



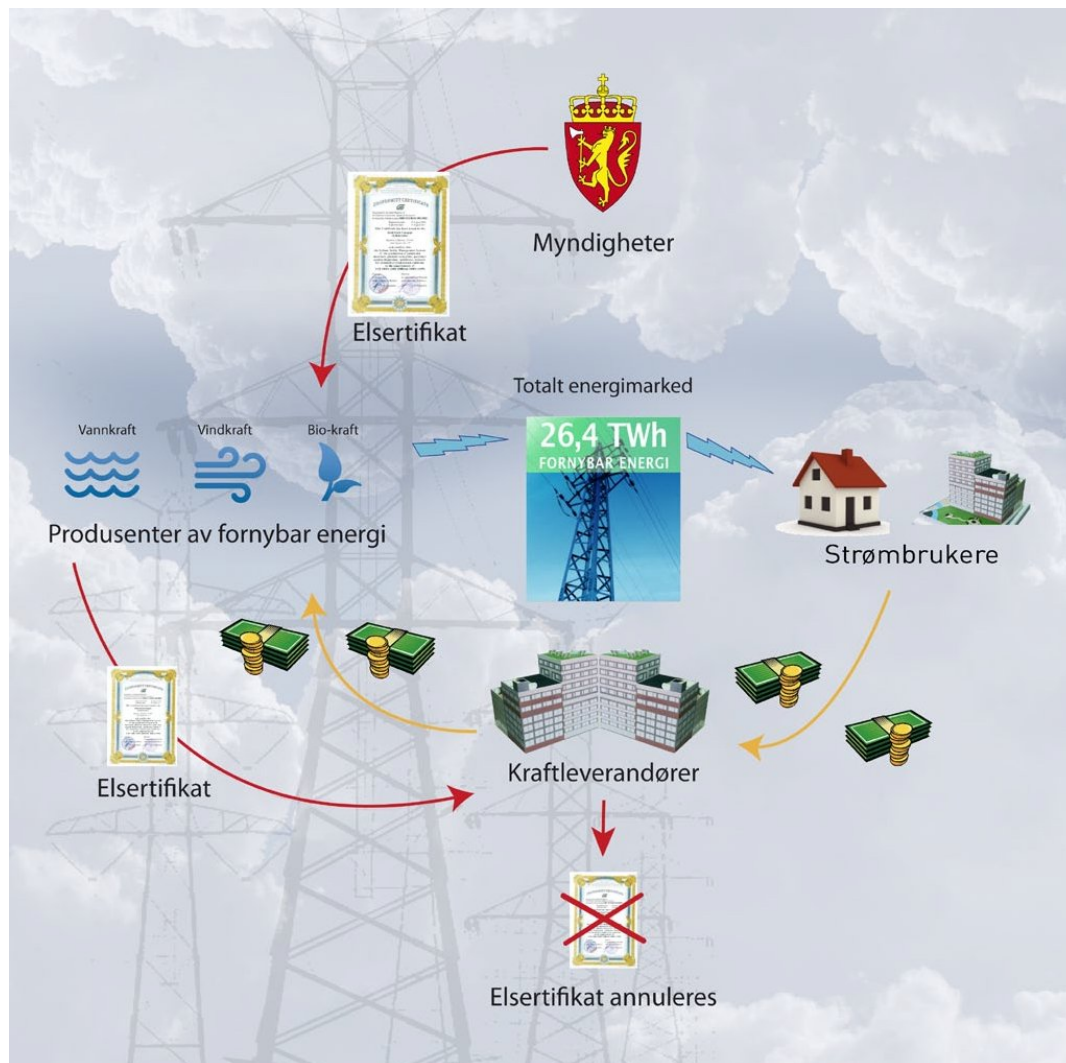
Norges vassdrags- og energidirektorat



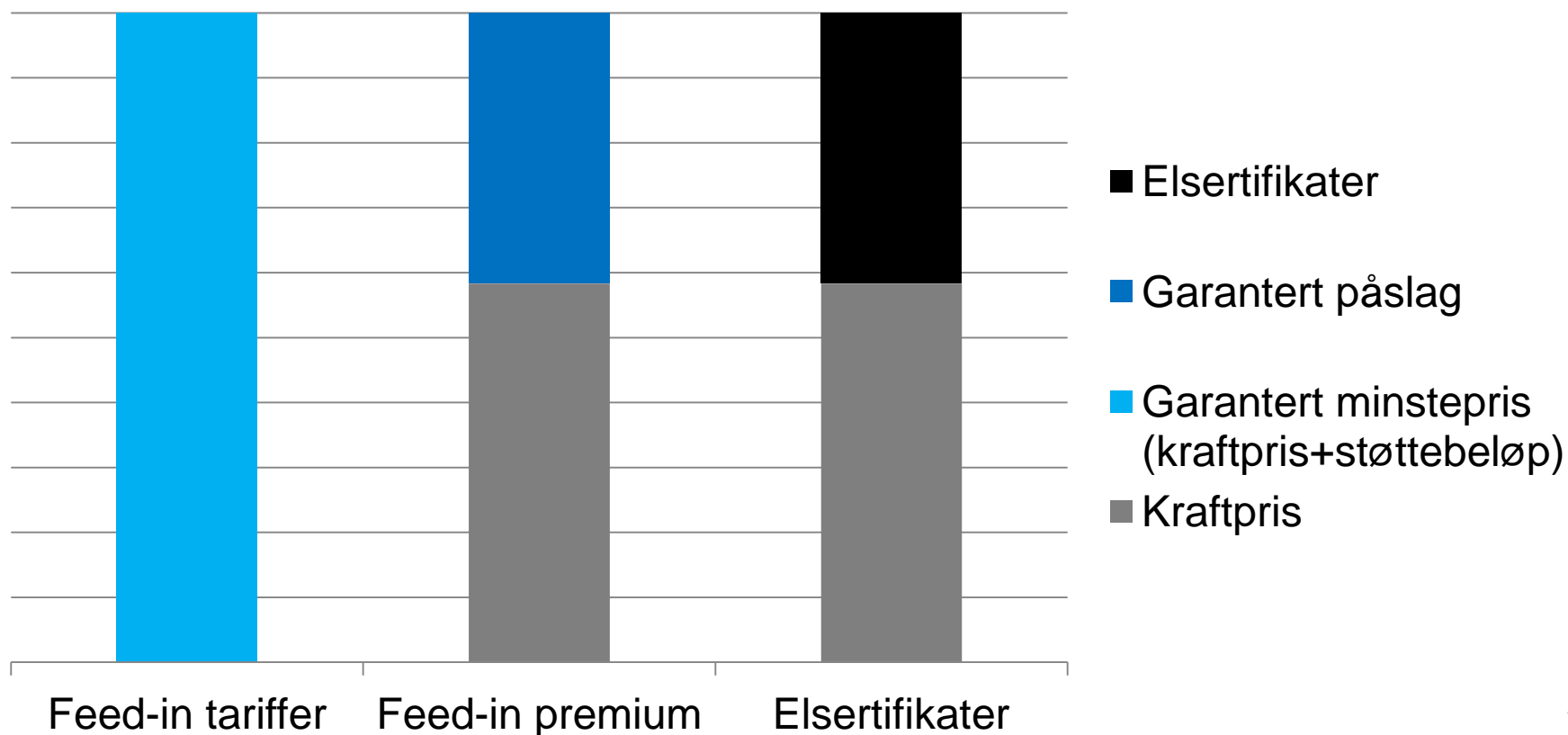
Elsertifikatmarkedet på 1-2-3

Torodd Jensen, tje@nve.no

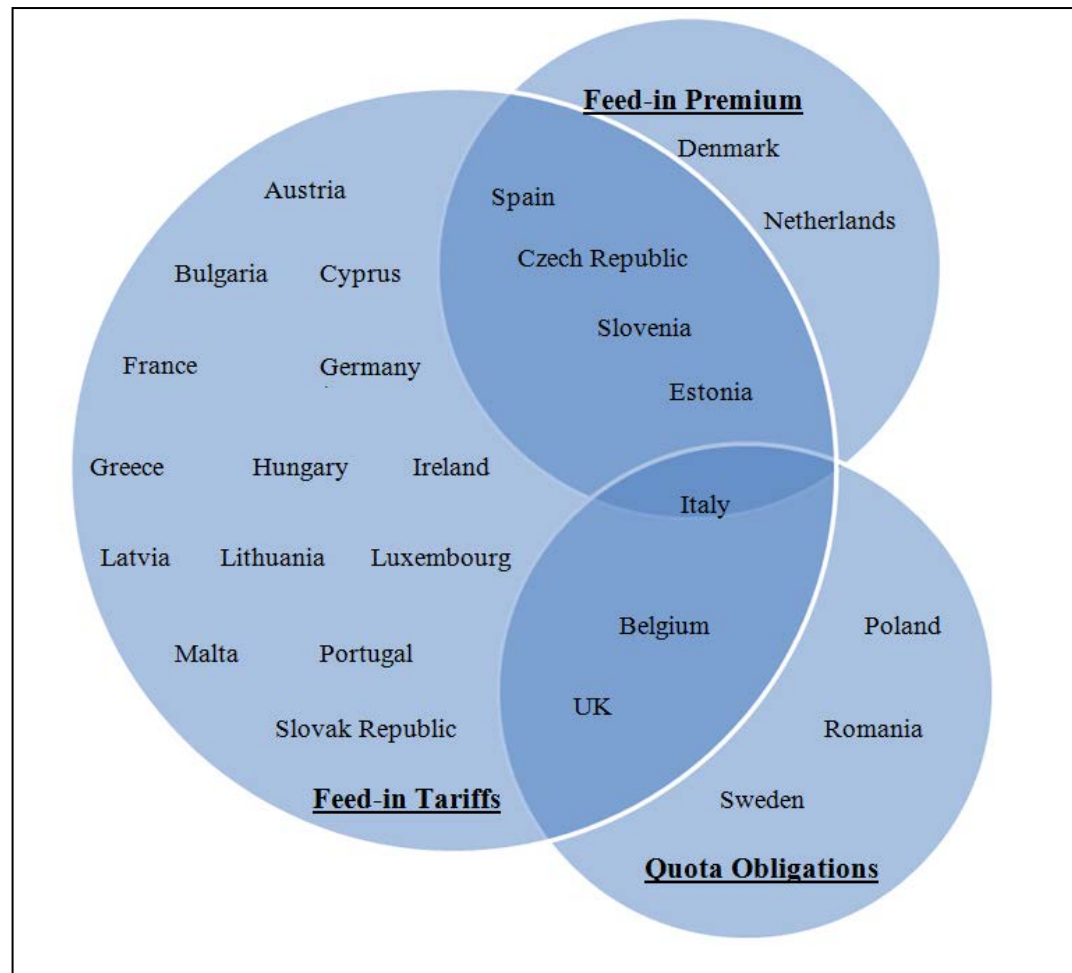
Innhold:



Mye brukte støtteordninger



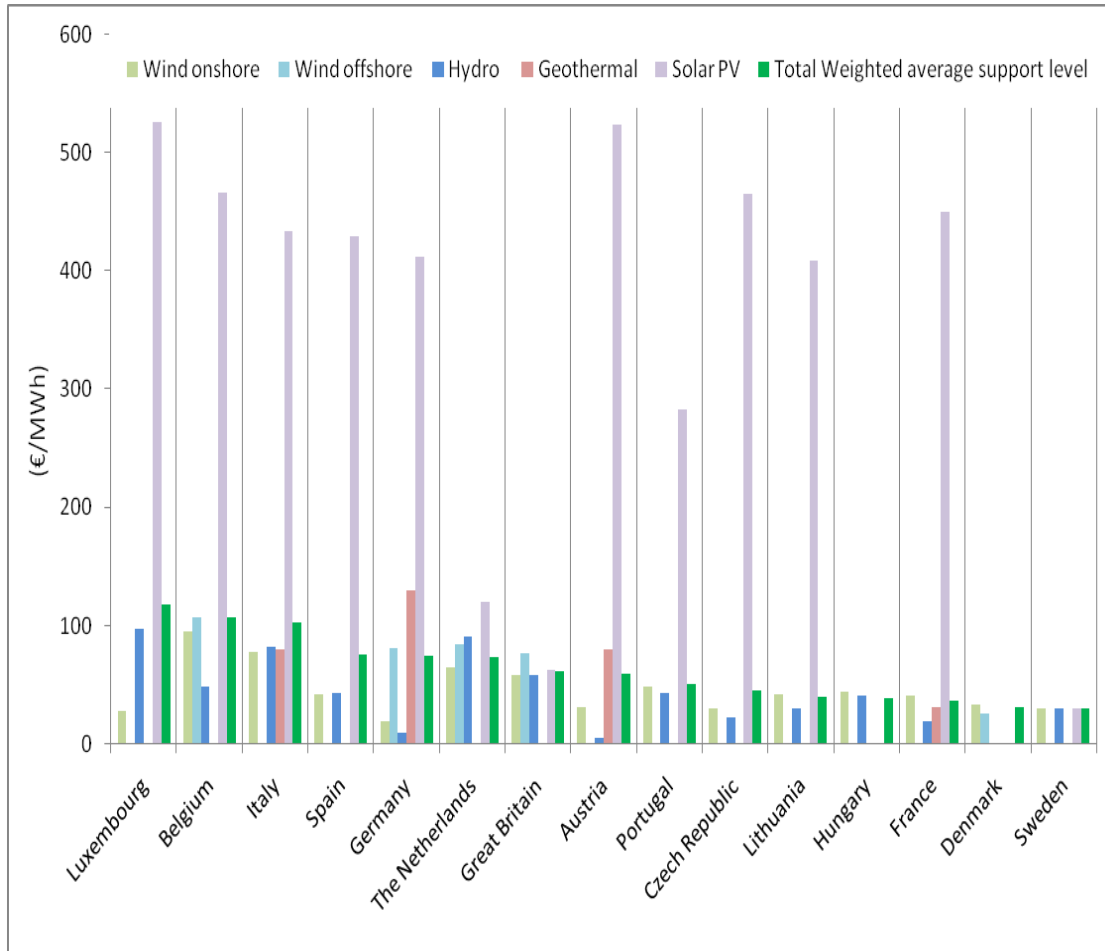
Støtteordninger i ulike land



Kilde: CEER/2011

5

Nivå på støttesystemer



- Støtten til solar skiller seg ut
- Feed-in tariff brukes til teknologiutvikling
- Elsertifikatene i Sverige skiller seg ut som lave

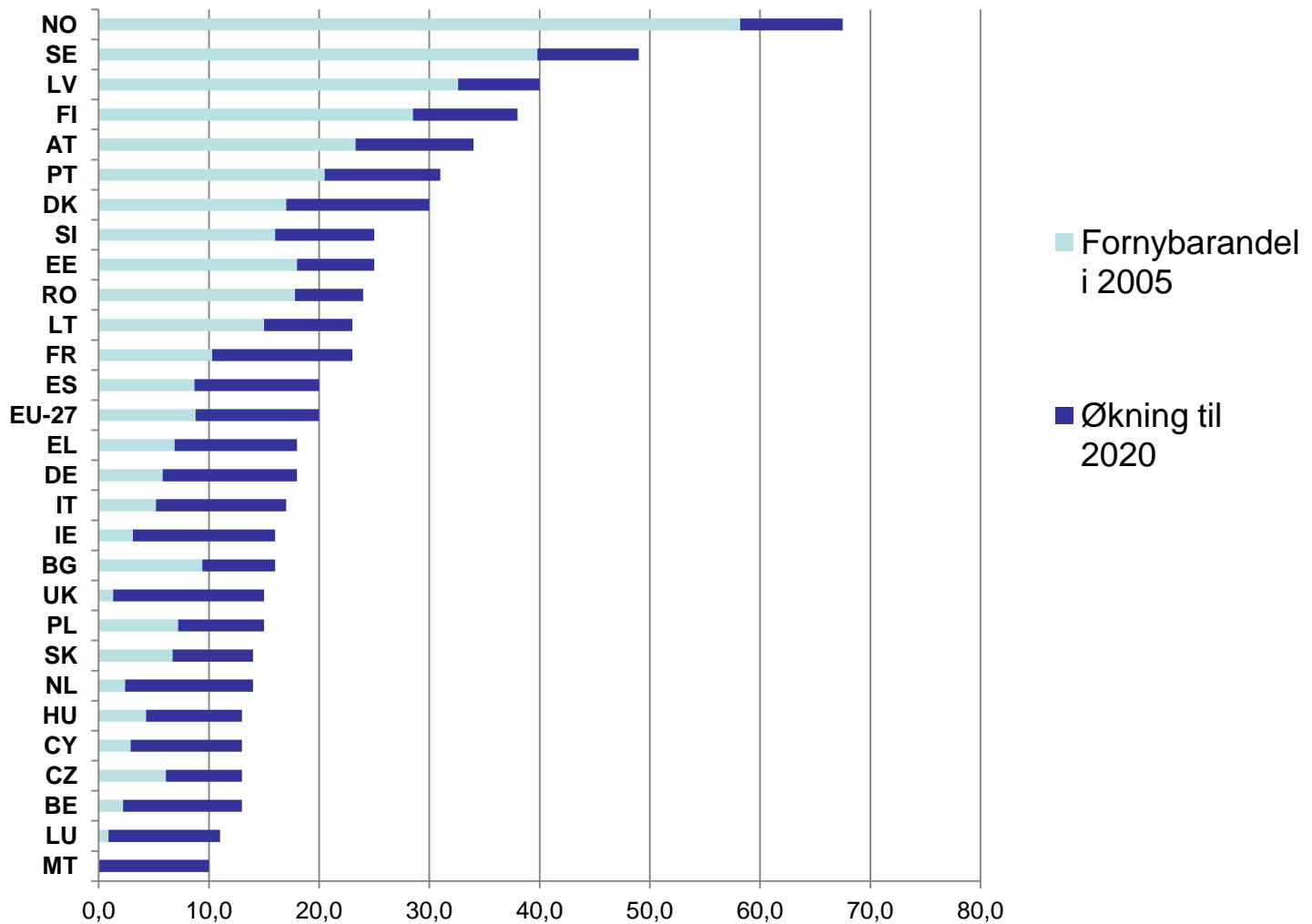
Kilde: CEER/2011

Fornybardirektivet

- Formelt vedtatt våren 2009, erstatter fornybardirektiv 2001/77/EC
- Direktivet er ett av EUs virkemidler for å nå 20-20-20-målene i 2020!
- Hensikten med fornybardirektivet:
 - felles rammeverk for å fremme fornybar energi
 - redusere klimagassutslipp
 - bedre forsyningssikkerheten i EU
- Fornybarandelen av totalt energibruk i EU skal økes fra 8,5% til 20% innen 2020
- Bindende 10%-mål fornybar energi i transportsektoren i 2020 for alle.



Fornybarandeler (%)

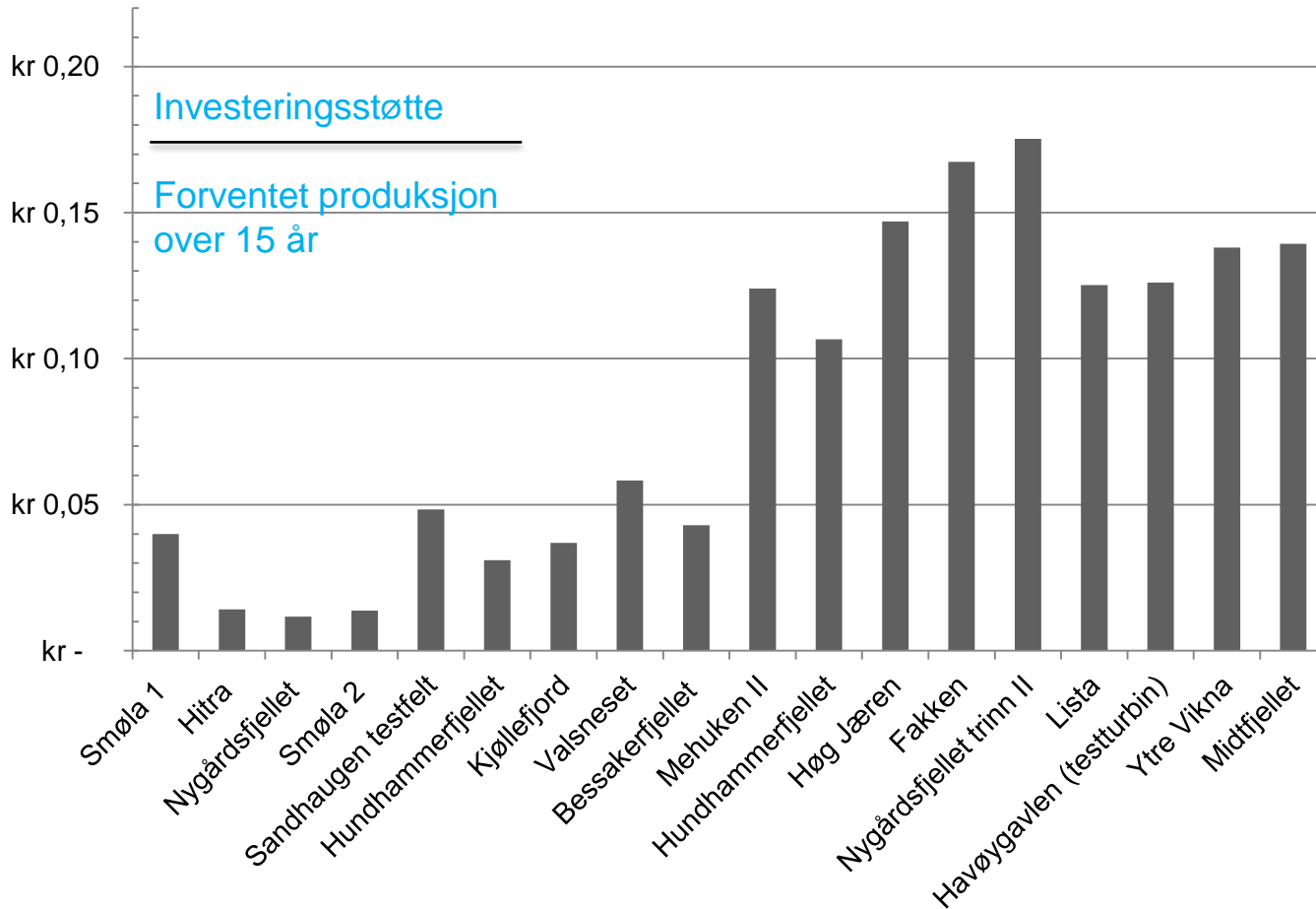


Fornybarandelen (brøken)

Produsert el og varme fra fornybare energikilder + direkte bruk av bioenergi

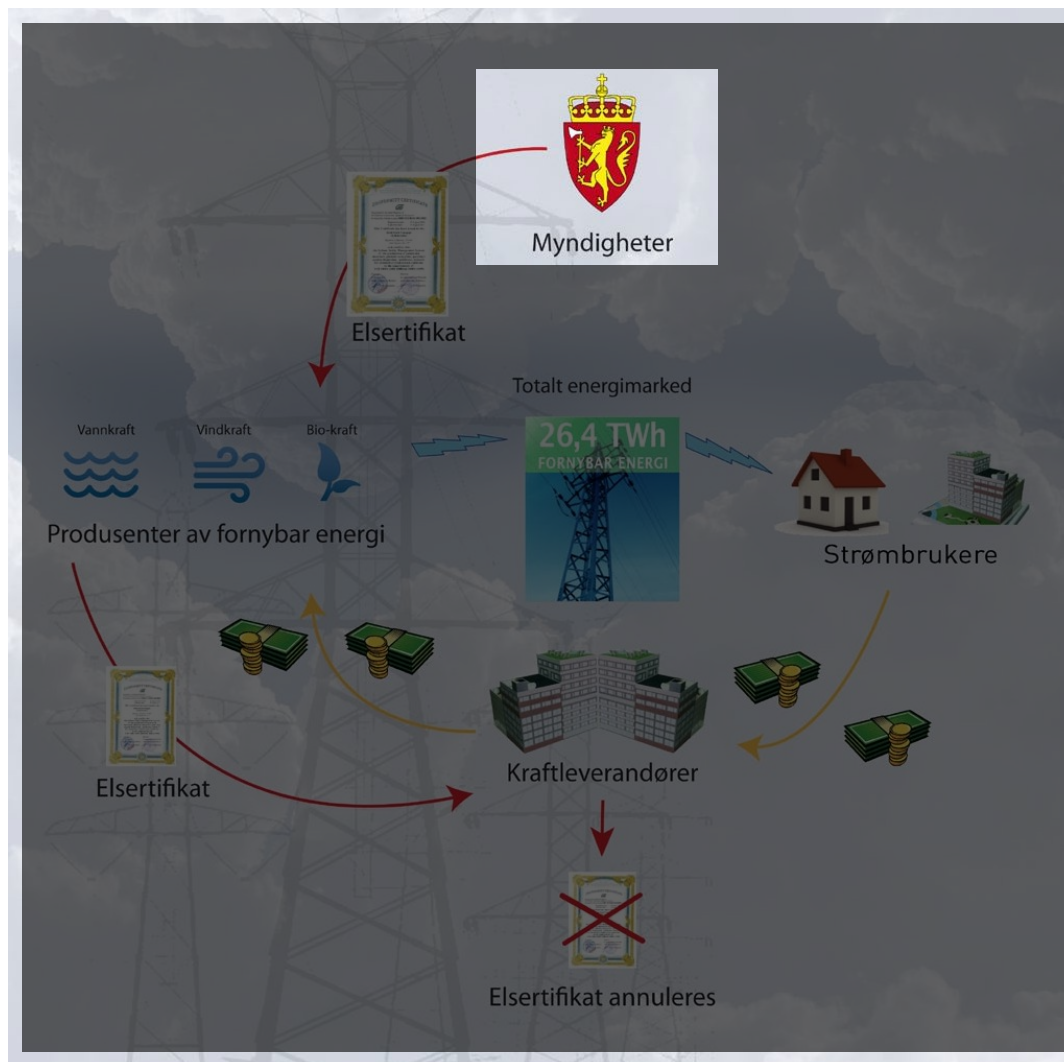
Energi levert til sluttforbruk
+ energisektorens forbruk
+distribusjonstap

Investeringsstøtte gitt til vindkraft 2001-2010



- Nominelt lavere enn elsertifikatprisene
- **MEN:**
 - Betalt upfront
 - Ingen usikkerhet
- Forventes ikke at noen prosjekter betaler tilbake Enovastøtten

Myndighetene



NVEs oppgaver

- Godkjenne anlegg
- Registrere/avregistrere elsertifikatpliktige virksomheter
- Føre tilsyn markedet
- Informasjon
- Samarbeid med Energimyndigheten om oppfølging av elsertifikatmarkedet

Statnetts oppgaver

- Utstede sertifikater
- Oversikt over hvor mange elsertifikater produsenter og elsertifikatpliktige aktører til enhver tid innehar
- Publisere informasjon om transaksjoner
- Kort oppsummert: Være registeransvarlig

Godkjenning av anlegg



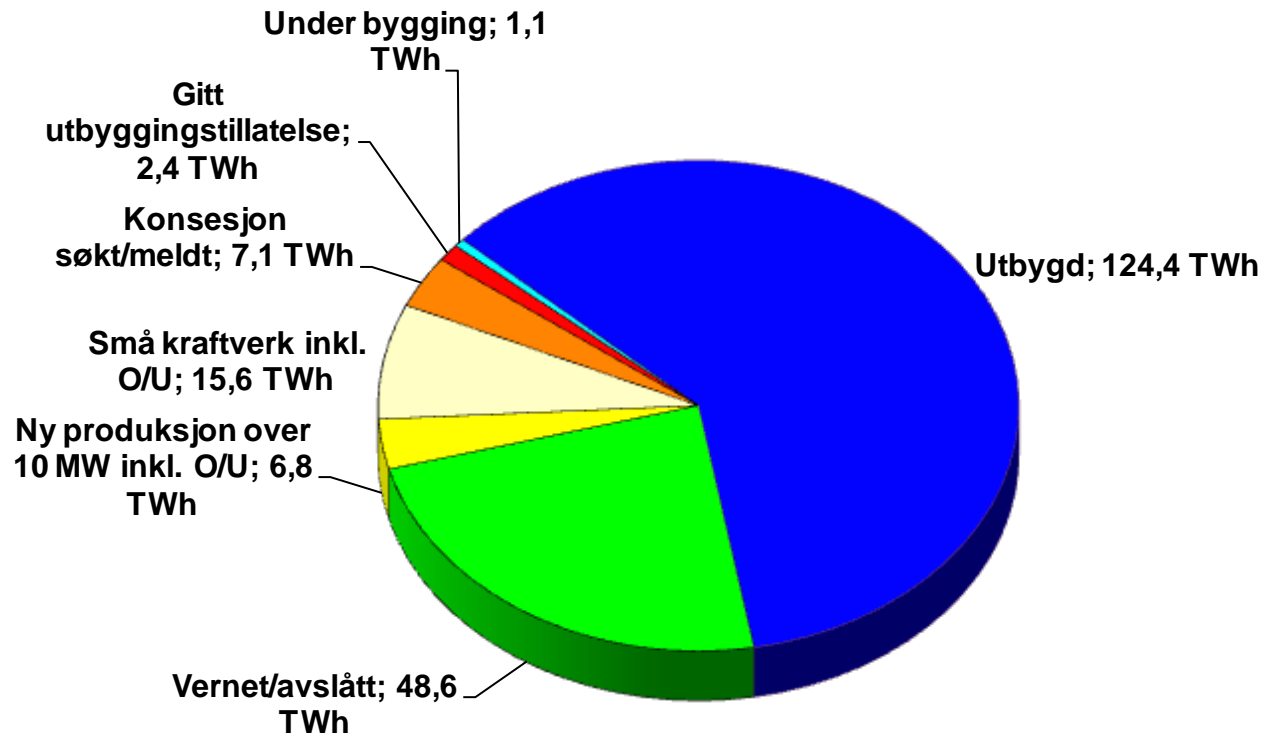
Hvem får sertifikater?

- Overgangsordningen
 - Vannkraft inntil 1,00 MW med dokumentert byggestart etter 1.1.2004
- Generelt
 - All ny varig fornybar elektrisitetsproduksjon med byggestart etter 7.9.2009

Vannkraftpotensialet pr. 1.1.2011

Midlere årsproduksjon 206,0 TWh
(Referert tilsigsperioden 1970-99,

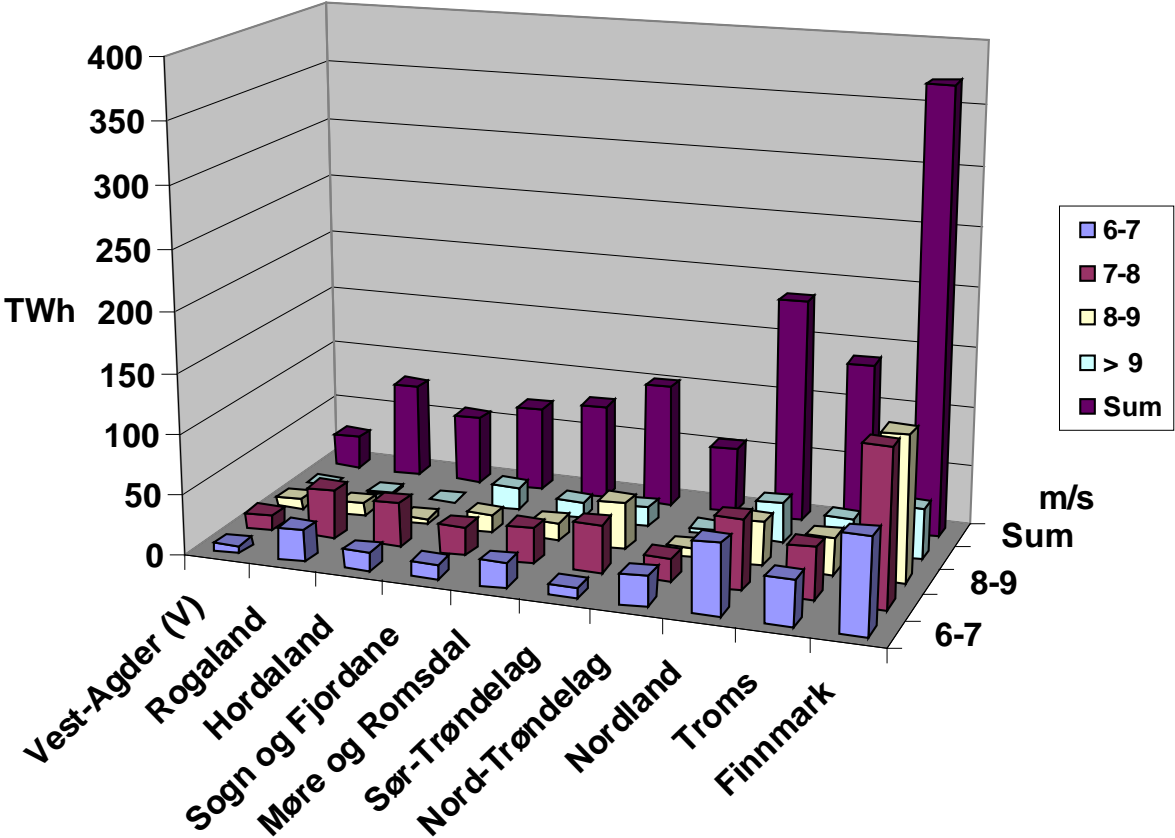
Restpotensial er basert på digital kartlegging for små kraftverk med investeringsgrense inntil 3 kr/kWh og Samlet plan for vassdrag. Referert dagens kostnadsnivå tilsvarer det en investeringsgrense på 4-5 kr/kWh. Ikke inkludert potensial for små kraftverk innen VP I-IV)



Status for vannkraft - okt 2011

- **Under bygging** ~1,0 TWh (*Dette kommer inn i perioden 2011 -2016*)
- **Endelig tillatelse** ~2,6 TWh, (*Realisering avhengig av flere faktorer, blant annet nett. Vil gi tilgang i hele perioden 2012 – 2020*)
- **Stor usikkerhet i framdrift og hva som blir endelig resultat**
 - Avklaring nødvendig i OED ~1,1 TWh,
 - Konesjonssøknader med melding ~6,5 TWh
 - Småkraftverk til kvalitetssikring og i kø ~4,5 TWh

Vindressurser i Norge

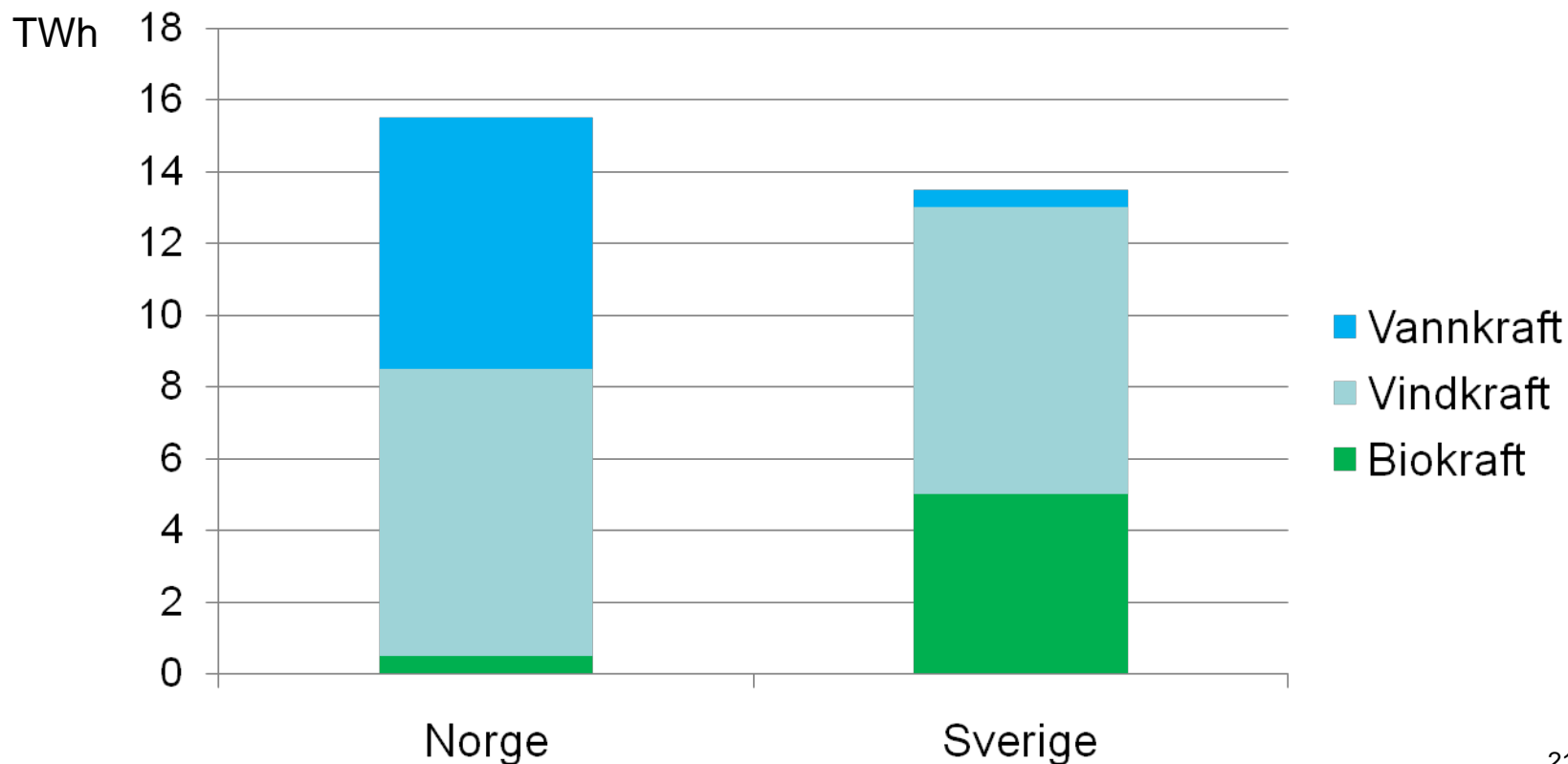


Status for vindkraft

- 17 vindfarmer i drift, 513 MW~1,2 TWh
- 3 vindfarmer under bygging, 170 MW ~0,6 TWh
- Endelig konsesjon 4,1 TWh, Behandles i OED 4,2 TWh, Søknad om konsesjon 10 TWh, Melding 25 TWh
- Realisering framover
 - Endelig konsesjon: Enovastøtte (antall 1-37 MW/100 GWh), Nett ok (antall 8- 481 MW/1,3 TWh), Nettproblematikk (antall 5- 608 MW/1,6 TWh), økonomiproblemer (ekstra) (antall 2- 410 MW/1,1 TWh)



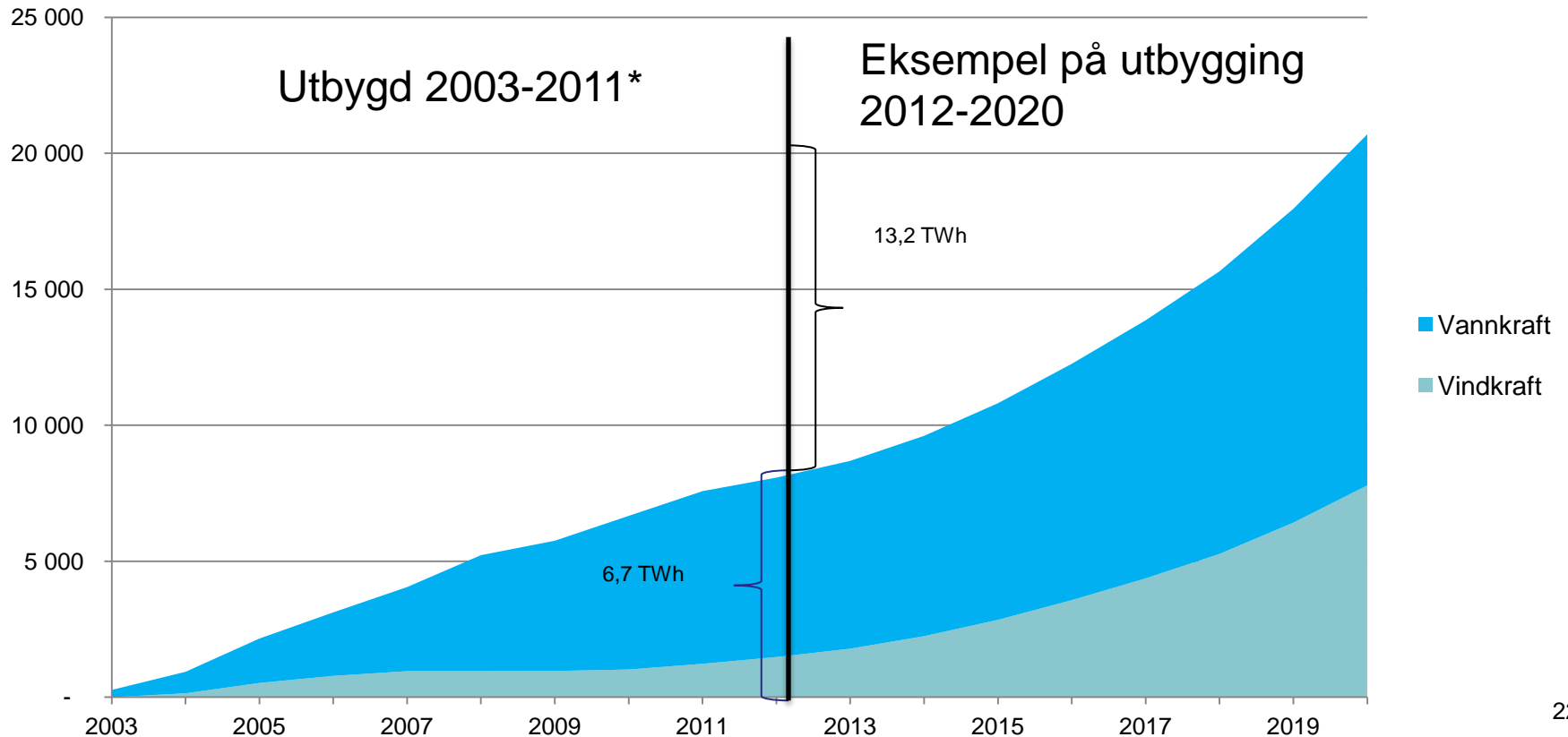
Mulig fordeling av ny produksjon (2012-2020)



Kilde: Gemensamt elcertifikatsystem med Norge, Energimyndigheten (2010)

21

Visualisering av økt utbyggingstakt



DETTE MÅ SØKNADEN INNEHOLDE



Norges vassdrags- og energidirektorat

Søknad 1:5 – Type produksjon

- Hva slags produksjon søkes det om godkjenning for?
 - Godkjenning for hele produksjonen
 - Godkjenning for deler av produksjonen
 - Godkjenning for produksjonsanlegg med variabel fornybarandel

Søknad 2:5 - Innehaver

- Informasjon om innehaver av produksjonsanlegget
 - Navn/Firma
 - Organisasjonsnummer
 - Eierskapsstruktur
 - Kontaktperson for søknaden
 - Informasjon om netteier

Søknad 3:5 - Produksjonsanlegget

- Informasjon om produksjonsanlegget
 - Navn
 - Type anlegg
 - Årsproduksjon
 - Installert effekt
 - Lokalitet
 - Konesjonsforhold
 - Målearrangement
 - Dokumentasjon av målesløyfens nøyaktighet
 - Identifikasjon av produksjonsmåler(e)

Søknad 4:5 – Dokumentasjon på byggestart

- Minst ett av disse punktene
 - melding til Arbeidstilsynet om oppstart av anleggsarbeid,
 - godkjent detaljplan fra NVE,
 - kontrakt for leveranse av maskin- og elektroutstyr, som til sammen tilsvarer minst 20 prosent av den totale byggekostnaden, eller
 - kontrakt for hele eller deler av anleggsarbeidet, som til sammen tilsvarer minst 20 prosent av den totale byggekostnaden.
 - For produksjonsanlegg inntil 1 MW kan det alternativt fremlegges dokumentasjon fra nettselskap på når anlegget ble satt i drift, som grunnlag for å fastsette tidspunktet for byggestart.
- Dokumentasjonskravene **gjelder ikke** for produksjonsanlegg med konsesjon, eller fritak for, gitt etter 1.1.2012

Søknad 5:5 - Varig produksjonsøkning

- Vannkraft
 - Dokumentasjon på investeringer og tiltak
 - **Søkers vurdering** av økningen i produksjonen på grunn av tiltakene
 - Se vedlegg 2 i utkast til forskrift for mer spesifikk informasjon
- Termiske produksjonsanlegg
 - Oppgradering gir rett til elsertifikater for netto økning
 - **Ombygging** av eksisterende anlegg for erstatning av fossile energikilder gir rett på sertifikater for hele produksjonen, dersom ombyggingen har **vesentlig omfang** og gir **varig** ny fornybar elproduksjon

Slik sendes søknaden

- Du kan søke når kraftverket er satt i drift
- Elektronisk søknadsskjema i Altinn
 - Linkes til fra www.nve.no
- Skjemaet blir tilgjengelig etter at forskriften er vedtatt, senest 1.1.2012



Ta kontakt om dere har spørsmål!

- Torodd Jensen
 - +47 95 17 92 61
 - tje@nve.no



Foto: Tim Philips Photo