



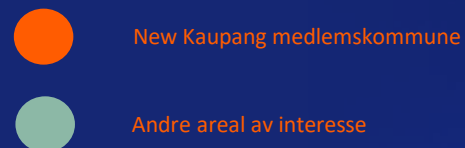
Hva har vi kapasitet til pr idag?

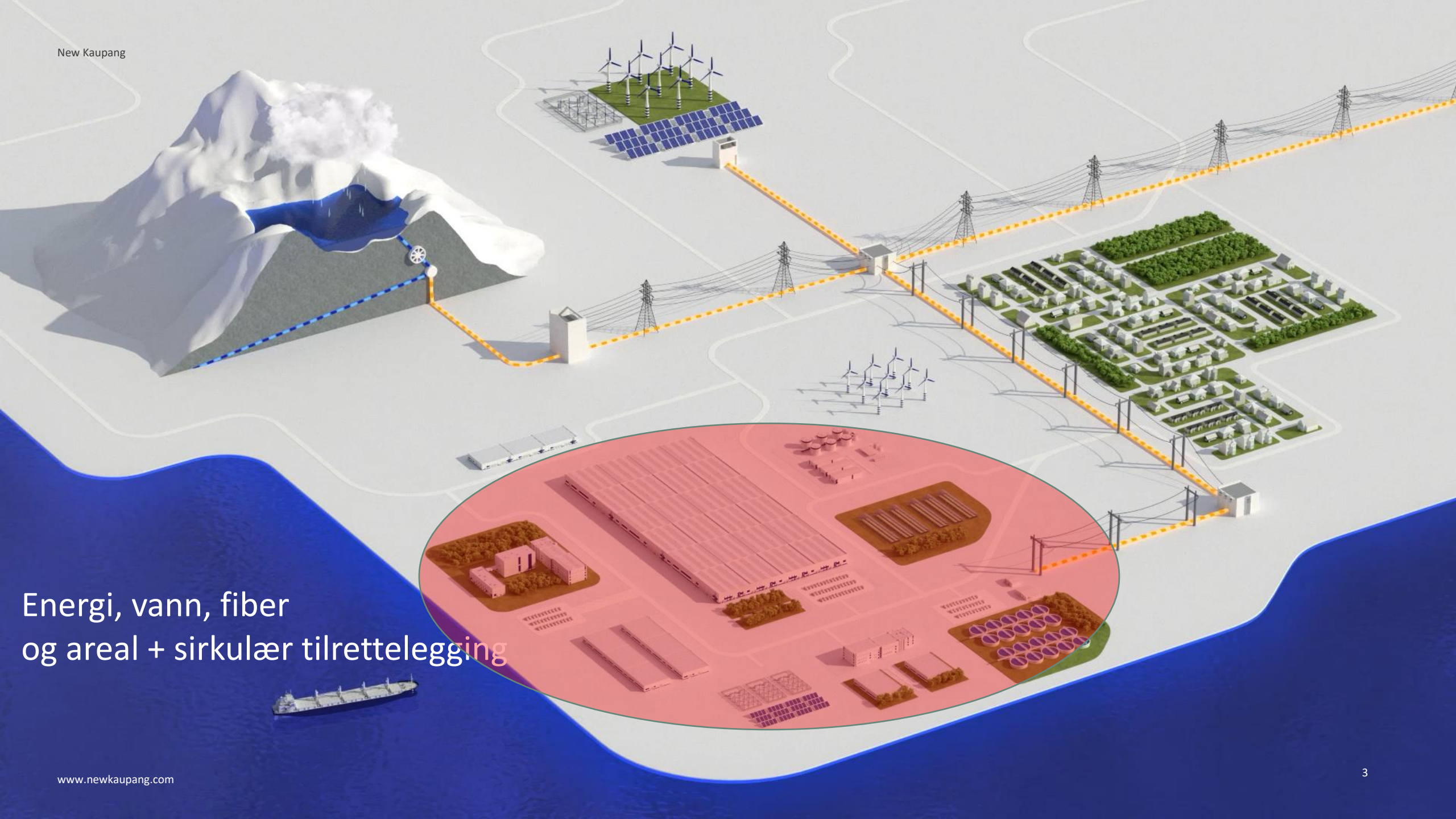
Ketil Barkved – New Kaupang

www.newkaupang.com

Utvikling av markedsklare areal og infrastruktur for kraftintensiv, eksportorientert industri i Rogaland

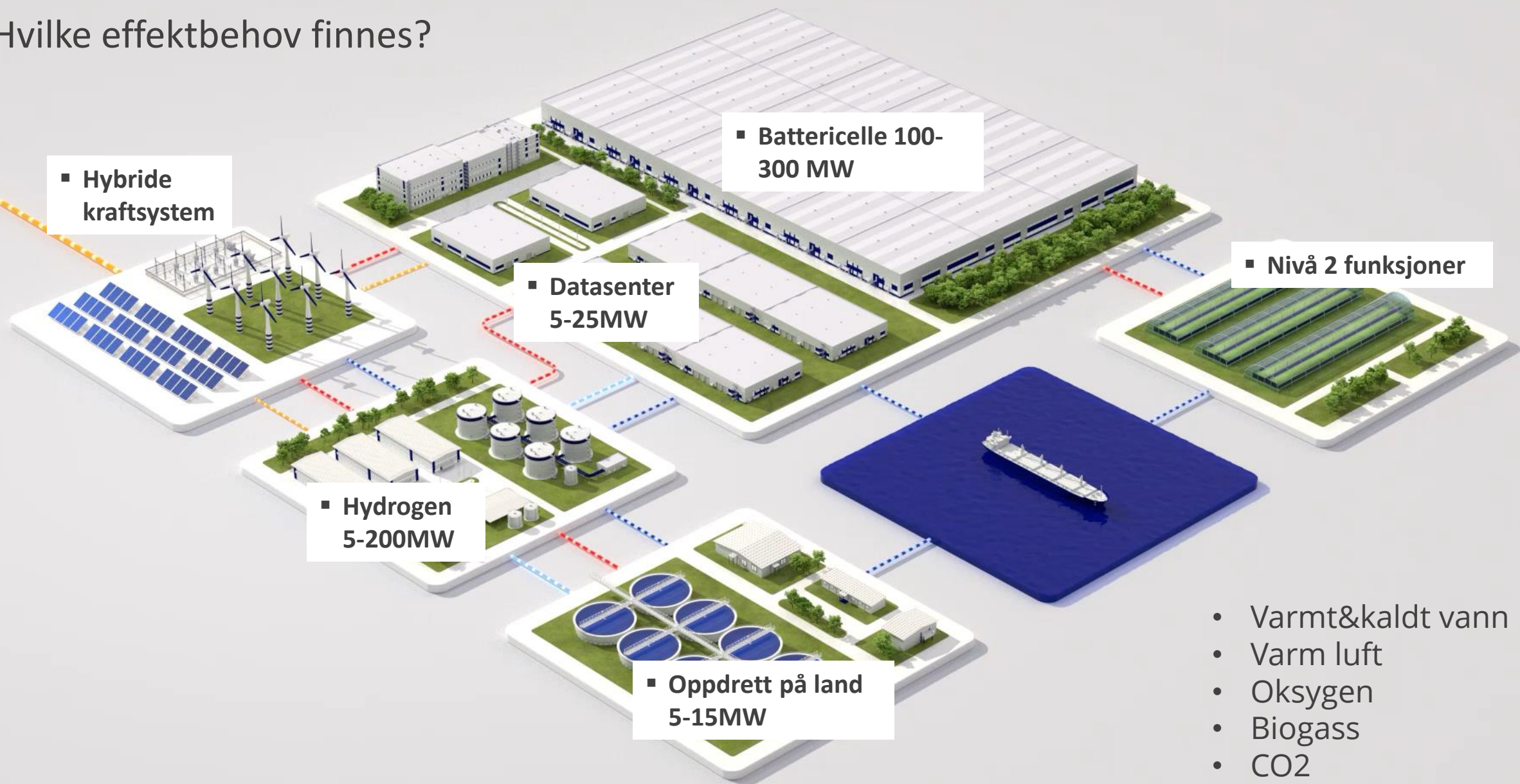
- Dataprosessering/lagring
- Hydrogenproduksjon
- Oppdrett på land
- Battericelle, batterikomponent, batterisystem
- Annen kraftkrevende industri (prosess, mineral) + sirkulære muligheter som utnytter energioverskudd





Energi, vann, fiber
og areal + sirkulær tilrettelegging

Hvilke effektbehov finnes?



- Varmt&kaldt vann
- Varm luft
- Oksygen
- Biogass
- CO2

- Vanadium kan gi batterier en nærmest uendelig livssyklus og utholdenhet.
- Titan er et lett metall med enorm styrke – perfekt for havvindturbiner.
- Fosfat blandes inn i gjødsel for å gi bedre og høyere avlinger.



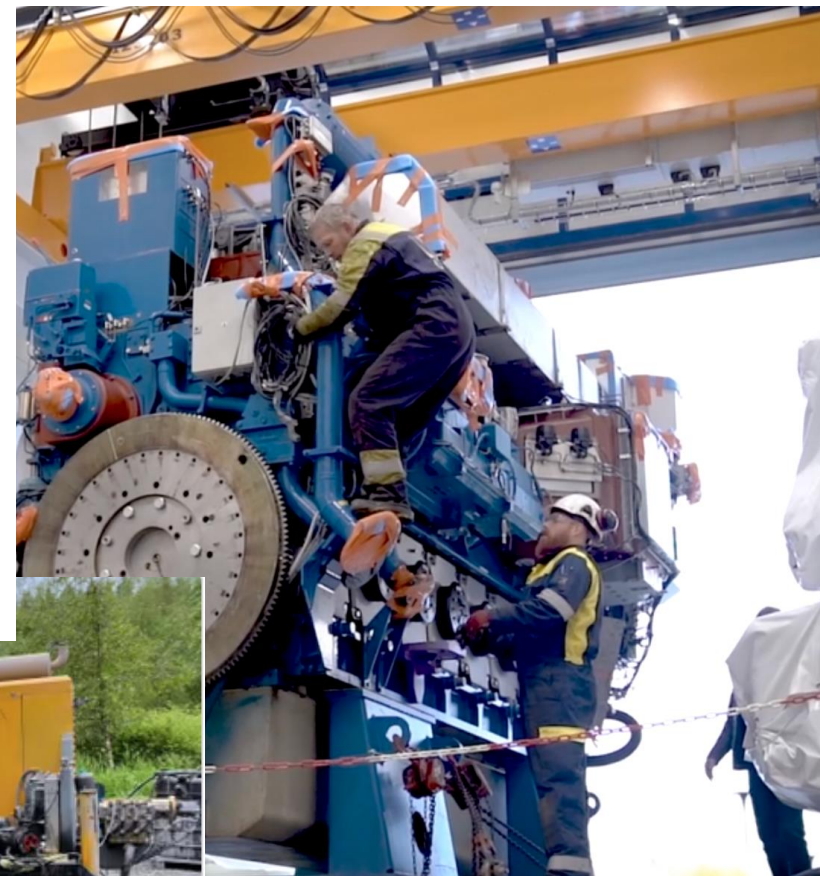
Økonomi fra E24 |
Kjemperesultat for Equinor:

– Nå er det bønn gass igjen på norsk sokkel



Nye gruver i Dalane: Tidligere Frp-statsråd jubler for drahjelp fra Støre-regjeringen

ARONNENT





Her skal det bygges stor ammoniakkfabrikk

– Vi er forespeilet 40–60 nye arbeidsplasser og betydelige ringvirkninger for Sauda, sier ordfører Asbjørn Birkeland om fabrikkens som etter planen skal produsere grønn ammoniakk som drivstoff til skip.



Av **Tor Inge Jøssang**
Journalist

Publisert: 22. mars



Leserne mener 10

Fabrikkens planlegges på Birkeland, et av industriområdene i Rogaland som bys fram til kraftkrevende industri gjennom det offentlig eide selskapet New Kaupang.

Etter planen skal fabrikkens til 4 milliarder kroner produsere over 200.000 tonn grønn ammoniakk årlig. I likhet med hydrogen kan ammoniakk brukes som utslippsfritt drivstoff.



Turning Norwegian sawdust into battery cell technology





OFFICIAL OPENING:
DC-3 OSLO
DATA CENTER

**Smedvig-familien selger
datasenterselskapet Green
Mountain for 7,6 milliarder
kroner**

Smedvig-selskapet Green Mountain er kjøpt av israelske The Azrieli group til 850 millioner dollar.

**Green Mountain opens new data center site outside
Oslo**

Vi skal planlegge og prosjektere ny laksefabrikk i Årdal. 🏗️ Vi takker for tilliten fra Årdal Aqua, og kjenner oss privilegert som får oppdraget. Endelig kan vi fortelle omverdenen at vi er en del av dette fantastiske prosjektet i Årdal! 👍

Vest Havbruk har fått med seg Grieg Seafood og den Stavanger-baserte investorgruppen Omfar, og de skal nå investere 600 millioner kroner i første byggetrinn i det som blir et landbasert oppdrettsanlegg for postsmolt og matfisk.

– I Prosjekttil har vi gjennom flere år samarbeidet med Vest Havbruk om bygging av prosjekter med landbaserte oppdrettsanlegg. Dette gjelder anleggene på Tytlandsvik, Fister og nå med forprosjektet Årdal, sier daglig leder i Prosjekttil, Sverre Heskestad.

Det har utviklet seg et veldig godt samarbeid med Roger Viga og Nils Viga i sammen med deres organisasjon i Vest Havbruk.

Det som er ekstra kjekt med denne type oppdrag er det tverrfaglige samarbeidet med avdelingene våre. Både planavdeling, prosjektering RIB, RIE, RIV og VVA deltar i prosjektet sammen med prosjektleder og prosjekteringsleder.

Les om prosjektet på E24:

<https://lnkd.in/dqkwiPA>

[See translation](#)



Sirkulære muligheter i Årdal og Sauda – fisk, hydrogen, lokal kraft, biogass ++



Fra steinbrudd til tørrdokk for maritime prosjekter



Windworks Jelsa - unique dry dock for large scale floating concrete and steel systems

NorSea AS | Copyright © 2021



Havvindprosjektet på Jelsa: – Kan sysselsette over 7000 personer

Styreleder i WindWorks Jelsa håper at masseproduksjonen av vindturbiner på Jelsa kan legge grunnlag for et nytt industrieventyr for Rogaland. Ordfører i Suldal er positiv.



Styreleder Steinbruddet på Berakvam på Jelsa vil WindWorks Jelsa etablere et nytt havvindseventyr.

prosjekter





Andre viktige INDUSTRIprosjekter med stor verdi for samfunnet

...



**MARKEDSKLAR =
REGULERT AREAL +
DOKUMENTERT TILGANG PÅ
ELEKTRISITET +
VILJE I OFFENTLIG OG NÆRINGS LIV TIL Å
LYKKES**



Har vi nok kapasitet pr i dag?

Kommunestyret bekymret for knapphet på strøm

Et enstemmig kommunestyre i Stavanger bestilte mandag en sak om regionens framtidige kraftbehov,



Leif Arne Moi Nilsen (Frp) er bekymret over at regionen trenger atskilling mer strøm framover enn Lyse kan tilby. Jan Erik Søndeland (V) i bakgrunnen. Bildet er tatt i et tidligere møte i kommunestyret. Foto: Fredrik

Mangler 900 megawatt

« Vi har 1300 megawatt tilgjengelig. Vi hadde et maksnivå på 1300 megawatt sist vinter. Det nærmer seg grensen for hva vi kan klare. Nå har vi søknader liggende om 1125 megawatt til», sa Tamburstuen.

Prioritering

Kommunedirektør Per Kristian Vareide blir nå utfordret til blant annet å utrede følgende spørsmål:

- Skal energien vi har tilgang på nå og i fremtiden prioriteres til samferdsel på veien og i fjorden, fremfor å levere strøm til nye bærekraftige bedrifter og næringer som skaper arbeidsplasser.
- Hvordan kan sprednettet for gass benyttes som en midlertidig løsning for å avhjelpe energibehovet, slik at nye bedrifter kan etablere seg i kommunen raskt.

?

?



HAR VI NOK ELEKTRISK EFFEKT/ENERGI TIL Å BYGGE DEN NYE INDUSTRIEN?

- **Status 2021**

- Norge overskudd av i forhold til elektrisk kraftproduksjon. Størrelsesorden 10-20 TWh. Kraftsystemene de fleste steder, også Rogaland, har liten ekstra kapasitet til de nye industriene
- Lang kø av konsesjonssøknader i NVE for elektriske kraftsystem – industrien har en utfordring med å få behandlet søknadene
- Nakstad-utvalget er satt ned for å se på forbedringer + Energimeldingen – viktige påvirkningsmuligheter

- **2024+** (Sør-Rogaland Fagrafjell på plass)

- Kraftsystem gir Sør-Rogaland ca 200 MW+ med redundans, 500 MW+ på vilkår om utkobling. Nordre Ryfylke har potensial for betydelige uttak.
- Konkurransen om tilgang på tilgjengelig kraft (nye industribrukere, eksport, elektrifisering) vil utfordre produksjonsoverskuddet. *Varer produksjonsoverskuddet? Hvordan prioriteres bruk i Norge vs eksport?*

- **2030+** Scenario – betydelig økt kapasitet

- Nye linjer til Fagrafjell fra Tonstad / Åna Sira på plass?
- Klarer Rogaland å skape nye kilder med elektrisitetsproduksjon/lagring i hybride og «smarte» kraftsystem?



NAKSTAD-UTVALGET

DET NYE UTVALGET SKAL SÆRLIG VURDERE TRE OVERORDNEDE TEMAER:

- Tiltak for å redusere tiden det tar å utvikle og konsesjonsbehandle nye nettanlegg
- Prinsipper for å ivareta en samfunnsøkonomisk utvikling av strømmettet i en tid med stor usikkerhet om forbruksutviklingen
- Mulige forbedringer i systemet med tilknytningsplikt

PROFILEN PÅ STRØMFORBRUKET AVGJØR HVOR MYE SOM ER TILGJENGELIG FOR NYE INDUSTRIETABLERINGER

Hvor stor del av forbruket er nødt å ha strømtilgang kontinuerlig?

Er det mulig å kunne koble ut noe av lasten ved overbelastningsfare i strømnettet?

Hvordan lasten varierer gjennom døgn/sesong/år?

Hvordan utvikler behovet for strøm seg med ulike byggetrinn?

Hvor mye «startstrøm» finnes?

Kan strømnettet utnyttes mer optimalt med bedre datagrunnlag og mulighet for aktiv styring?

Climate Impact by Area

Ranked by carbon intensity of electricity consumed (gCO₂eq/kWh)

Search areas

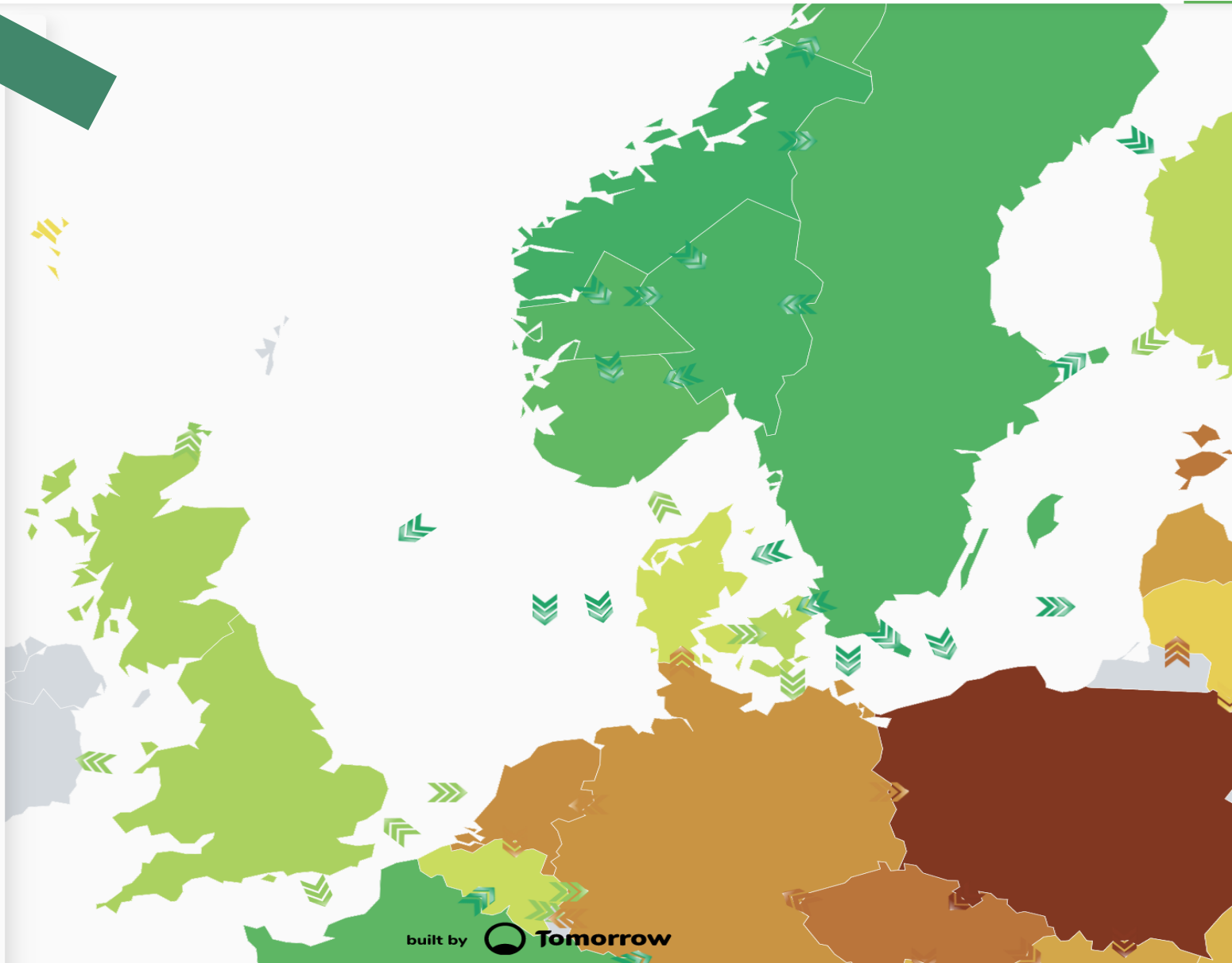
- 1 Bornholm Denmark
- 2 Middle Norway Norway
- 3 Yukon Canada
- 4 South Island New Zealand
- 5 Iceland
- 6 Southeast Norway Norway
- 7 Prince Edward Island Canada
- 8 Sweden
- 9 Åland Islands
- 10 West Norway Norway
- 11 North Norway Norway

color blind mode

This project is [Open Source](#) (see [data sources](#)). Contribute by [adding your territory](#).

Found bugs or have ideas? Report them [here](#).

Anything unclear? Check out our [frequently asked questions](#).





TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN

Ketil Barkved – New Kaupang

INTERESSANTE DISKUSJONER – HVORDAN KAN ROGALAND POSISJONERE SEG?

Prioritering av geografiske områder?

Prioritering utfra samfunnsøkonomiske vurderinger som inkluderer verdi av ny industri?

Behov for å korte tiden for konsesjon og bygging av nye kraftsystem?

Trend «Real green» vs grønne avlatspapirer

Salg av råvaren strøm vs verdiøkende virksomhet

Kommer det nye elektrisitetsproduksjonsmetoder som utkonkurrerer det norske systemet?

Klarer vi å utnytte eksisterende system bedre og samtidig skape nye produksjonsmetoder?

Hva vil utfordringene i Europa bety på lang sikt for strømprisene i Norge NO-2?