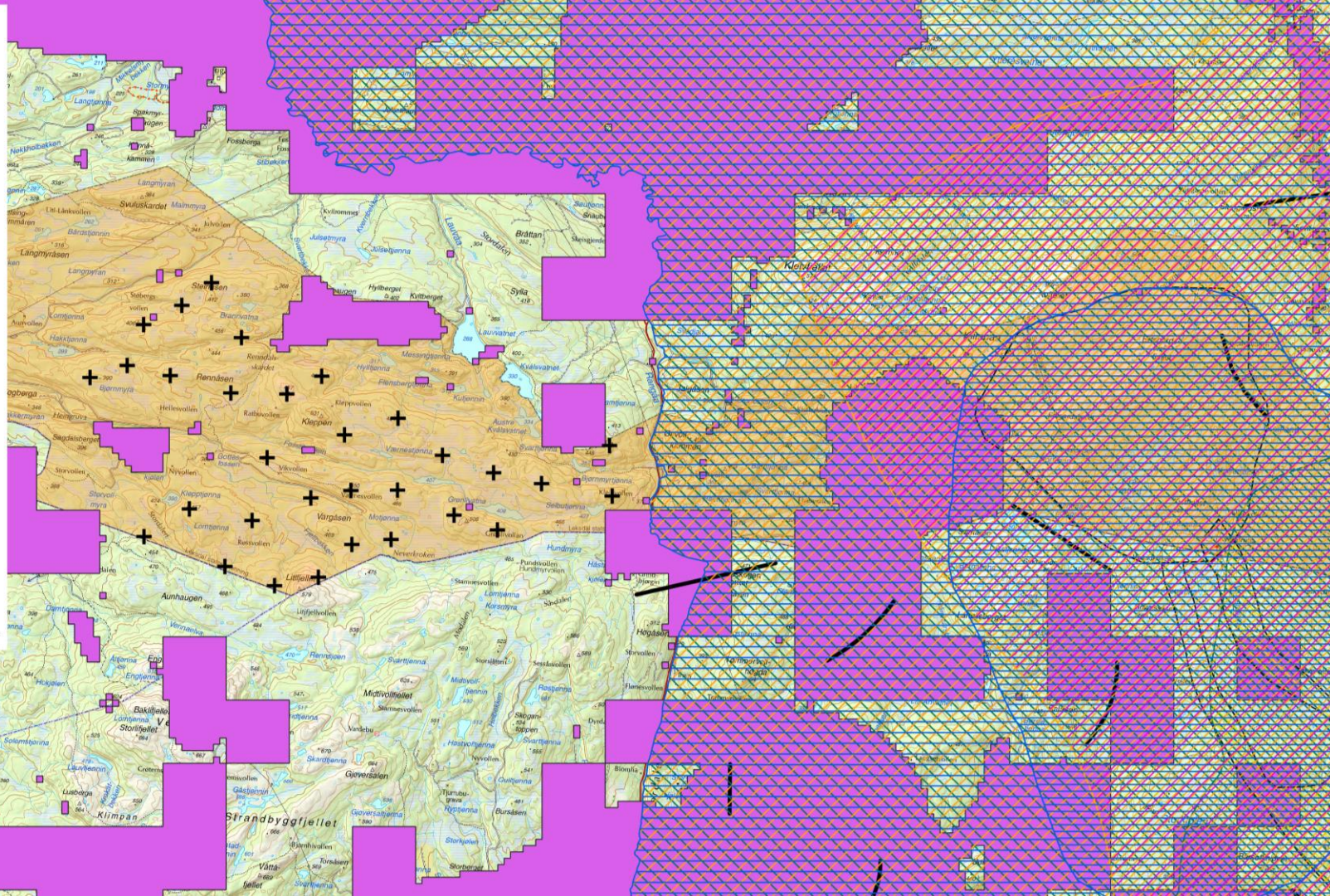
Behovet for ny - og mer fornybar energi i Norge.

- Norge er forpliktet av Paris- avtalen, og gjennom det «Grønne skiftet» skal Norge kutte store mengder CO2-utslipp. Innen 2050 skal Norge være omstilt til et lavutslipps-samfunn. Europa stenger ned atomkraftverk og kullindustri og bygger opp kraftproduksjon basert på fornybare kilder som vind og sol. I april 2019 publiserte Statnett sin analyse av fremtidig kraftforbruk i Norge som følge av elektrifiseringen av samfunnet. Dette skal gjøres innenfor følgende områder: Olje – og gassindustrien, (Norsk sokkel) bilparken, bygg og anlegg og industrien. Dette vil gi et økt kraftbehov på ca. 30-50 TWh.
- I tillegg kommer skip, tungtransporten, ferger, hurtigbåter, landstrøms anlegg for skip, datasentre, batteri – og hydrogen fabrikker etc. Dette vil i tillegg utløse et kraftbehov på ytterligere 40 TWh. Økning i framtidig kraftbehov i Norge vil være på ca 80TWh

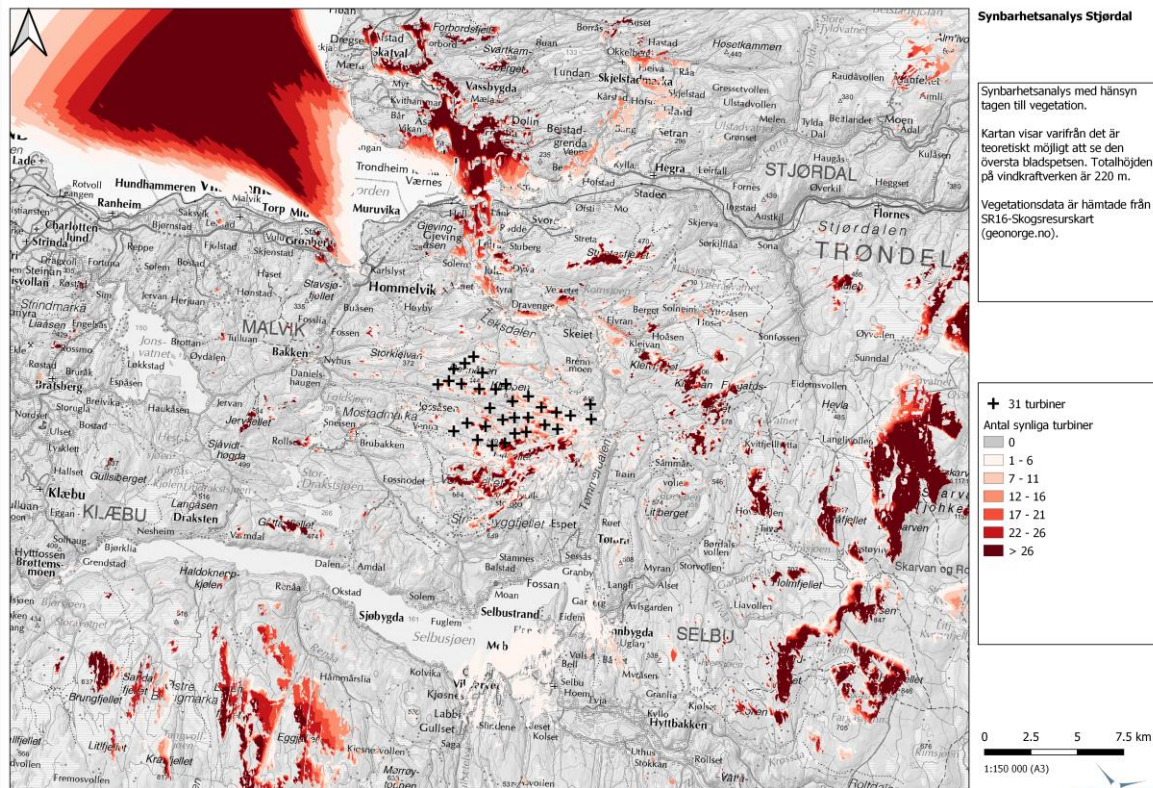
Foreløpig vurdering av vindprosjektet

- Foreløpig planlegging er gjort med 31 turbiner.
- Installert effekt ca. 6 - 7 MW per Turbin. Totalt ca. 200 MW.
- Beregnet produksjon ca. 19,5 GWh/turbin totalt ca 600 GWh
- Beregnet livsløp ca. 25-30 år

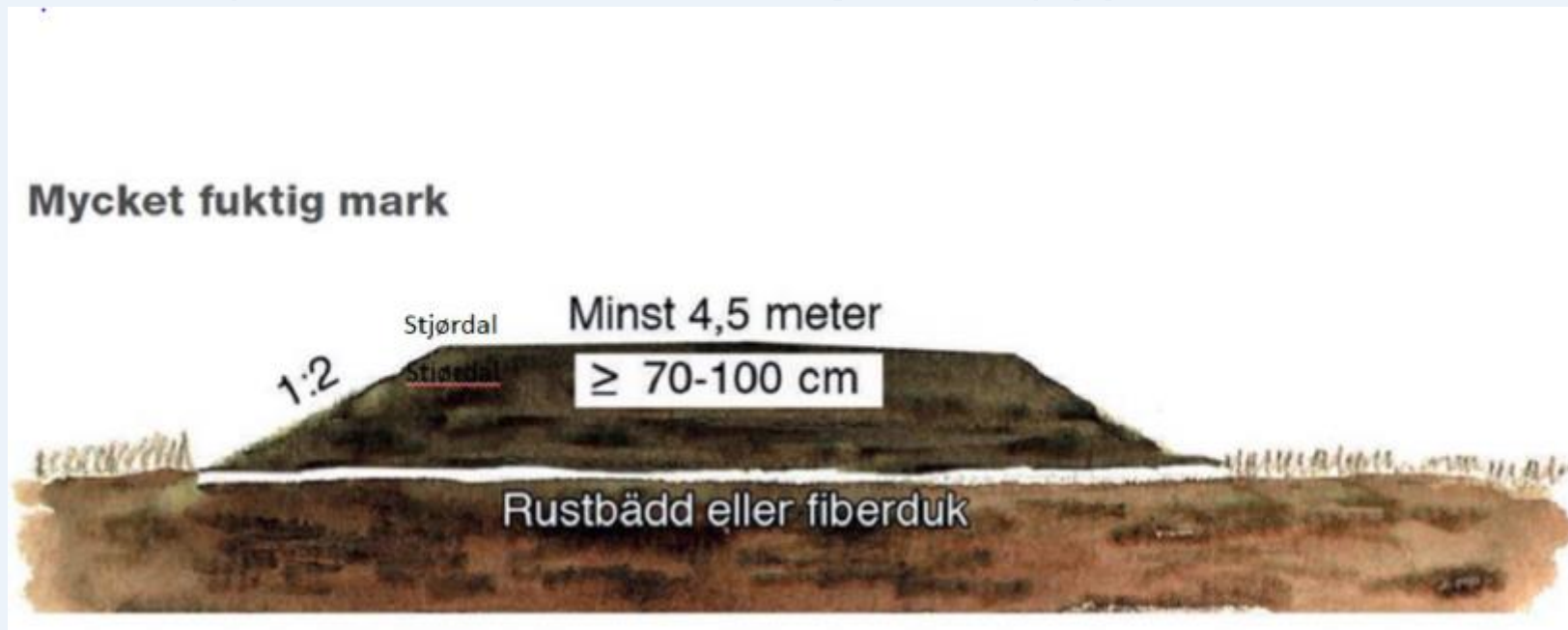
Statskog eiendomsflater



Synbarhetsanalyse



Stjørdal vindpark skisse på hvordan flytende vei bygges over myrområder med en vellprøvd byggeteknikk.



Stjørdal vindpark - lokal verdiskapning

Prosjektområde	Total Investering	Varav Turbin	Lokalt i Norge i Värdeskapan de i mill NOK 1% av Turbin	Varav Entre- prenad- verksam- heter	Lokalt i Norge Värdeskapande i mill NOK 98% av Entrepr	Varav El	Lokalt Värdeskapand e i mill NOK 50% av El	Eiendomskatt 7 %% av den totala investeringen
Stjørdal (31 turbiner)	1.850 MNOK	70%	12,9 mill NOK	15%	275 mill NOK	15%	139 mill NOK	12,9 MNOK/år

Investeringsbeløpet er beregnet til 60 MNok. per turbin. Dette innebærer at vi antar at turbinstørrelsen blir på ca. 6 MW. Eiendomsskatten er regnet på hele investeringsbeløpet. Ca 5 – 6 personer ansettes på heltid for å utføre årlig vedlikehold i vindparken

Lokal verdiskapning

- Fornybar elproduksjon er sentralt for å skape nye industrietableringer, slik som batterifabrikker, datasenter og hydrogenanlegg. Samtidig er fornybar elproduksjon helt sentral for og gradvis kunne minske utslipp av drivhusgasser og motvirke klimaforandringene.
- Lokale leverandører prioriteres når dette er mulig, men det kan også sendes ut anbud til underleverandører ellers i Norge.

Byggefasen

- ✓ Entreprenører
- ✓ Betongleveranser
- ✓ Fjell, spregning – og Berg materialer
- ✓ Transporttjenester, mat & losji

Driftsfase

- ✓ Ca 5-6 serviceteknikere i driftsfasen, veivedlikehold og snørydding i hele parkens levetid.

Lokalsamfunnet

Å gi noe tilbake til lokalsamfunn og vertskommune er noe vi prioriterer og ønsker. Vi er åpne for en dialog når det gjelder håndtering av slike økonomiske midler i prosjektet.

Tidsplan – ut fra den informasjon om konsesjonsprosessen vi i dag har.

Etter at Stjørdal kommune har avklart arealbruk i kommuneplanen, og saken er behandlet etter fjellova, kan det søkes konsesjon basert på gjeldende regelverk. Det videre arbeidet blir da som følger:

- ✓ Sende melding til NVE og få fastsatt utredningsprogram
- ✓ Lokale folkemøter og digital informasjon
- ✓ Inventeringer, miljøanalyser, natur, kultur, fugleliv mm (vår sommer, og høst)
- ✓ Sameksistens med jakt, fiske, og skogbruk utredes.
- ✓ Lyd, skygger og landskapsanalyser

Vår vurdering er at en komplett søknad til NVE kan sendes om ca 2 år.

Hvordan kommer vi videre ?

- ✓ Kommunens behandling av prosjektet
- ✓ Informasjon til fjell- og allmeningstyret.



Takk for oppmerksomheten!