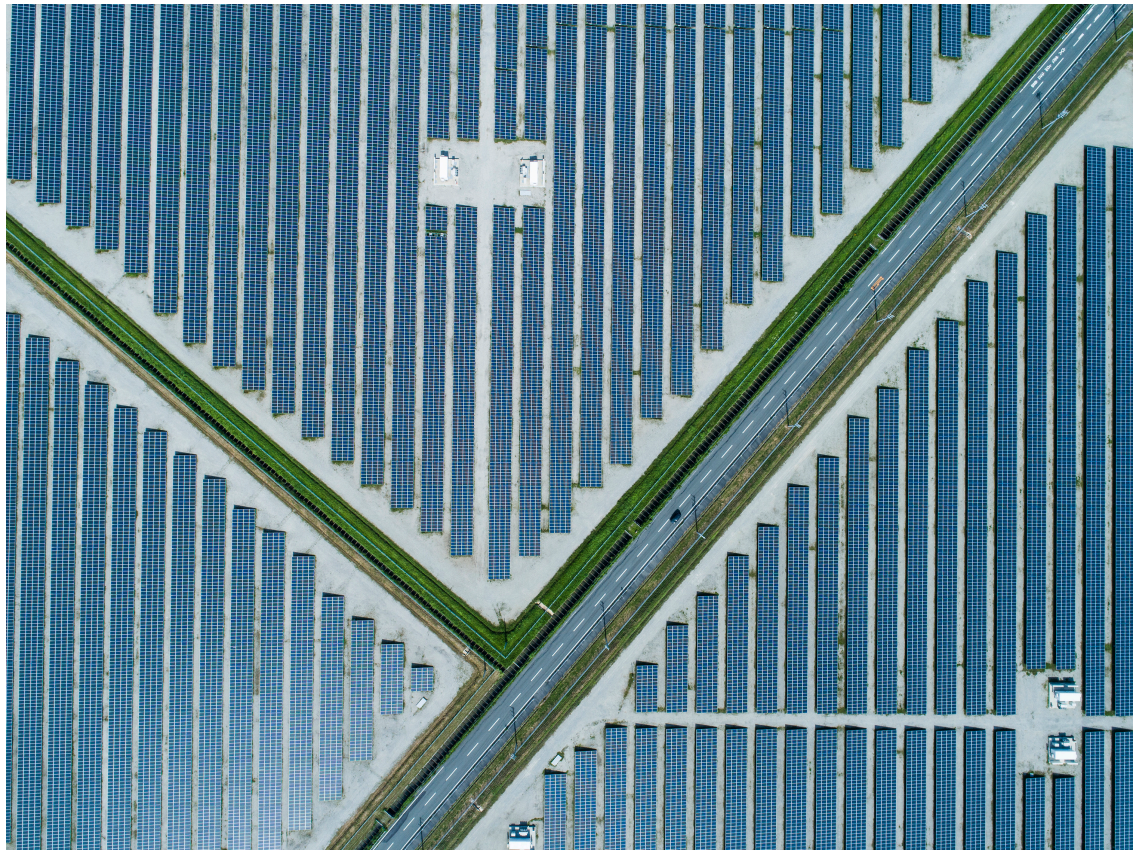
Regulatoriske utfordringer og smarte avtalereguleringer ved solcelleanlegg

Maria Mikkelsen og Eirik Riddervold

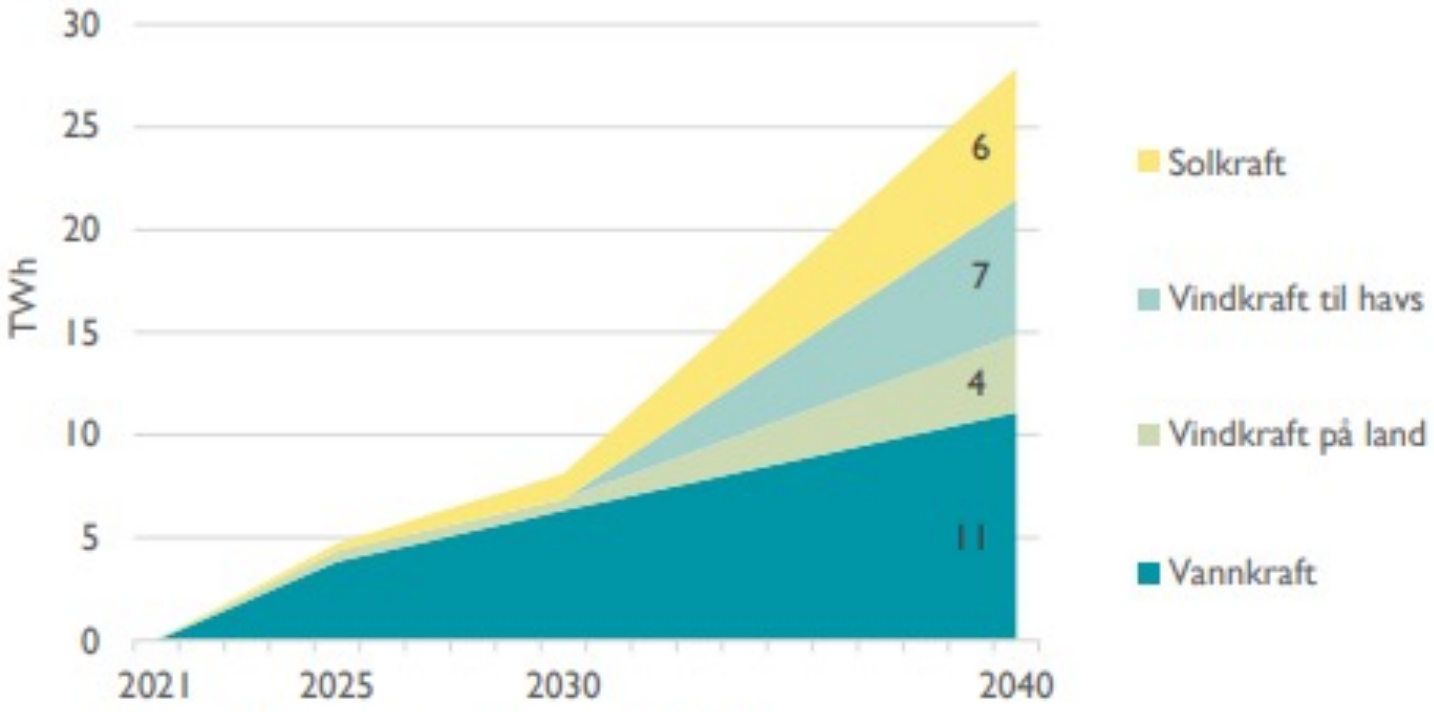
SELMER

Agenda

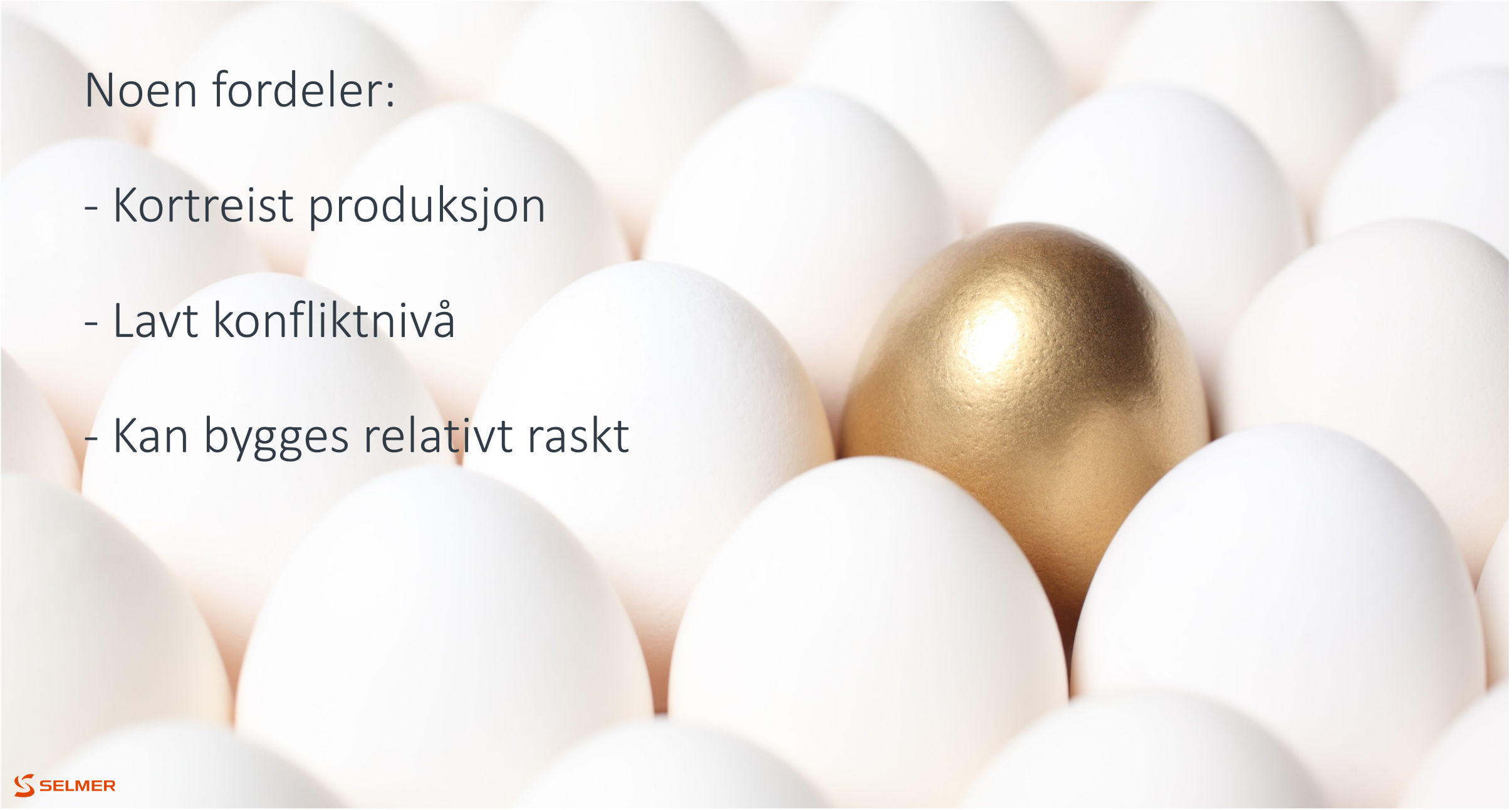
1) Muligheter og utfordringer
2) Regulatoriske utfordringer
   - Plusskundeordningen
   - Krav til anleggskonsesjon
   - Krav til omsetningskonsesjon
   - Muligheter for deling
3) Smarte avtalereguleringer



NVEs langsiktige kraftmarkedsanalyse – solkraft vesentlig bidrag



Figur 3-3 Økning i kraftproduksjon i Norge 2021-2040.



Noen fordeler:

- Kortreist produksjon

- Lavt konfliktnivå

- Kan bygges relativt raskt

SELMER

“

Regjeringen ønsker å se nærmere på hvordan man kan legge til rette for lokal energiproduksjon. Som et steg i å legge til rette for mer etablering av lokal energiproduksjon vil regjeringen gjennomføre en kartlegging av regulatoriske barrierer. *(Tilleggsmelding til Meld. St. 36 (2020–2021) Energi til arbeid – langsiktig verdiskaping fra norske energiressurser)*

Enkelte energiregulatoriske utfordringer

Plusskundeordningen

Kontrollforskriften § 1-3: Sluttbruker med forbruk og produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet effekt i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW.

Ikke konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.

Plusskunder skal ikke tarifferes fastledd for innmating.

Anleggskonsesjon

Energiloven § 3-1: Anlegg for produksjon, omforming, overføring og fordeling av elektrisk energi, kan ikke bygges, eies eller drives uten konsesjon.

Energilovforskriften § 3-1: Konsesjonspliktige elektriske anlegg etter loven § 3-1 er anlegg med spenning over 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm.

Energilovforskriften § 3-1: Fordelingsanlegg med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm er konsesjonspliktige frem til tilknytningspunkt hos kunde.

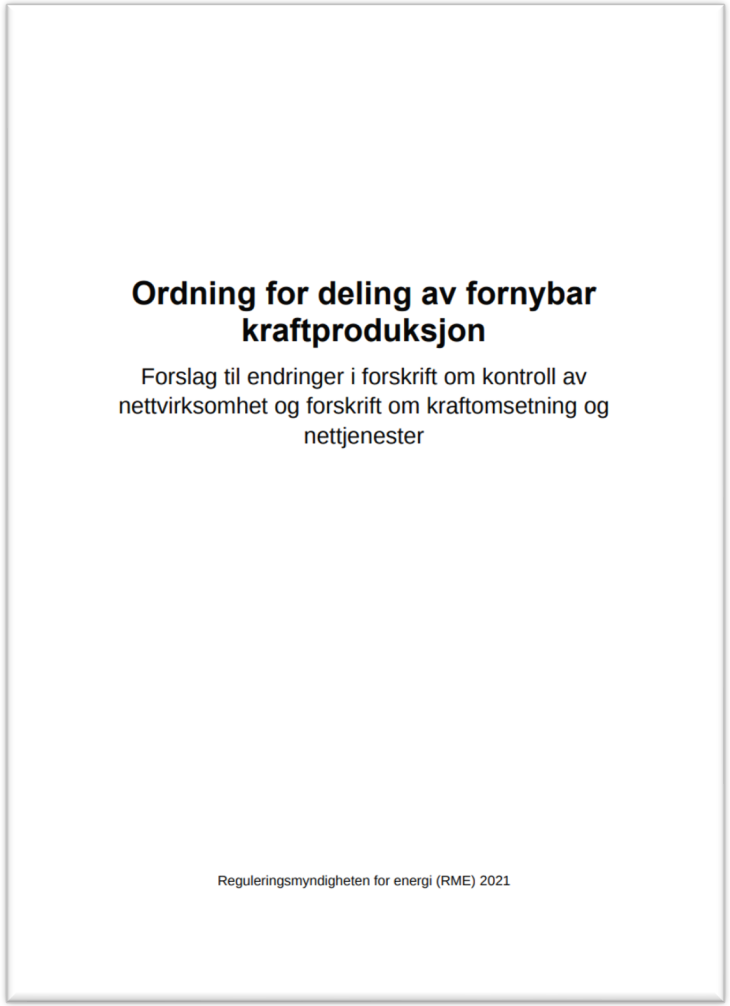
Omsetningskonsesjon

Energiloven § 4-1: Uten konsesjon fra reguleringsmyndighet en, kan ingen andre enn staten stå for omsetning av elektrisk energi. Reguleringsmyndighe ten avgjør i tvilstilfelle om konsesjonsplikt foreligger.

NEM-forsrkiften § 4-2 oppstiller enkelte unntak fra omsetningskonsesjons plikten, for eksempel der dette må anses åpenbart unødvendig.

Produksjon som overstiger 1 GWh krever omsetningskonsesjon.

Deling av produksjon



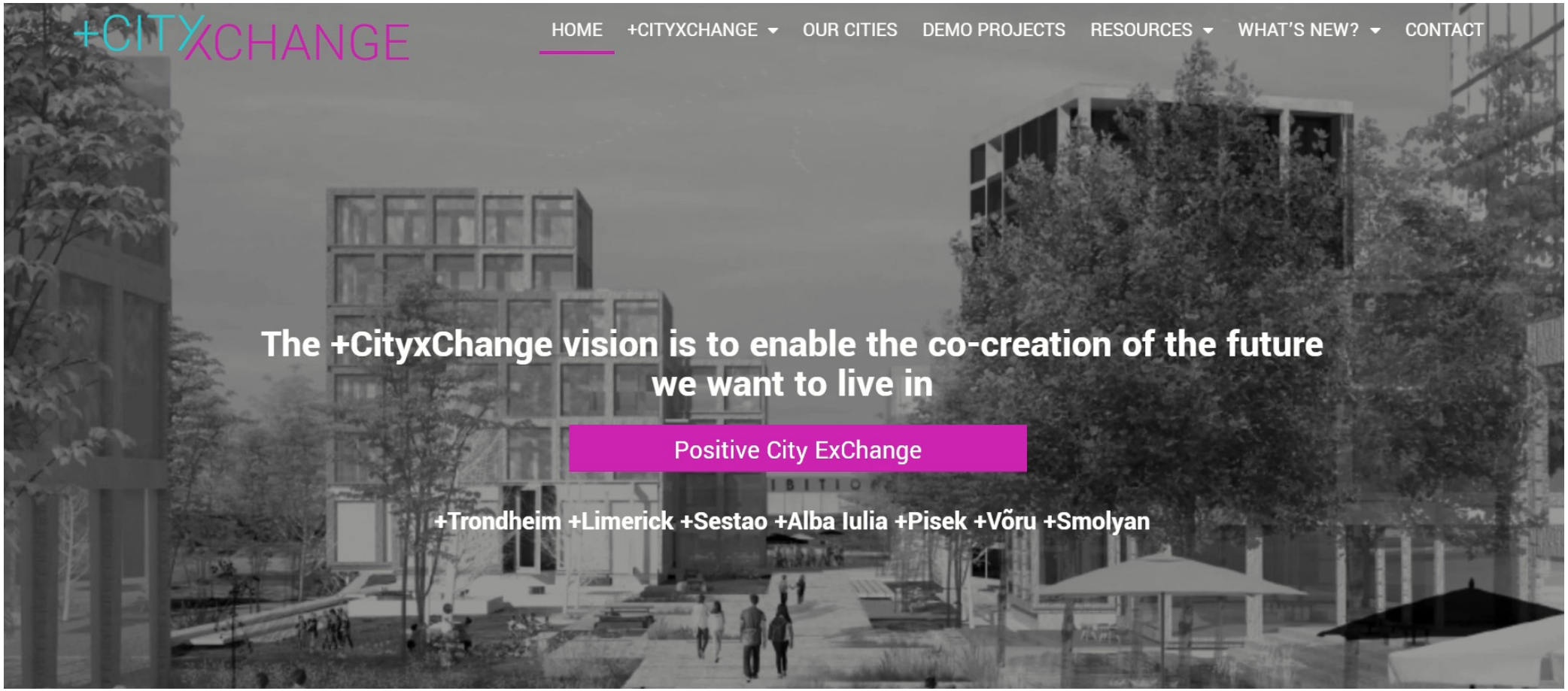
Ordning for deling av fornybar kraftproduksjon

Forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og forskrift om kraftomsetning og nettjenester

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) 2021

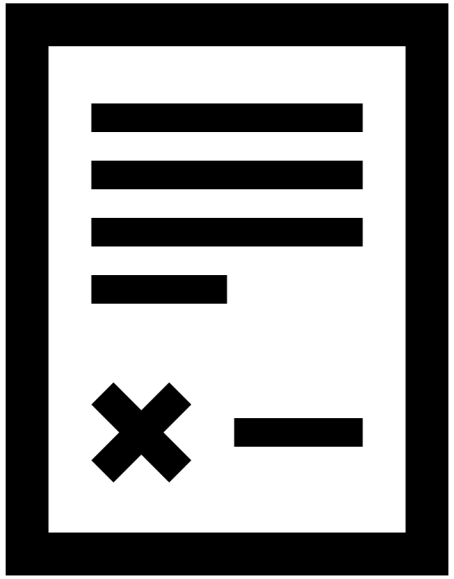
- RMEs rapport fra august 2021
- Forslag til forskriftsendringer knyttet til deling av fornybar kraftproduksjon
- Forslaget er avgrenset til deling opp til 500 kW per eiendom
- Avgrensingen for eiendom er knyttet til produksjon på samme gårds- og bruksnummer

Noen solskinnshistorier

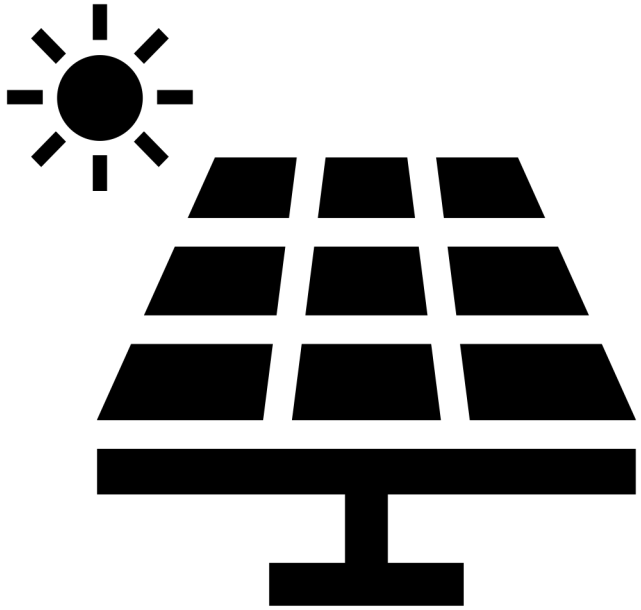


Noen kontraktstyper

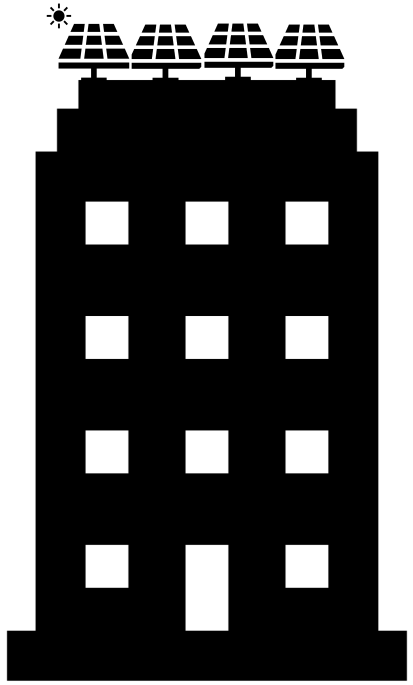
Rene kjøpsavtaler



Rene leasingavtaler



Leie av tak



Forhold som bør reguleres

- Bygningsmessige forhold, hvem har ansvar for at taket/fasaden kan bære anlegget?
- Fordeling av inntekter og kostnader
- Hva skjer dersom anlegget må demonteres ved vedlikehold av bygget?
- Hvem skal forestå vanlig vedlikehold av anlegget?
- Finansregulatoriske krav til konsesjon

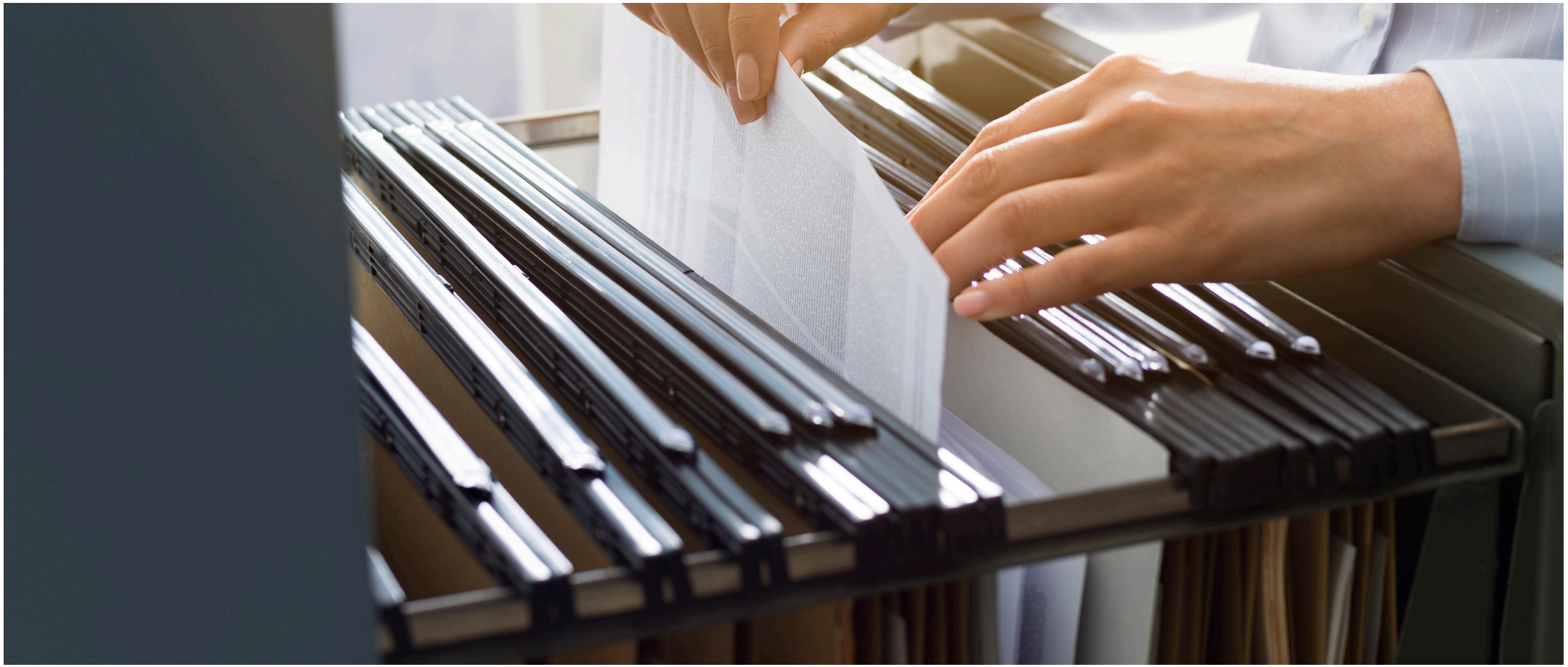
Særlig om søknadsplikt etter plan- og bygningsloven

- Hvilke solenergianlegg er unntatt søknadsplikt og hvilke man skal søke om?

Finansregulatorisk

- Utgangspunkt etter finansforetaksloven § 2-1 at finansiell leasing krever konsesjon.
- Finansiell leasing – helhetlig vurdering
- Unntak:
  - "å yte kreditt som selger av en vare eller tjeneste. Det samme gjelder kreditt til kjøperen som etter avtale skal ytes av et foretak i samme konsern som selgeren, dersom foretaket finansierer sin kredittvirksomhet ved lån fra finansforetak eller lån fra foretak som inngår i konsernet, med mindre foretaket som yter selgerkreditten også driver annen finansieringsvirksomhet."

Særlig om pant og tinglysing



Spørsmål/innspill?

Takk for oss!

Eirik Riddervold

e.riddervold@selmer.no

+47 92818015

Maria Mikkelsen

m.mikkelsen@selmer.no

+47 97974575

SELMER