



Dialogmøte 22.01.25



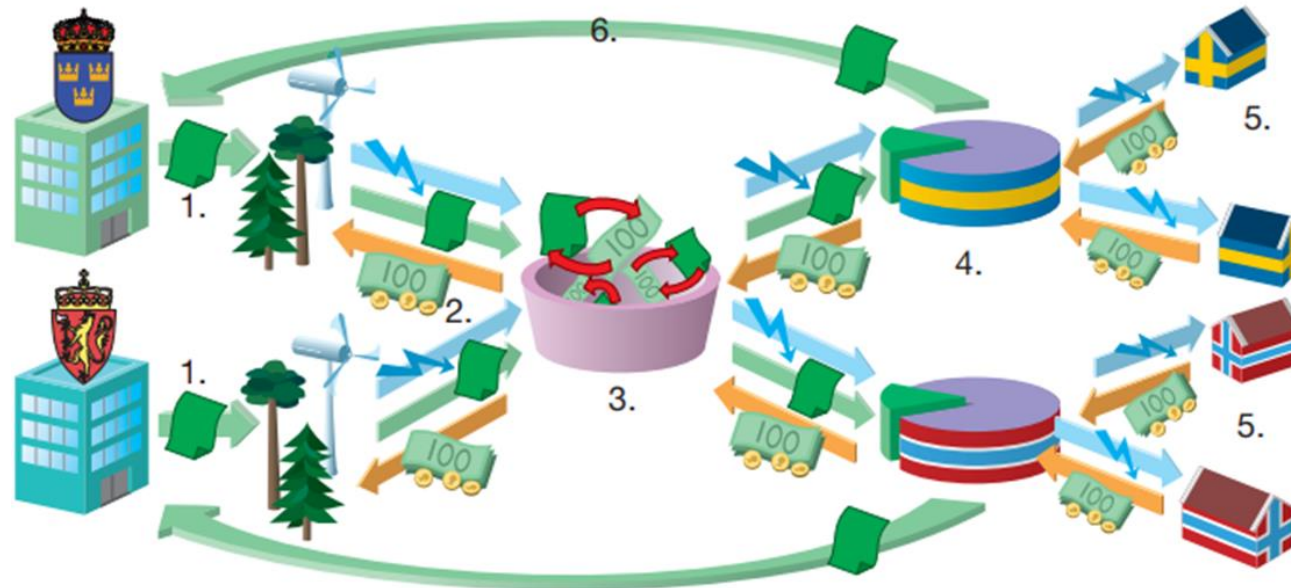
- Introduktion och kort om uppdraget
- Elcertifikatsystemet – historisk tillbakablick
- Elcertifikatmarknaden
- Sammanfattning Kontrollstation 2023
- Vad händer framåt?
- Muntliga inspel och dialog

# Introduktion och kort om uppdraget

- Analysera förutsättningarna för att avsluta elcertifikatsystemet i förtid
  - Om, hur och när systemet kan kortas ner
  - Relevanta frågor utreds i respektive land och dialog förs mellan myndigheterna
- Avrapportering 31 oktober 2025

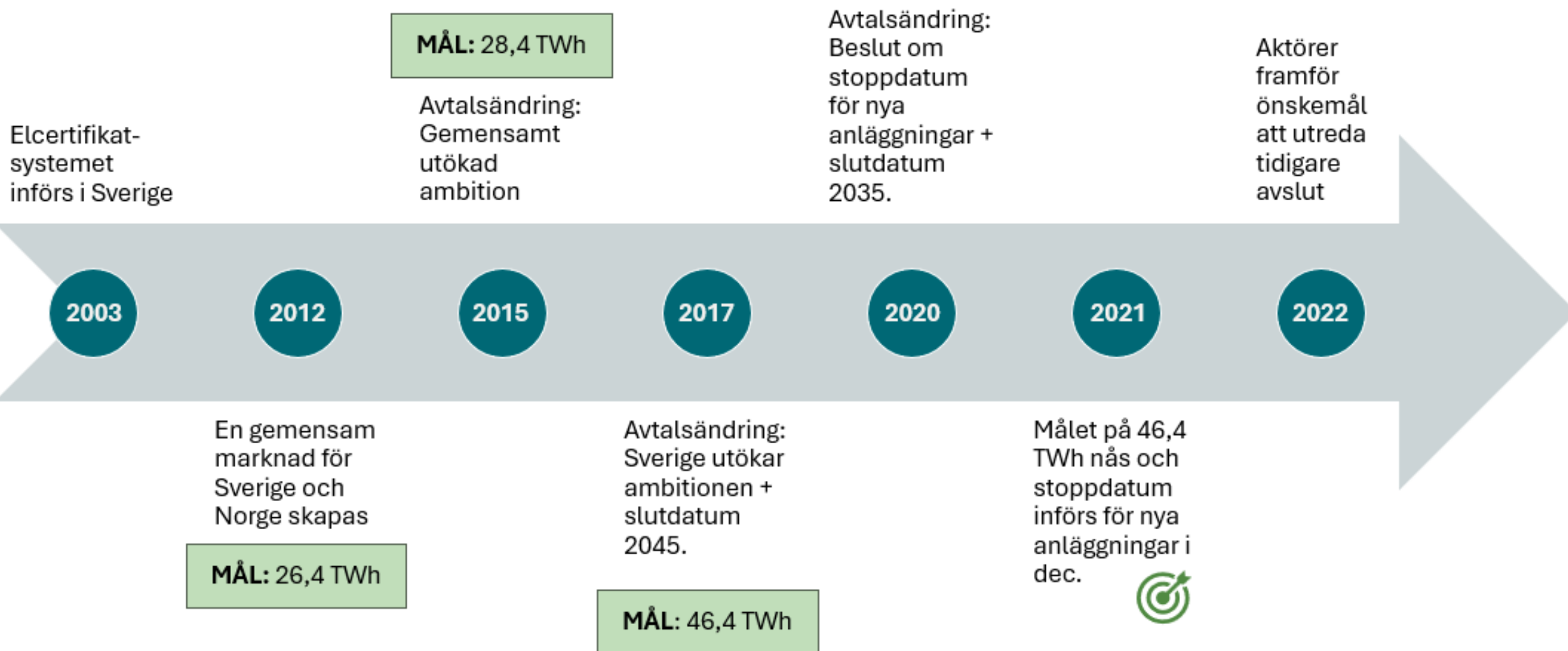


- Ett marknadsbaserat stödsystem med syfte att öka produktionen av förnybar el på ett kostnadseffektivt sätt





# Elcertifikatsystemet - historisk tillbakablick

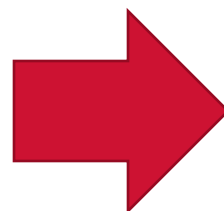
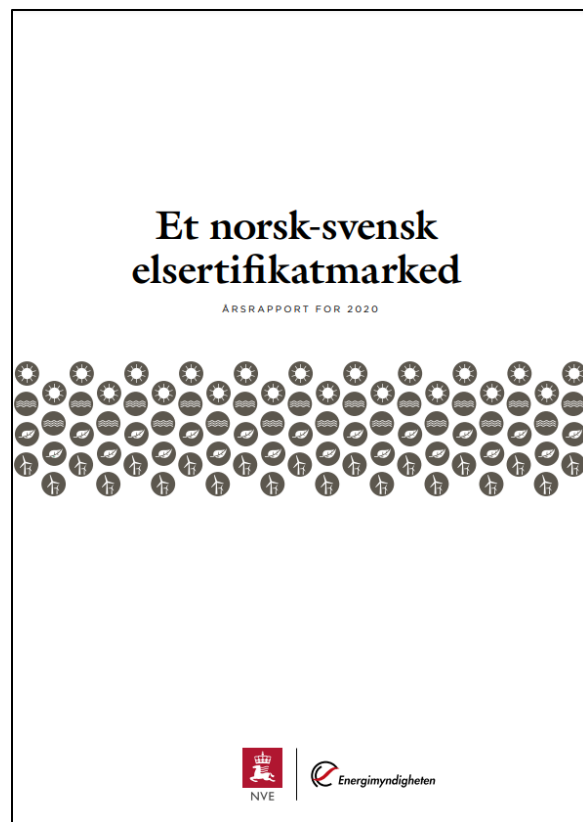


# Innhold - elsertifikatmarkedet

- Årsrapport
- Kvartalsrapport
- Kraftverk trukket fra ordningen



# Forenklet og digitalisert årsrapport










[Hjem](#) > **Årsrapport for det norsk-svenske elsertifikatmarkedet 2023**

**Oversikt**

Nøkkeltall

Sammendrag

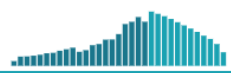
## Forord

Dette er den digitale årsrapporten 2023 for det felles norsk-svenske elsertifikatmarkedet fra Energimyndigheten og Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Vi ønsker her å gi et bilde av de viktigste hendelsene og nøkkeltallene for elsertifikat-markedet for året som har gått.

Siden 1. januar 2012 har Norge og Sverige hatt et felles marked for elsertifikater. Det bygger på det svenske elsertifikatmarkedet som har eksistert siden 2003. Landene har som felles mål å bygge ut ny kraftproduksjon basert på fornybare energikilder tilsvarende 28,4 TWh innen utgangen av 2020. Av det felles målet skal Sverige finansiere 15,2 TWh og Norge 13,2 TWh. I tillegg har Sverige som mål å øke den fornybare kraftproduksjonen med ytterligere 18 TWh til 2030, for et utvidet mål på totalt 46,4 TWh.

Caroline Asserup,  
Chef, avdelingen for  
Fornybar Energi og  
internasjonelt samhälle,  
Energimyndigheten

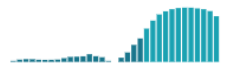
Inga Katrine Johansen Nordberg,  
Direktør, Energi- og  
konsejonsavdelingen  
Norges vassdrags- og  
energidirektorat



**Tilbud**  
Utstedte elsertifikater og forventet normalårsproduksjon



**Etterspørsel**  
Faktisk og forventet annullering av elsertifikater

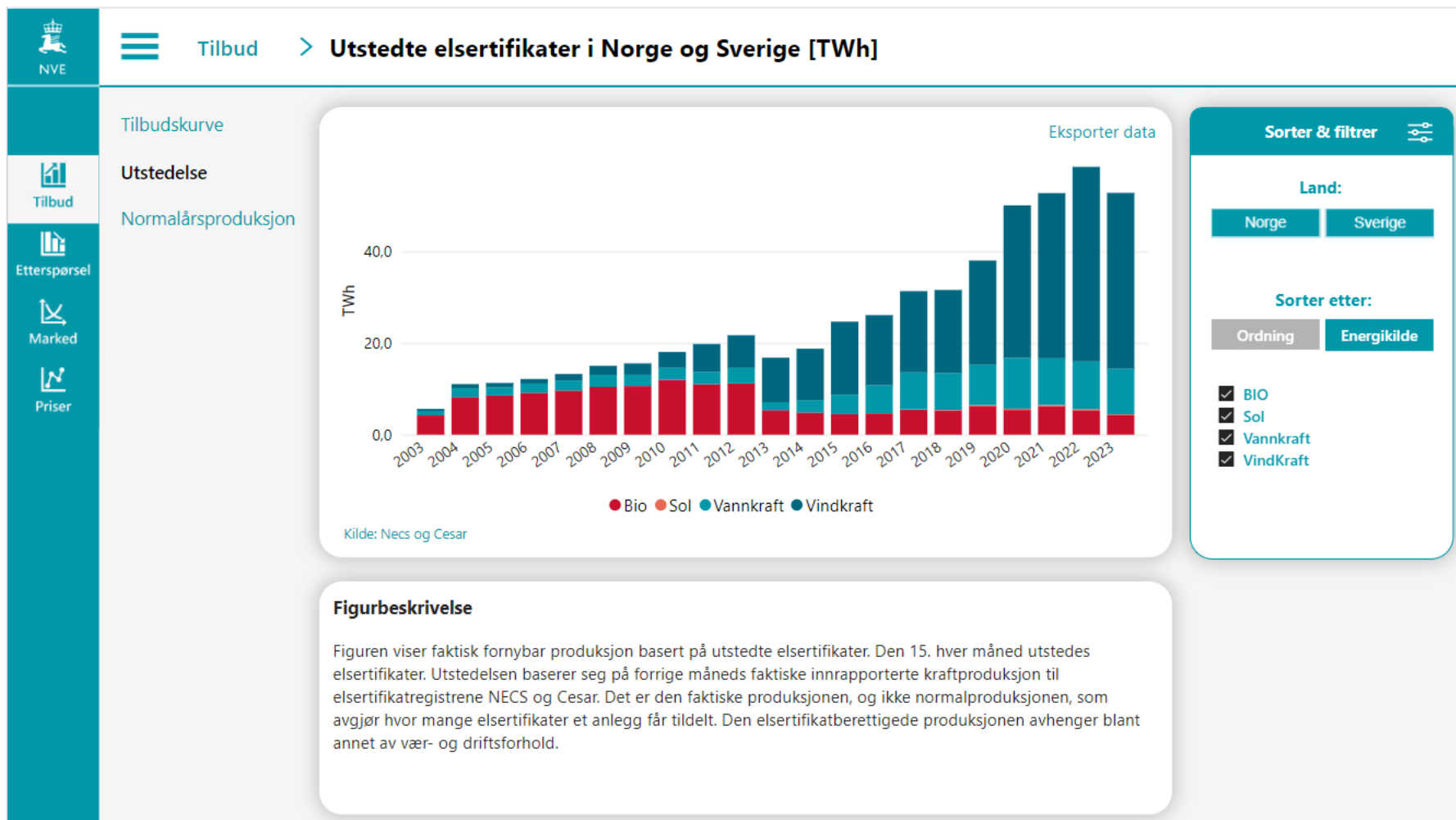


**Marked**  
Beholdningen av elsertifikater i markedet



**Priser**  
Registerpriser og strømkundens elsertifikatkostnad

# Redusert utstedelse fra 2022 til 2023



2023

- 55,5 TWh godkjent i målet
- Utstedt 52,8 millioner
- 38,4 millioner fra vind



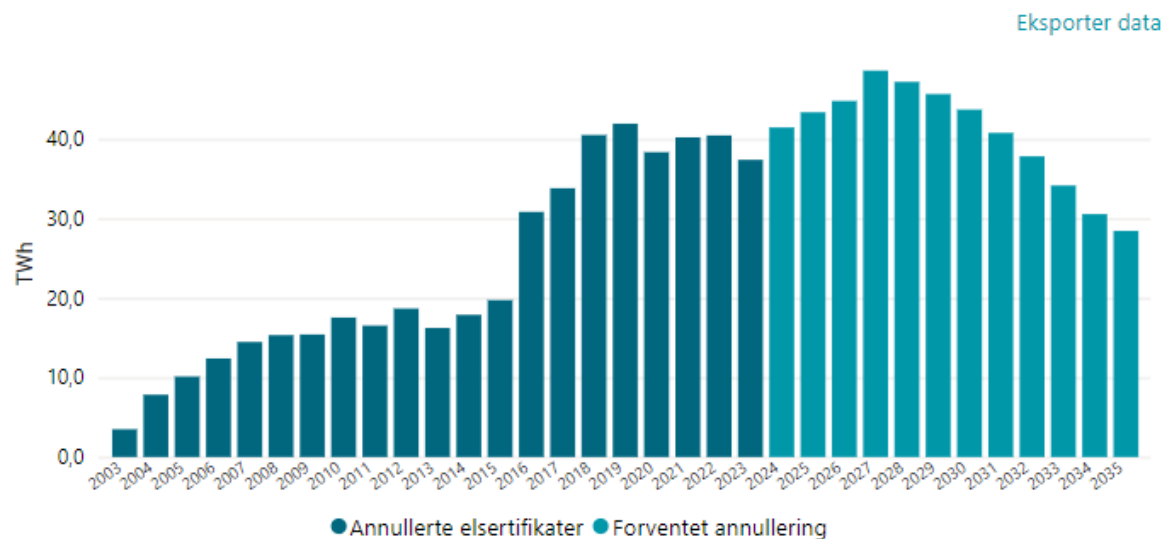
# Høy annulleringsprosent og økte kvoter i 2025



## Etterspørsel > Faktisk og forventet annullering av elsertifikater i Norge og Sverige [TWh]

### Annulering

### Kvoter



Kilde: NVE, Energimyndigheten, NECS og Cesar

### Figurbeskrivelse

Figuren viser faktisk og forventet annulleringsvolum. For å oppfylle elsertifikatplikten er den kvotepliktige aktøren pålagt å inneha riktig antall elsertifikater ut fra sitt beregningsrelevant elforbruk. Elsertifikatene annulleres 1. april (eller første påfølgende virkedag) for det foregående året, og innebærer at elsertifikatene slettes uten mulighet for gjenbruk. Etter annulleringen er gjennomført må den kvotepliktige kjøpe nye elsertifikater for å oppfylle neste års elsertifikatplikt. På den måten sikres det en årlig etterspørsel etter elsertifikater.

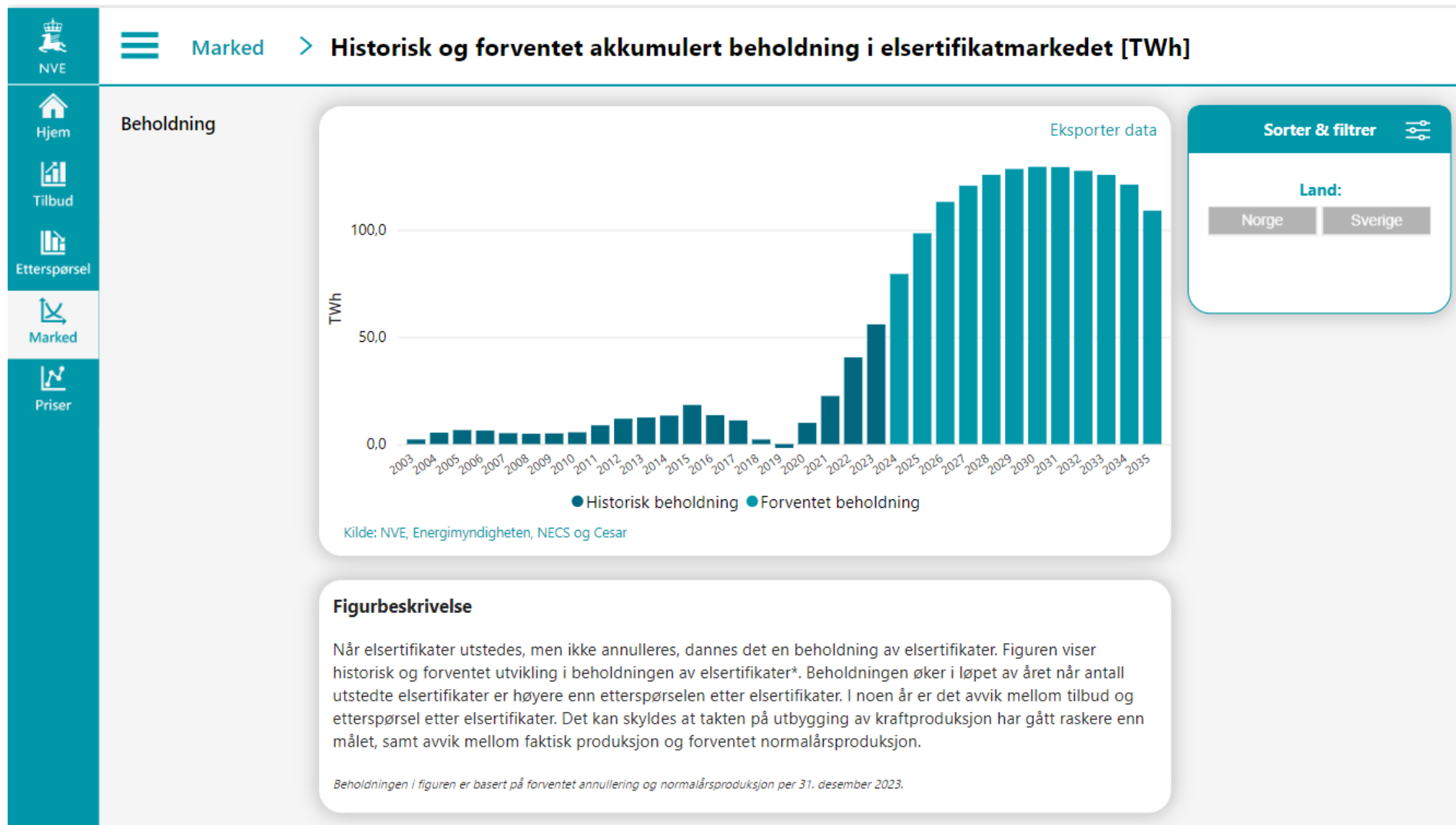
### Sorter & filtrer

#### Land:

Norge

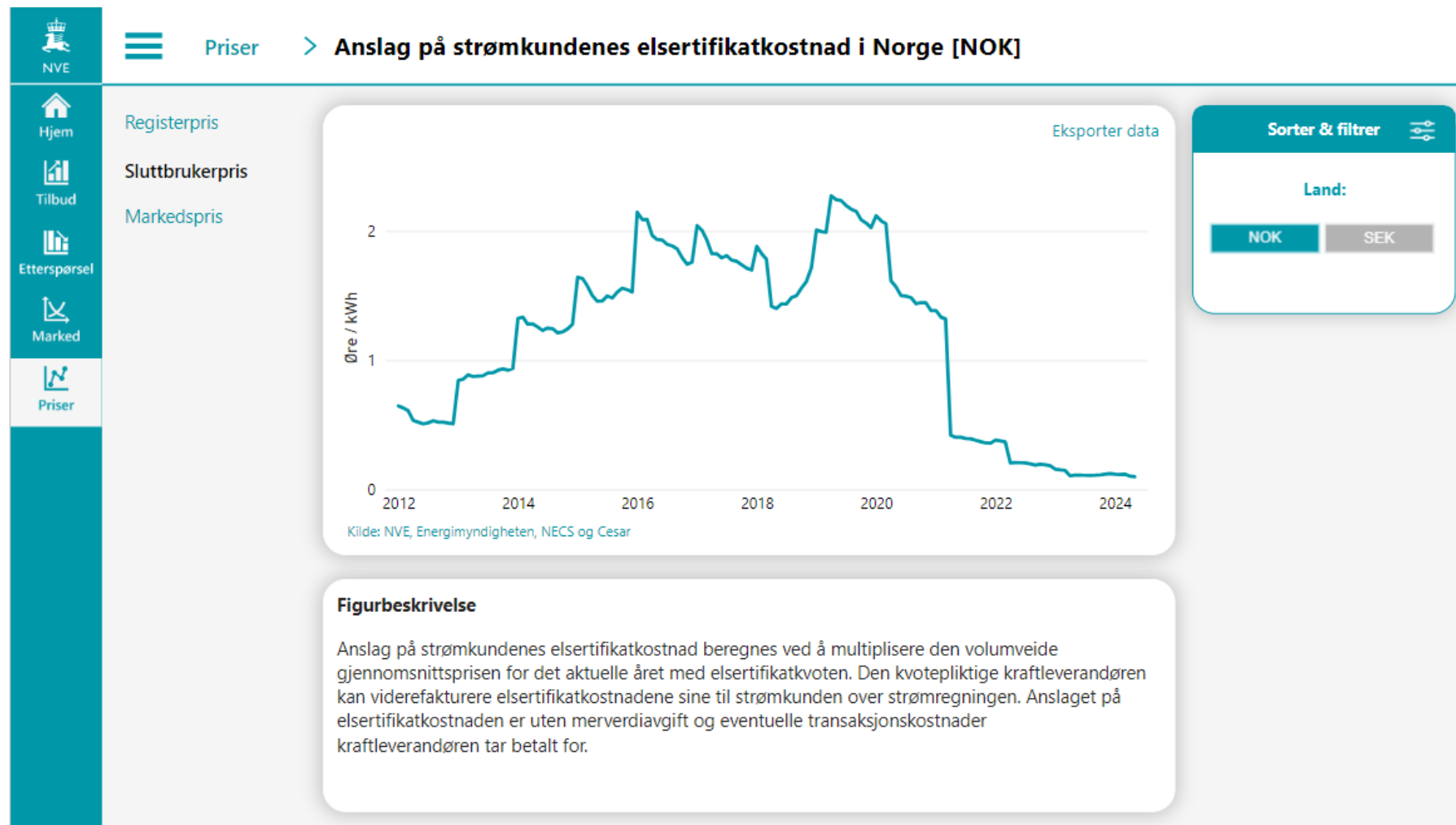
Sverige

- Annullert 37,4 millioner
- Nær 100 % annullering
- Avgift
  - 7,28 NOK
  - 7,19 SEK



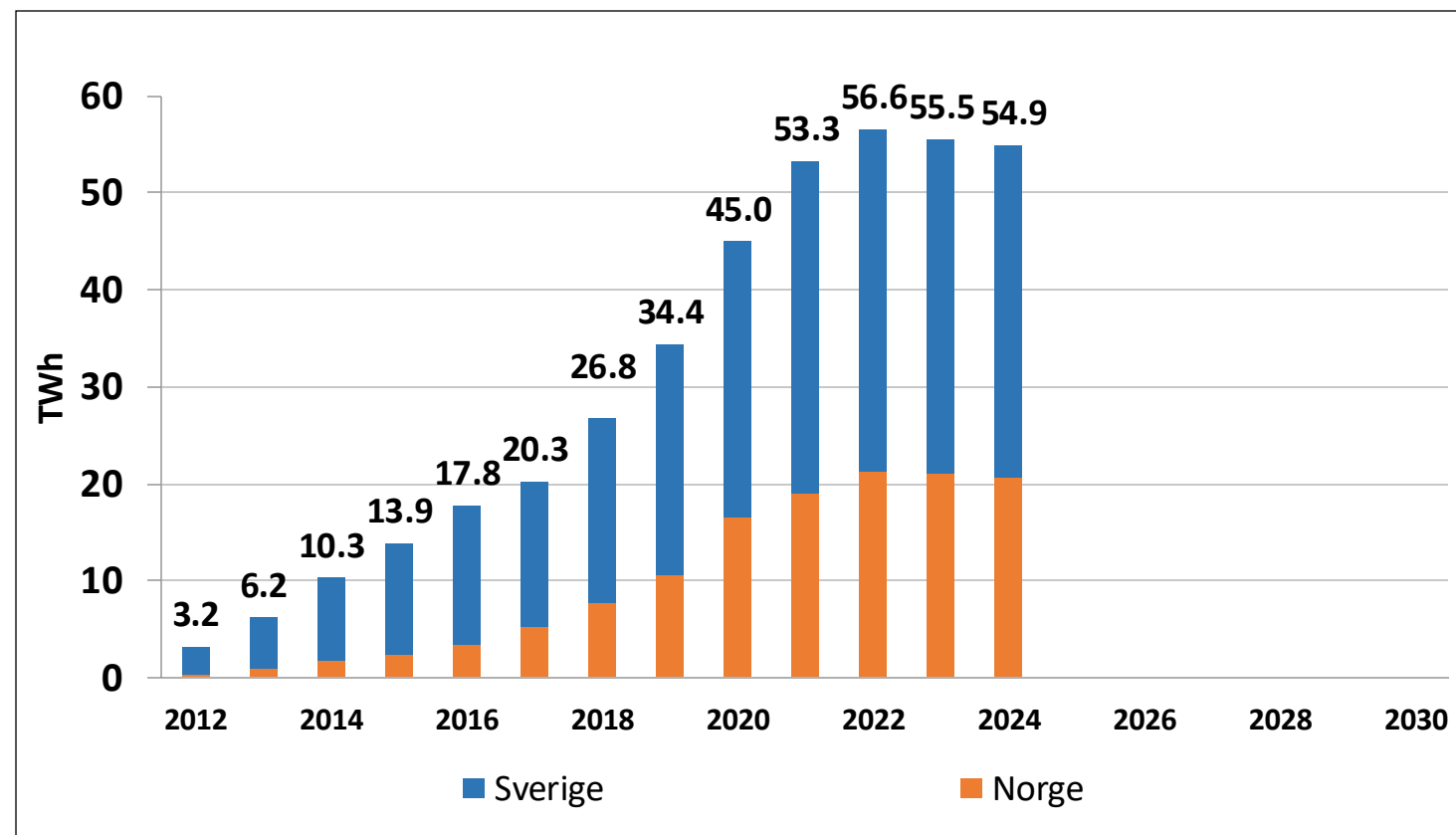
- Økte til 55,9 millioner i 2023
- Forventer fortsatt høy beholdning til 2035

# Lavere kostnad for strømkundene

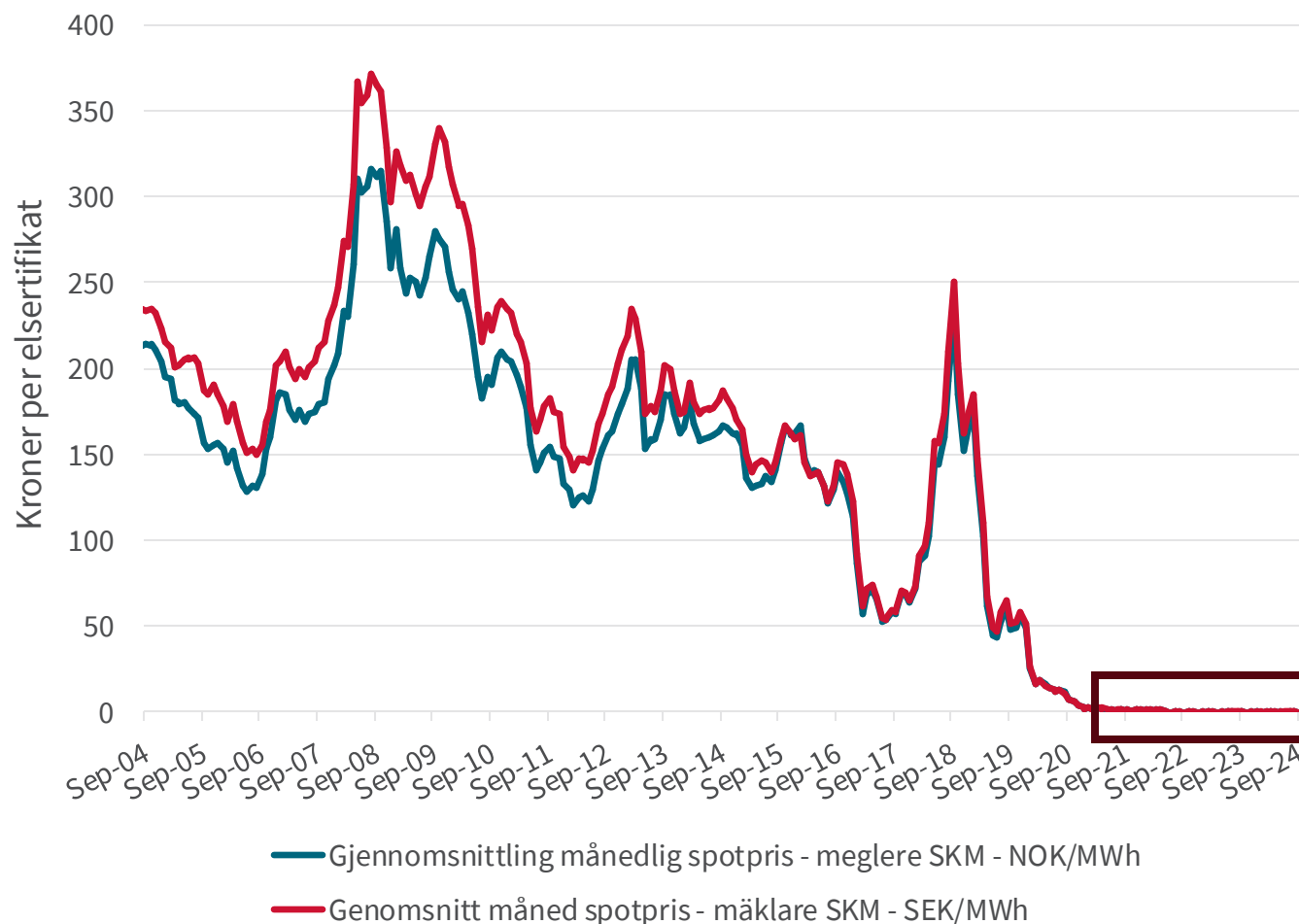


- 0,1 øre / kWh (NOK)
- 0,1 øre / kWh (SEK)

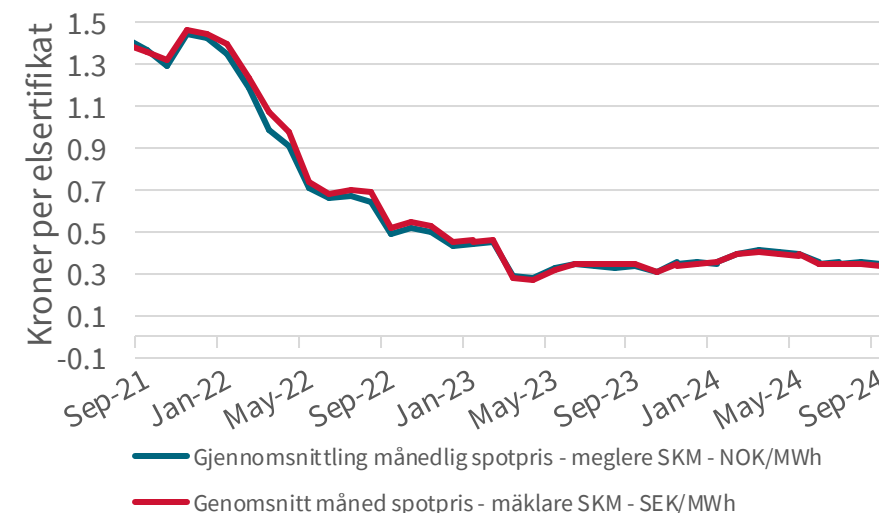
- 54,9 TWh  
normalårsproduksjon ved  
utgangen av 3. kv 2024
- Utfasinger i målet i Sverige  
fra 2027



# Kvartalsrapport - markedspriser



- Stabilt rundt 0,35 kr/elsertifikat siste 2 år
- Noe høyere fremtidskontrakter



# Utmeldinger

- Utmeldt normalårsproduksjon i 2024
  - Norge: 457 GWh
  - Sverige: 582 GWh
  - Samlet: 1039 GWh
- Felles er lav merinntekt fra elsertifikatordningen og høyere pris for opprinnelsesgarantier

*Sol*



Antall: 270 (SE)

*Vind*



Antall: 29 turbiner (SE)

*Vann*



Antall: 43 (5 SE, 38 NO)

*Bio*



Antall: 3 (SE)



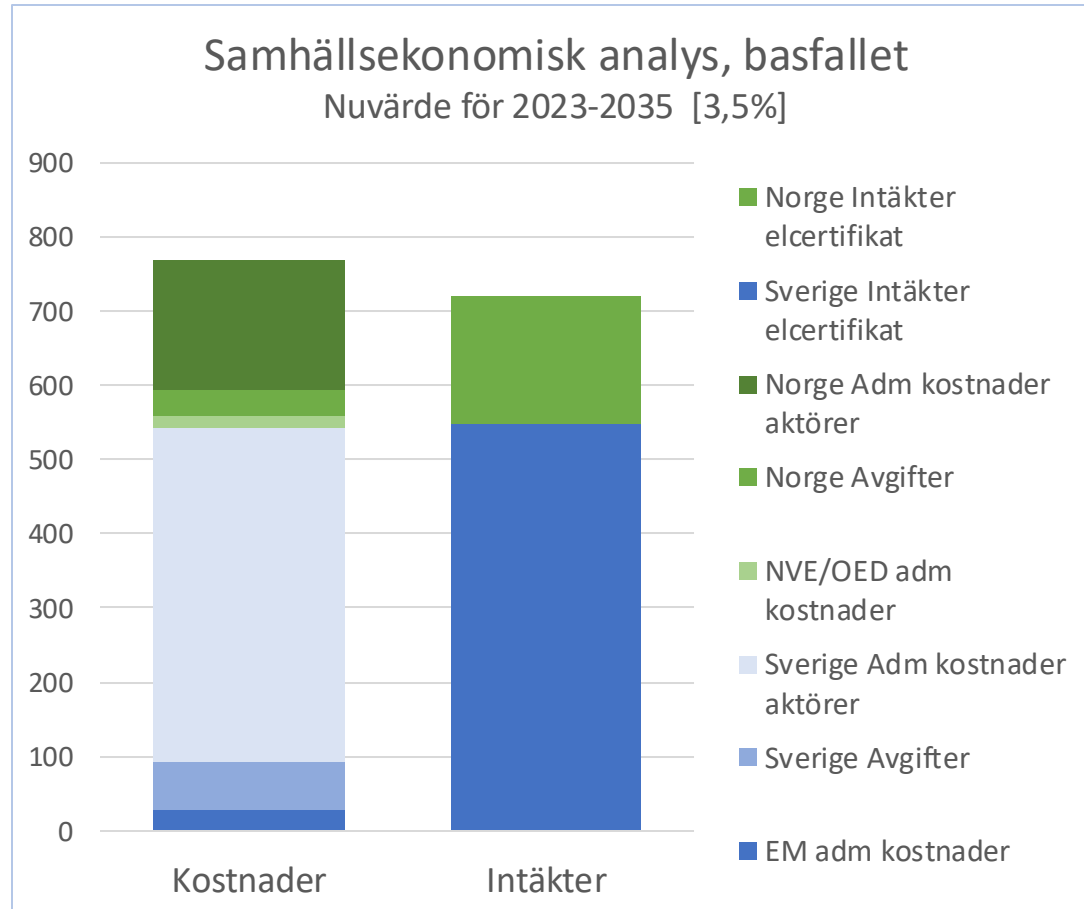
## ➤ Uppdraget

- Utreda om det finns behov av åtgärder (åtgärder) för att marknaden ska fungera väl även efter införandet av ett stoppdatum
- Analysera de administrativa kostnaderna för att upprätthålla elcertifikatsystemet fram till dess att det avslutas

## ➤ Genomförande

- Inledande marknadsanalys
- Synpunkter från aktörer
- Publicering av underlagsrapporter
  - Kvotpliktsavgift
  - Kontoavgifter i Cesar
  - Administrativa kostnader – enkätundersökning (spørreundersøkelse) till marknadens aktörer
- Samhällsekonomisk analys 2023-2035

# Sammanfattning kontrollstation 2023



➤ **Kostnader 2023-2035**  
— Baserat på enkätundersökning

➤ **Intäkter för producenter 2023-2025**  
— Baserat på 1,7 kr/elcertifikat

➤ Utöver detta finns en kvalitativ nytta med ett långsiktigt och förutsägbart system

# Sammanfattning kontrollstation 2023

## ➤ Summering

- Inga reaktioner efter stoppet
- Överskottet ger ett lågt pris under kommande år
- Elcertifikatsystemet har levererat 53,3 TWh ny förnybar elproduktion på ett kostnadseffektivt sätt
  - Systemet kan drivas vidare i nuvarande form
  - Ett förkortat system skulle kunna minska kostnaderna

## ➤ Förslag

- Förslag ämnar att förenkla och minska kostnader
  - Ändrad avgiftsstruktur kontoföring
- EM föreslog även
  - Höjd gräns för kvotplikt
  - Kontraktsdatum anges vid överföringar i Cesar
- Förslag att EM och NVE utreder om systemet kan kortas ner och hur det i så fall kan genomföras

# Vad händer framåt?

- Aktörer skickar in skriftliga synpunkter senast 5 februari 2025
- Enkätundersökning (spørreundersøkelse) för att samla in underlag till utredningens konsekvensanalys
- Fortsatt utredning
  - Om och hur elcertifikatsystemet kan avslutas i förtid - alternativa tillvägagångssätt
  - Juridiska förutsättningar
  - Konsekvensanalys
  - Samhällsekonomisk analys
- Avrapportering slutgiltig rapport 31 oktober 2025
- Respektive departement skickar utredningen på remiss



# Frågor och muntliga inspel



- **Kontakter**  
Norges vassdrags- og  
energidirektorat

**Skriftliga inspel skickas till:**  
[nve@nve.no](mailto:nve@nve.no)

Uppdragsledare:  
Mohamed Abdirashid  
[moab@nve.no](mailto:moab@nve.no)

Fagansvarlig (sakkunnig):  
Jørgen Tuset  
[jktu@nve.no](mailto:jktu@nve.no)

- **Kontakter**  
Energimyndigheten

**Skriftliga inspel skickas till:**  
[elcertifikat@energimyndigheten.se](mailto:elcertifikat@energimyndigheten.se)

Uppdragsledare:  
Linnea Tåkvist  
[linnea.takvist@energimyndigheten.se](mailto:linnea.takvist@energimyndigheten.se)  
016-544 20 45

Biträdande uppdragsledare:  
Sofia Ranbäck  
[sofia.ranback@energimyndigheten.se](mailto:sofia.ranback@energimyndigheten.se)  
016-542 06 29