

SVENSKA KRAFTNÄT

# Aktuella tendenser i kraftsystemet

**KMA2025: Kortsiktig marknadsanalys 2026–2030**

Mars 2026



# Innehåll

## 1. Introduktion

- Syfte
- Metod och avgränsningar

## 2. Ingående data för modellering

- Utveckling av elproduktion
- Efterfrågan på el
- Bränsle- och utläppsriktpriser
- Elpriser på kontinent och Storbritannien
- Planeringsnät & Överföringskapacitet

## 3. Resultat och Analys

- Elenergibalans
- Elpriser
- Handelsflöden
- Flaskhalsar – begränsande nätelement

## 4. Slutsatser

- Sammanfattade budskap

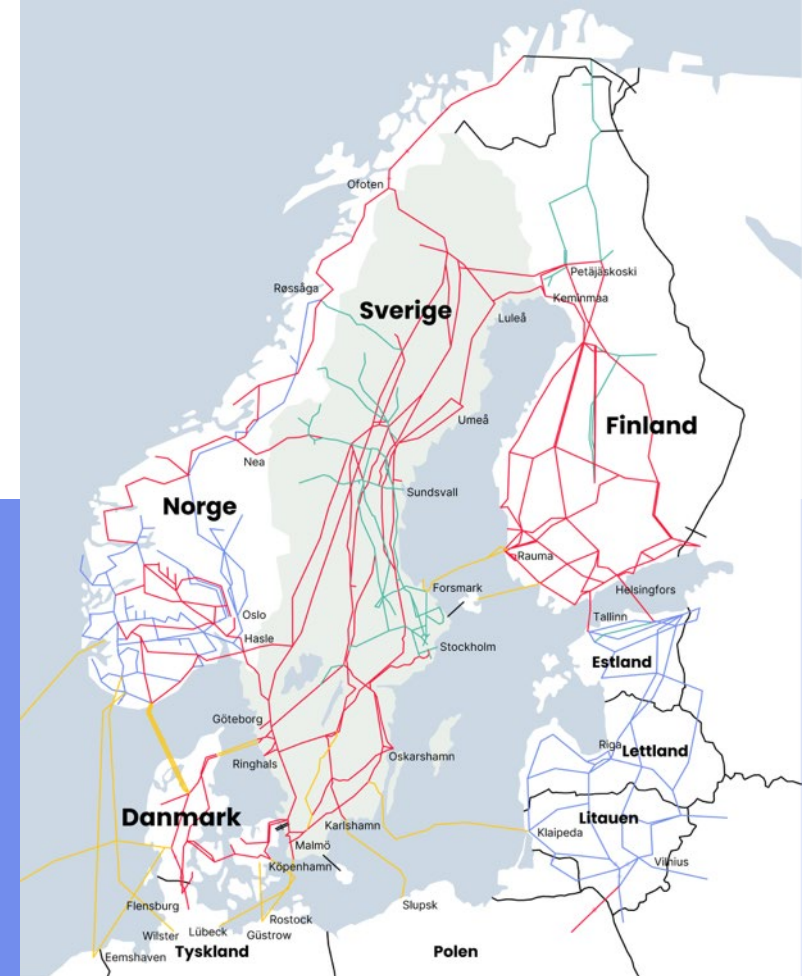
## Appendix

- Alla figurer och tabeller
- Ordlista



# Vad KMA är och dess syfte

- KMA är en fundamental elmarknadsmodellering av Norden som simulerar hur elpriser, flöden och produktion bestäms av utbud, efterfrågan och elsystemets fysiska begränsningar.
- Kraftsystemet analyseras för den kommande femårsperioden baserat på kända planer och beslut.
- Tidshorizonten för KMA2025 analysen blir därmed analysåren 2026–2030
- KMA utgör ett stöd för Svenska kraftnäts interna arbete med att beskriva och identifiera de utmaningar som kan uppstå i kraftsystemet och svara på hur kraftsystemet kan komma se ut om 5 år.
- Det är ingen prognos, den används för planeringssyfte.



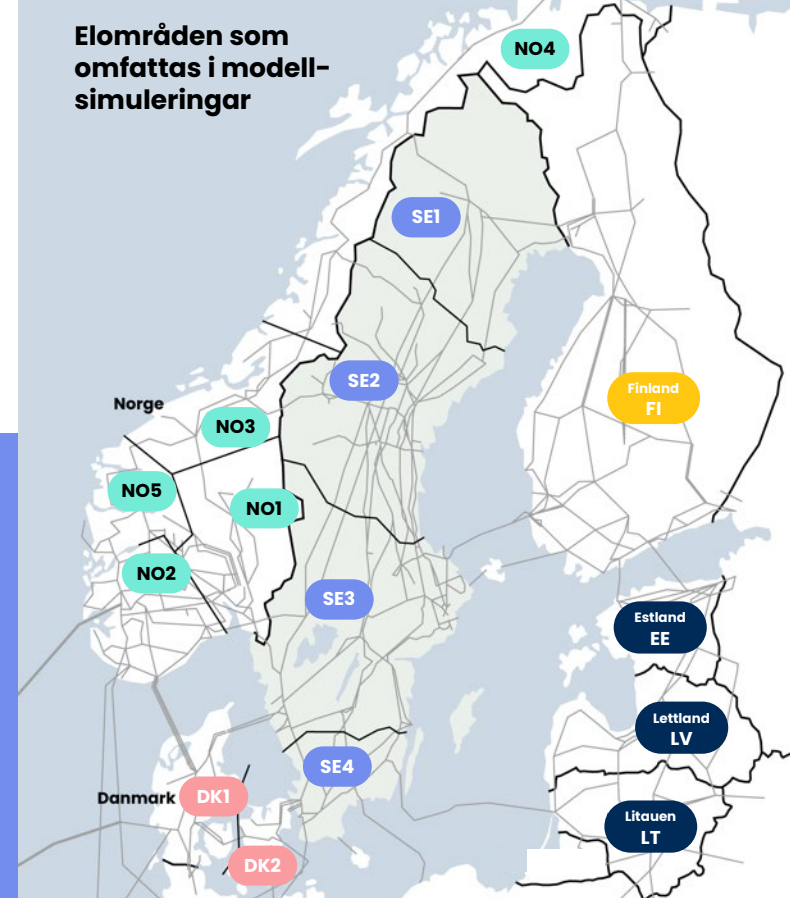


# Metod och avgränsningar

## Vad modelleras?

- Analysen fokuserar på Norden, de länder som ingår i det **synkrona nordiska kraftsystemet**.
- Modellsimuleringarna är geografiskt begränsade till **Norden** och **Baltikum**.
- Handel med kontinenten och Storbritannien modelleras igenom exogena prisserier på timnivå.
  - dvs. modellen inte löser produktion/ elanvändning balanser per timme för dessa. Deras pris är opåverkad av Norden.

Elområden som omfattas i modell-simuleringar



GB NL DE PL

Elområden som modelleras endast som exogena prisserier

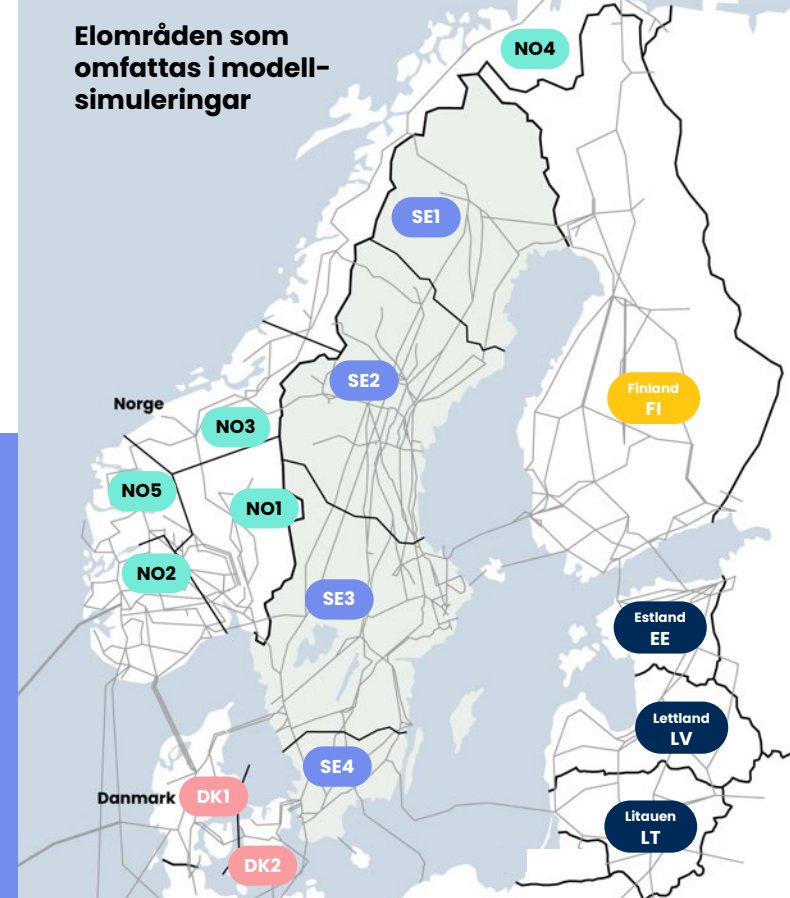


# Metod och avgränsningar

## Hur det modelleras?

- I analysen används elmarknadsmodellen **EMPS/Samnett** som har en detaljerad beskrivning av vattenkraften i Norden och använder flödesbaserad kapacitets beräkningsmetodik (FB-Flow Based).
- **Historiska väderdata** (tillrinning, vind, solinstrålning och temperatur) används som ingångsvärden för att beakta hur olika väderutfall påverkar produktion, elanvändning, priser flöden med mera..
  - Varje analysår simuleras för 35 historiska väderår.

Elområden som omfattas i modell-simuleringar



GB NL DE PL

Elområden som modelleras endast som exogena prisserier

# • Ingående data för modellering



# Utveckling av elproduktion

## Installerade kapaciteter

**Vattenkraft:** Konstant under analys perioden.

**Kärnkraft:** Konstant under analys perioden.

**Övrigt termisk\*:** Inga större förändringar.

### Vindkraft:

Landbaserad: ca 7% årlig ökning

Havsbaserad: Inga tillkommande projekt under analysperioden

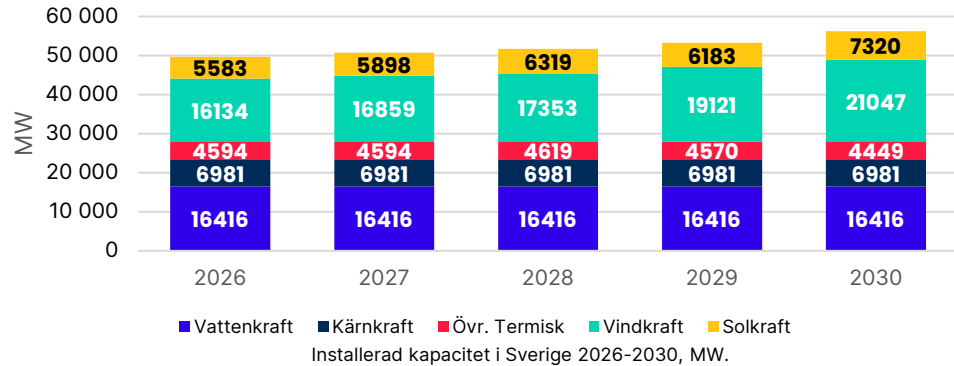
**Solkraft:** Ca 10% årlig ökning

**I appendix:** Elområdesuppdelning i SE.

Övriga nordiska länder + baltikum

\* kraftvärme, kondensvärme, övrig värmekraft

Sverige - Installerad kapacitet i MW



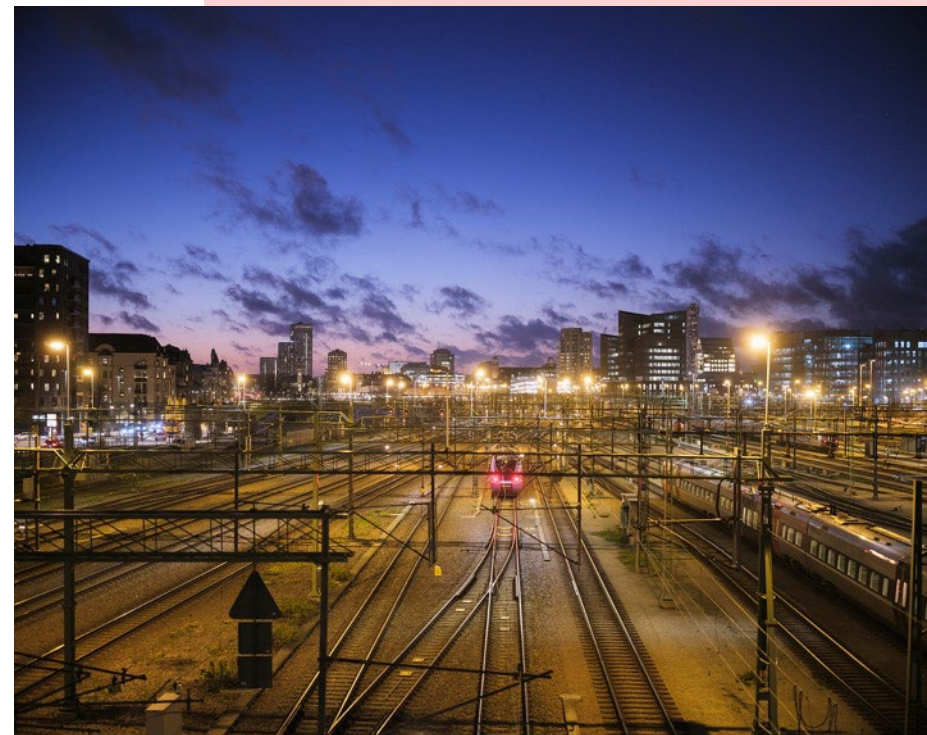
Tillgänglighet (i procent av installerad effekt) av kärnkraft i Sverige per kvartal och analysår

	2026	2027	2028	2029	2030
Q1	91	95	94	98	95
Q2	62	72	79	74	72
Q3	78	75	78	74	76
Q4	88	91	88	93	91



# Efterfrågan på el

- Varför har KMA en ansats med utmanande/hög efterfrågan?
- Varför sänks efterfrågan för KMA och andra framtidsanalyser?
- Bedömningsgrunder
  - Anslutningslista + energianalys
  - Direktkontakt med företag
  - Nyhetsrapportering
  - Samrådsunderlag
  - Viss data från Energimyndighetens prognoser och scenarier



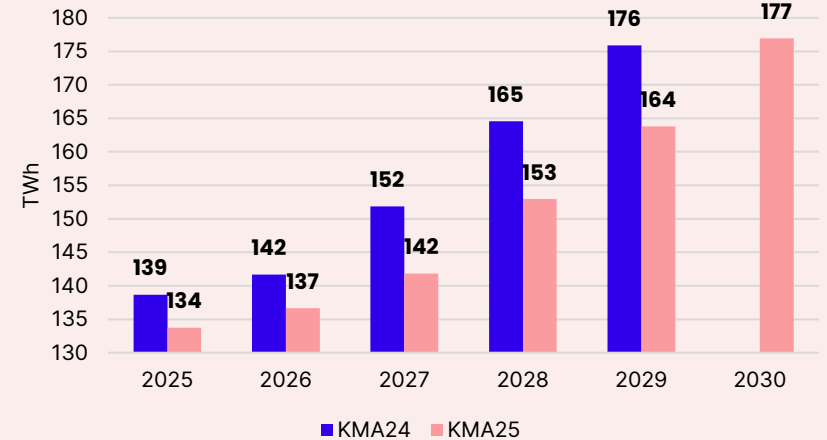


# Svensk efterfrågan på el

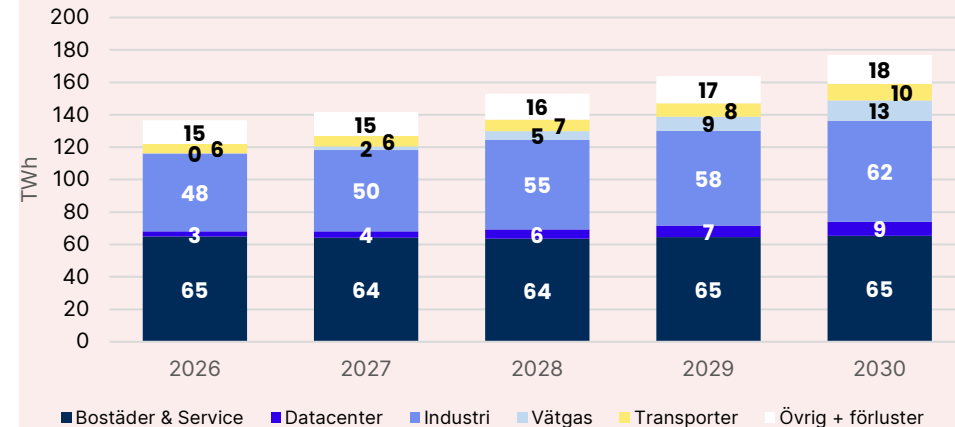
## Efterfrågan skjuts 1 år på framtiden

- **Jämfört föregående KMA**
  - **Bostäder & Service** 📉 Prognos + scenario StEM
  - **Industri** 📉 senareläggning, ändrade scope, byggnationstider, m.m.
  - **Datacenter** 📈 fler projekt tas med
  - **Vätgas** 📉 Senarelagd
  - **Transport** 📉 Trafa/StEM bedömer senarelagd efterfrågan

## Jämförelse elanvändning KMA24 v. KMA25



## Efterfrågan per kategori



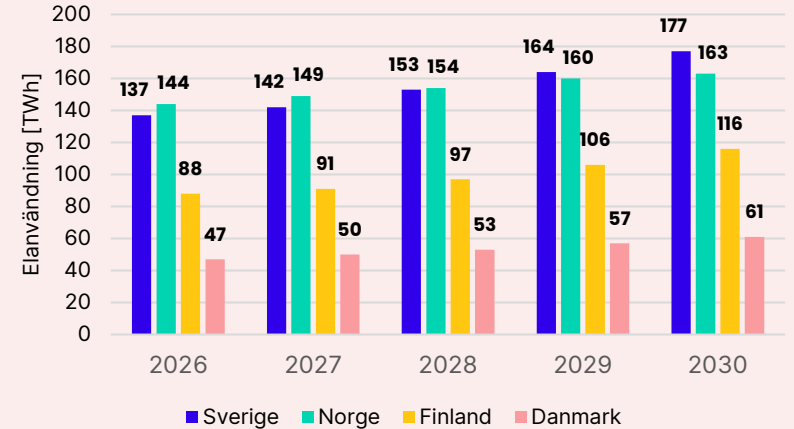


# Nordisk efterfrågan på el

**Nordisk efterfrågan på el revideras ned. Särskilt tydligt i Sverige och Danmark.**

- Fortfarande ett utmanande (hög efterfrågan) scenario utifrån KMAs planeringssyfte.
- Danmark: mer realistisk framskrivning i stället för måluppfyllande scenarier.

## Antagen elanvändning i de nordiska länderna



Antagen elanvändning i de nordiska länderna 2026–2030, TWh.

## Förändring i antagen elanvändning per år jämfört med föregående KMA studie

	2026	2027	2028	2029
Sverige	-5	-10	-12	-12
Norge	-4	-3	-3	-3
Finland	-6	-9	-11	-9
Danmark	-4	-6	-12	-17



# Bränsle- och Utläppsrightspriser

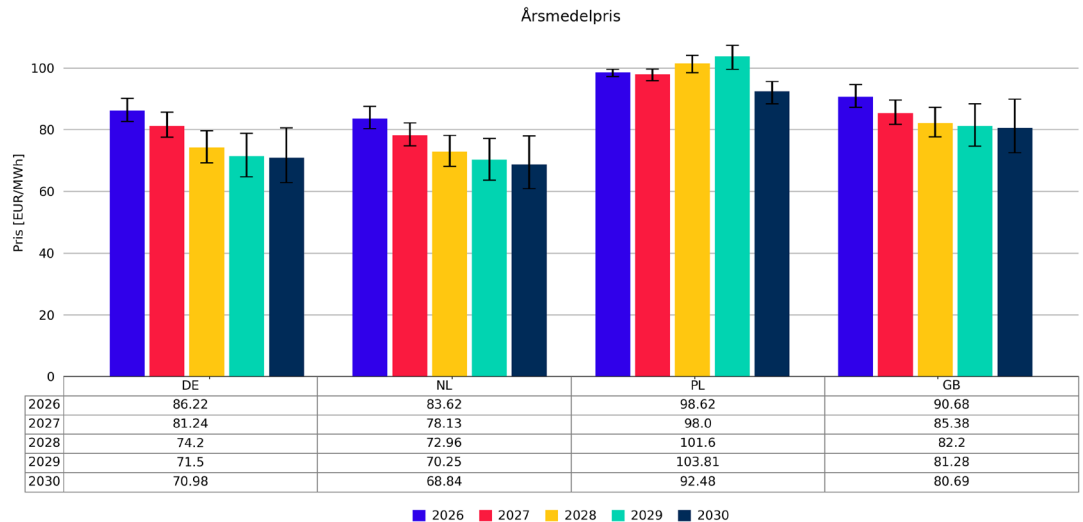
- Pristabeller i appendix
- Pris på EU-ETS, kol, gas och olja för analysperioden baseras på forwardpriser på de finansiella marknaderna.
- Jämfört med KMA2024 ligger EU-ETS och Gas priserna högre medan kolpriserna är lägre under analysperioden
- För KMA2025 ökar EU-ETS över analysperioden, kolpriser ligger stadigt och gaspriser minskar

	Jmf KMA24	Trend KMA25
EU ETS	↑	↗
Kol	↓	→
Gas	↑	↘



# Elpriser på kontinent och Storbritannien

- Tyskland, Nederländerna och Storbritannien har en sjunkande prístrend under analysperioden
  - Sjunkande gaspriser förväntas parallellt med fortsatt utbyggnad av vind- och solkraft.
- Polen visar inte samma minskning
  - Kan bero på Polens annorlunda energimix (mer kolkraft). Träffas i högre grad av EU-ETS som påverkar priset

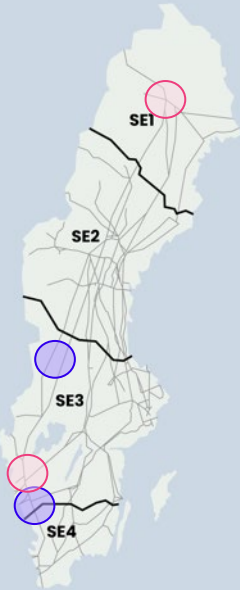


Årsmedelpris för Tyskland (DE), Nederländerna (NL), Polen (PL) och Storbritannien (GB), EUR/MWh. Klammrarna visar spannet mellan de väderår som gett högst och lägst årsmedelpris.



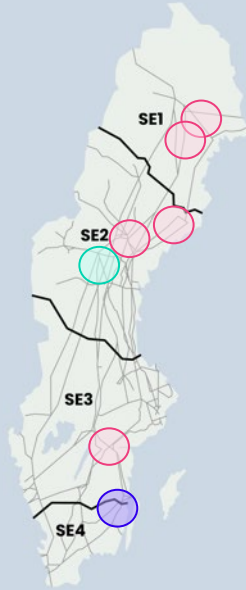
# Planeringsnät & Överföringskapacitet

2026

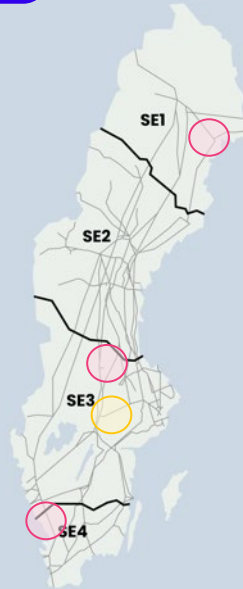


+ tiotal nya ledningar

2027



2028



SE2↔SE3 +800 MW

2029



2030

- Kapacitetshöjning
- Ny station/ledning/S.kompensering
- Topologi förändring
- Spänningshöjning

Källa: Svk Planeringsnät 2025-2029 – rev. Maj2025

Mer information om utvecklingen av transmissionsnät: [Nätutvecklingsplan 2026-2035 – en plan för Sveriges samhällsbyggnad](#) | Svenska kraftnät

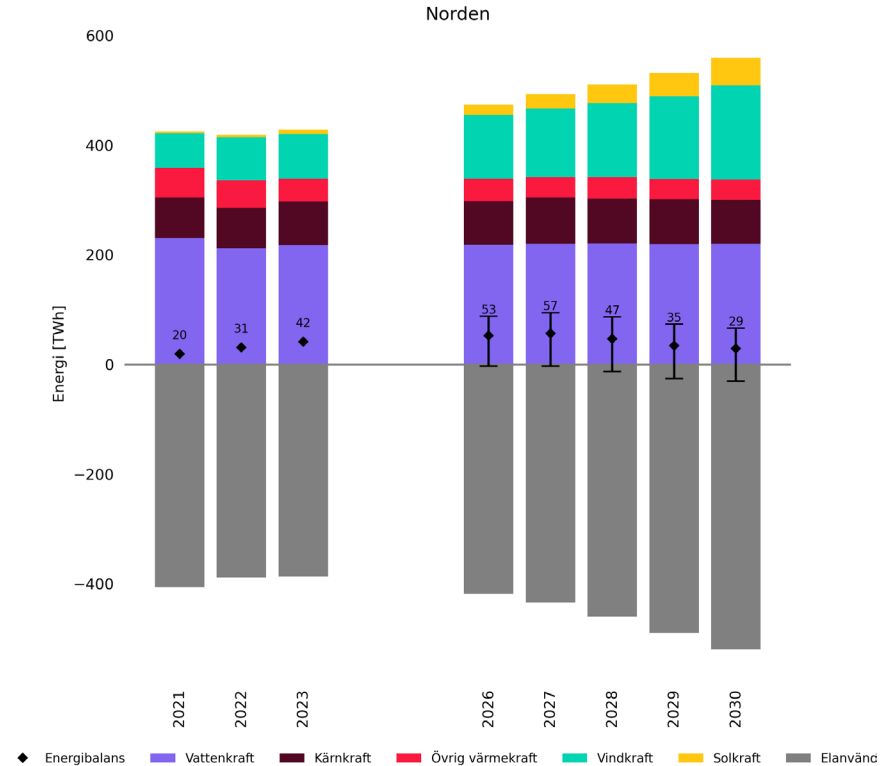
# • Resultat och Analys



# Elenergibalans

## Norden förblir nettoexportör

- Norden fortsätter att vara nettoexportör på årsbasis, men överskottet minskar från 53 till 29 TWh mellan 2026 och 2030
  - Vissa väderår uppstår dock ett underskott
- Den ökade elanvändningen för Norden möts till stor del av ny landbaserad vindkraft men även av solkraft.
- Andelen vind- och solkraft av den totala årliga elproduktionen ökar från 32 procent till 43 procent på nordisk nivå under analysperioden.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Norden, 2026-2030. Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammarna visar spannet för årsenergiförbrukningen med hänsyn till de 35 väderår som använts.



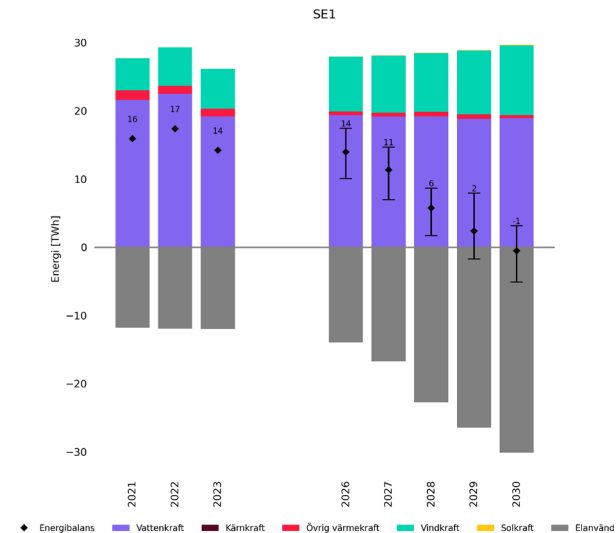
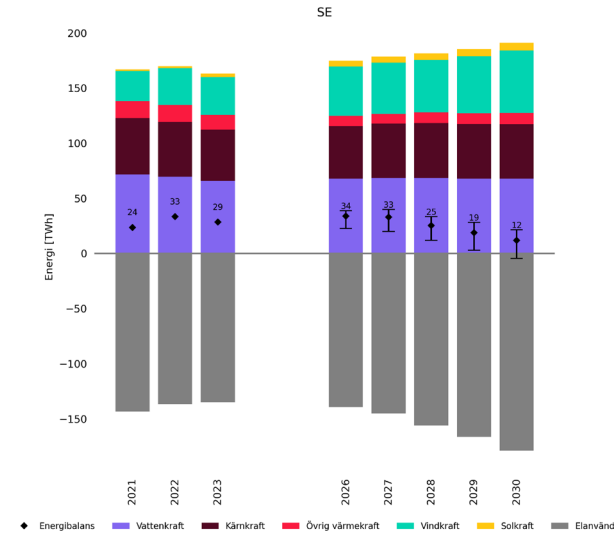
# Elenergibalans

## Sverige förblir nettoexportör

- Sverige har positiv balans under analysperioden. Medelöverskottet minskar från 34 TWh år 2026 till 12 TWh år 2030.
- Produktion byggs ej ut i samma takt som den ökande efterfrågan.
- Exporten från Sverige till angränsande handelsländer sjunker över tid i energitermer.

## SE1 från nettoexport till nettoimport

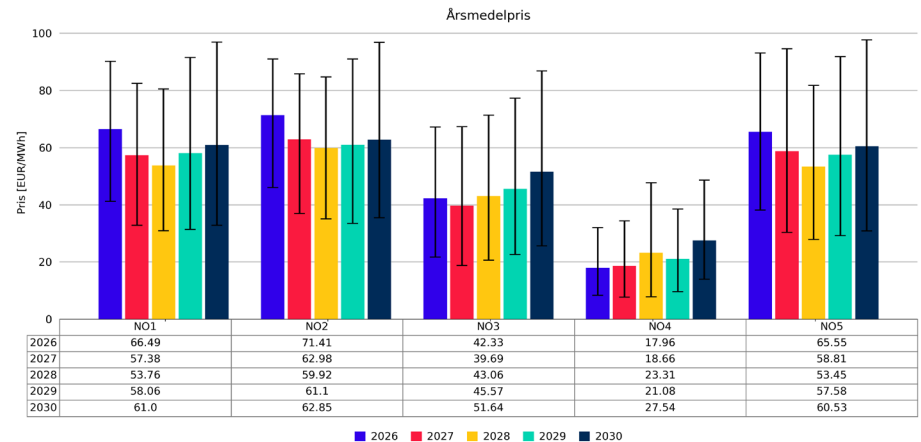
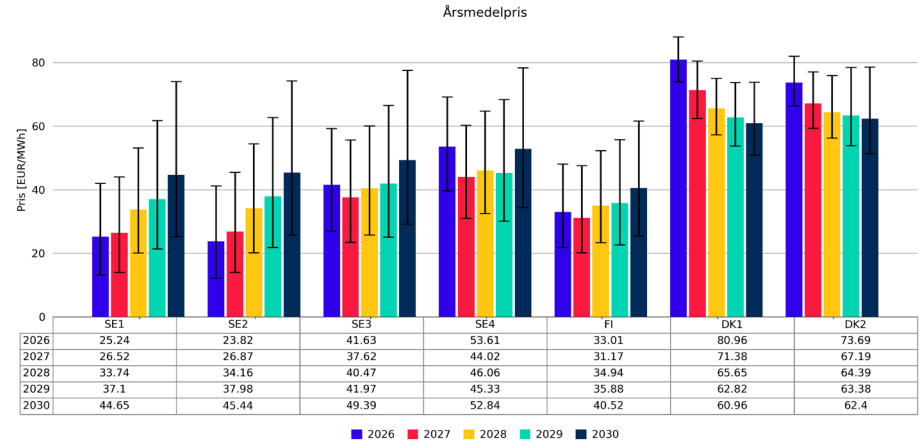
- Balans i SE1:s minskar då elanvändningen ökar i högre snabbare än tillkommande produktion. Medelöverskottet minskar från 14 TWh år 2026 till -1 TWh år 2030.





# Elpris

- Kontinuerligt ökade elpriser i norra Sverige vilket drivs av mindre överskott i SE1 p.g.a. en högre efterfrågan
- Priserna i södra Sverige sjunker år 2027 men går därefter upp. Detta drivs först av lägre priser på kontinenten men motverkas senare av en försvagad elbalans i SE3 och SE4 som helhet.
- Prisnivån i Finland följer rätt väl norra Sverige men i slutet av analysperioden sjunker elpriserna relativt SE1 drivet av en förstärkt elbalans.
- De danska priserna, speciellt i DK1, påverkas i hög grad av prisutvecklingen i Tyskland.

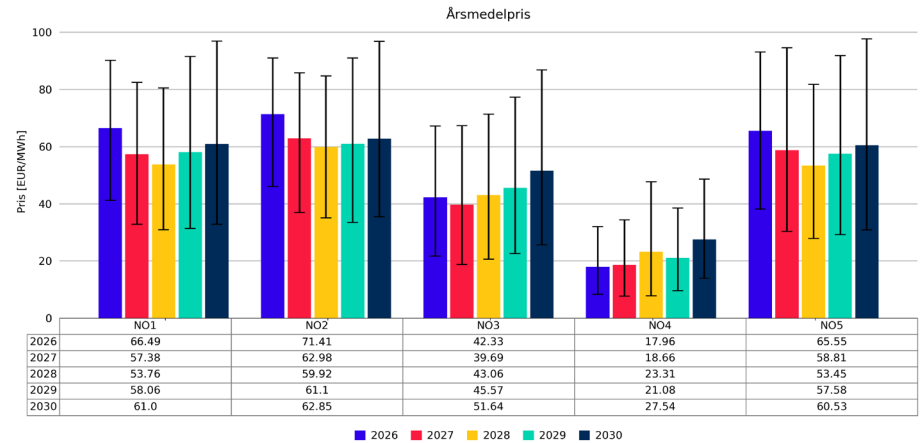
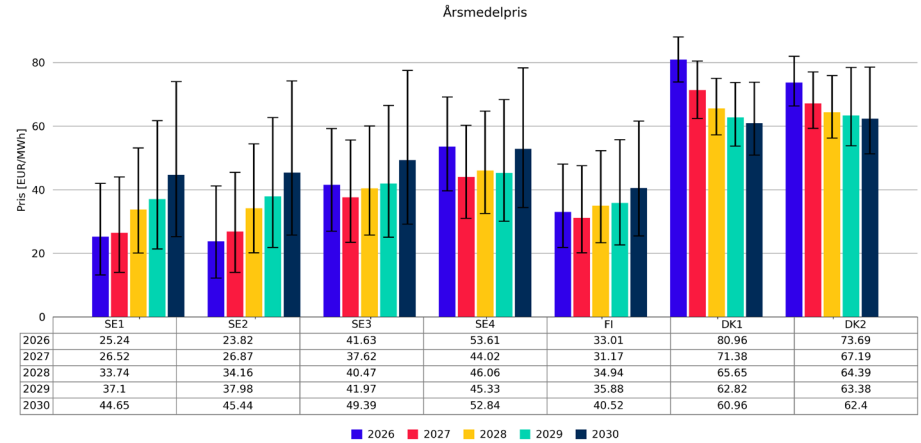


Årsmedelpris i elområden i Sverige, Finland, Danmark och Norge, EUR/MWh



# Elpris

- Elpriserna i södra Norge (NO1, NO2 och NO5) påverkas av lägre priser på kontinenten de första åren. Detta gäller speciellt NO2 som har förbindelser mot Storbritannien, Tyskland och Nederländerna.
- Norra Norge (NO4) uppvisar de lägsta priserna vilket är ett resultat av en hög elproduktion i förhållande till elanvändningen.



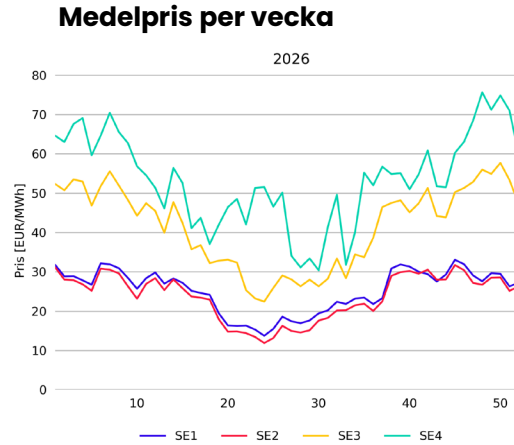
Årsmedelpris i elområden i Sverige, Finland, Danmark och Norge, EUR/MWh



# Elpris

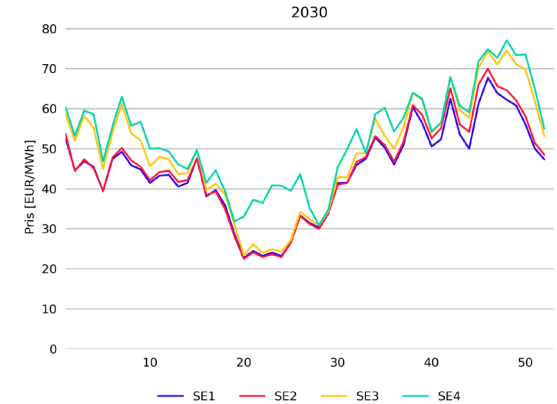
## Elpriserna utjämnas mellan norra och södra Sverige under analysperioden

- På veckoprisnivån är det tydligt att priserna i norra Sverige ökar i högre takt och utjämnas med de i söder.
  - SE1-priset ligger högre än SE2-priset under flera veckor under analysperioden.
  - SE3 och SE4 följer varandra rätt väl förutom under vår/sommarmånaderna.



**Andel av tid i procent med pris över 100 EUR/MWh per analysår för de svenska elområdena**

År	SE1	SE2	SE3	SE4
2026	1	1	2	8
2027	1	1	3	3
2028	3	3	4	5
2029	6	6	7	7
2030	10	11	13	14



**Andel av tid i procent med pris under 1 EUR/MWh per analysår för de svenska elområdena**

År	SE1	SE2	SE3	SE4
2026	5	12	1	2
2027	6	8	1	4
2028	6	7	2	6
2029	7	7	2	8
2030	7	8	2	8

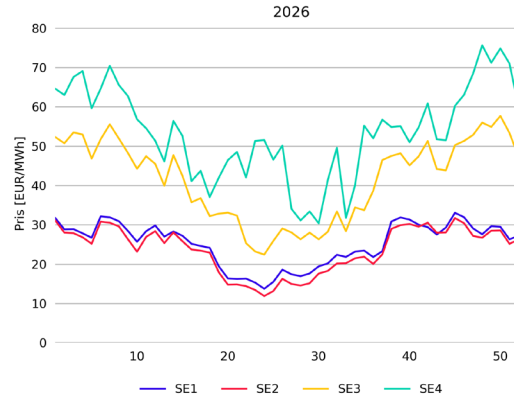


# Elpris

**Mer volatilitet: prisvariationer ökar kraftigt på högre priser, medans andel timmar med låga priser ökar något.**

- Beroende på väderår (inte ses på veckomedel)
- Alla Svenska elområden ökar i antal timmar med pris över 100 EUR/MWh
- Utifrån modell tekniskt perspektiv det går inte att direkt modellera negativa priset, men låga pris resultat kan vara en tolkning på det.

## Medelpris per vecka



## Andel av tid i procent med pris över 100 EUR/MWh per analysår för de svenska elområdena

År	SE1	SE2	SE3	SE4
2026	1	1	2	8
2027	1	1	3	3
2028	3	3	4	5
2029	6	6	7	7
2030	10	11	13	14

## Andel av tid i procent med pris under 1 EUR/MWh per analysår för de svenska elområdena

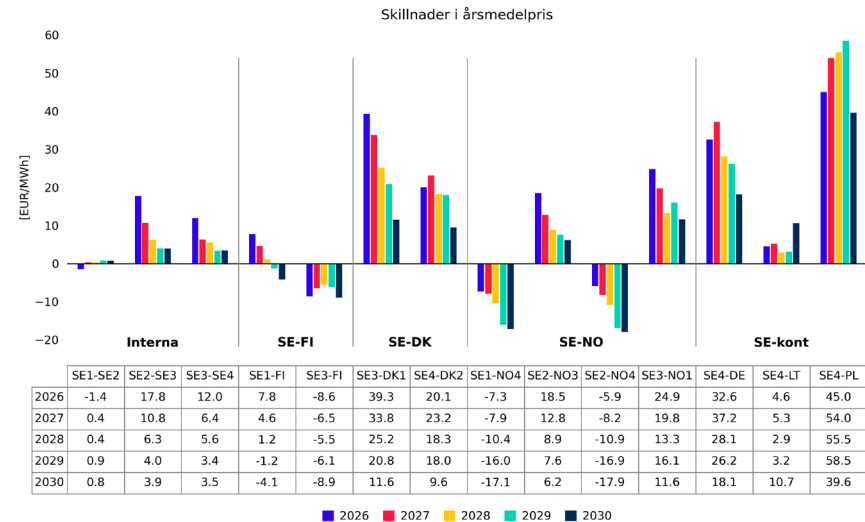
År	SE1	SE2	SE3	SE4
2026	5	12	1	2
2027	6	8	1	4
2028	6	7	2	6
2029	7	7	2	8
2030	7	8	2	8



# Prisskillnader mellan elområden

## Det finns fortfarande begränsningar i nätet och därför behov för åtgärder/förstärkningar

- Inom Sverige är det primärt mellan elområde SE2 och SE3 samt mellan elområde SE3 och SE4 där prisskillnader förekommer.
  - Prisskillnaderna mellan SE2 och SE3 respektive SE3 och SE4 minskar över perioden. Detta kan förklaras ökad överföringskapacitet mellan SE2 och SE3 men också av högre elpriser i norra Sverige.
- Prisskillnaden mellan SE1 och Finland sjunker över tid
- Utjämnning även i SE-DK (SE ↑ och DK ↓).

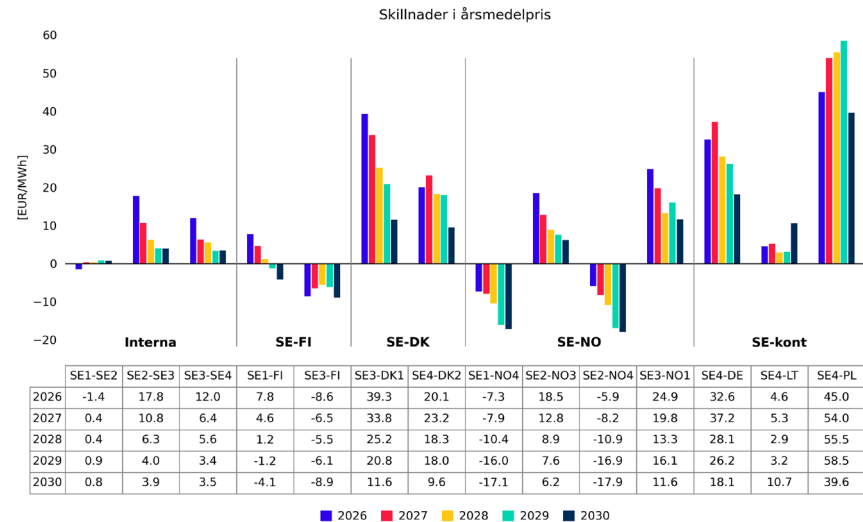


Prisskillnad för svenska snitt och utlandsförbindelse, EUR/MWh.  
Positivt värde betyder att priser i genomsnitt är högre i det elområde som står sist (till-område minus från-område)



# Prisskillnader mellan elområden

- SE-NO: Import från norra Norge, Export till södra.
- Fortfarande stor skillnad med kontinentens pris men detta minskar. Att prisskillnaden mellan SE4 och Tyskland är lägre år 2030 är en konsekvens av Nordens försvagade elbalans och att kontinentala priser blir prissättande under allt fler timmar



Prisskillnad för svenska snitt och utlandsförbindelse, EUR/MWh.  
Positivt värde betyder att priser i genomsnitt är högre i det elområde som står sist (till-område minus från-område)



# Handelsflöden

Nettoenergin minskar över tid, men effekt-nivåerna i både import- och exportflöden ökar.

- Mer norrgående flöden över **snitt1** (SE1-SE2) och **snitt4** (SE3-SE4)
- **snitt2** (SE2-SE3) kör ~endast södergående.

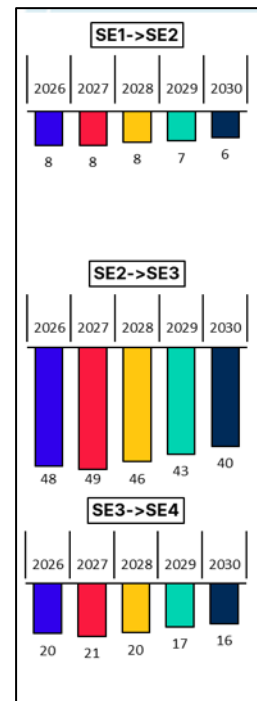
Max effekt (95:e percentilen)  
i export riktning

snitt	2026	2030
SE1→SE2	2643	2840
SE2→SE3	7202	8088
SE3→SE4	3629	4005

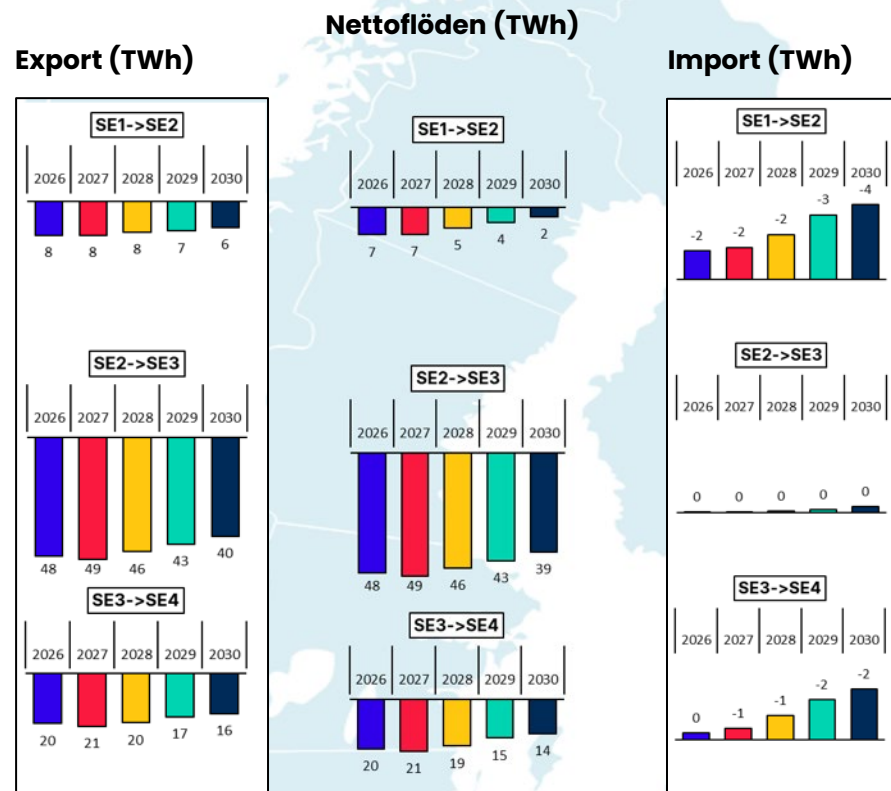
Max effekt (5:e percentilen)  
i import riktning

snitt	2026	2030
SE1←SE2	1267	2364
SE2←SE3	n/a	n/a
SE3←SE4	~0	2020

## Export (TWh)



## Nettoflöden (TWh)



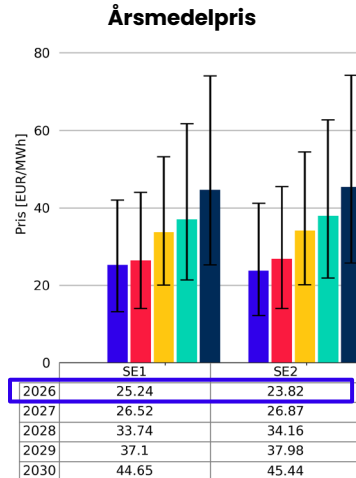
Årsvisa nettoflöden i TWh inom Sverige. Positiva värden representerar ett flöde från den första till den andra områden. Avrundat till hela TWh



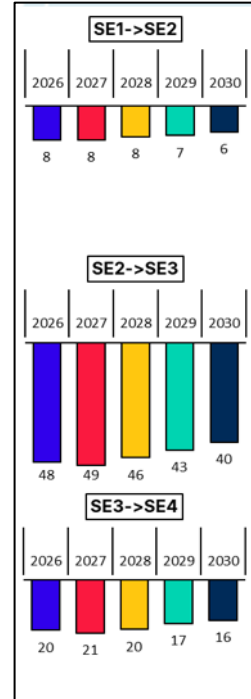
# Handelsflöden

Nettoenergin minskar över tid, men effektnivåerna i både import- och exportflöden ökar.

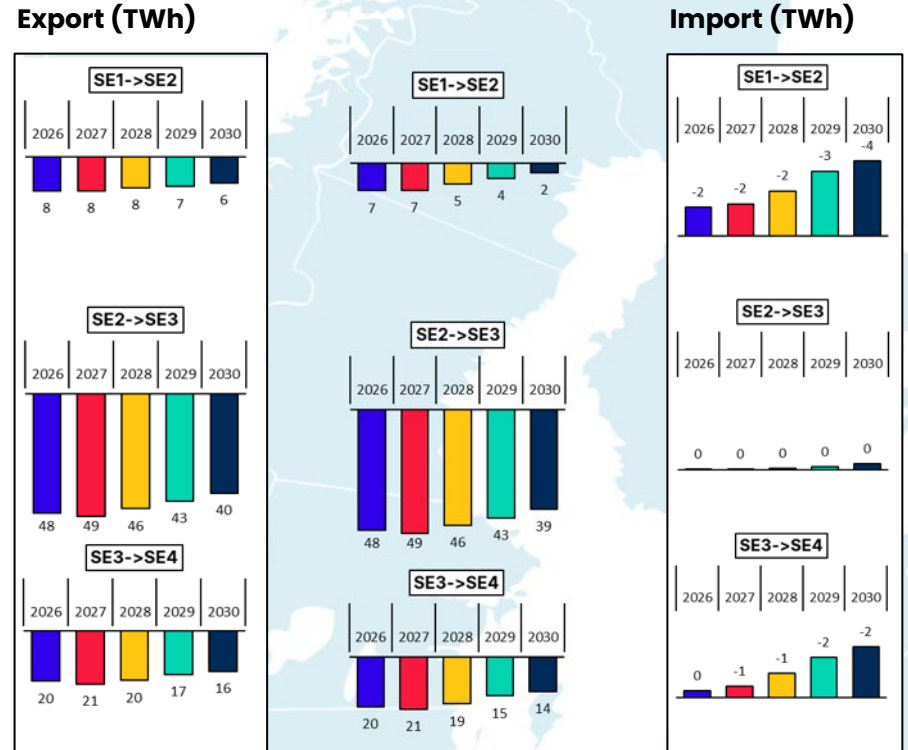
- Mer norrgående flöden över **snitt1** (SE1-SE2) och **snitt4** (SE3-SE4)
- **snitt2** (SE2-SE3) kör ~endast södergående.
- **snitt 1** med icke-intuitiva flöden
  - t.ex: 2026 och 2030 har SE2 högre årsmedelspris än SE1 men nettoflöden blir ändå södergående



## Export (TWh)



## Nettoflöden (TWh)



Årsvisa nettoflöden i TWh inom Sverige. Positiva värden representerar ett flöde från den första till den andra områden. Avrundat till hela TWh

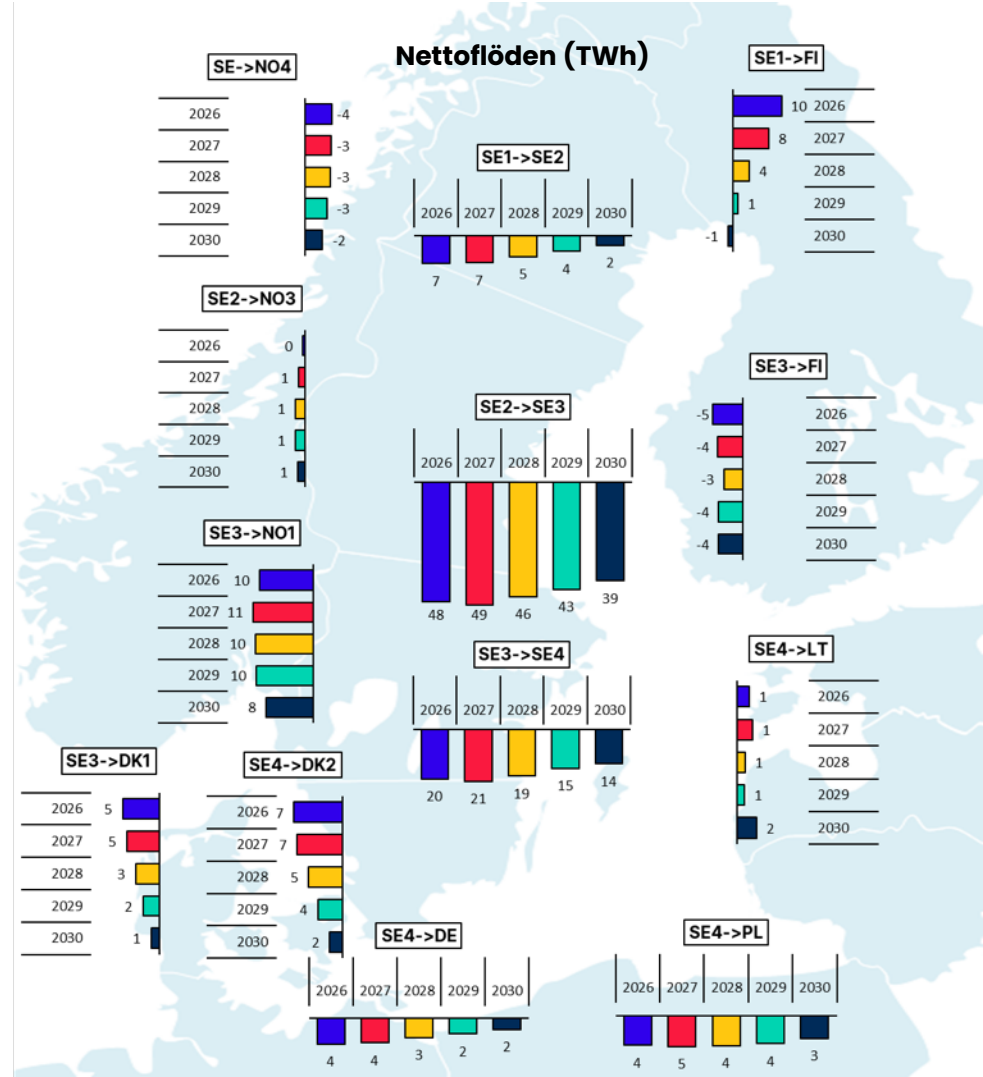


# Handelsflöden

## Förändringar i nordiska flödesmönster och ökad polarisering av flöden

- **SE1** nettoimporterar från norra **FI** i 2030:
  - vilket innebär att export- och importvolymerna blir närmare varandra under perioden, inte att SE1 endast importerar
- **SE2** som transportområde mellan norra och södra Norge hela perioden.
- **Öst-Västliga** flöden (FI→SE3→NO1/DK1) stabilt på effekt under hela perioden men minskar i energi mellan 2026 och 2030.
- Sverige förblir nettoexportör **men import volymerna ökar +7 TWh.**

Årsvisa nettoflöden i TWh inom Sverige och till grannländer. Positiva värden representerar ett flöde från den första till den andra området. Avrundat till hela TWh



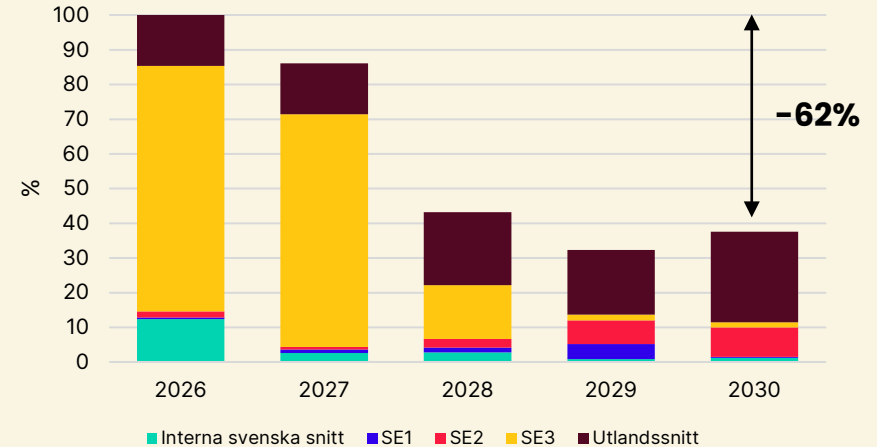


# Flaskhalsar

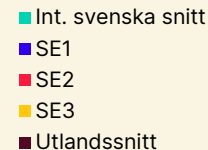
**Nätplanering ligger i bra takt med marknadsutvecklingar under analysperioden: stora begränsningar byggs bort.**

- Flaskhalsar på begränsande nätelement minskar med 62% från 2026 till 2030.
- Nätelement lokaliserad internt i SE3 är mer begränsande i början av perioden 2026-2028.
- Nätelement lokaliserad internt i SE2 & SE1 är mer begränsande i slutet av perioden 2029-2030.
- De utlandssnitt som är begränsande under analysperioden omfattas av:
  - SE1-NO4, SE1-FI, SE2-NO4 & SE3-NO1

Relativa marknadsbegränsningar (%)



Relativa marknadsbegränsningar för begränsande nätelement per area och analysår



Andel av samtliga marknadsbegränsningar per area 2026-2030

# • Slutsatser



# Sammanfattade budskap

## ● Ingående data för modellering

- Efterfrågan skjuts 1 år på framtiden
- Nordisk efterfrågan på el revideras ned. Särskild tydligt i Sverige och Danmark.
- Ökningen i installerad produktionskapacitet i Sverige och Norden utgörs huvudsakligen av Vind och Sol.

## ● Resultat och Analys

### Energibalans:

- Norden och Sverige förblir nettoexportör
- SE1 går från nettoexportör till nettoimportör
- Exporten från Sverige till angränsande handelsländer sjunker över tid i energitermer

### Pris & Prisskillnader:

- Elpriserna utjämnas mellan norra (SE1,SE2) och södra (SE3, SE4) Sverige under analysperioden.
- SE1-priset ligger högre än SE2-priset under flera veckor under analysperioden.
- Mer volatilitet i elpris / prisvariationer.

### Handelsflöden:

- Nettoenergin minskar över tid, men effektnivåerna i både import- och exportflöden ökar.
- Mer norrgående flöden över snitt 1 och snitt 4.
- Förändringar i nordiska flödesmönster och ökad polarisering av flöden
- Sverige förblir nettoexportör men import volymerna ökar

### Flaskhalsar/Begränsningar:

- Nätplanering ligger i bra takt med marknadsutvecklingar under analysperioden: stora begränsningar byggs bort.
- Nätelement lokaliserad internt i SE3 är mer begränsande i början av perioden 2026-2028 medans nätelement lokaliserad internt i SE2 & SE1 är mer begränsande i slutet av perioden 2029-2030
- Det finns fortfarande begränsningar i nätet och därför behov för åtgärder/förstärkningar

# Appendix

# Ordlista

**KMA** – Kortsiktig marknadsanalys

**FB** – Flödesbaserat kapacitets beräkningsmetodik/  
Flow-based

**Analysår** – Ett år som analyseras i denna studie, till exempel år 2027. Analysår är skilt från väderår.

**Väderår** – En samling av data (temperatur, vind, sol och tillrinning till vattenkraftsmagasin) för ett visst historiskt år.

**Analysperioden** – De fem år som analyseras i studien (2026–2030)

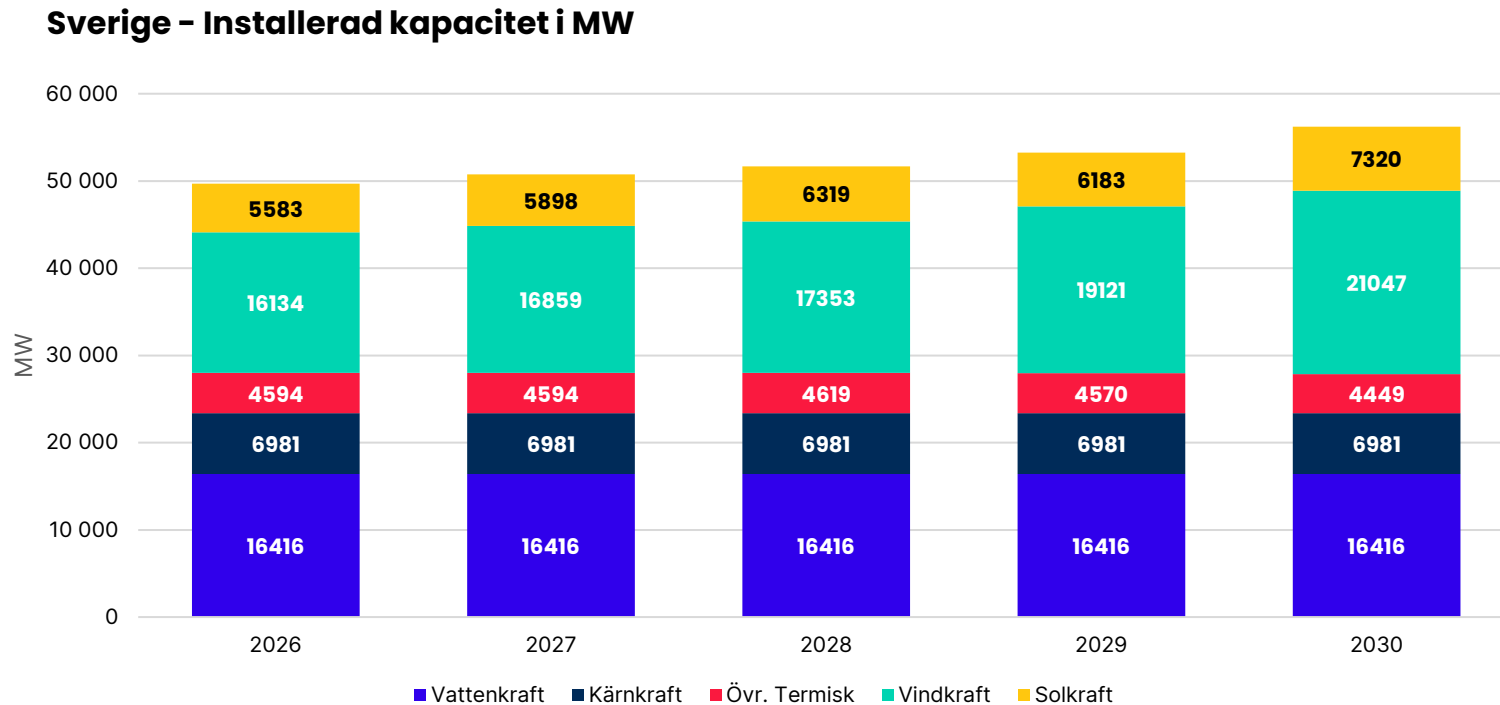
**Elenergibalans** – Skillnaden mellan elproduktion och elanvändning under ett år. Ett positivt energibalansen innebär att det produceras mer el under åren än elanvändning.

**Snitt 1** – Snitt mellan SE1 och SE2

**Snitt 2** – Snitt mellan SE2 och SE3

**Snitt 4** – Snitt mellan SE3 och SE4

# Utveckling av elproduktion - Sverige

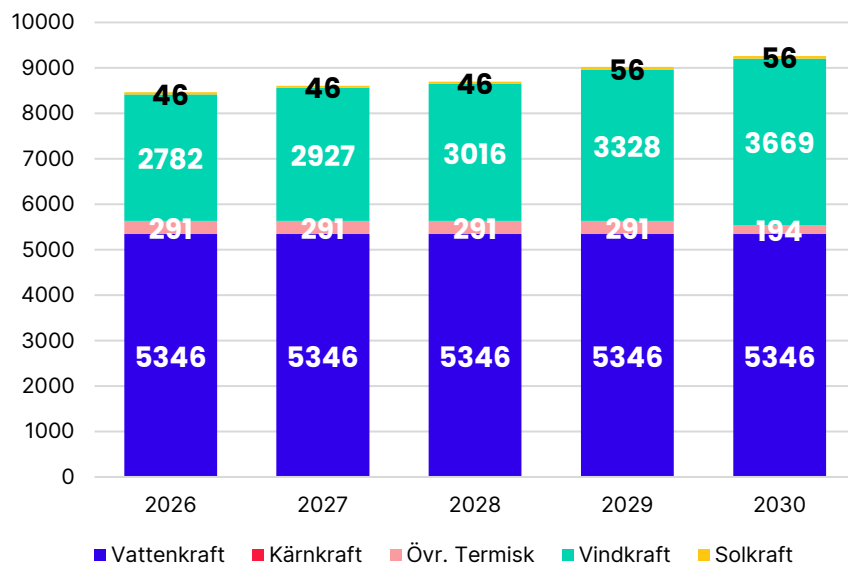


Installerad kapacitet i Sverige 2026–2030, MW.

Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Forsmarks kraftgrupp AB, Ringhals AB, OKG AB samt Svenska kraftnät

# Utveckling av elproduktion – SE1 & SE2

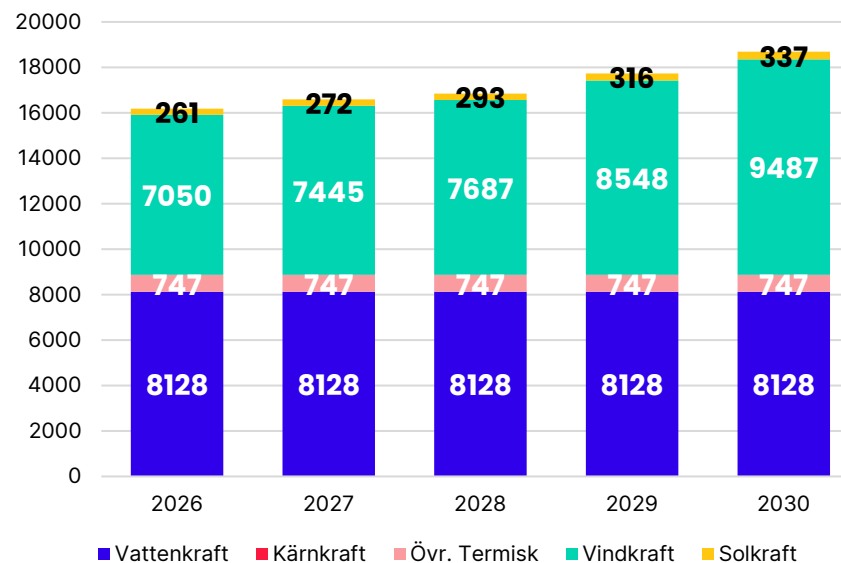
## SE1 – Installerad kapacitet i MW



Installerad kapacitet i SE1 2026–2030, MW.

Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Forsmarks kraftgrupp AB, Ringhals AB, OKG AB samt Svenska kraftnät

## SE2 – Installerad kapacitet i MW

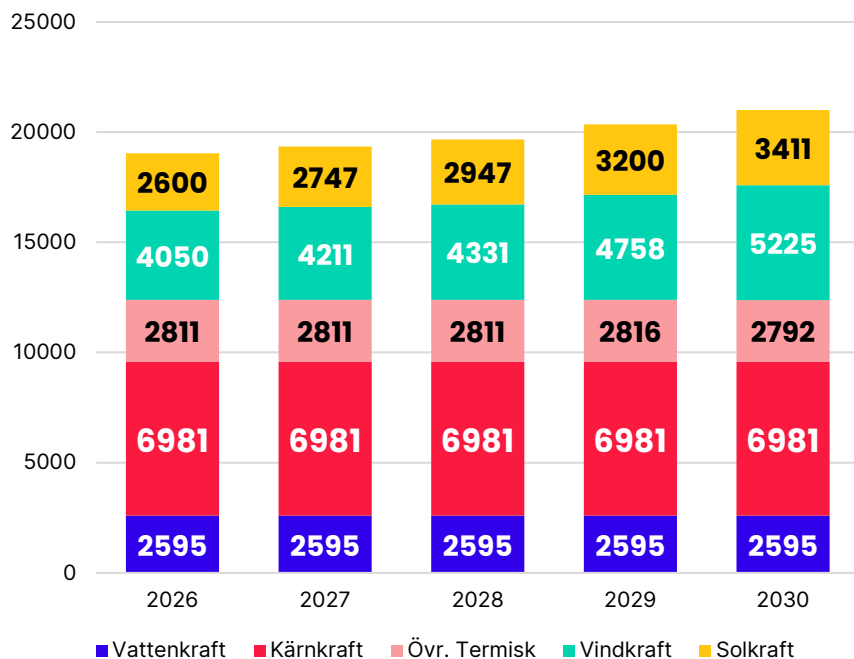


Installerad kapacitet i SE2 2026–2030, MW.

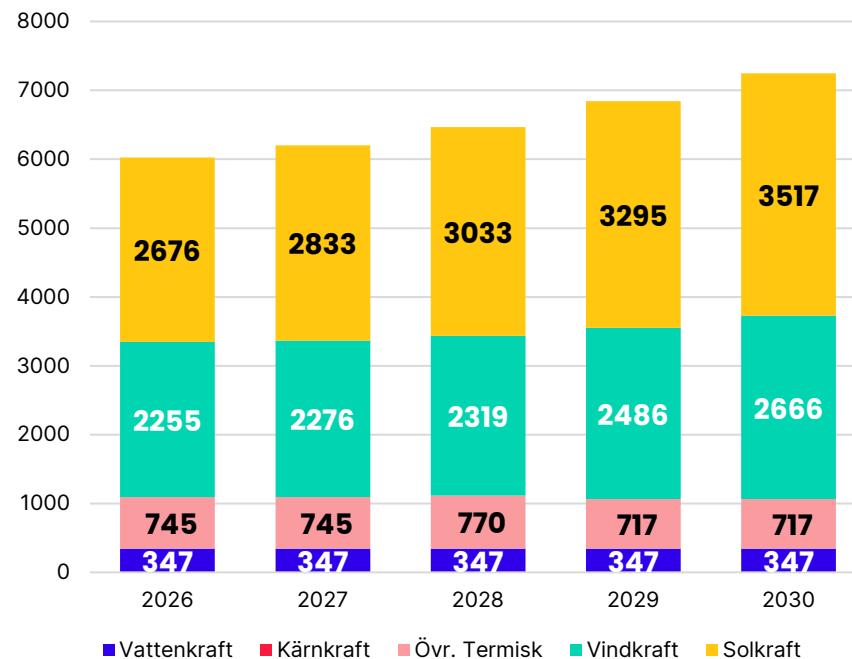
Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Forsmarks kraftgrupp AB, Ringhals AB, OKG AB samt Svenska kraftnät

# Utveckling av elproduktion – SE3 & SE4

## SE3 – Installerad kapacitet i MW



## SE4 – Installerad kapacitet i MW



Installerad kapacitet i SE3 2026–2030, MW.

Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Forsmarks kraftgrupp AB, Ringhals AB, OKG AB samt Svenska kraftnät

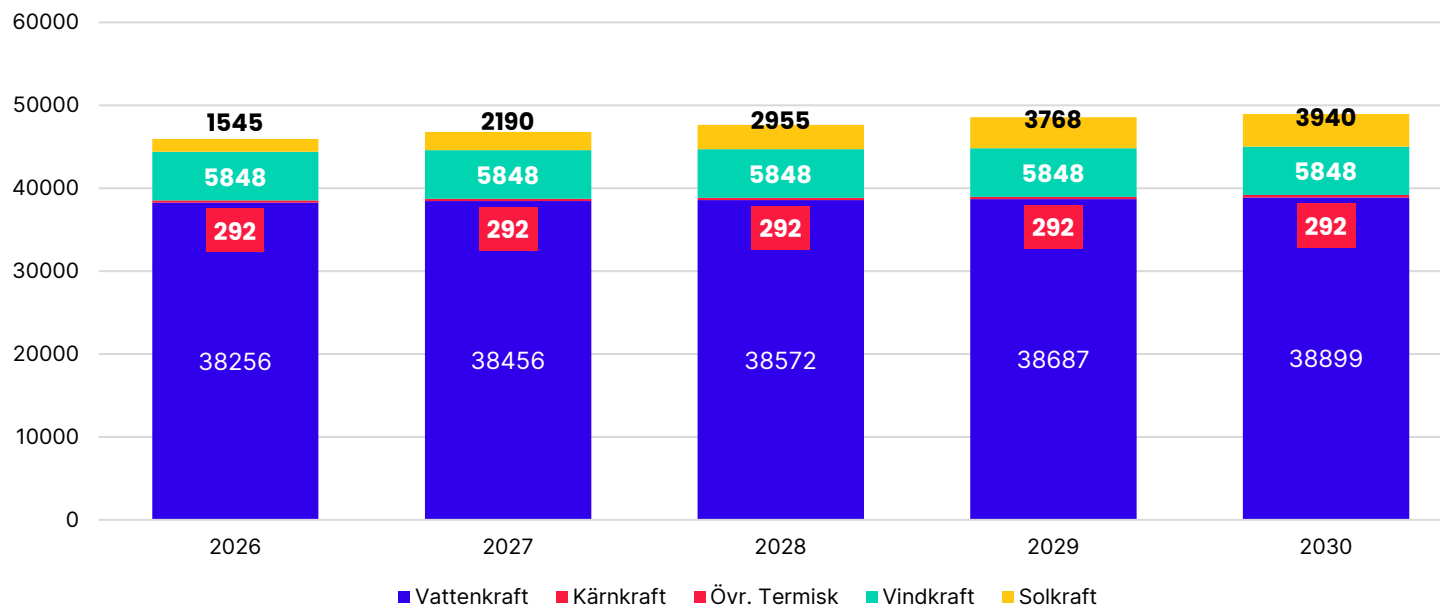
Svenska kraftnät

Installerad kapacitet i SE4 2026–2030, MW.

Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Forsmarks kraftgrupp AB, Ringhals AB, OKG AB samt Svenska kraftnät

# Utveckling av elproduktion - Norge

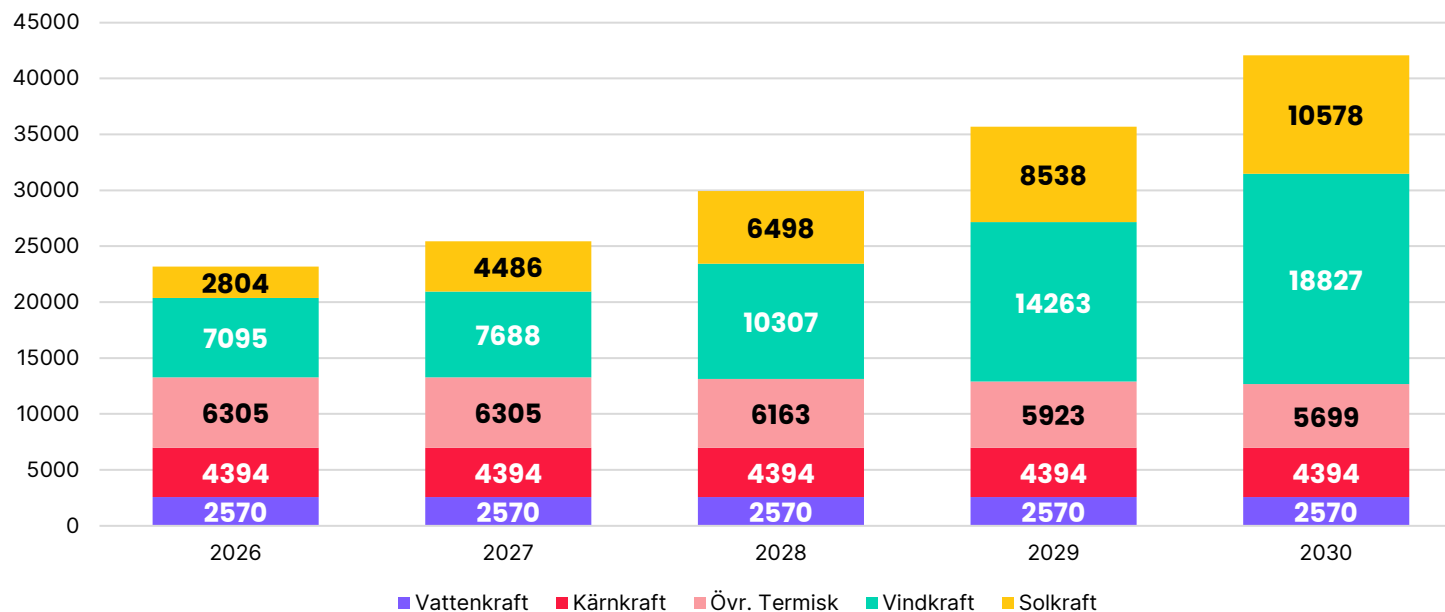
## Norge - Installerad kapacitet i MW



Installerad kapacitet i Norge 2026–2030, MW.  
Källa: Statnett och NVE

# Utveckling av elproduktion – Finland

Finland – Installerad kapacitet i MW

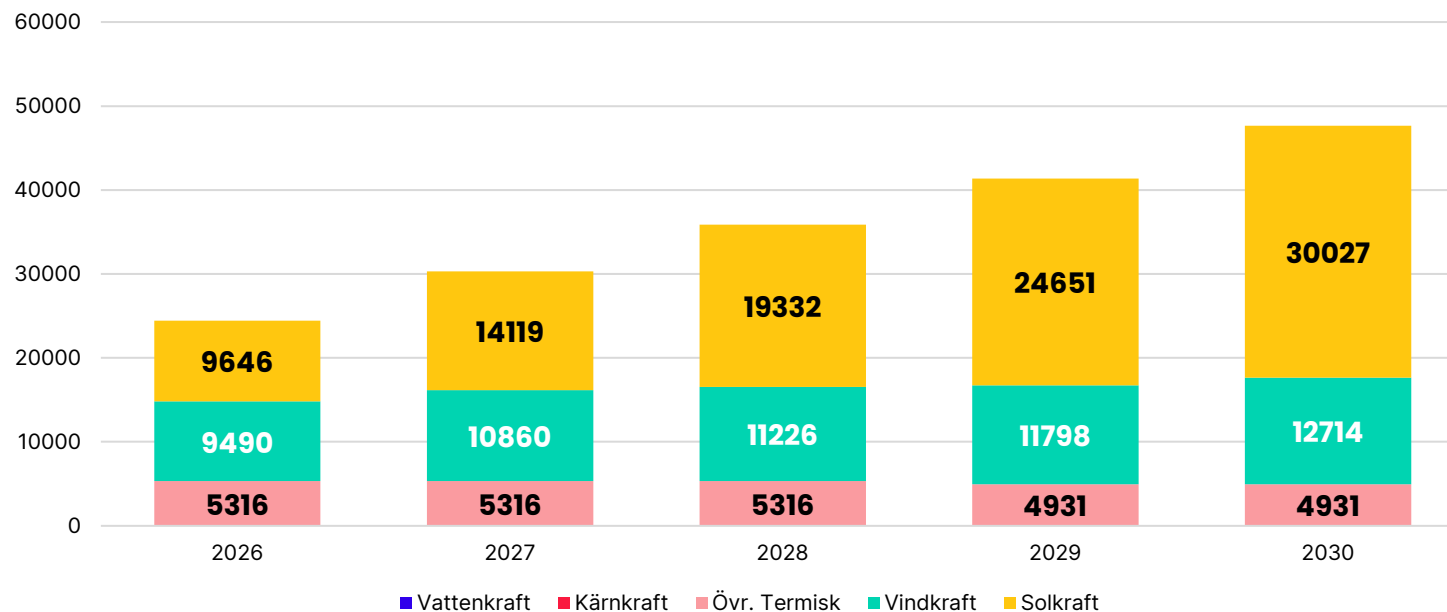


Installerad kapacitet i Finland 2026–2030, MW.

Källa: FinGrid

# Utveckling av elproduktion – Danmark

Danmark – Installerad kapacitet i MW

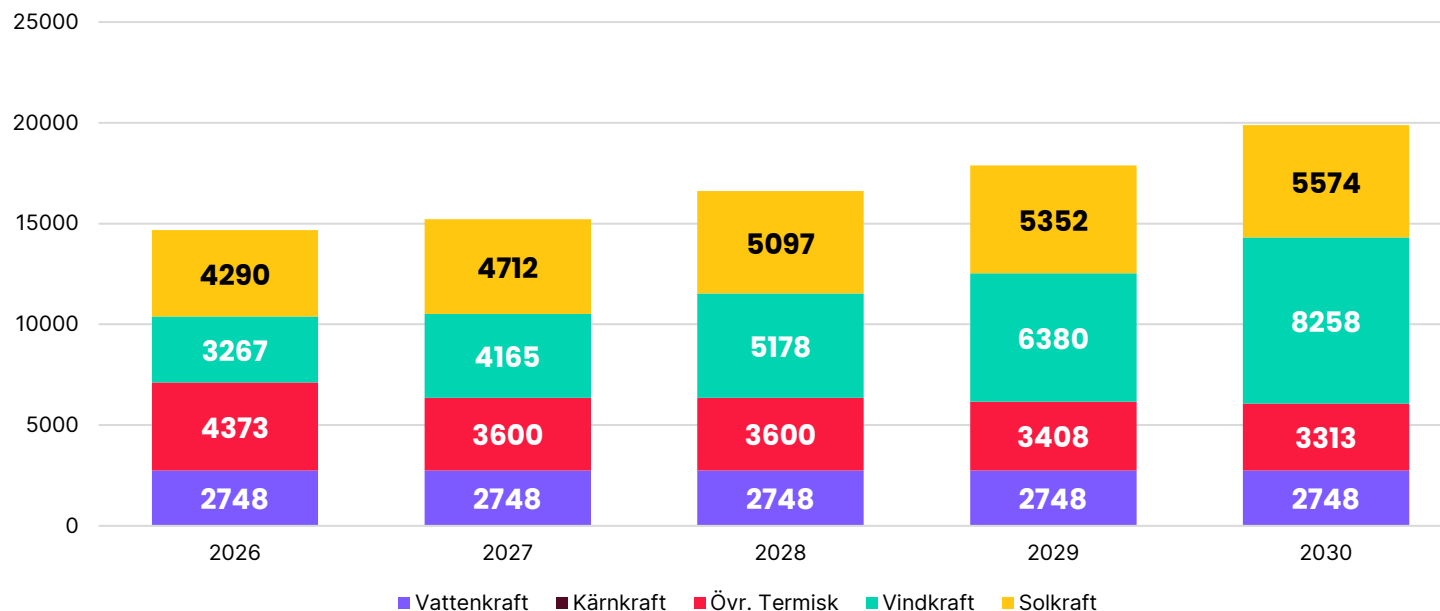


Installerad kapacitet i Danmark 2026–2030, MW.

Källa: Analysförutsättningar 2025 av Energistyrelsen/Energinett, PEMMDB.

# Utveckling av elproduktion – Baltikum

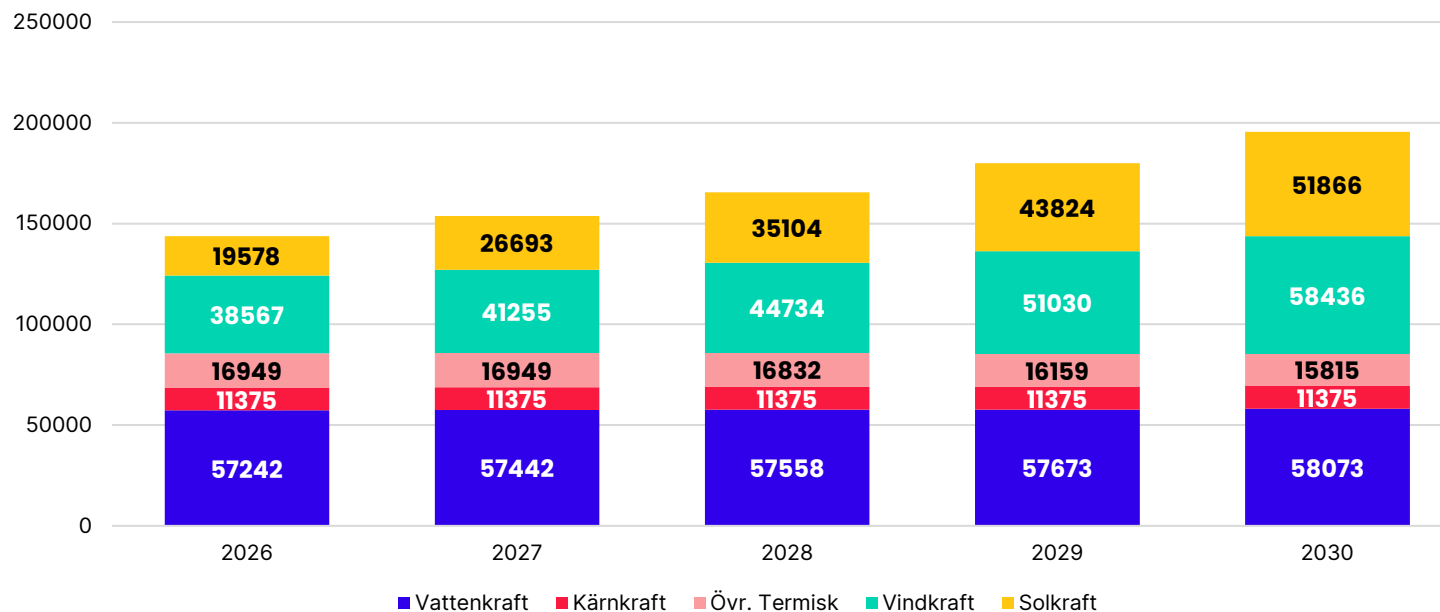
**Baltikum – Installerad kapacitet i MW**



Installerad kapacitet i Baltikum 2026–2030, MW.  
Källa: Elering, AST och Litgrid

# Utveckling av elproduktion - Norden

## Norden - Installerad kapacitet i MW

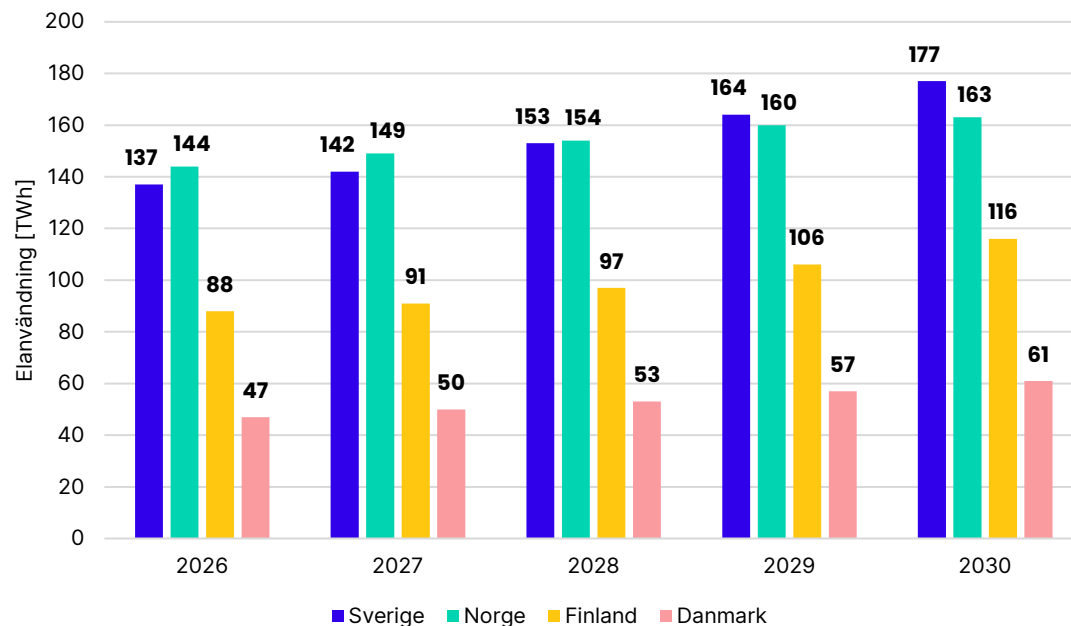


Installerad kapacitet i Norden 2026–2030, MW.

Källa: Energiföretagen, Energimyndigheten, Svebio, Svensk Vindenergi, Svenska kraftnät samt de nordiska TSO:erna

# Elanvändning

## Antagen elanvändning i de nordiska länderna

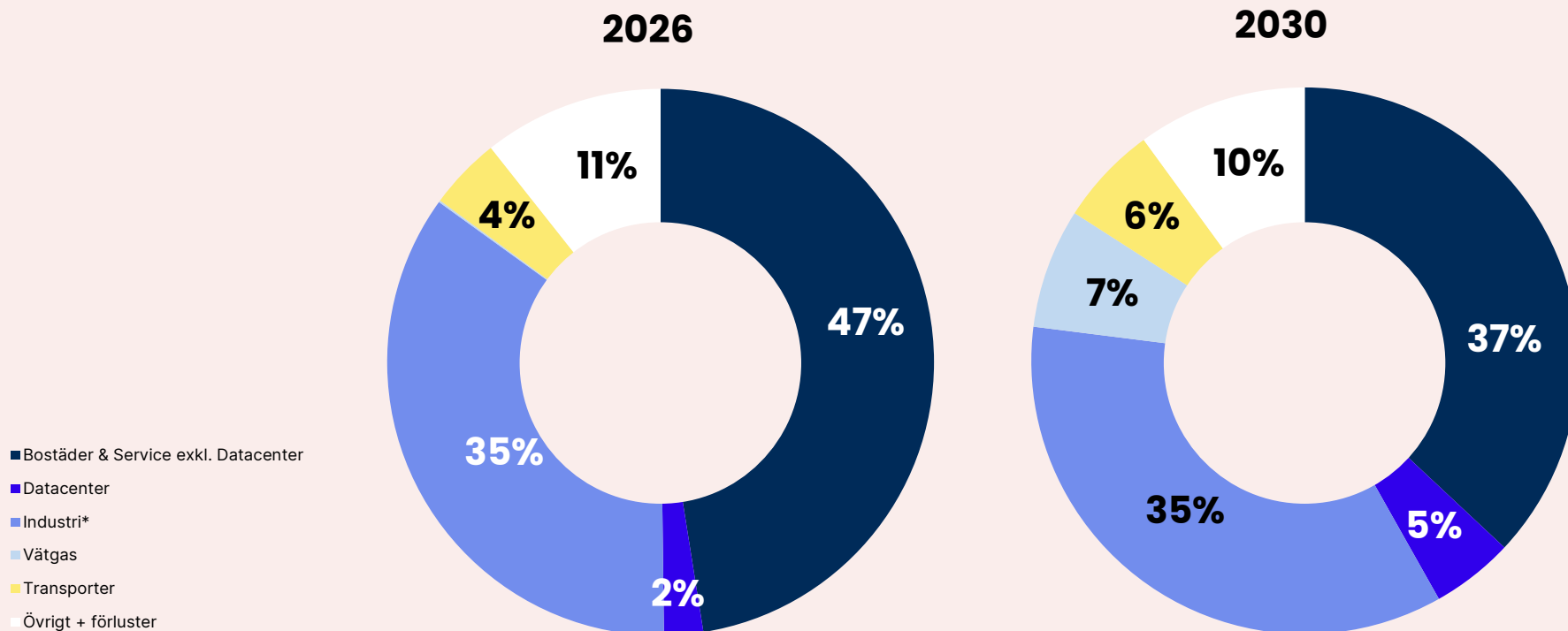


Antagen elanvändning i de nordiska länderna 2026-2030, TWh.

	2026	2027	2028	2029
Sverige	-5	-10	-12	-12
Norge	-4	-3	-3	-3
Finland	-6	-9	-11	-9
Danmark	-4	-6	-12	-17

Förändring i antagen elanvändning per år jämfört med föregående Kortsiktig marknadsanalys, avrundat till hela TWh.

# Andel efterfrågan per kategori – Sverige



Andelen av simulerad elanvändning per sektor i Sverige (%)

# Bränsle- och utsläppsriktpriser

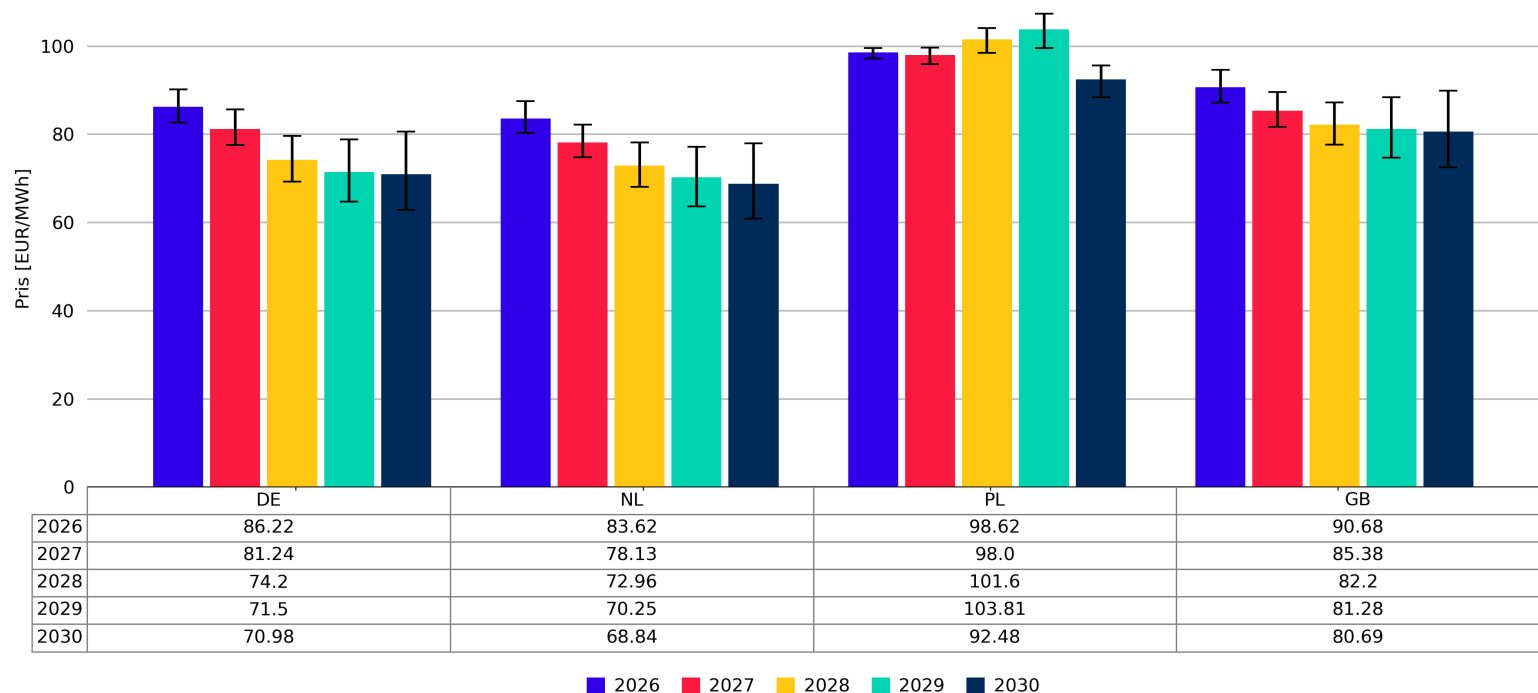
	<b>Enhet</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>EU ETS</b>	EUR/ton	71,9	74,1	76,7	79,2	82,0
<b>Kol</b>	EUR/MWh	14,1	14,6	14,6	14,6	14,6
<b>Naturgas</b>	EUR/MWh	32,6	29,5	26,5	24,9	24,5
<b>Brent råolja</b>	USD/fat	66,1	66,1	66,75	67,4	67,9
<b>SRMC* Gaskombi</b>	EUR/MWh	91	85	81	78	79
<b>SRMC* Kolkondens</b>	EUR/MWh	96	99	101	103	105

Pris på bränsle och utsläppsrätter samt uppskattad rörlig produktionskostnad (SRMC) för gaskombi och kolkondens.

Källa: Montel forwardspriser.

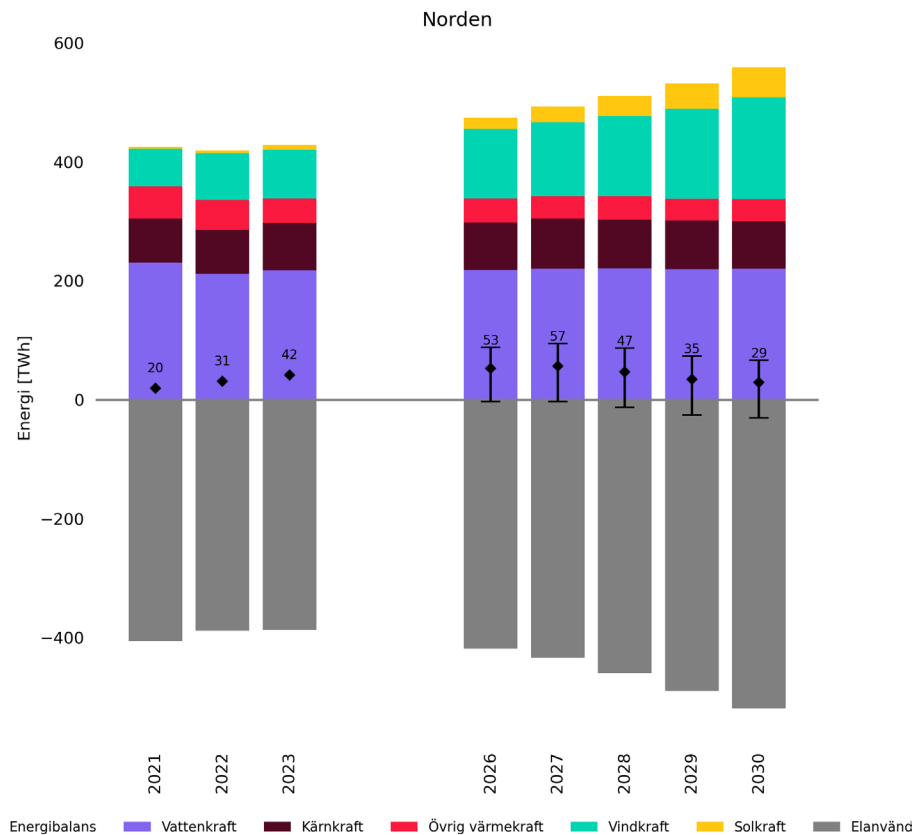
# Elpriser på kontinent och Storbritannien

Årsmedelpris



Årsmedelpris för Tyskland (DE), Nederländerna (NL), Polen (PL) och Storbritannien (GB), EUR/MWh. Klamrarna visar spannet mellan de väderår som get högst och lägst årsmedelpris.

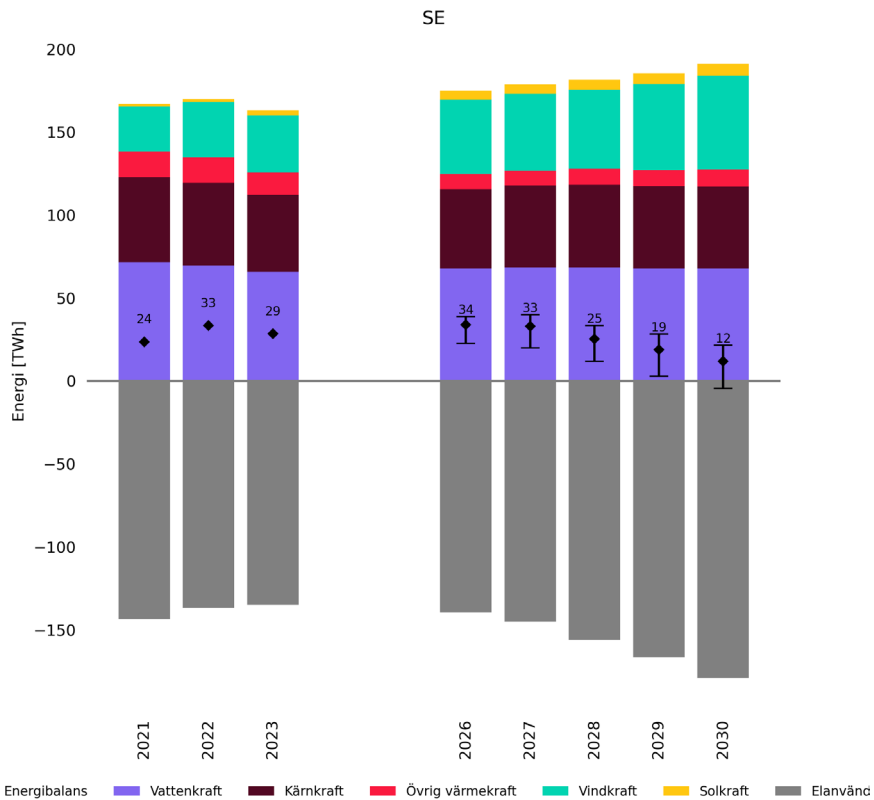
Källa: Montel, forwardpriser justerad med timvisa profiler per väderår från BID3 (Svk)



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Norden, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammrarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

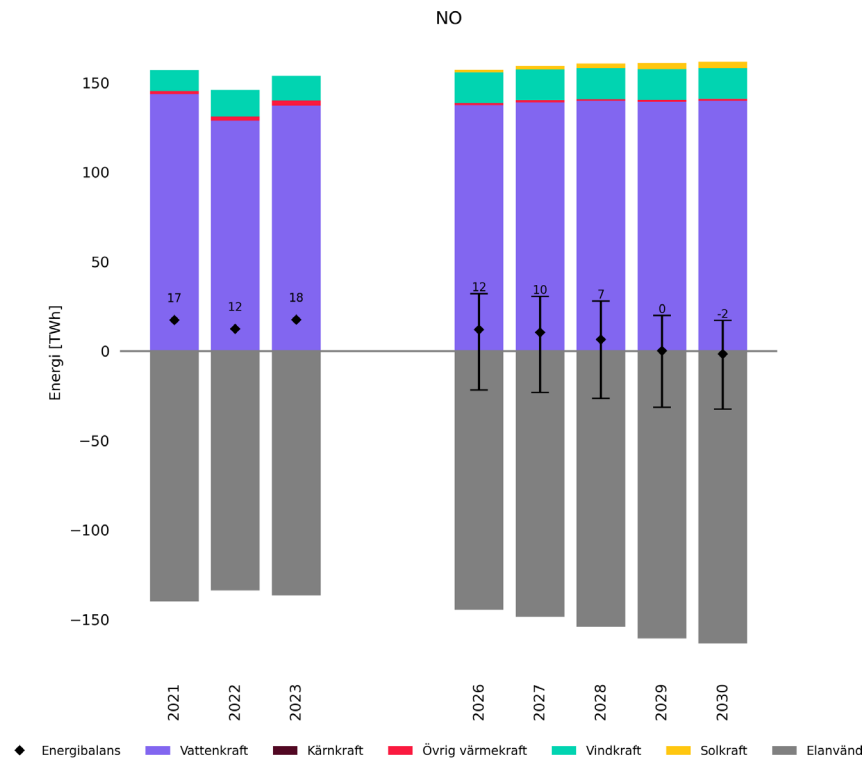
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Sverige, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammarna visar spannet för årsenergiförbrukningen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

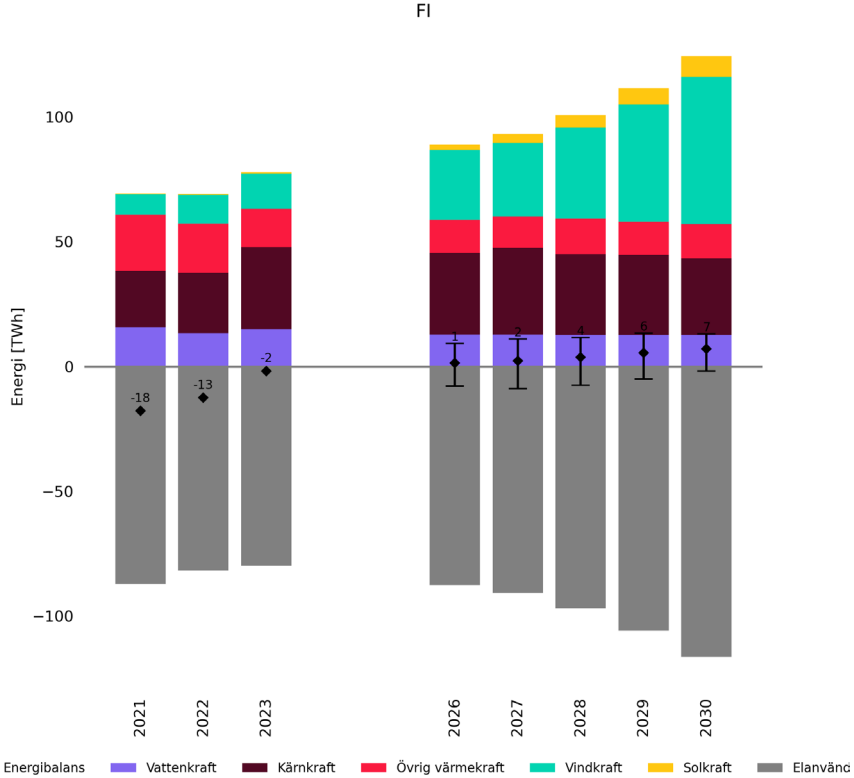
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnätets simuleringar i Samnett.



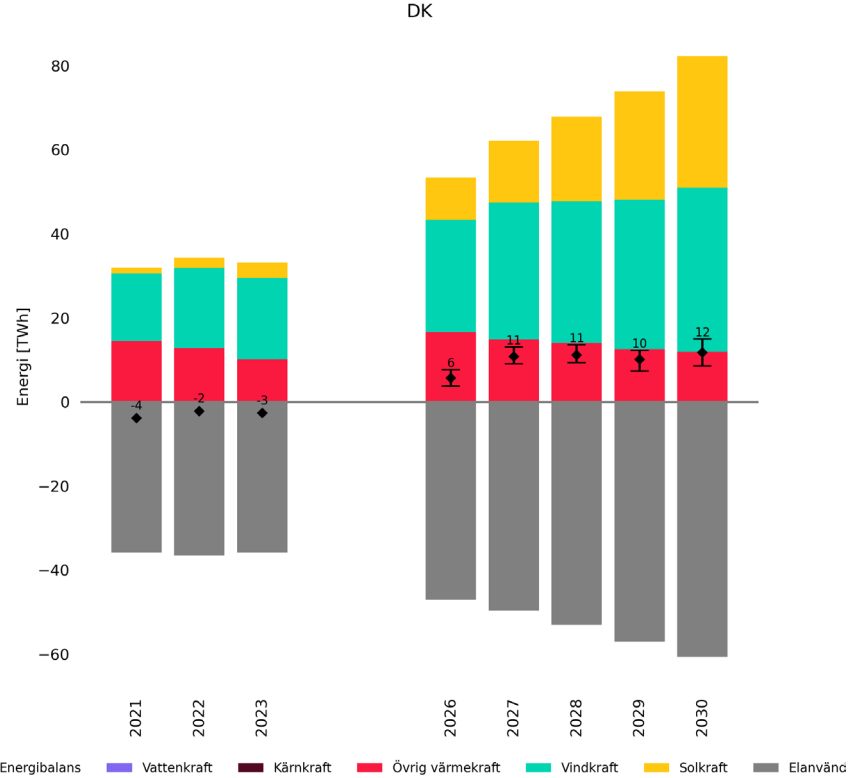
Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Norge, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammarna visar spannet för årsenergiförbrukningen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

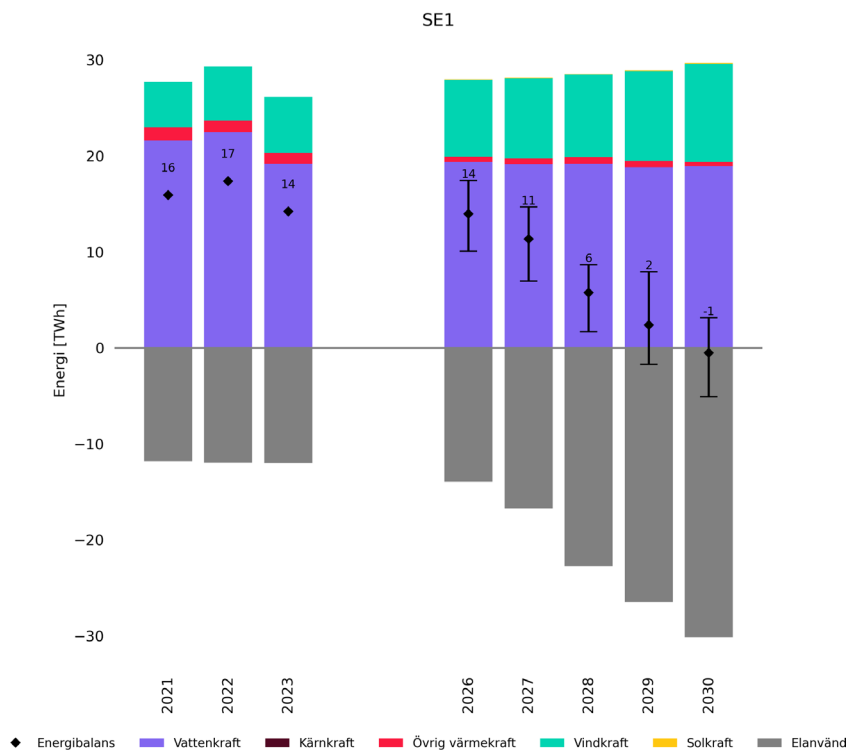
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnätets simuleringar i Samnett.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Finland, 2026-2030.  
Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.  
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021-2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



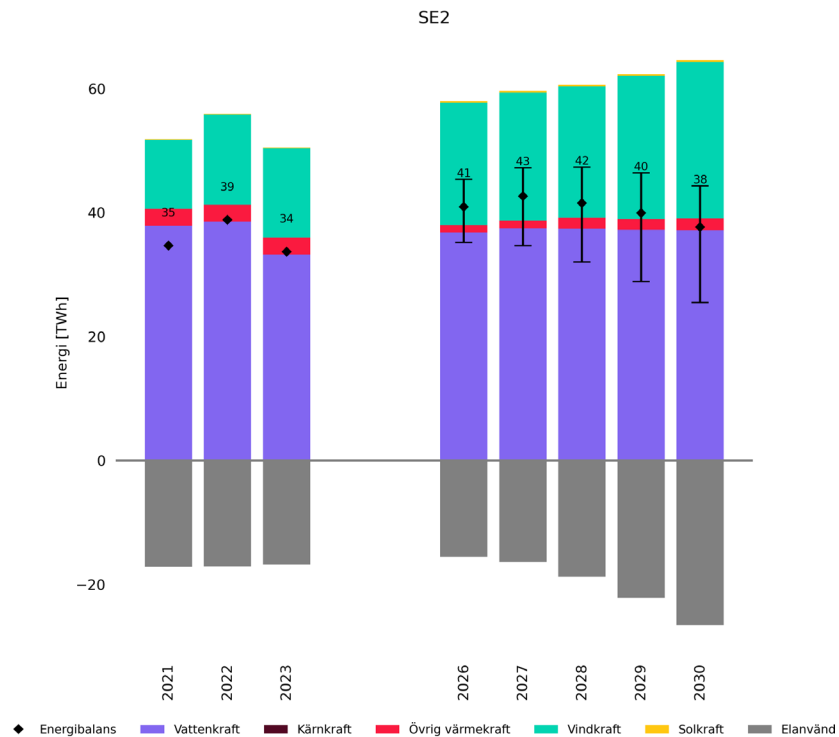
Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i Danmark, 2026-2030.  
Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klammarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.  
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021-2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i SE1, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klamrarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

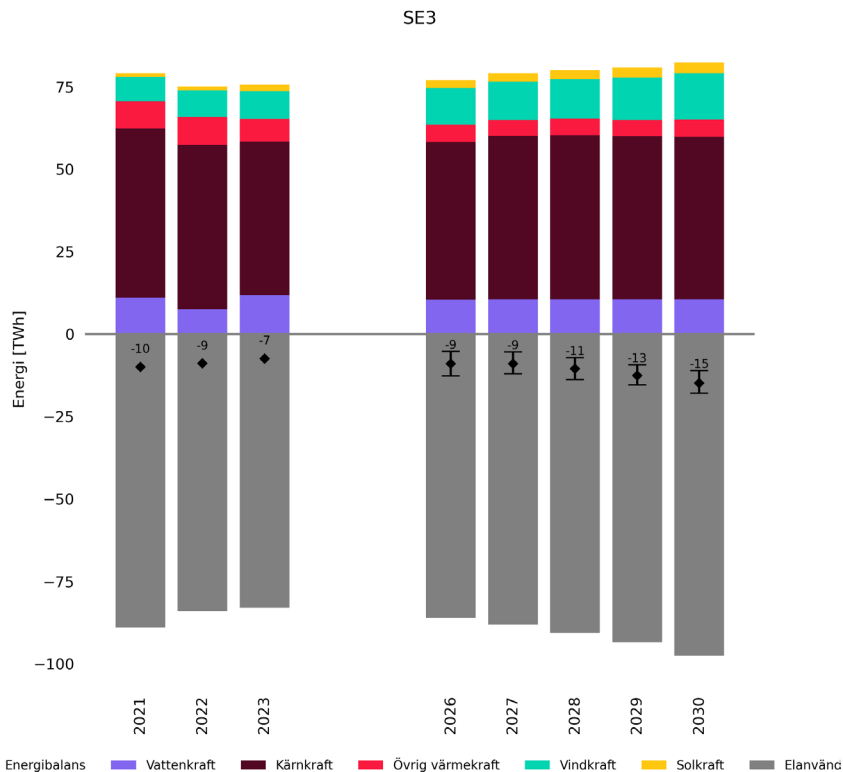
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnätets simuleringar i Samnett.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i SE2, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klamrarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

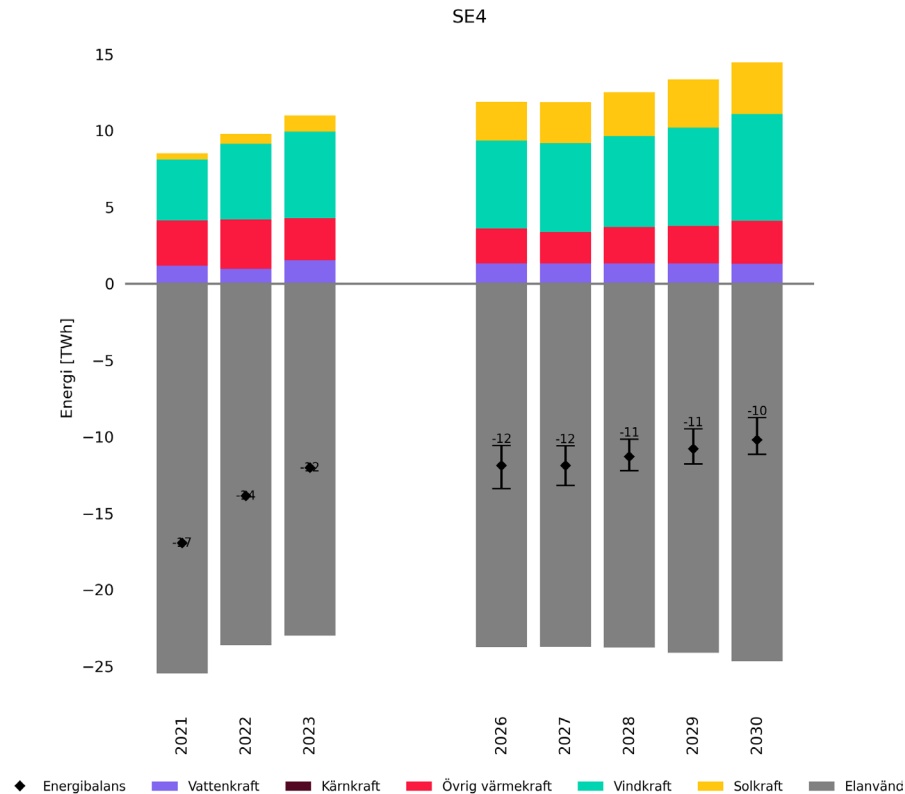
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnätets simuleringar i Samnett.



Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i SE3, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klamrarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

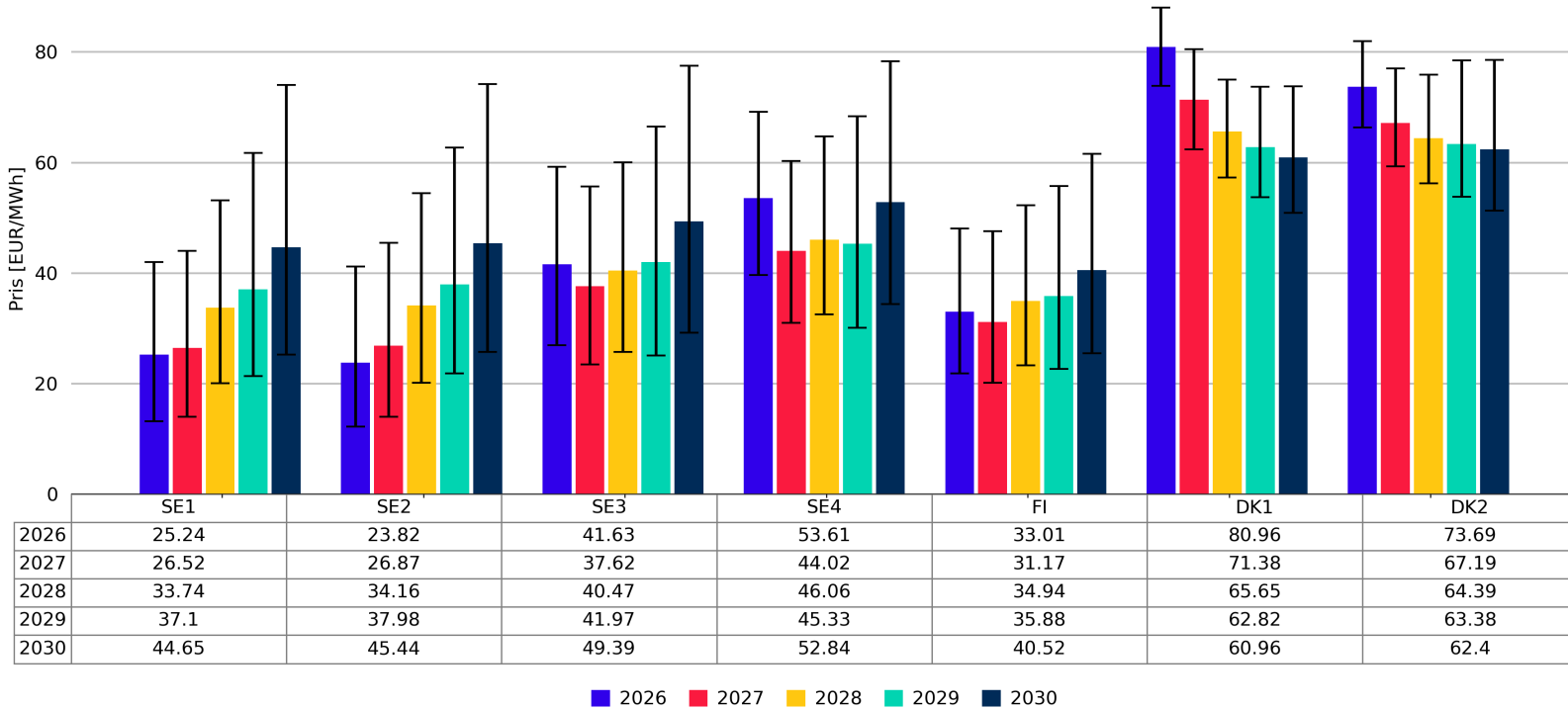


Produktion, elanvändning och energibalans (TWh) i SE4, 2026–2030.

Siffrorna visar medelvärdet för netto balansen och klamrarna visar spannet för årsenergibalansen med hänsyn till de 35 väderår som använts.

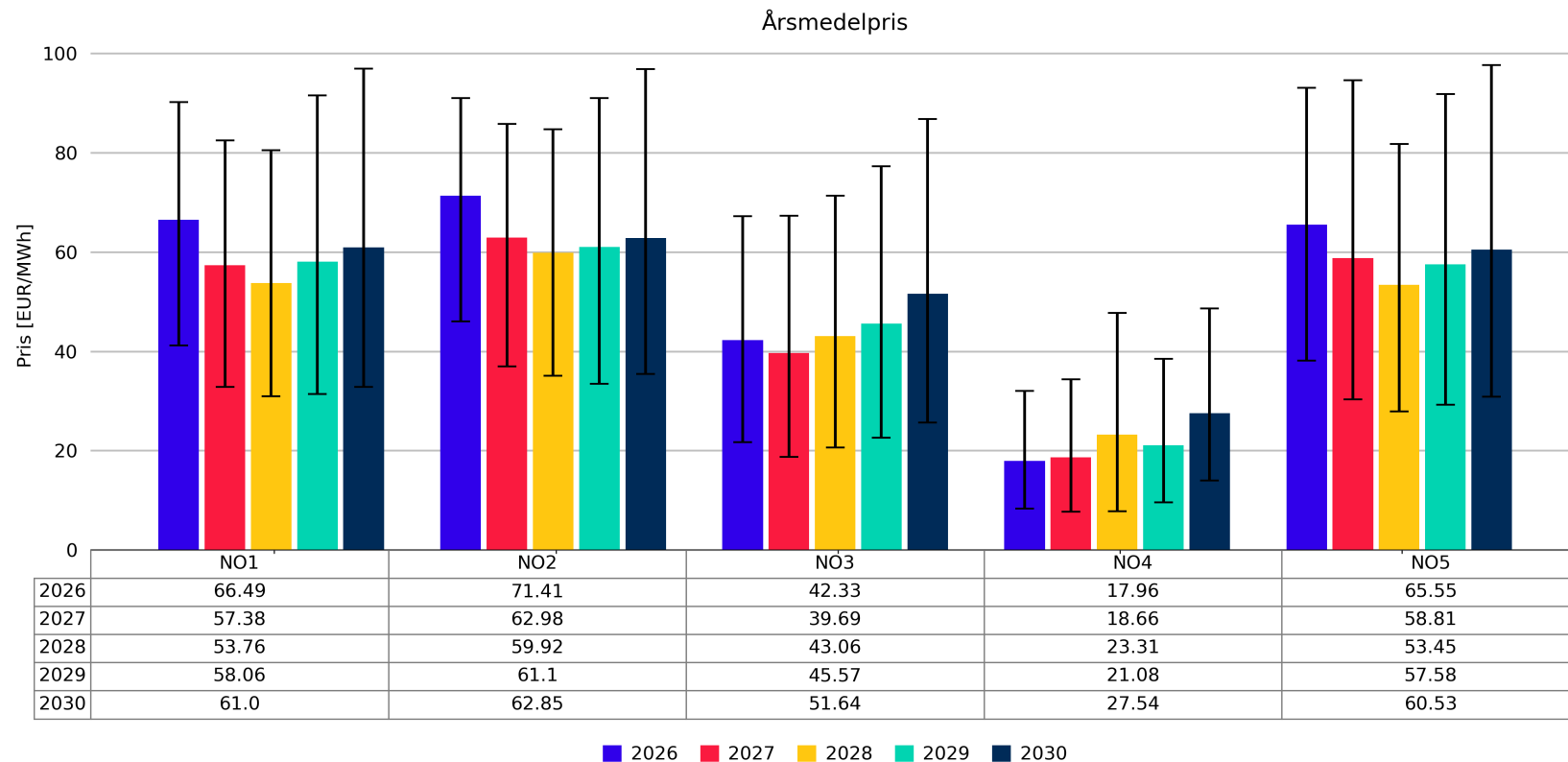
Källa: Statistik för elproduktion och förbrukning år 2021–2023, Entso-e Transparency platform. För analysåren resultat från Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

### Årsmedelpris



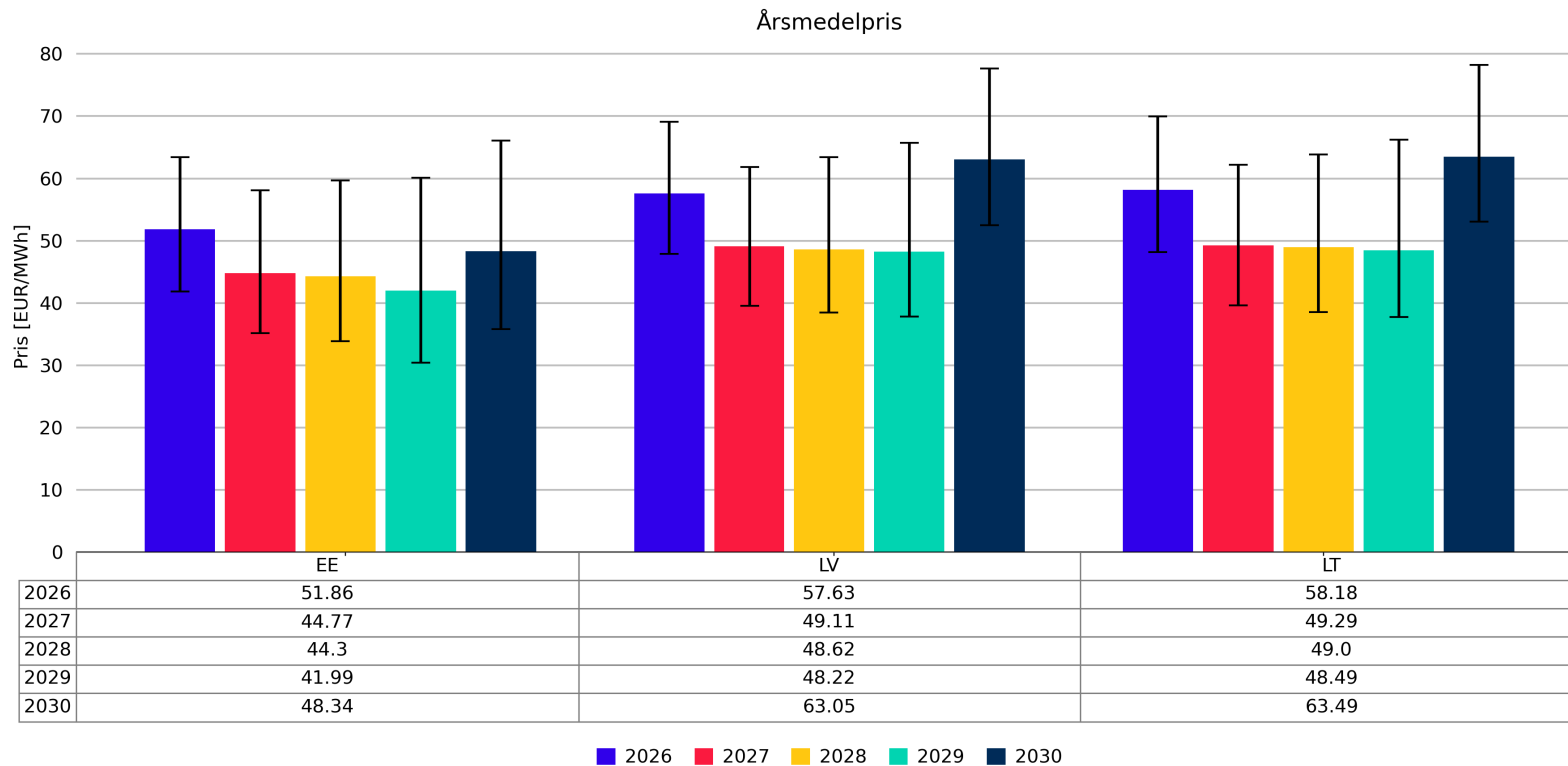
Årsmedelpris i elområden i Sverige, Finland och Danmark, EUR/MWh. Staplarna och tabell visar medelvärdet medans klamrarna visar spannet mellan de väderår som get högst och lägst årsmedelpris.

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

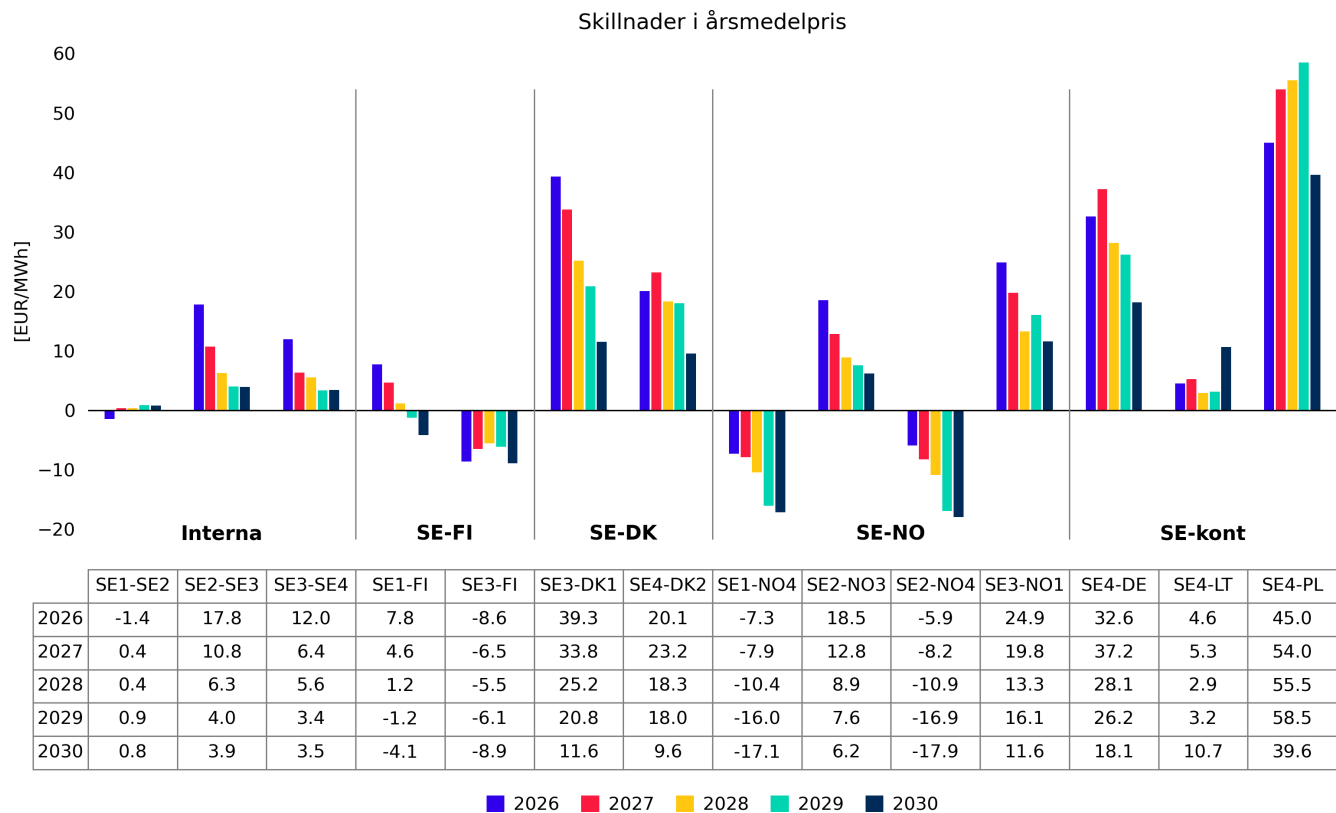


Årsmedelpris i de norska elområden, EUR/MWh. Staplarna och tabell visar medelvärdet medans klammarna visar spannet mellan de väderår som get högst och lägst årsmedelpris.

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



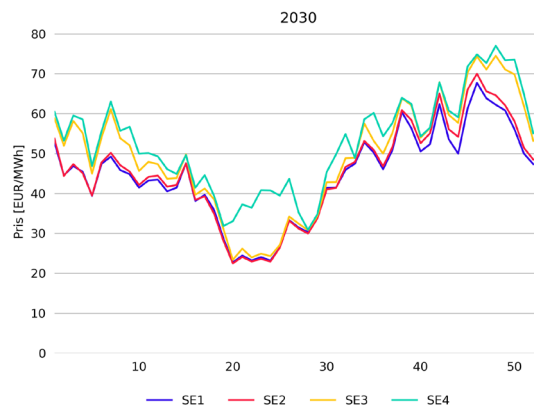
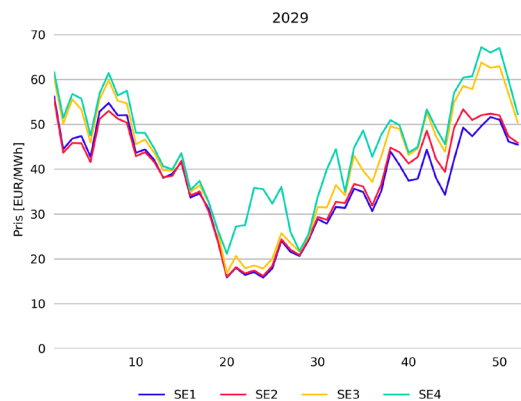
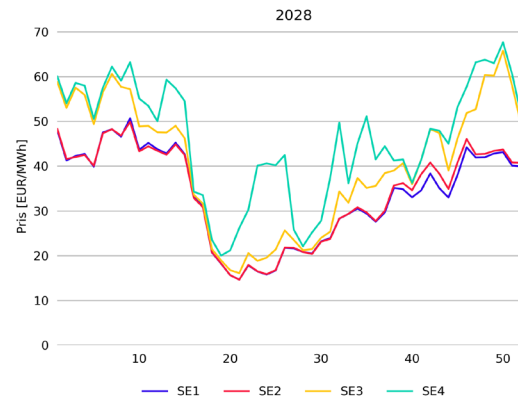
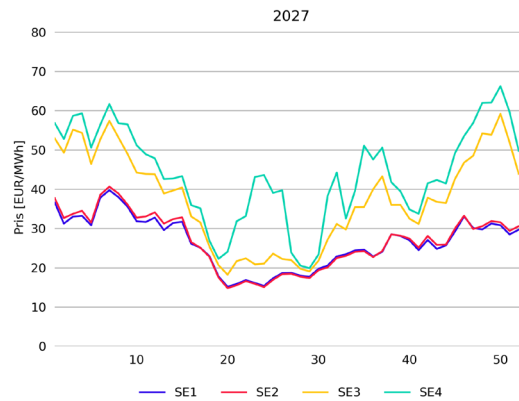
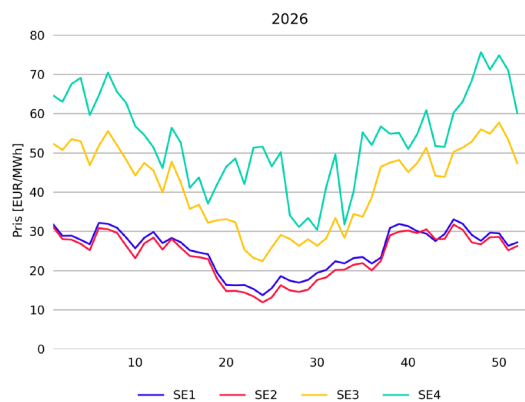
Årsmedelpris i Estland (EE), Lettland (LV) och Litauen (LT), EUR/MWh. Staplarna och tabell visar medelvärden medans klammarna visar spannet mellan de väderår som get högst och lägst årsmedelpris.  
Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



Prisskillnad för svenska snitt och utlandsförbindelse, EUR/MWh.

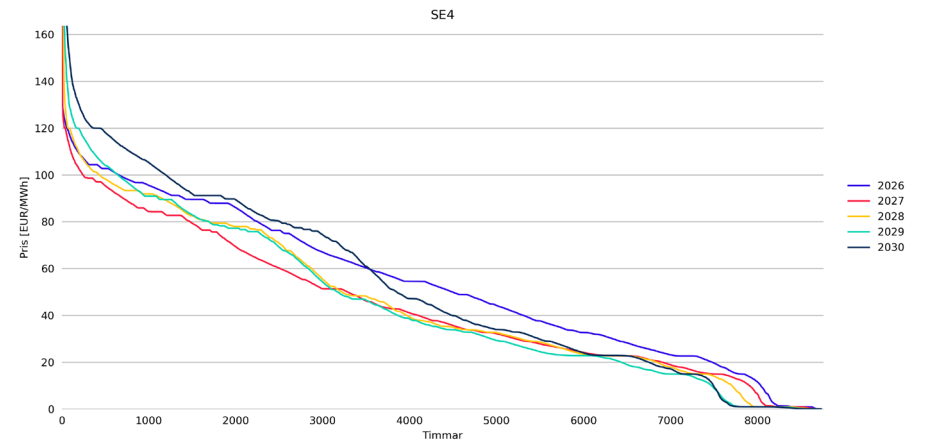
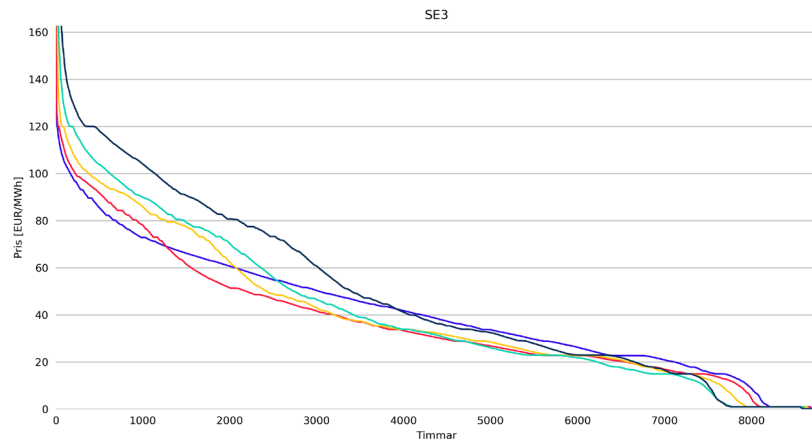
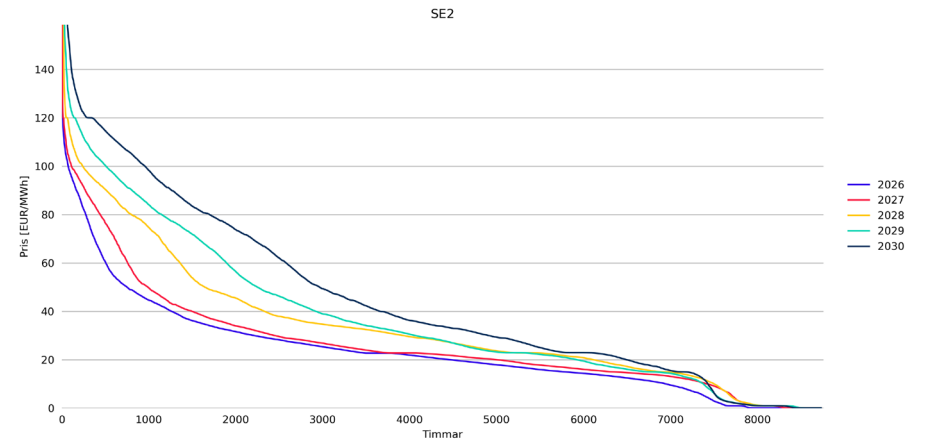
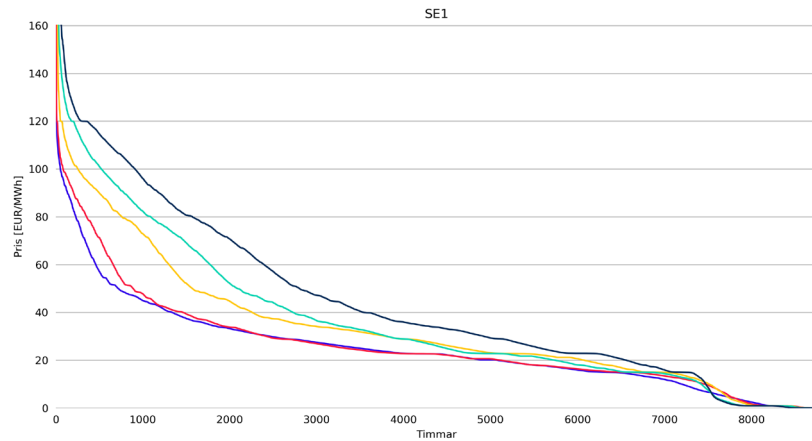
Höjden på staplarna visar den genomsnittliga prisskillnaden. Positivt värde betyder att priser i genomsnitt är högre i det elområde som står sist (till-område minus från-område)

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



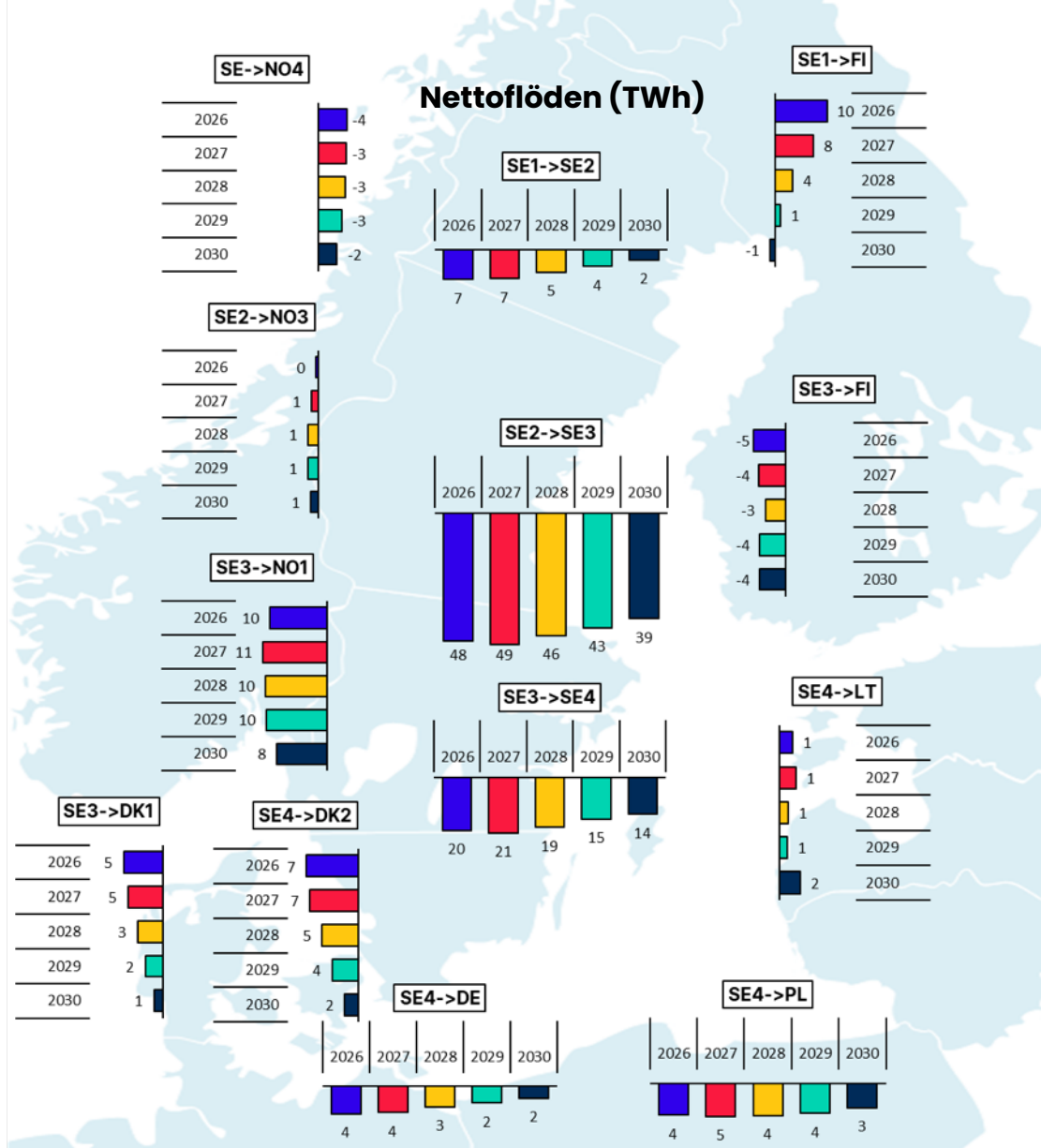
Medelpris per vecka för SE1, SE2, SE3, samt SE4, 2026–2030

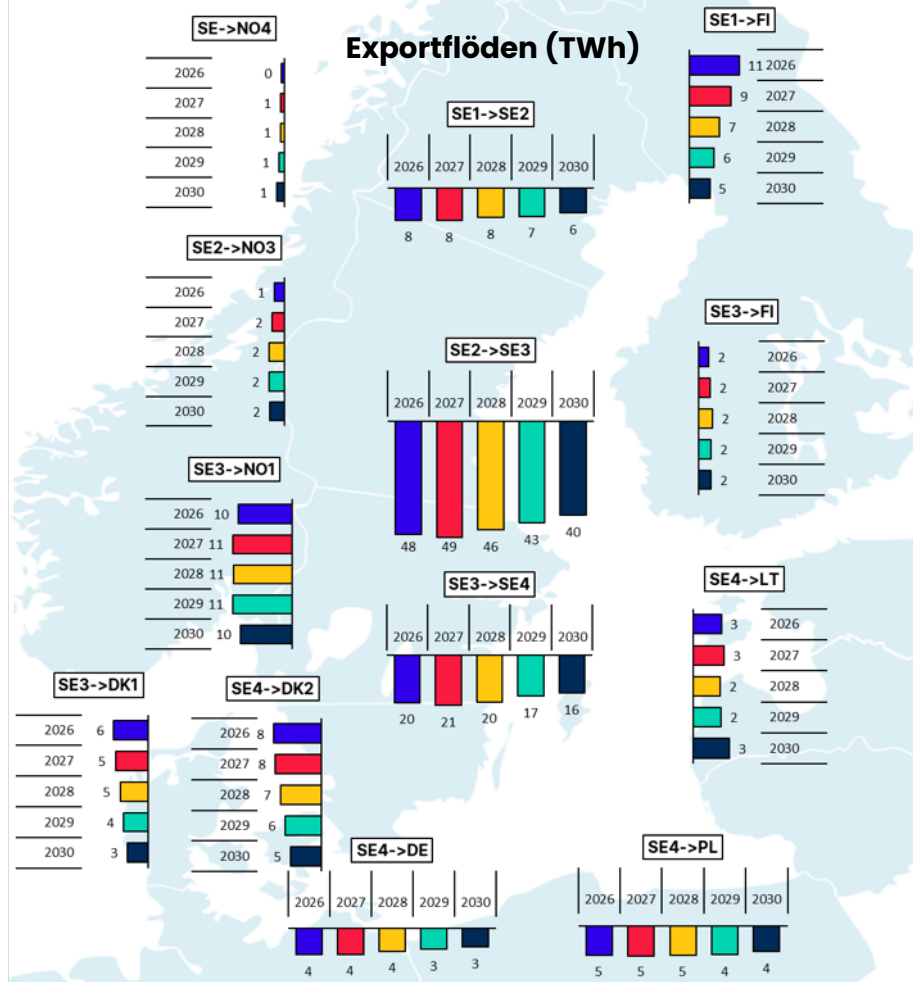
Källa: Svenska kraftnätets simuleringar i Samnett.



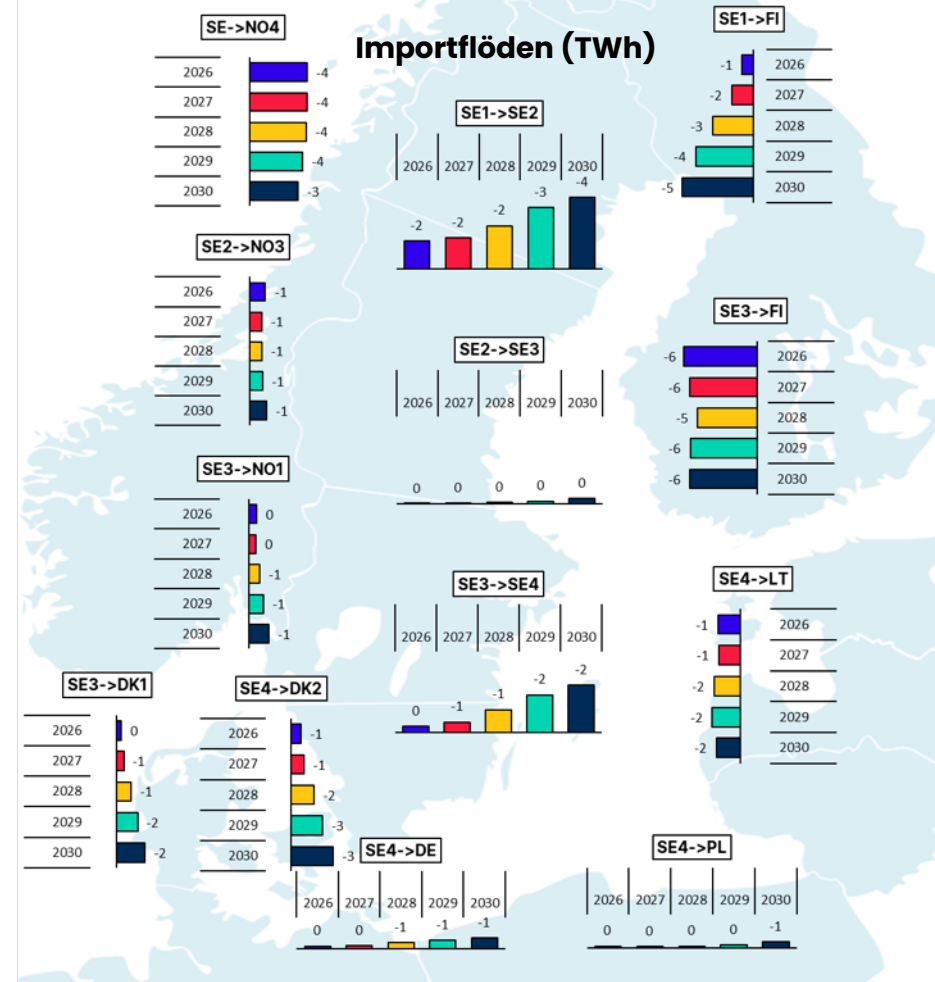
Varaktighetsdiagram för elpriser (EUR/MWh) för elområden i Sverige år 2026-2030. Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett

Årsvisa nettoflöden i TWh inom Sverige och till grannländer. Positiva värden representerar ett flöde från den första till den andra området. Avrundat till hela TWh.  
Källa. Svenska kraftnät.

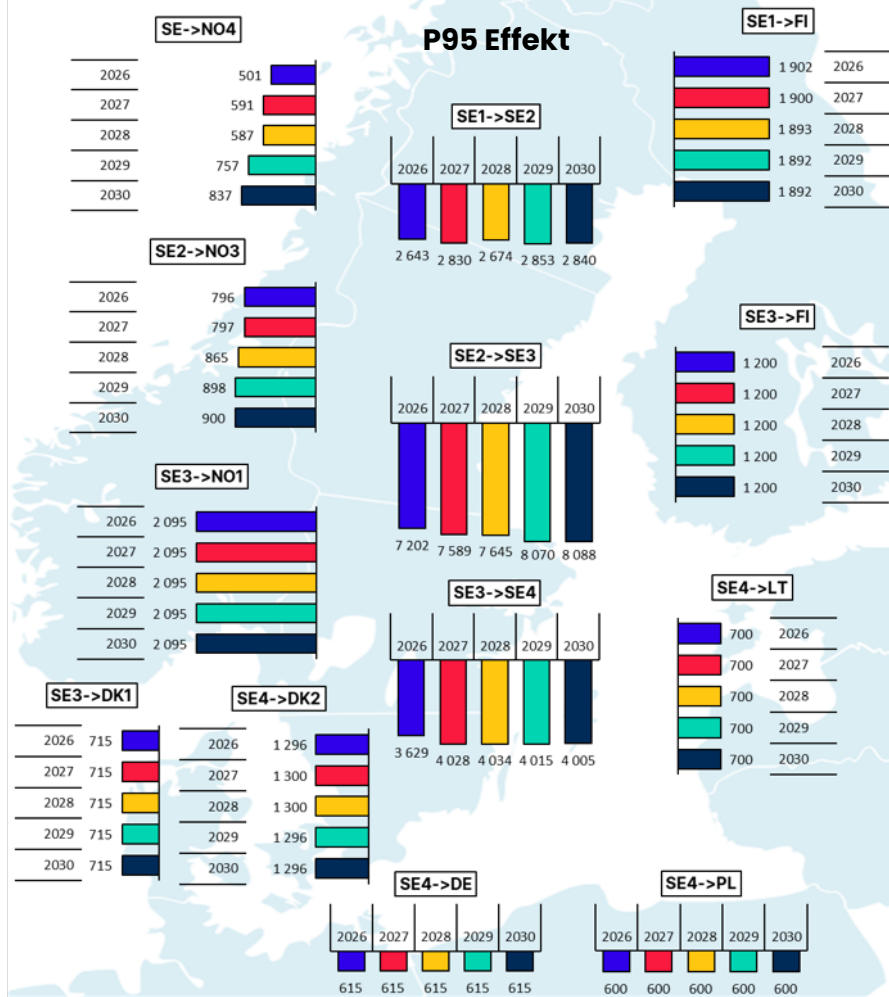




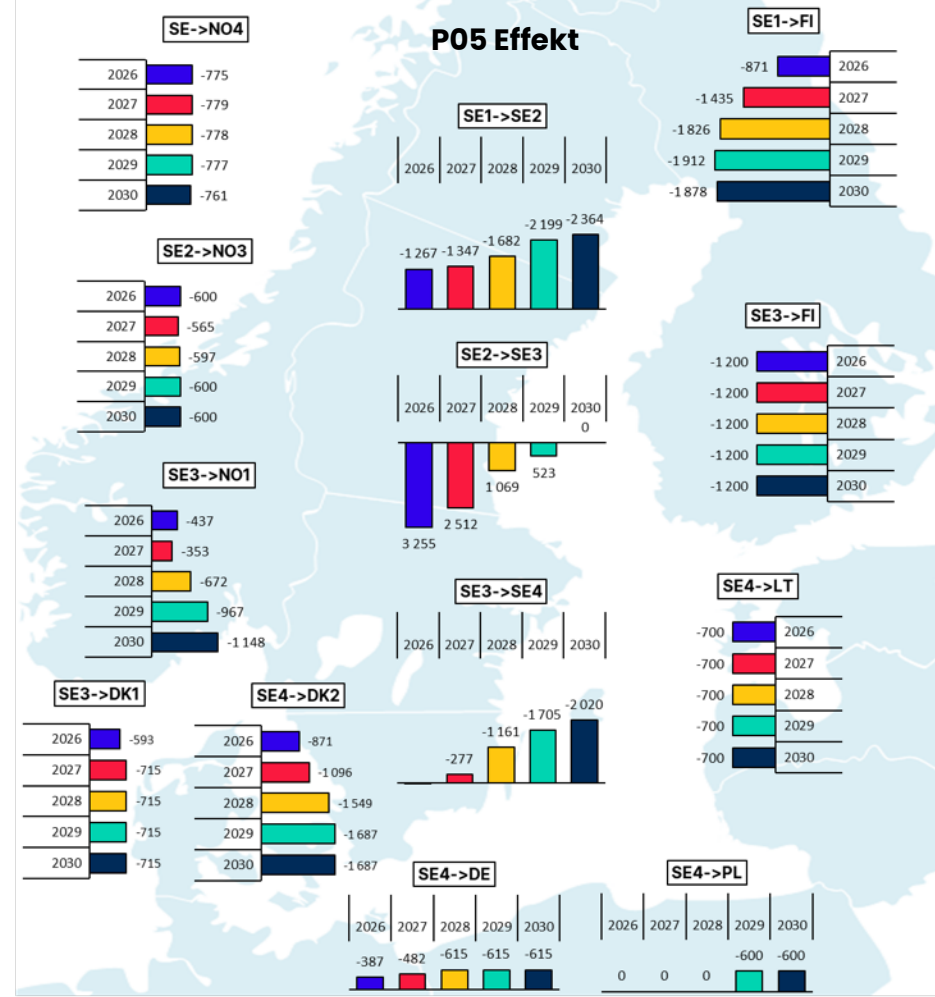
Årsvisa exportflöden i TWh inom Sverige och till grannländer. Avrundat till hela TWh. Källa. Svenska kraftnät.



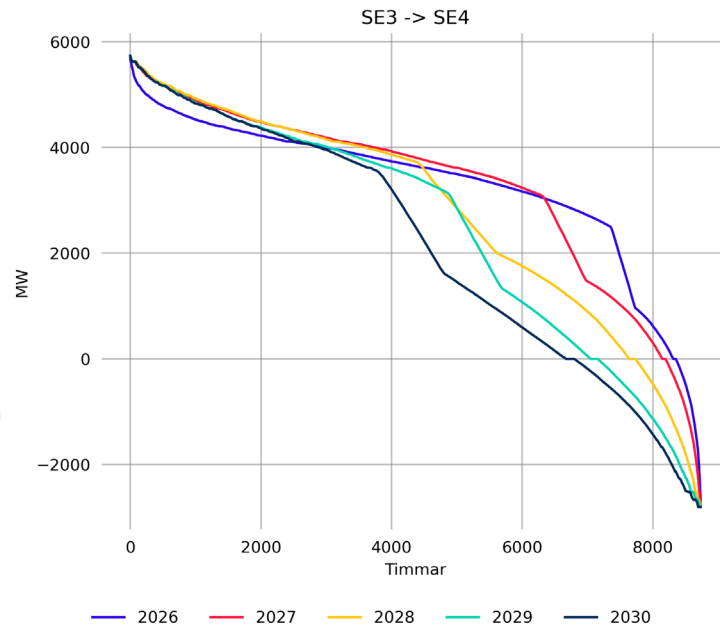
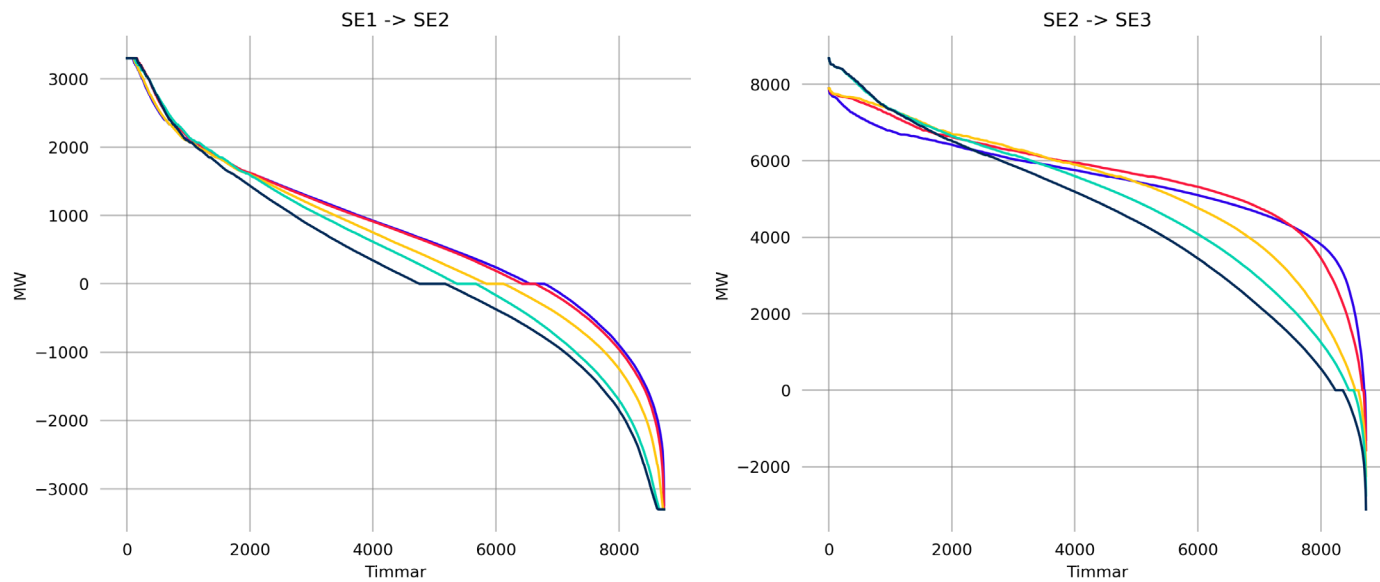
Årsvisa importflöden i TWh inom Sverige och till grannländer. Avrundat till hela TWh. Källa. Svenska kraftnät.



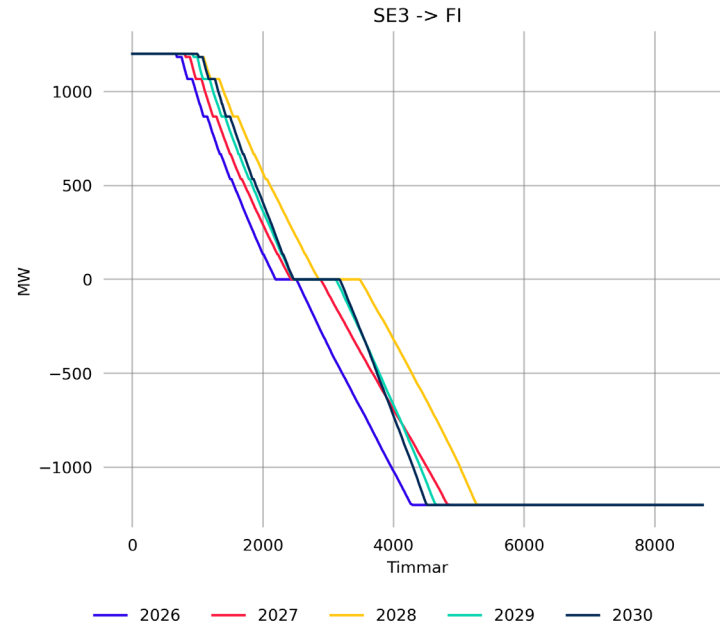
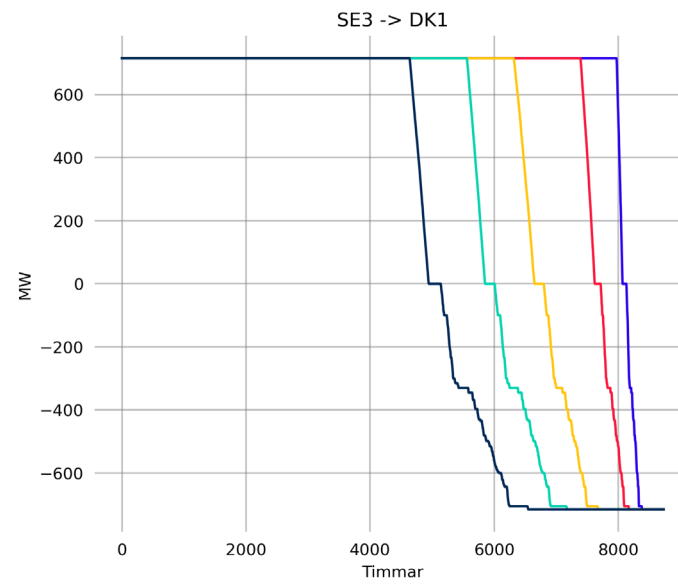
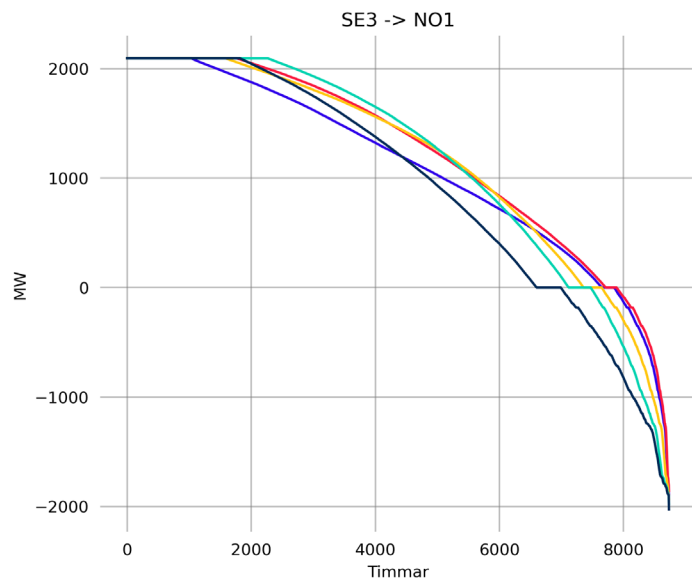
Exportflöden – 95e percentilen i MW inom Sverige och till grannländer.  
Källa. Svenska kraftnät.



Importflöden – 5:e percentilen i MW inom Sverige och till grannländer.  
Källa. Svenska kraftnät.

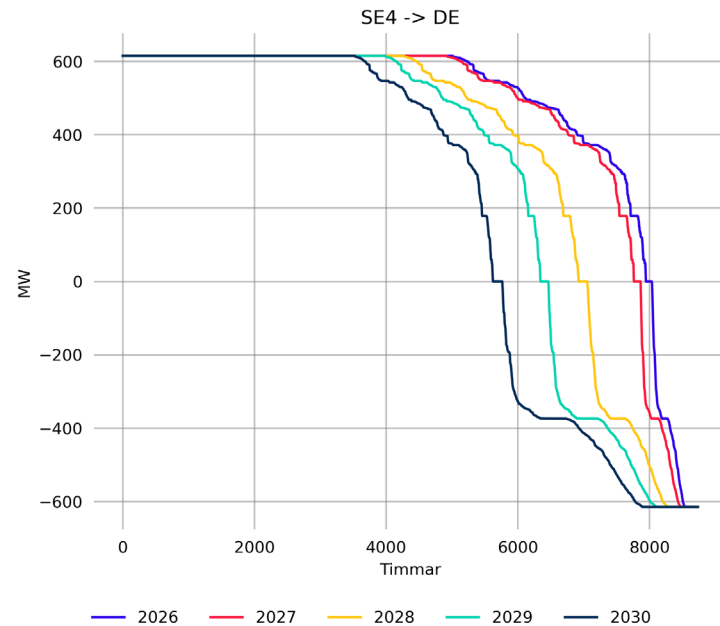
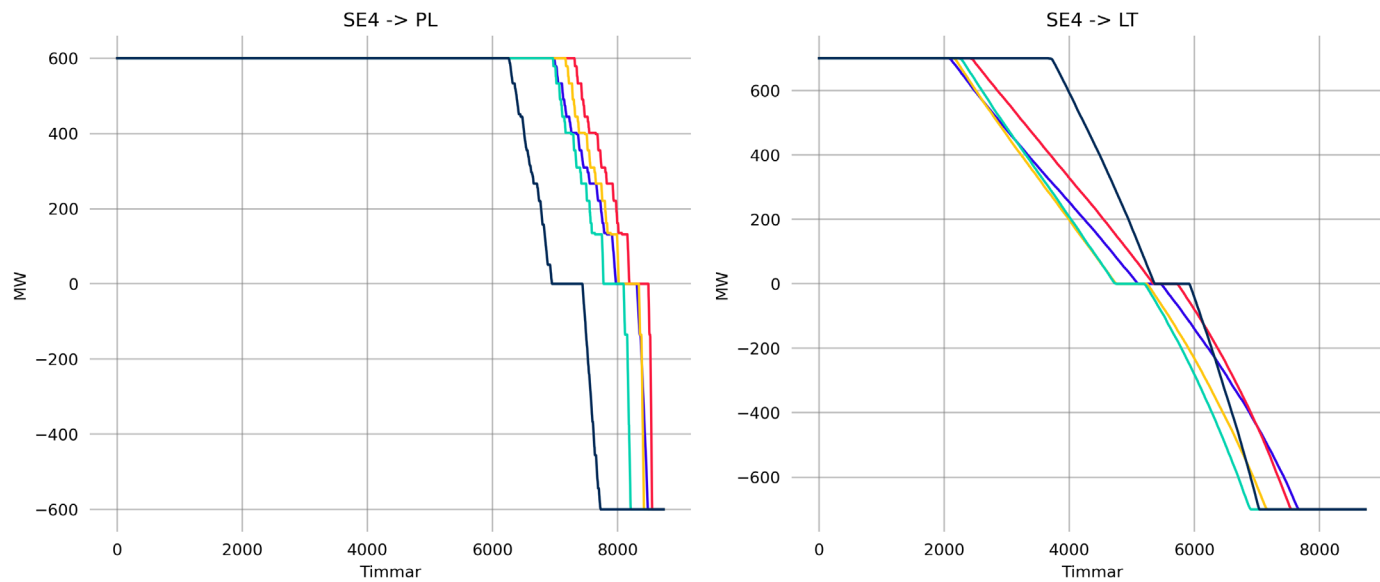


Varaktighet av handelsflöden på Sveriges interna snitt. Positiva värden representerar ett flöde från det första till det andra området.  
 Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

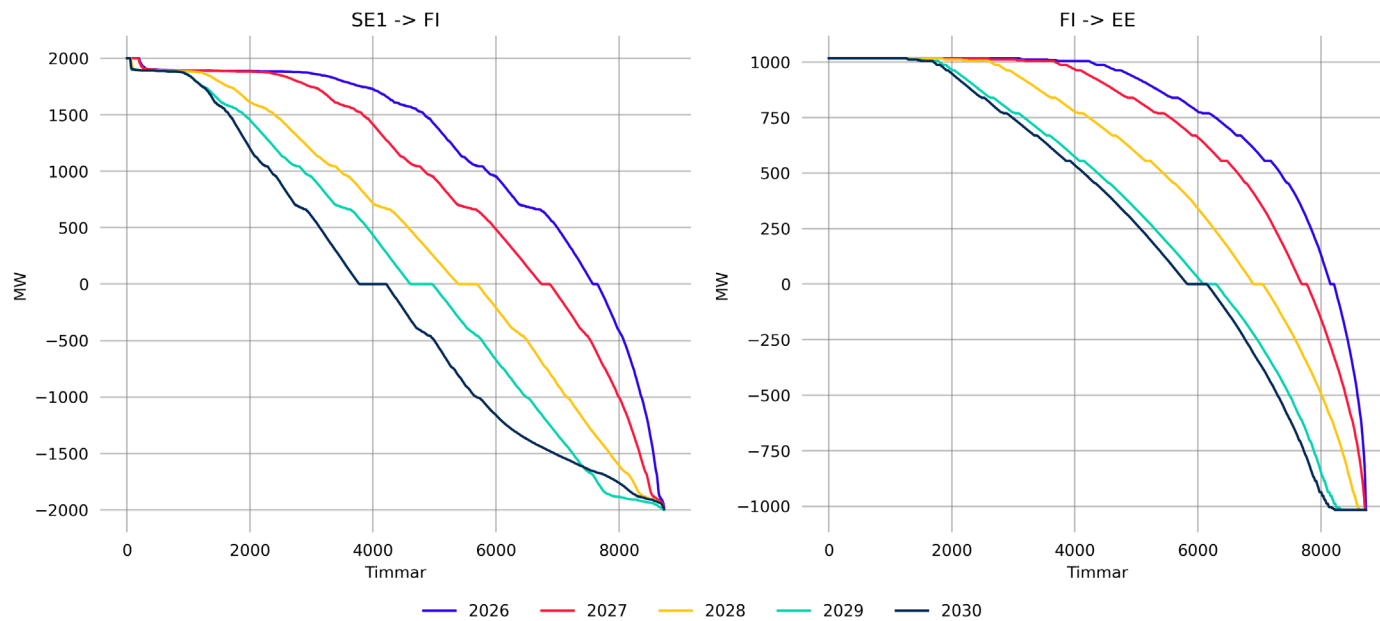


Varaktighet av handelsflöden på snitt SE3-NO1, SE3-DK1 och FI-SE3. Positiva värden representerar ett flöde från det första till det andra området.

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



Varaktighet på handelsförbindelserna i Östersjön: SE4-PL (SwePol Link), SE4-LT (NordBalt) och SE4-DE (Baltic Cable). Positiva värden representerar ett flöde från det första till det andra området.  
 Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



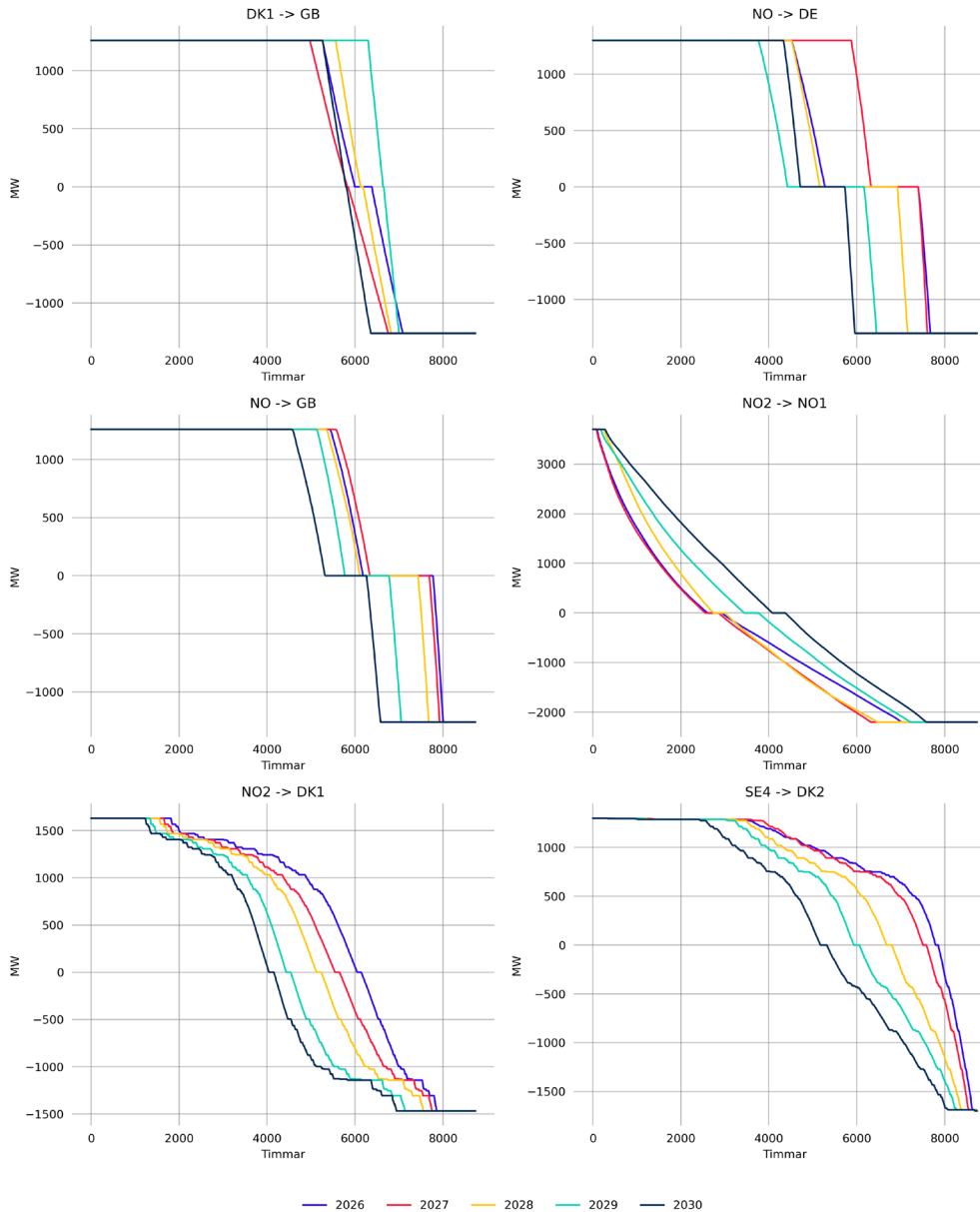
Varaktighet på handelsförbindelserna mellan Finland och Sverige, Finland och Estland. Positiva värden representerar ett flöde från det första till det andra området.

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

Varaktighet på handelsförbindelserna mellan SE4 och Danmark, Danmark och Storbritannien, Norge till Storbritannien och Tyskland samt flödet på närliggande snitt

Positiva värden representerar ett flöde från det första till det andra området.

Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.



CNEC lokalisering	Andel av tiden som en CNEC begränsar (%)		Skuggpris (tEUR/MWh)	
	2026	2030	2026	2030
SE3	61.23	-	55.03	-
NO3	34.11	38.71	18.89	31.85
NO4-SE1	25.12	14.86	3.42	3.67
SE3-SE3	22.78	-	9.89	-
NO1-SE3	21.05	23.29	6.35	5.73
NO5	20.66	-	3.51	-
NO4-SE1	14.44	19.37	1.09	2.88
NO1	13.79	13.95	3.59	6.31
SE1-FI	11.79	3.19	1.45	0.41
NO5	8.45	15.25	0.85	2.63
NO2	7.65	1.41	5.31	0.59
NO3	7.07	-	4.95	-
NO2	5.04	6.1	1.33	3.37
SE1-FI	-	19.62	-	9.38

Andel tid och skuggpris för begränsande nätelement för analysår 2026 och 2030. Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett.

CNEC lokalisering	Procent av tiden där RAM <70% av Fmax	
	2026	2030
SE2	5	-
SE3-SE3	3	-
SE1	2	-
SE2	1	-
SE2	1	-
SE2	1	-
SE1-FI	-	25
SE2	-	4
SE2	-	4
SE2	-	3
SE2	-	2
SE1	-	3
SE1	-	1

Begränsande nätelement där maximal belastningsförmåga underskrider 70 procent för analysår 2026 och 2030. Källa: Svenska kraftnäts simuleringar i Samnett