

GNP styret - 13. juni 2025

status v/ Thor Thoeneie

Hurdalsplakaten - energi som forretningsmodell - status pr 13.06.2025

Energiunderskuddet for østlandsområdet er grundig dokumentert av en rekke nasjonale instanser, offentlige og private. For Gardermoregionens næringsutviklingen er tilgangen til energi av vesentlig betydning. Utfordringen var et aktuelt tema i Strategisk næringsplan for regionen, allerede i 2021.

I 2024 og 2025 har GRIP-styret løftet tema inn i flere felles formannskapssamlinger, for å **sikre politisk innsikt og kompetanse, både relatert til utfordringsbildet og mulighetene.** Styret har vært en pådriver for fremdrift og konkretisering av initiativ, med mål om utbedring av underskuddssituasjonen.



Energi som forretningsmulighet for kommunene i Gardermoregionen



Forstudien skal besvare tre hovedproblemstillinger:

1. Hvordan kan et **interkommunalt** energiselskap etableres som en forretningsmulighet?
2. Hvordan kan man etablere et **sirkulærøkonomisk konsept** (å beholde ressurser og produkter så lenge som mulig i **samfunnsnyttig bruk, med høyest mulig kvalitet**) som kombinerer bærekraftig energiproduksjon og **industriell symbiose** (å utnytte ressursene våre bedre i samarbeid mellom ulike aktører, utnytte «sidestrømmene til hverandre»), i den fremtidige flyplassbyen - og hvilken betydning kan et interkommunalt energiselskap ha i en slik etablering?
2. Hvilke effekter kan dette få for hele Gardermoregionen? **På kort, mellomlang og lang sikt!**



GNP styret

13. juni 2025

Energiunderskuddet for østlandsområdet er grundig dokumentert av en rekke nasjonale instanser, offentlige og private. For Gardermoregionens næringsutviklingen er tilgangen til energi av vesentlig betydning. Utfordringen var et aktuelt tema i Strategisk næringsplan for regionen, allerede i 2021.

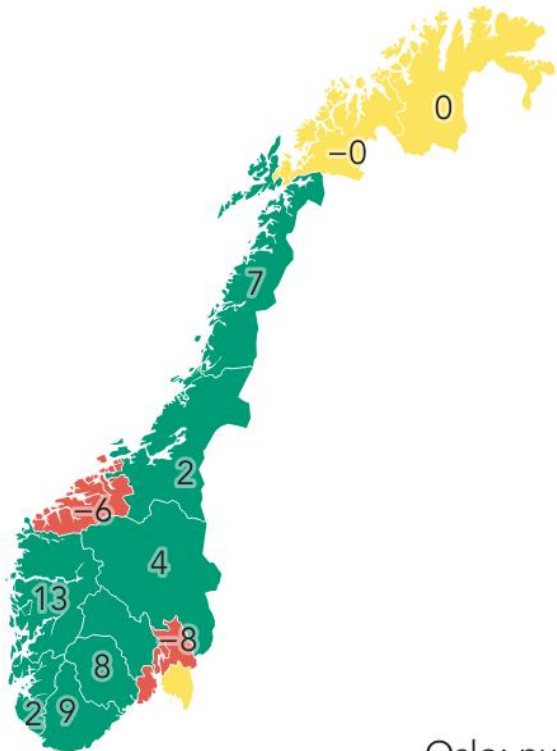


Nasjonal kraftbalanse

Det nasjonale kraftoverskuddet er 21 TWh i starten av 2024. Dette blir gradvis redusert og blir underskudd fra 2027

2024

Totalt: null TWh

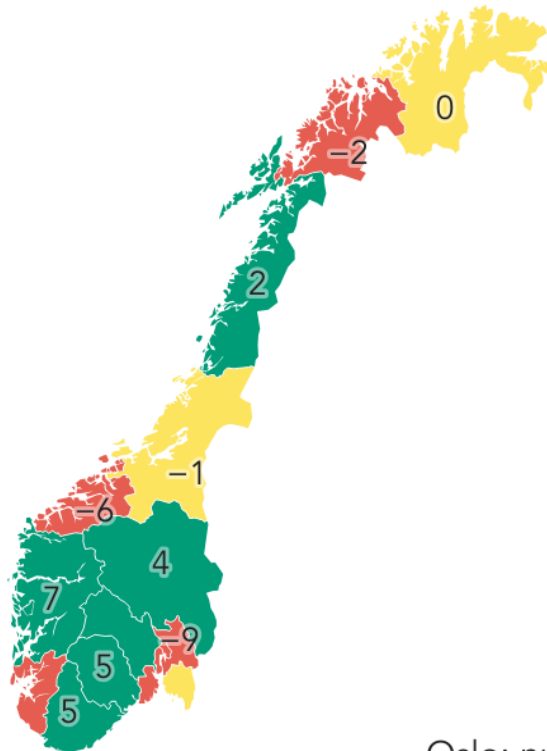


Kilde: SSB og NVE

Oslo: null
TWh

2027

Totalt: null TWh

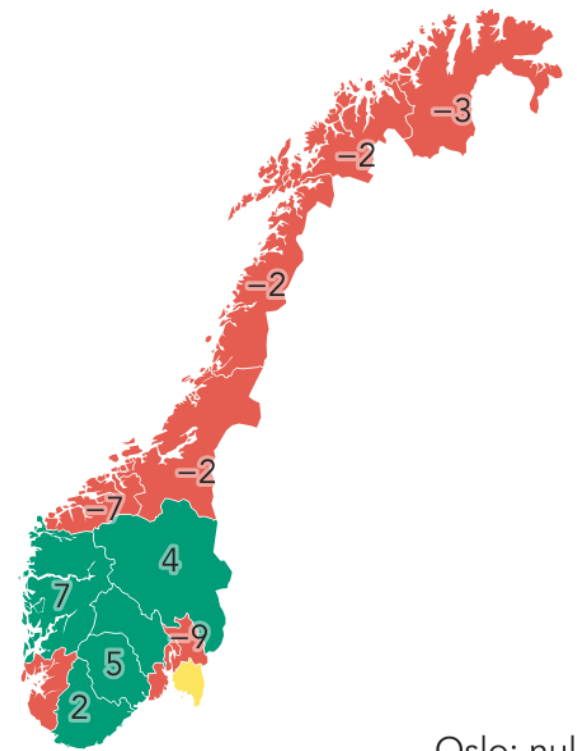


Kilde: SSB, NVE og Statnett

Oslo: null
TWh

2030

Totalt: null TWh

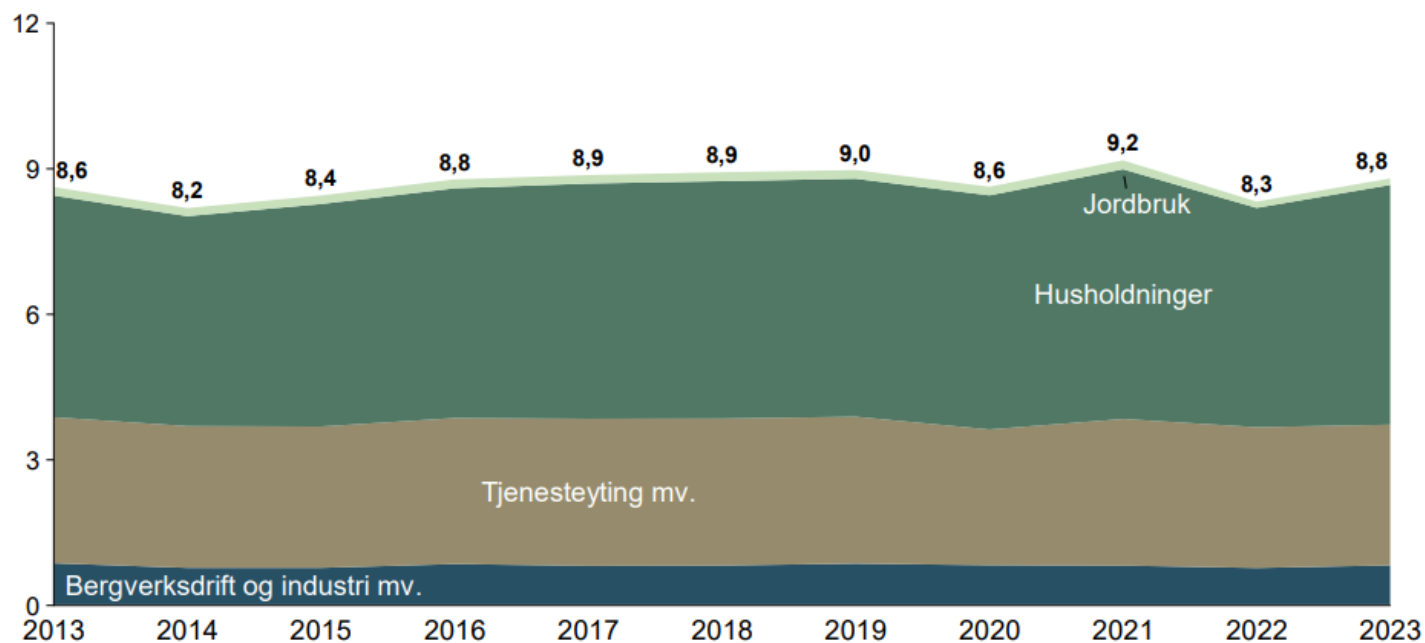


Grafikk: Kraftløftet • Kilde: SSB, NVE og Statnett

Oslo: null
TWh

Dagens situasjon for kraftforbruk i Akershus: Husholdninger står for 56% av kraftforbruket. Etterfulgt av tjenesteyting med 33%

Utvikling i kraftforbruk (TWh): Husholdninger og jordbruk er den store driveren



**Totalt forbruk i Akershus i
2023**

8.8 TWh

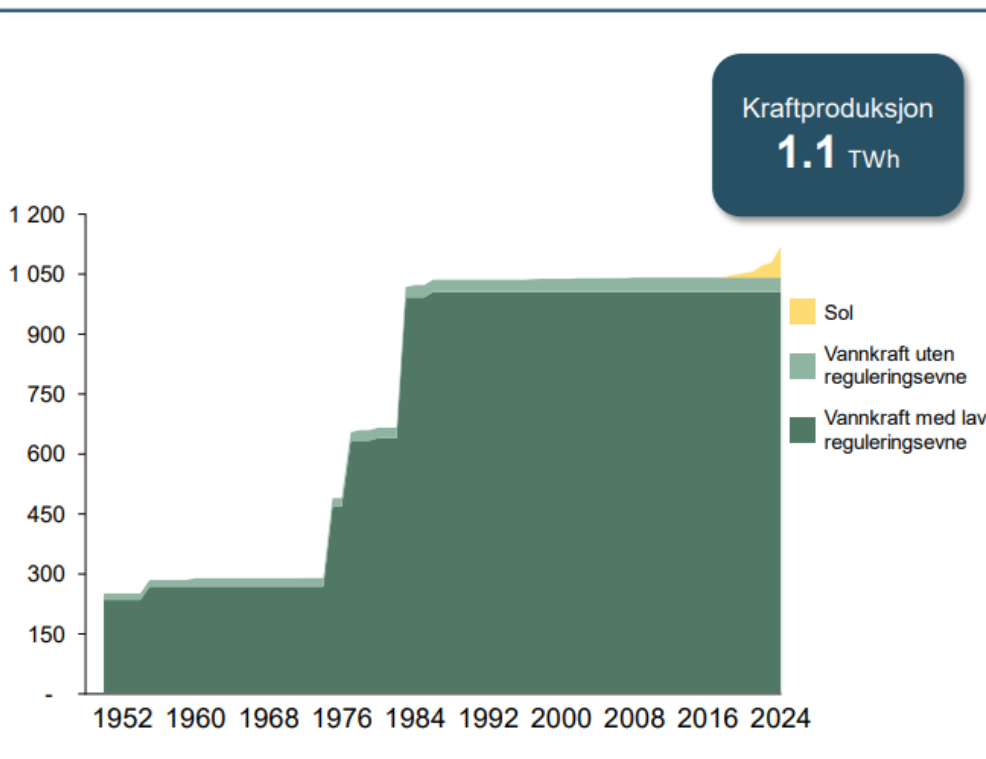
I 2023 stod husholdninger for
56% av kraftforbruket

Kun 6,3% av
140 TWh?

Vi er 13,6%
av
befolkningen

Dagens situasjon for kraftproduksjon Akershus: Kraftproduksjonen er dominert av vannkraft med lav reguleringssevne, og lite ny kraftproduksjon er realisert de siste 20 årene

Utvikling i kraftproduksjon (GWh)



Teknologi

Produksjon

Installert effekt (MW)

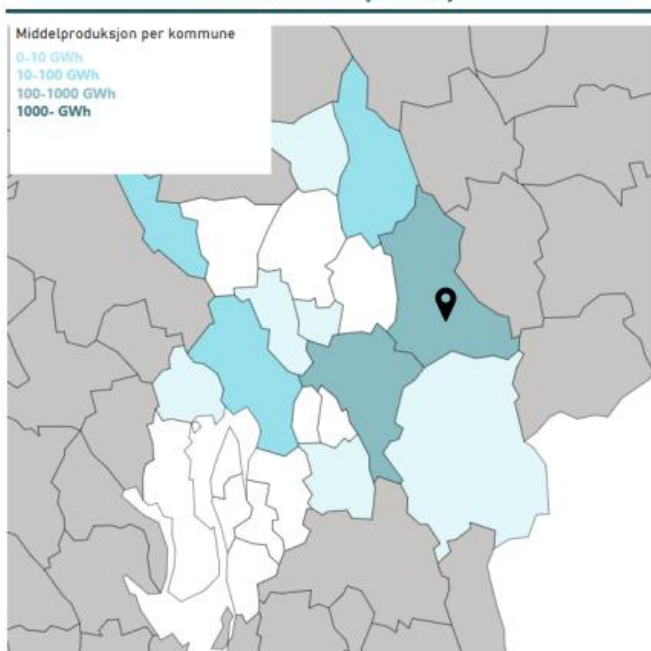
 Vannkraft med lav reguleringssevne	1 005	213
 Solkraft	77	104
 Vannkraft uten reguleringssevne	36	8
 Vannkraft med høy reguleringssevne	0	-
 Vindkraft	-	-
 Varmekraft*	0	-
Totalt	1 118	325

Vannkraft
utgjør
91,4%

Kraftproduksjon per kommune i Akershus: Vannkraft i ytre del av regionen og noe solkraft rundt Oslofjorden. I Akershus er det ingen vindkraft

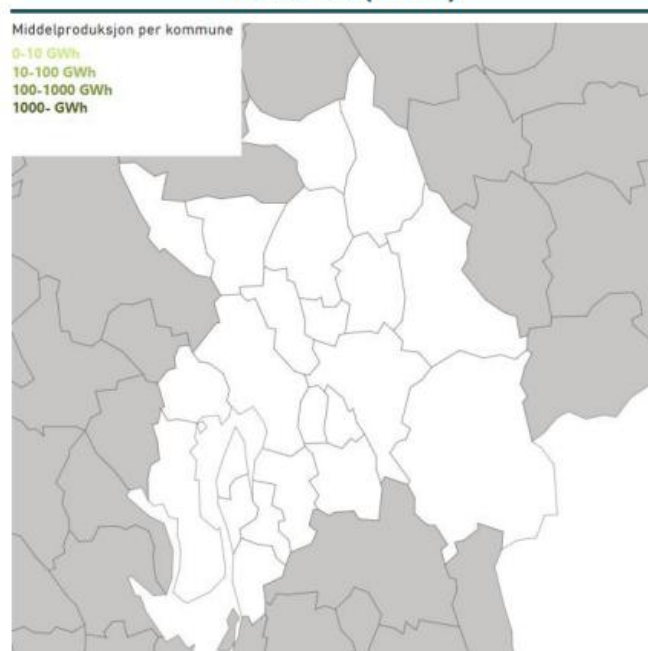
Nes
står for
76,8% av
vann-
og
70,2% av
total
kraft

Vannkraft (GWh)



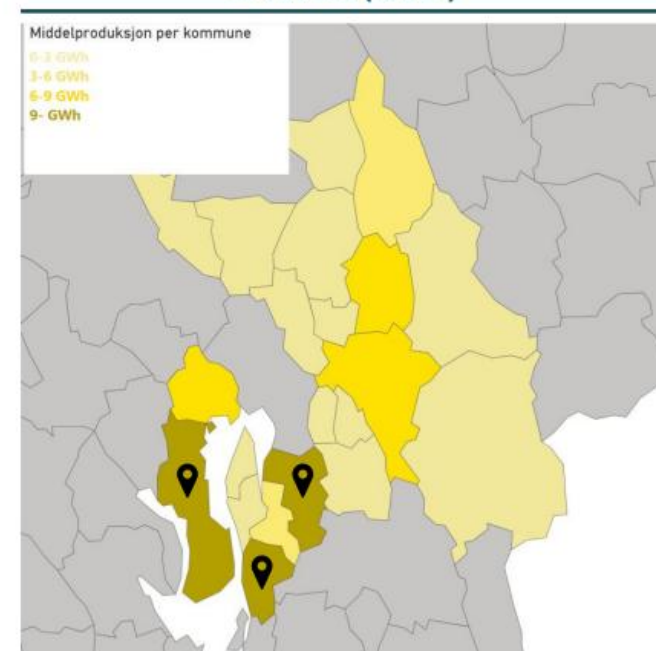
Nes har høyest produksjon av vannkraft, med 772 GWh

Vindkraft (GWh)



Det er ingen vindkraftverk i regionen

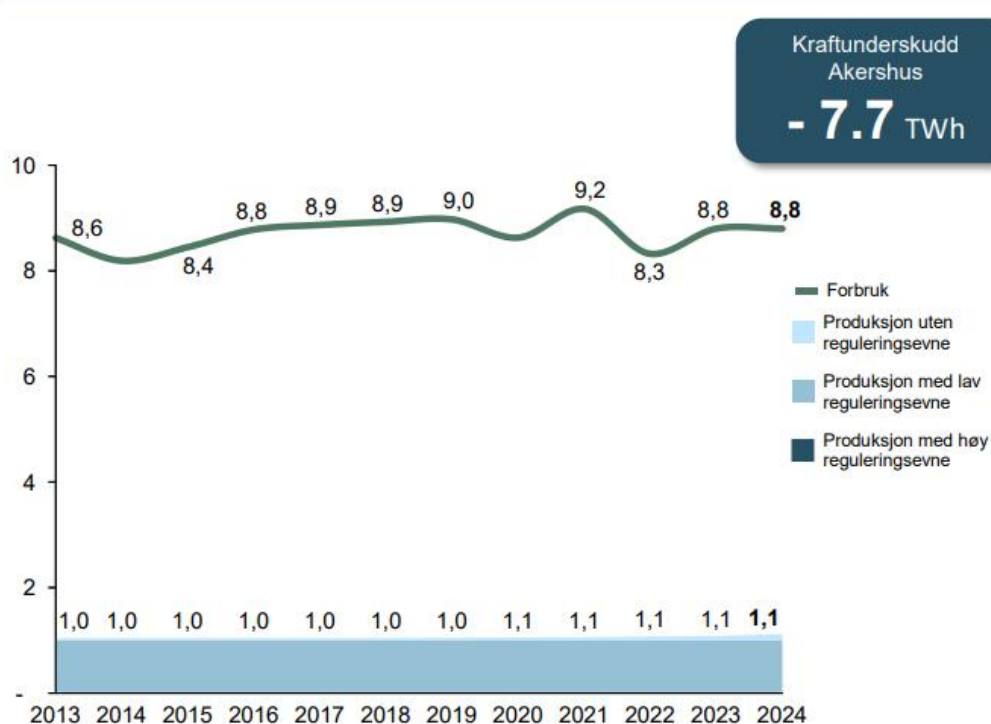
Solkraft (GWh)



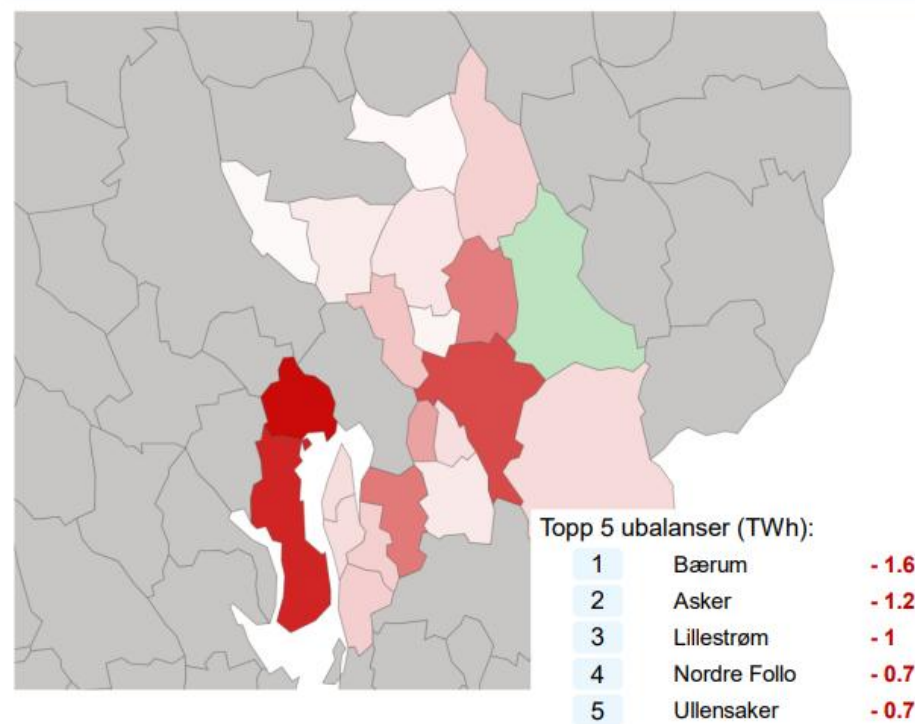
I **Nordre Follo** produseres det mest fra solkraft 11 GWh, etterfulgt av Vestby med 10 GWh, og Asker med 9 GWh

Akershus forbruker 7,7 TWh mer kraft enn fylket samlet produserer. Det er betydelig kraftunderskudd i alle kommuner med unntak av Nes

Kraftoversikt i Akershus 2024 (TWh)*



Kart over kraftbalanse per kommune**



Kilde : [SSB](#) og [NVE](#). * For forbruk har SSB kun oppdaterte tall frem til 2023. 2024 tallene er derfor anslått likt som 2024

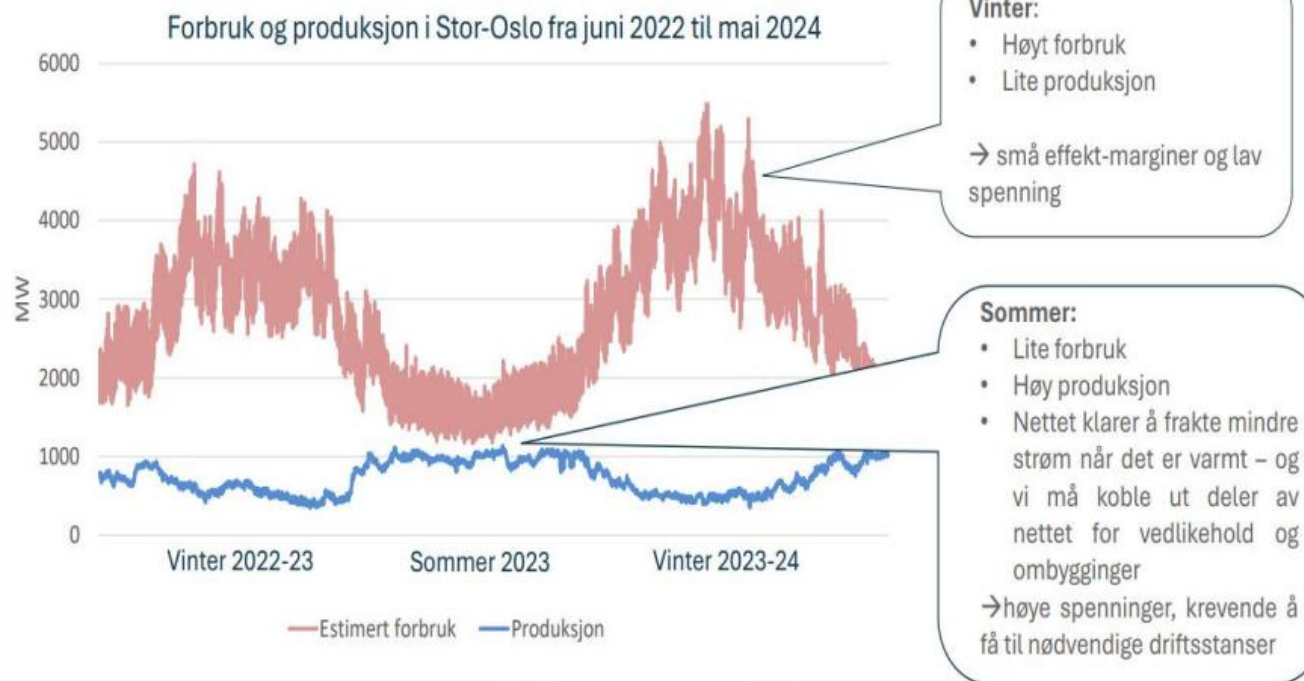
** Kraftbalansen i hver kommune har ikke betydning for kraftprisen, da denne settes for hele Østlandet (NO1)

Størst ubalanse i Ask & Bæ

Ull og Lill på vei, snart og så Eid

Regionen har store sesongvariasjoner både om sommeren og vinteren, som skaper utfordringer i driften - Behov for nye produksjonskilder til å dekke vinterens forbrukstopper

Dagens situasjon: Store sesongvariasjoner både sommer og vinter som skaper utfordringer i driften



Kilde: Statnett

Behov for fleksibilitet og produksjon som bidrar i vinterhalvåret

- I Akershus er energiforbruket høyt om vinteren og produksjonen lav, mens sommeren kjennetegnes av lavt forbruk og høy produksjon, noe som skaper utfordringer i driften hos Statnett. Flere solprosjekter er meldt inn i regionen, men disse vil ikke bidra til å dekke forbrukstoppene i vinterhalvåret. Det vil derfor være behov for nye produksjonskilder som er komplementære til sol (f.eks. vann eller vindkraft).
- Fremover vil det være økt behov for fleksibilitet, og Statnett ønsker flere bidrag fra aktører i energi- og balansemarkedene. De satser også på energieffektivisering, fjernvarmeutbygging og utnyttelse av fleksibilitet hos nye kunder gjennom tilknytning på vilkår.
- Ny produksjon lokalisert nær næringstunge områder vil også bidra til å styrke energibalansen i regionen.

Vann,
Vind,
Sol,
Termisk?

GNP styret

13. juni 2025

*I 2024 og 2025 har GRIP-styret løftet tema inn i flere felles formannskapssamlinger, for å **sikre politisk innsikt og kompetanse, både relatert til utfordringsbildet og mulighetene.** Styret har vært en pådriver for fremdrift og konkretisering av initiativ, med mål om utbedring av underskuddssituasjonen.*



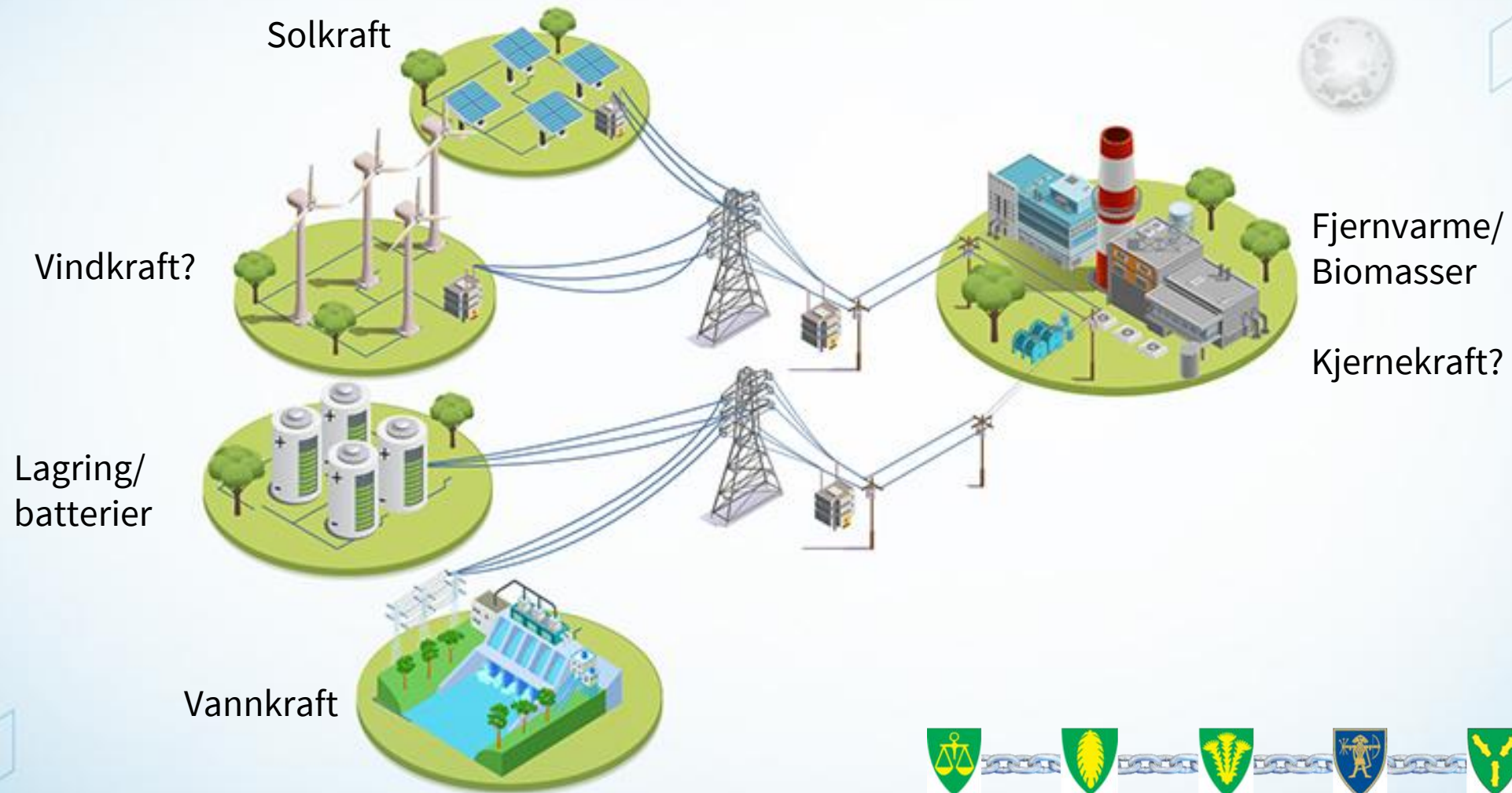
I Akershus er energiforbruket høyt om vinteren og produksjonen lav, mens sommeren kjennetegnes av lavt forbruk og høy produksjon, noe som skaper utfordringer i driften hos Statnett.

Flere **solprosjekter** er meldt inn i regionen, men disse vil **ikke** bidra til å dekke forbrukstoppene i vinterhalvåret. Det vil derfor være behov for nye produksjonskilder som er komplementære til sol (f.eks. **vann eller vindkraft og kjernekraft**).

Statnett mener det må satses spesielt på

- 1) **Energieffektivisering og**
- 2) **Fjernvarmeutbygging**, med ny produksjon lokalisert nær næringstunge områder som bidra til å styrke energibalansen i regionen.

Diskusjon om energi som forretningsmulighet: hvordan etablere sirkulærøkonomiske konsepter som kombinerer bærekraftig energiproduksjon og industriell symbiose?



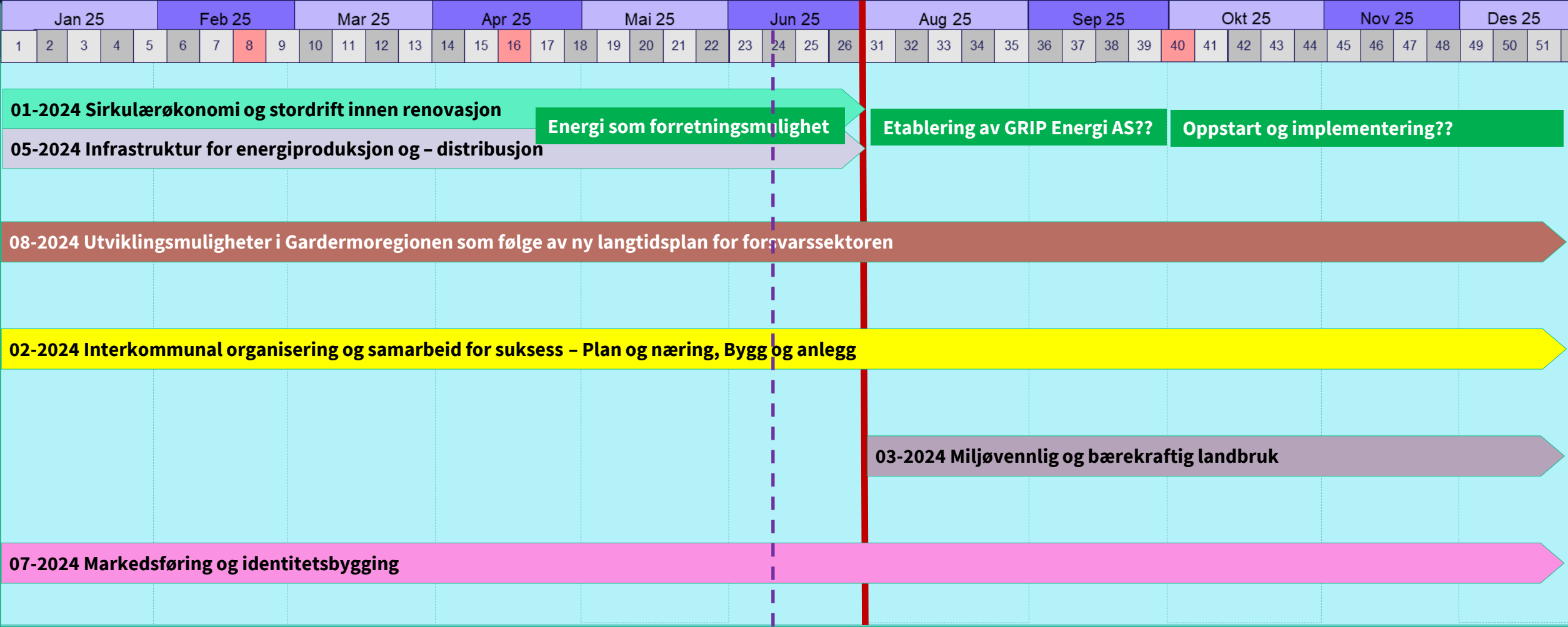
Prosjektet

- Prosjektet er en forstudie som skal gjennomføres i perioden fra januar til juli 2025. Deretter skal prosjektets resultat til politisk behandling og vedtak om videre prosess.
- GRIP SNP er initiativtaker, og finansierer sekretariatfunksjonen hos BDO (180 t.) og prosjektleder (60 t.), begge frem til 1. juli 2025. Arbeidsgruppe med fem personer fra fire kan bruke 600 t.
- Prosjektet har et regionalt perspektiv, men mye av arbeidet vil bli konsentrert om den fremtidige flyplassbyen (GNP, OSL og Gard. Vest) som ligger i Ullensaker og Nannestad kommuner. Dette bekreftes i prosjektplanens innledning:

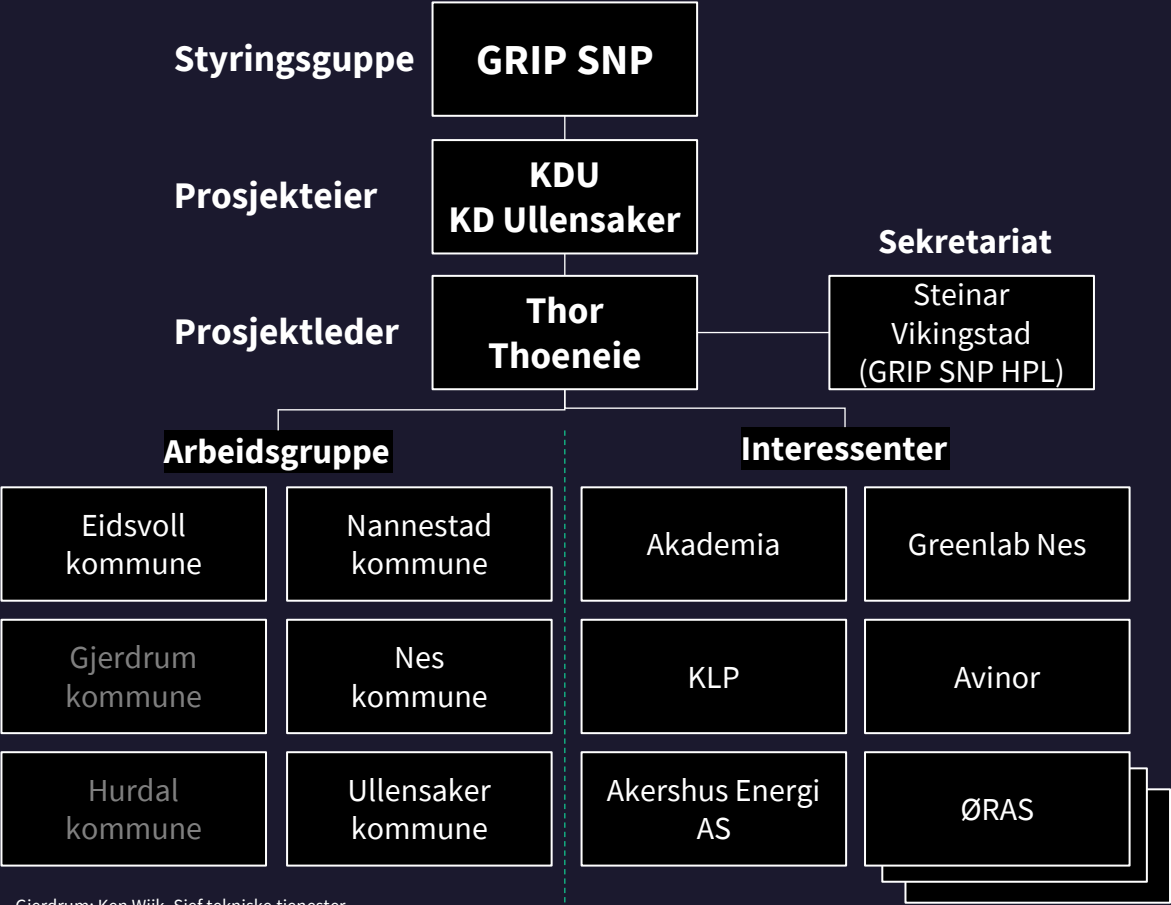
«Forstudien avgrenses til å vurdere potensial og innretning for et kommunalt eid energiselskap for å sikre tjenesteproduksjon og næringsvirksomhet på og rundt Oslo lufthavn Gardermoen, med betydning for energiproduksjon og -distribusjon i hele regionen.»



GRIP Handlingsprogram 2024-25



Prosjektorganiseringen



Grovt anslag på tidsbruk

Aktivitet	Prosjekt leder	GRIP SNP	Arbeids gruppe	Sum timer
Prosjektledelse/admin	60	80		120
Utkast til forretningsplan		40	240	280
Utkast til eierstrategi		40	240	280
Utkast til aksjonæravtale		20	120	140
Utarbeide saksgrunnlag				
Etablere aksjeselskapet				
Sum ressursbruk (timer)	60	180	600	820
Antall ressurser	1	1	6+	8+
Timer per deltaker	60	180	100	320
Antall uker	20	20	16	56
Snitt per uke i arbeidsperiode	3,0	9,0	6,3	17,25

Gjerdrum: Ken Wiik, Sjef tekniske tjenester
Nes: Mina Østmo Rabo, kommuneadvokat, Bjørn Nordvold
Nannestad: Runar Nilsen, Økonomisjef
Ullensaker, Nicolai Dybvad Bilden, Advokat og Edin Alisic, Eiendomssjef
Eidsvoll
Hurdal



Finansiering



From: Lasse Sjøvik <lasse.sjovik@ullensaker.kommune.no>
Sent on: Thursday, February 6, 2025 8:44:38 AM
To: Inge Kampenes <inge.kampenes@advansia.no>
Subject: SV: Utkast til søknad om midler fra Gardermoen Vekst (Energiprojektet)
Attachments: Bagatellmessig støtte.pdf (69.6 KB)

Hei igjen Inge.

Protokollen er ikke ferdig ennå etter styremøtet i går, men når det gjelder deres søknad, ble det av styret gitt kr 300' til å støtte prosjektet.

Det er jo lavere enn det ble søkt, men håper likevel at dere klarer å levere innenfor rammen, eller at GRIP klarer å bidra med resten.

Utbetalingsanmodning kan sendes meg når prosjektet er gjennomført.

Hører gjerne fra deg underveis i prosjektet, da du vet at jeg også holder på med noe spennende på ØRAS.

Det må da følge med en rapport på prosjektet, kopier av fakturaer (kan godt være for mer enn kr 300', men det refunderes kun kr 300'), kontonummer for innbetaling samt at vedlagte skjema «Bagatellmessig støtte» utfyllt.

Ha en fin dag.

Med vennlig hilsen

Lasse Sjøvik
Prosjektleder
Plan og næring
Telefon: 905 48 665



ULLENSAKER
KOMMUNE

www.ullensaker.kommune.no



- Innhenting av kunnskap og forståelse fra medio mars til nå, oppsummert og med en anbefaling om veien videre i saksark/notat
- Workshop med arbeidsgruppen 10. juni
- Utkast til forretningsplan ut fra inngåelse av samarbeidsavtale(r)

Agenda til workshop

09:00 - 09:15 - Presentasjonsrunde - Status

09:15 - 09:45 - **Akershus Energi - Energipotensialet i Gardermoregionen**

09:45 - 10:00 - Ullensaker kommune - muligheter

10:00 - 10:15 - Nes kommune - muligheter

10:15 - 10:30 - Pause

10:30 - 10:45 - Nannestad - muligheter

10:45 - 11:15 - Gjerdrum - muligheter

11:15 - 12:00 - Lunch: Diskusjon - videre arbeid

Fra den enkelte kommune

- Eiendommer, fallretter
- Pågående eller planlagte prosjekter og initiativer
- Eierandeler i relevante selskaper som naturlig kan samles i det nye energiselskapet
- Rettigheter av verdi (konsesjoner, utviklingsavtaler, m.m.)

Forstudien avsluttes innen den 1. juli, med overlevering av:

Notat/saksark som gir en overordnet orientering om: (foreløpig)

- **Innledende historikk:** Mandat, ledelse og ressurser

- **Bakgrunn:** GRIP kommunene har et betydelig energibehov, og i tillegg et underliggende behov for å styrke egen økonomi gjennom tilfang av inntekter utover dagens inntektskilder.

- **Visjon, mål og strategi:** Selskapet er å være en ledende aktør innen fornybar energi, gå foran og utvikle bærekraftige, innovative og økonomisk lønnsomme energiløsninger

- **Formål og forretningsmodell:** Kjerneformål er å bidra til økt tilgang på ren energi, skape varige inntekter for aksjonærene/eierne, herunder GRIP kommunene, og være en sentral kompetanseaktør innen energispørsmål og bærekraft.

- **Organisering, struktur og eierskap:** Selskapet organiseres som et aksjeselskap, (IKS-loven, selskapsavtale, styre) for å være fleksibel, skalerbar og tilpasset de ulike fasene i en selskaps utvikling, tilrettelagt for at fremtidige samarbeid og investeringer organiseres i prosjektspesifikke datterselskaper (SPV-er).

- **Fremdrift og finansiering:** Forstudien blir ferdigstilt og avsluttet som planlagt den 1. juli, og GRIP styret skal deretter, presumptivt i løpet av 3. kvartal i år, vurdere, diskutere og eventuelt beslutte etablering av Selskapet «GRIP Energi AS» i sine respektive kommunestyre.

- **Anbefaling:** GRIP beslutter å etablere GRIP Energi AS, som et felles eiet kommersielt energiselskap i regionen, for aktivt å tilrettelegge for og delta i en fremtidig vekst, verdiskapning og avkastning ved løpende utbytte og/eller gevinster ved realisering i form av eierskap knyttet til fornybar energi.

En slik etablering stadfester samtidig det samfunnsansvar kommunene har for å legge til rette for videre vekst og utvikling av regionen, hvor tilgang på ny fornybar energi er en kritisk suksessfaktor og fremtidig konkurransefortrinn.

Forstudien avsluttes innen den 1. juli, med overlevering av:

Notat/saksark som gir en overordnet orientering om:

- **Anbefaling:** GRIP beslutter å etablere **GRIP Energi AS**, som et felles eiet kommersielt energiselskap i regionen, for aktivt å tilrettelegge for og delta i en fremtidig vekst, verdiskapning og avkastning ved løpende utbytte og/eller gevinster ved realisering i form av eierskap knyttet til fornybar energi.

Interkommunale aksjeselskaper innen energi er selskaper hvor flere kommuner går sammen for å eie og drive energirelaterte virksomheter. Dette kan inkludere kraftproduksjon, distribusjon av elektrisitet, fjernvarme eller andre energitjenester.

Slike selskaper gir kommunene mulighet til å samarbeide om investeringer, ressursutnyttelse og drift, samtidig som de kan oppnå stordriftsfordeler og sikre lokal kontroll over energiforsyningen.

Interkommunalt samarbeid har lange tradisjoner i Norge, spesielt innen kraftforsyning, vannverk og offentlig transport.

Kommunene har stor frihet til å organisere slike samarbeid, enten som aksjeselskaper, interkommunale selskaper (IKS) eller andre modeller.

Interkommunale aksjeselskaper:

- *alle deltakerne er kommuner*
- *deltakerne utøver myndighet i selskapet gjennom representantskapet*
- *det skal velges et styre*
- *hver enkelt kommune har ansvar og forpliktelser som svarer til eierandel i selskapet. Altså begrenset ansvar tilsvarende aksjeinnskuddet, ikke ubegrenset økonomisk ansvar i henhold til sin eierandel (som f.eks ØRAS)*
- *det skal opprettes en skriftlig selskapsavtale, som skal vedtas av hver enkelt deltakers kommunestyre*
- *loven har også regler om blant annet hva som skal stå i selskapsavtalen, deltakernes innskuddsplikt, om representantskapet, styret, økonomi og avvikling.*

Forstudien avsluttes innen den 1. juli, med overlevering av:

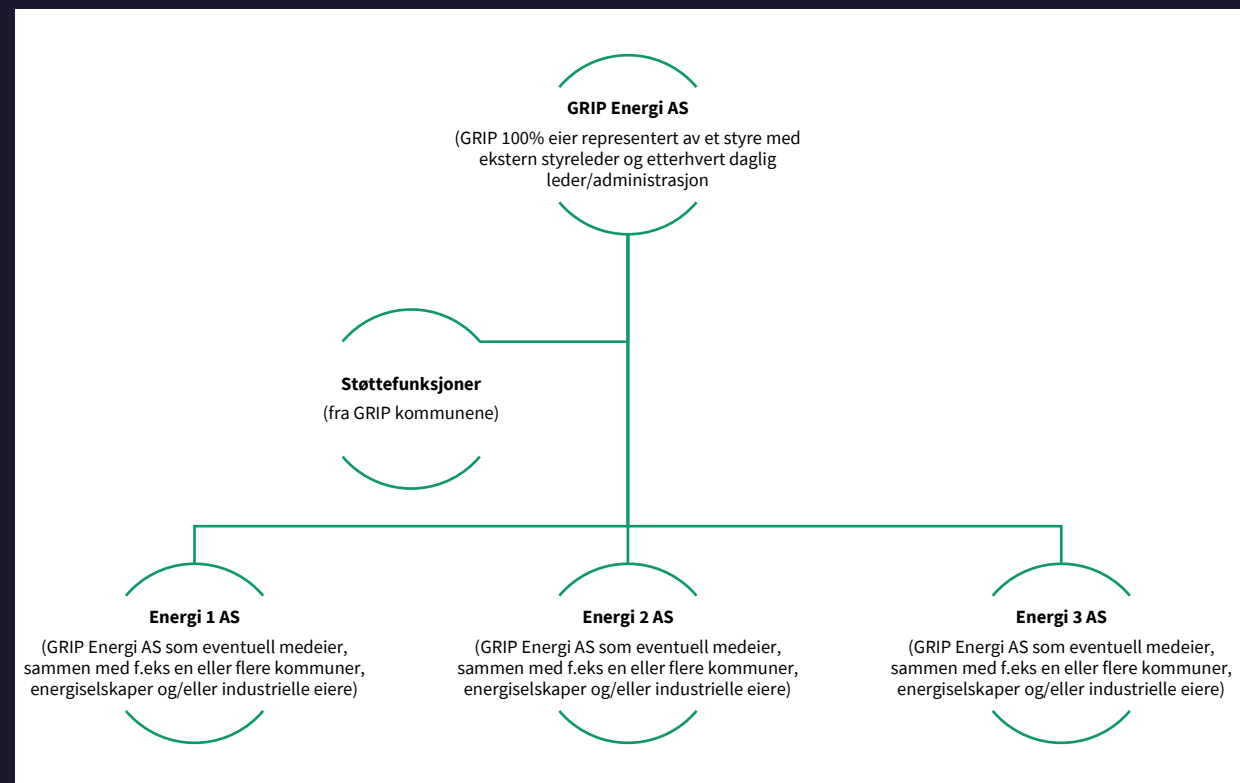
Notat/saksark som gir en overordnet orientering om:

- **Anbefaling:** GRIP beslutter å etablere **GRIP Energi AS**, som et felles eiet kommersielt energiselskap i regionen, for aktivt å tilrettelegge for og delta i en fremtidig vekst, verdiskapning og avkastning ved løpende utbytte og/eller gevinster ved realisering i form av eierskap knyttet til fornybar energi.

Interkommunale aksjeselskaper innen energi er selskaper hvor flere kommuner går sammen for å eie og drive energirelaterte virksomheter. Dette kan inkludere kraftproduksjon, distribusjon av elektrisitet, fjernvarme eller andre energitjenester.

Ved oppstarten struktureres Selskapet med felles og likt eierskap mellom kommunene i GRIP, som et overordnet holdingselskap. Selskapsstrukturen legges til rette for at fremtidige samarbeid og investeringer organiseres i prosjektspesifikke datterselskaper (SPV-er).

Dette muliggjør samarbeid med eksterne investorer og begrensning av finansiell- og operasjonell risiko for kommunene i GRIP som eiere av Selskapet.



Forstudien avsluttes innen den 1. juli, med
overlevering av:

Notat/saksark som gir en overordnet orientering om:

- **Anbefaling:** GRIP beslutter å etablere **GRIP Energi AS**, som et felles eiet kommersielt energiselskap i regionen, for aktivt å tilrettelegge for og delta i en fremtidig vekst, verdiskapning og avkastning ved løpende utbytte og/eller gevinster ved realisering i form av eierskap knyttet til fornybar energi.

Eksempler på interkommunale energiselskaper i Norge:

- **Statkraft** – Norges største kraftprodusent, eid av staten, men samarbeider med kommunale og interkommunale aktører.
- **Hafslund Eco Vannkraft** – Et stort kraftselskap med base i Oslo, som eies av kommuner og interkommunale selskaper.
- **Å Energi** – Et energikonsern med hovedkontor i Kristiansand og Drammen, som er et resultat av sammenslåing av flere kommunale og interkommunale kraftselskaper.
- **Lyse Energi** – Et energiselskap med base i Stavanger, eid av flere kommuner i Rogaland.
- **Eviny** – Tidligere kjent som BKK, et energiselskap med base i Bergen, eid av kommuner og interkommunale aktører.
- **Eidsiva Energi** – Et energiselskap med hovedkontor i Hamar, eid av kommuner i Innlandet.
- **NTE (Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk)** – Et energiselskap med base i Steinkjer, eid av kommuner i Trøndelag.
- **TrønderEnergi** – Et energiselskap med hovedkontor i Trondheim, eid av kommuner i Trøndelag.
- **Sunnhordland Kraftlag** – Et ener- giselskap med base i Stord, eid av kommuner i Sunnhordland.

Forstudien avsluttes innen den 1. juli, med overlevering av:

Notat/saksark som gir en overordnet orientering om:

- **Anbefaling:** GRIP beslutter å etablere **GRIP Energi AS**, som et felles eiet kommersielt energiselskap i regionen, for aktivt å tilrettelegge for og delta i en fremtidig vekst, verdiskapning og avkastning ved løpende utbytte og/eller gevinster ved realisering i form av eierskap knyttet til fornybar energi.

Eksempler:

Eviny – Tidligere kjent som BKK, et energiselskap med base i Bergen, eid av kommuner og interkommunale aktører.

Eidsiva Energi – Et energiselskap med hovedkontor i Hamar, eid av kommuner i Innlandet.

Eviny er et av Norges største energi- og teknologikonsern, med hovedkontor i Bergen. Selskapet ble tidligere kjent som BKK (Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap) før det skiftet navn til Eviny i 2021.

Eviny driver med produksjon, omsetning og transport av elektrisk kraft, samt telekom tjenester, fjernvarme og ladestasjoner for elbiler. Selskapet eier 28 heleide vannkraftverk og har en midlere årsproduksjon på 6,8 TWh.

Eviny satser på vindkraft, termisk energi og elektrifisering, og har investert i vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes. De har også en stor satsing på hurtiglading for elbiler gjennom Eviny Hurtiglading.

Eidsiva Energi er et energiselskap med hovedkontor i Hamar, Norge. Selskapet er eid av kommuner i Innlandet fylke og Innlandet fylkeskommune, samt kommunalt eide holdingselskaper.

Eidsiva Energi driver med kraftproduksjon, fjernvarme og bredbåndstjenester. Selskapet har også et eierskap i Hafslund Eco Vannkraft, som drifter kraftverkene. Med datterselskaper som Elvia og Eidsiva Bredbånd, har konsernet en bred tilstedeværelse innen energi og infrastruktur.

Eidsiva Energi har en årlig omsetning på rundt 8,3 milliarder kroner og en aksjeverdi på omtrent ni milliarder kroner. Selskapet har totalt 163 000 strøm- og nettkunder, og en vannkraftproduksjon på 3,5 TWh.

Visjon, mål og strategi: (overordnet fokus – lokal tilhørighet og internasjonal standard)

Selskapet kan bli en ledende aktør innen fornybar energi, gå foran og utvikle bærekraftige, innovative og økonomisk lønnsomme energiløsninger

Arbeidet med fremtidens fornybare og bærekraftige energiløsninger krever på overordnet nivå tilgang på tre hovedinnsatsfaktorer:

- **Kapital**
- **Kraft**
- **Kompetanse**

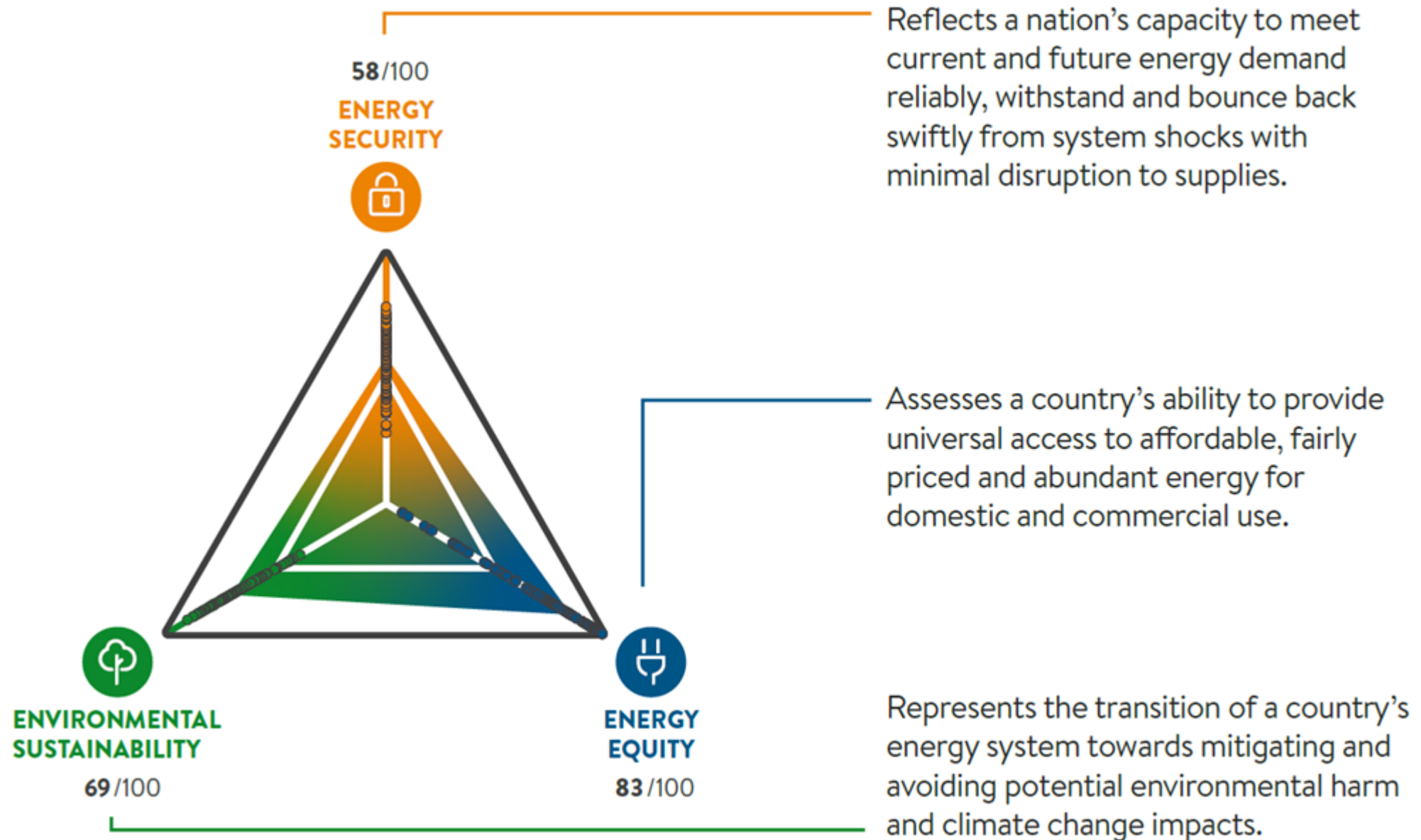
Draghi-rapporten «The future of European competitiveness» som ble lagt frem i September i fjor er tydelig på nettopp dette.

Denne såkalte høynivårapporten om europeisk konkurransekraft, med et særlig fokus på hvordan Europa kan styrke sin globale posisjon i møte med økende konkurranse og geopolitiske utfordringer, identifiserer ti nøkkelsektorer som særskilt viktig for at EU (inkl EØS land som Norge) skal kunne opprettholde sin konkurransekraft i fremtiden.

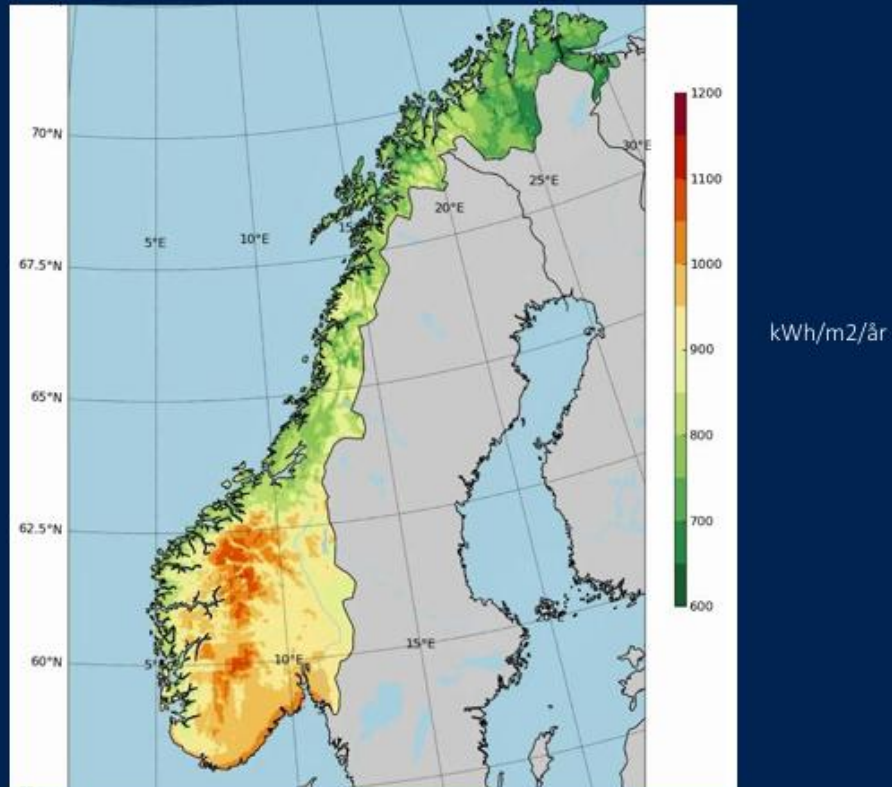
Disse sektorene er 1) energi, 2) kritiske råvarer, 3) digitalisering og avansert teknologi, 4) energiintensiv industri, 5) ren teknologi, 6) romsektoren, 7) farmasøytisk industri, 8) bilindustrien, 9) transportsektoren og 10) forsvar. GRIP og Gardermo-regionen må jo kunne sies å være det kanskje mest strategiske området i Norge for å finne nye løsninger for de fleste av disse nøkkelsektorer, som f.eks:

- **Energi** (Akershus fylke bruker ni ganger mer energi enn hva vi produserer, som allerede har resultert i tap av næringsetableringer)
- **Digitalisering og teknologi** (Gardermoen er allerede ett av landets største, men vil kunne vokse ytterligere innen logistikk og transport, som erfarer et kraftig løft innen ny teknologi for digitalisering, automatisering og energieffektivisering – noe som er vanskelig uten tilgang på mer fornybar energi)
- **Farmasøytisk industri** (er en av de største global industriene tradisjonelt plassert med store etableringer i og rundt «Flyplassbyen» internasjonalt, som har gode muligheter til vekst på Gardermoen – ved OSL og hos OAC/GNP)
- **Bilindustri** (i Gardermo-regionen og hos OAC/GNP definert som mobilitet, alt fra salg til service og ettermarked)
- **Transportsektoren** (som allerede er etablert i regionen, men vil søke fremtidig vekst i hele regionen, i og rundt OSL/GNP – men også langs/ved hele E6 fra nord til syd og hele E16 fra øst til vest)
- **Forsvaret** (som har vært i regionen lenge, men ut fra sin Langtidsplan trolig vil øke sin tilstedeværelse i flere tiår fremover)

Diskusjon om energi som forretningsmulighet:
balansere det globale «energi trilemma» og gjøre energi til et konkurransefortrinn i regionen?

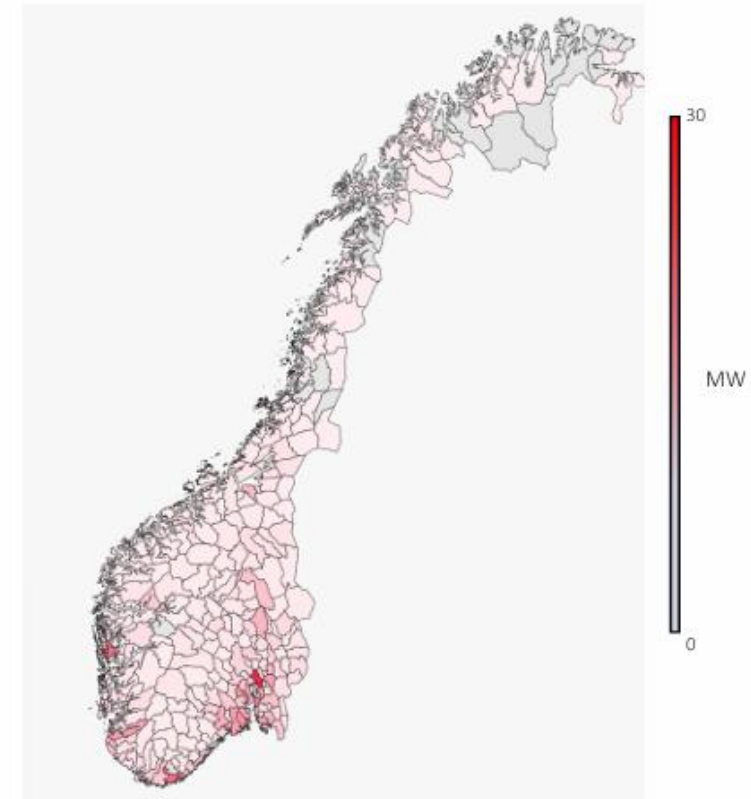


Det er godt med
solressurser på Østlandet



Kilde: Met/lfe (2025); Dette kartet viser hvor i Norge det kommer mest energi fra sola

Men utnytter vi solenergien
godt nok?



Kilde: NVE (2025); Oversikt over solkraftanlegg i Norge - NVE



Sol

GRIP kommunene har i dag 23 MW installert effekt



Kommune	# Anlegg	Installert effekt (MW)
Eidsvoll	144	5
Gjerdrum	57	0,9
Hurdal	76	0,4
Nannestad	96	2,5
Nes	194	3,8
Ullensaker	192	10,4

Kilde: NVE (2025), Installert effekt per april 2025 [Oversikt over solkraftanlegg i Norge - NVE](#)



Mer sol i Gardermoen området?

Endringer fra 1. juli 2025:

1. Solkraftverk på land med en installert effekt inntil 10 MW skal saksbehandles av kommunene etter plan og bygningsloven.
2. Delingsordning for solstrøm vil utvides til næringsområder, der produsenter opptil 5 MW installert effekt skal kunne dele strøm med naboeiendommer uten å betale nettariff.



Kommunal saksbehandling av solkraftanlegg inntil 10 MW (UTKAST)

Veileder utarbeidet av Advokatfirmaet Haavind for Fornybar Norge

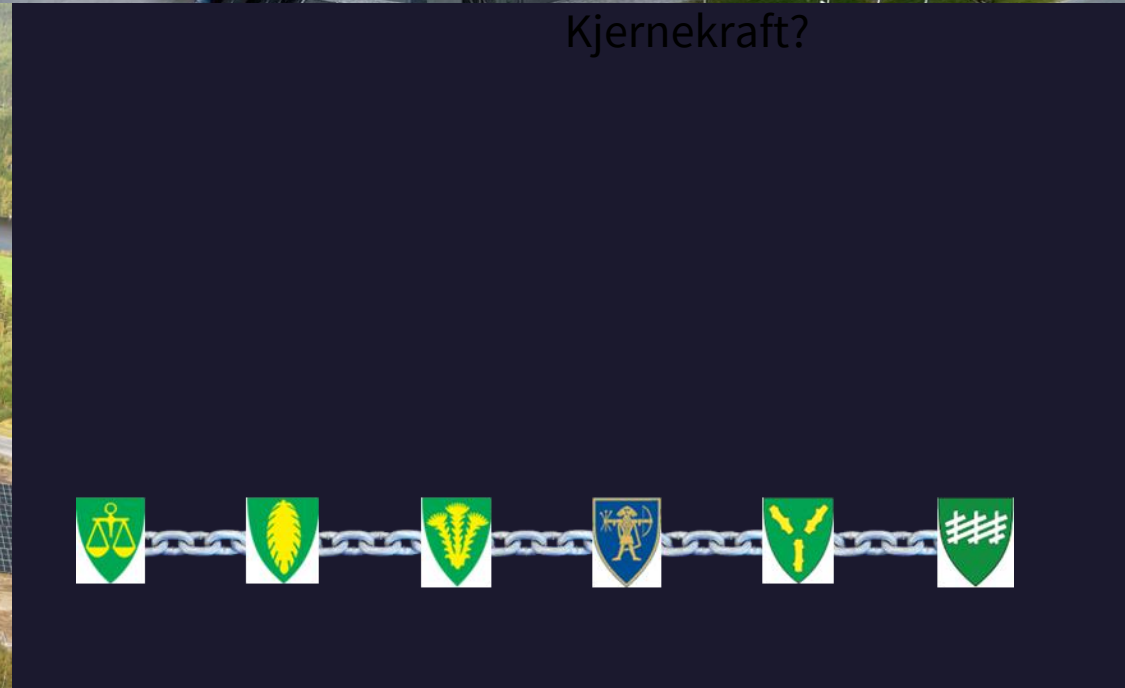




Sol på tak næringspark på Bjørkelangen (ca. 100 kWp)

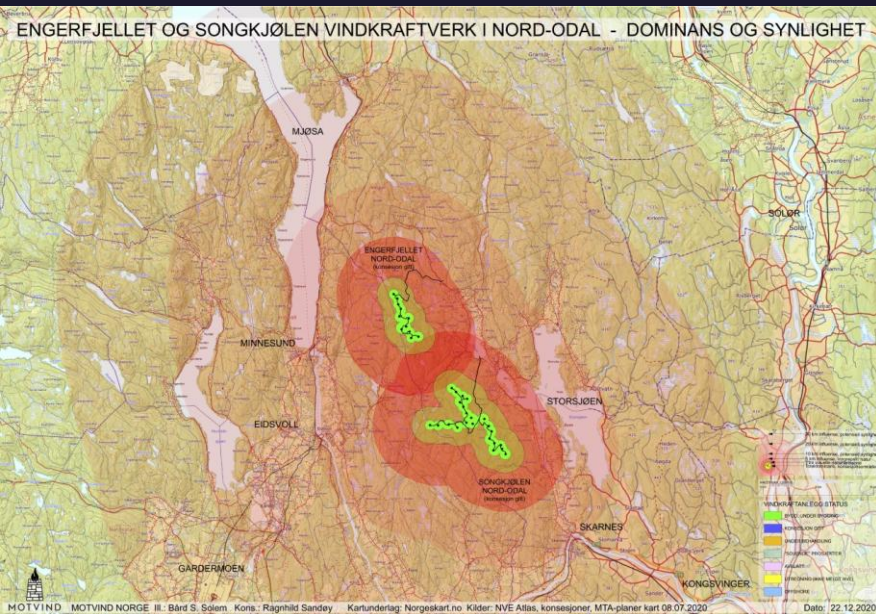


Furuseth Solkraftverk (7 MWp)



Kjernekraft?

Fra spillvarme på kort sikt til energi på mellomlang og lang sikt - **Vind- og kjernekraft**



Vindkraft på land er den produksjonsteknologien med lavest gjennomsnittlig utbyggingskostnad i Norge

Totalproduksjonen i Odal er forventet å være **530 GWh**.

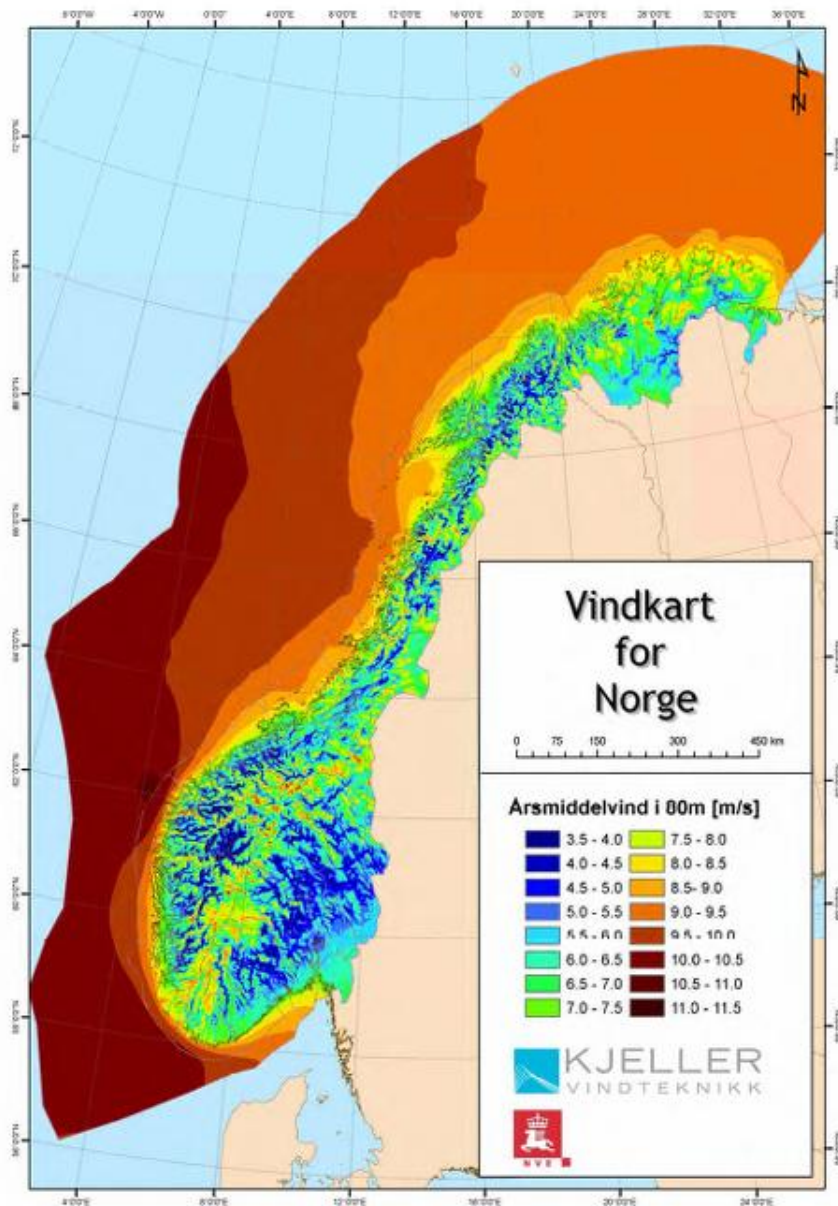


Vinger av glass- og kullfiberarmerte plastmaterialer.

Etter havari ble den 71 m lange og 22 tonn store vingen brakt til lovlig avfallsanlegg for gjenvinning - sammen med bl.a fritidsbåter (AE, apr 25)

Odal Vind AS eies med 1/3 hver av Akershus Energi (Akershus), KLP og Cloudberry (Ferd, JoJo, SEB AB og StateS/NY)



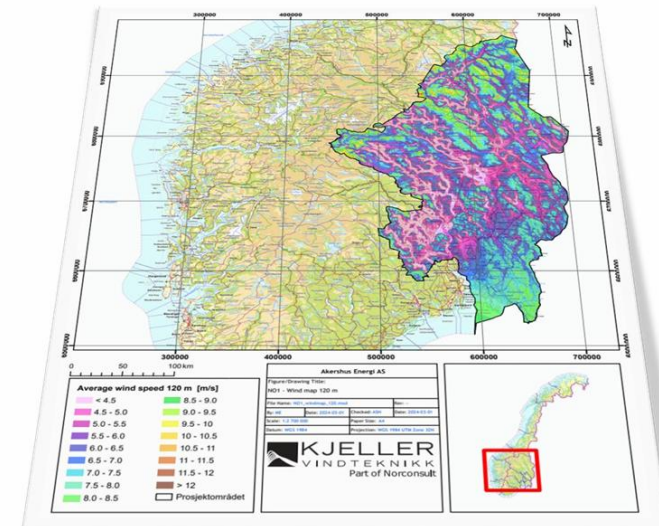


Figur 1: Normalårskorrigert middelvind i 80m høyde.

Vind

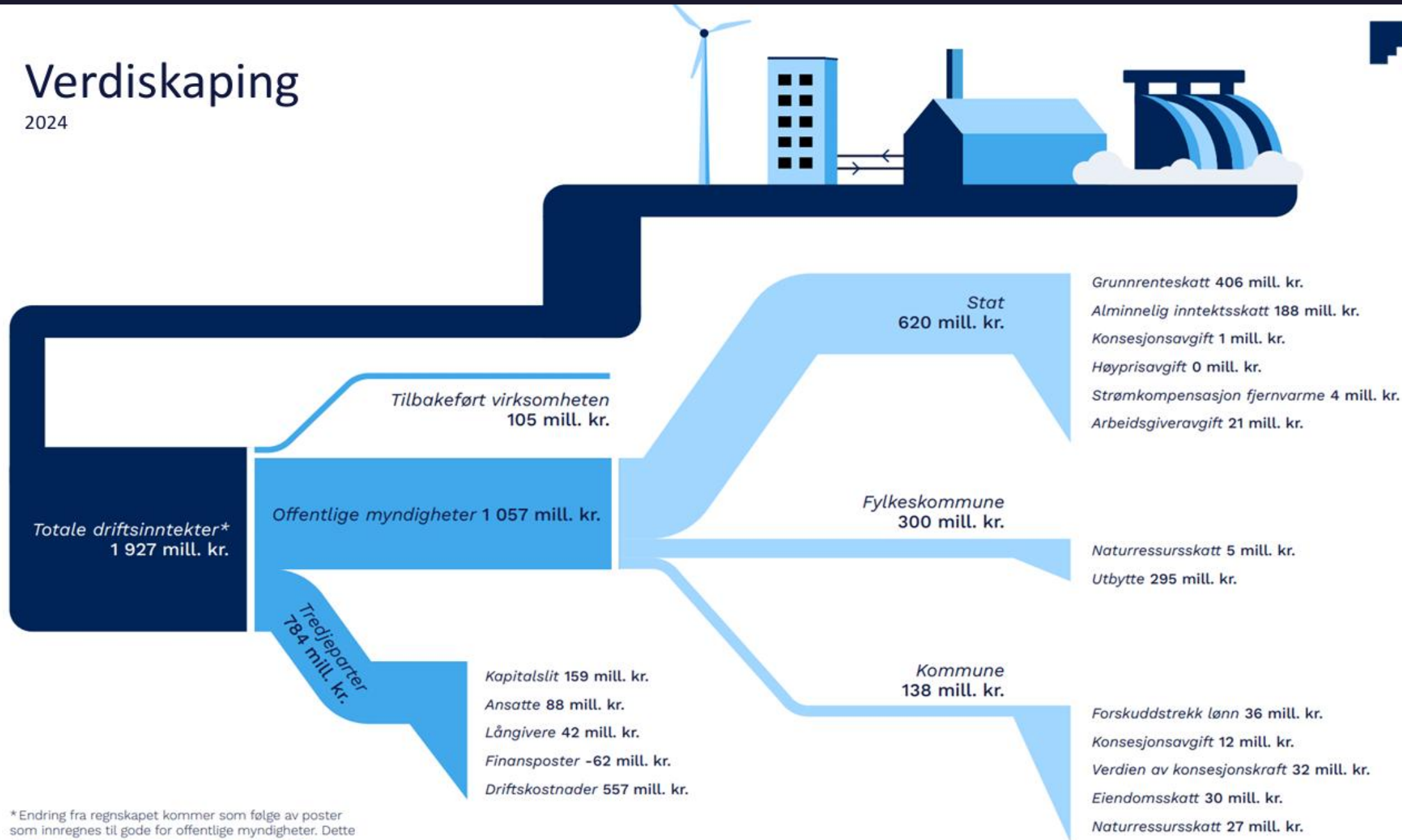
Identifisering av egnede områder for vindkraft

- Gode vindforhold
- Tilstrekkelig avstand til bebyggelse
- Begrenset natur- og miljøpåvirkning mm.
- Nærhet til industri og annen infrastruktur
- Mulig å legge til rette for sameksistens med annen aktivitet som skogdrift, friluftsliv, jakt.
- Kun i lokasjoner der fordelene er større enn ulempene vil være aktuelle.



Verdiskaping

2024



* Endring fra regnskapet kommer som følge av poster som innregnes til gode for offentlige myndigheter. Dette gjelder strømkompensasjon og konsesjonskraft hvor konsernet ikke kompenseres.

Diskusjon om energi som forretningsmulighet: tid, kostnader og eierskap??



GRIP

- hvor energi er et konkurransefortrinn



Arbeidsmøte med GRIP kommuner

Jessheim, 10.06.2025

Vannkraft
Verdiskapning

