



Elmarknaden - idag och framåt

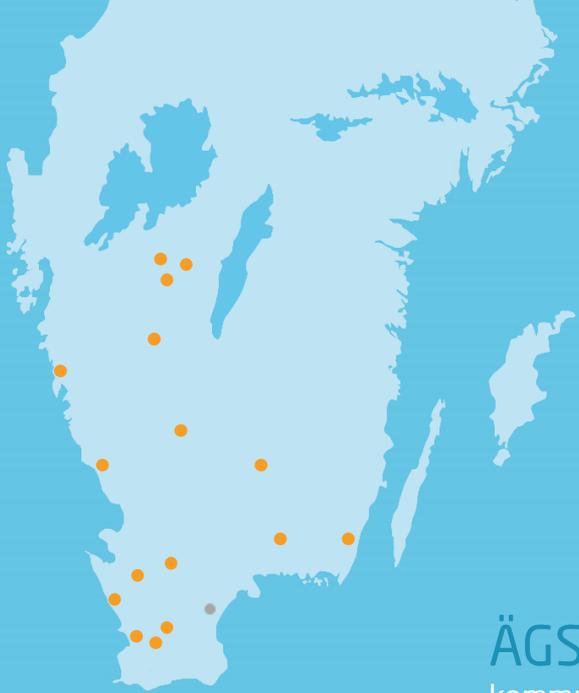
IUC / Sparbanken Skåne

Marie Liljewall, Affärsutvecklare El- och gashandel
Olle Eliasson, Strategichef

VERKSAMHET I SÖDRA SVERIGE

i Skåne, Halland, Blekinge,
Småland och Västra Götaland.

OMSÄTTNING
3,5 MILJARDER



ANSTÄLLDA
ca 700

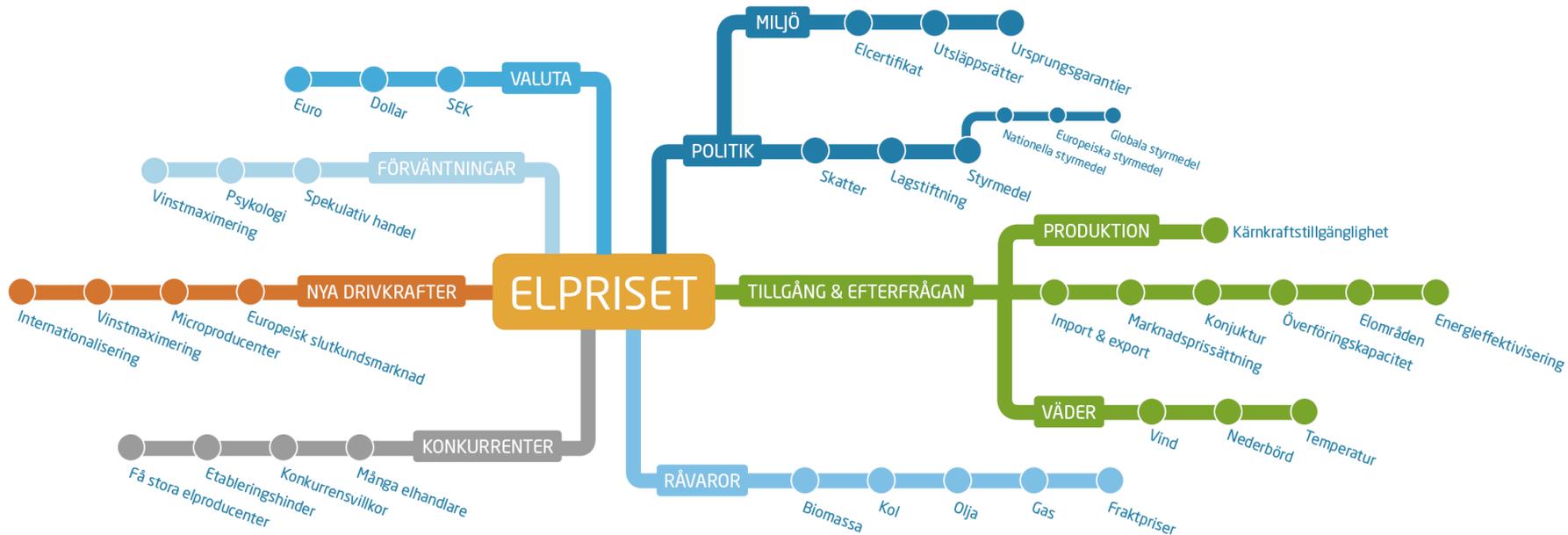
KUNDER
ca 250 000

Produkter: elhandel, elnät,
fjärrvärme, gashandel,
fordonsgas, fiber m.m.



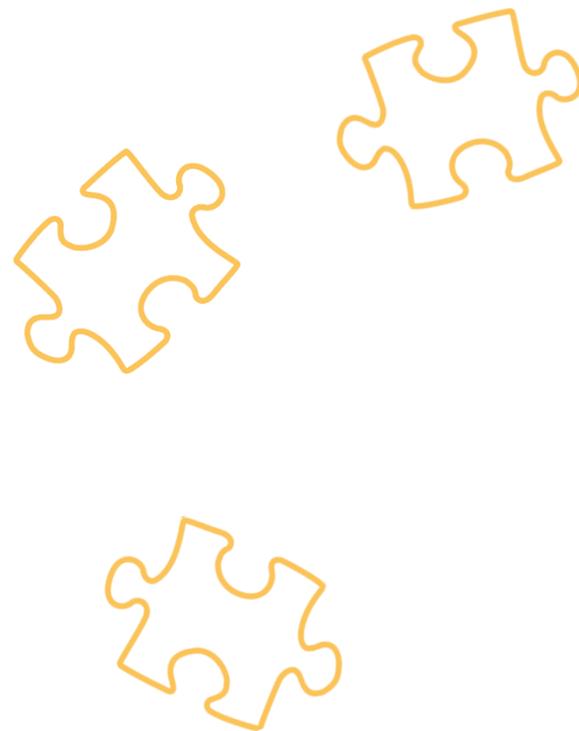
ÄGS AV
kommunerna Lund,
Eslöv, Lomma och
Hörby

Vad har påverkat priset på el under vintern 2021-2022?

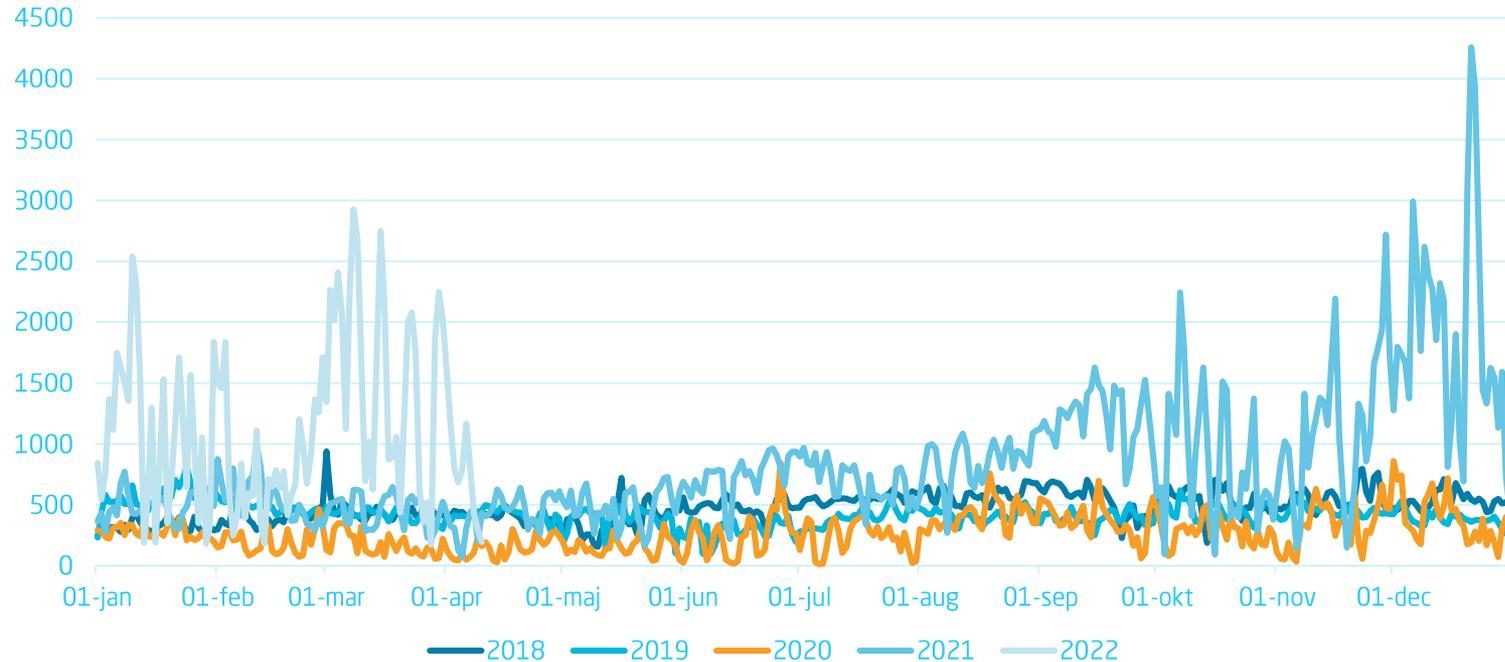


Många prispåverkande faktorer skapar en svåranalyserad bild för framtiden

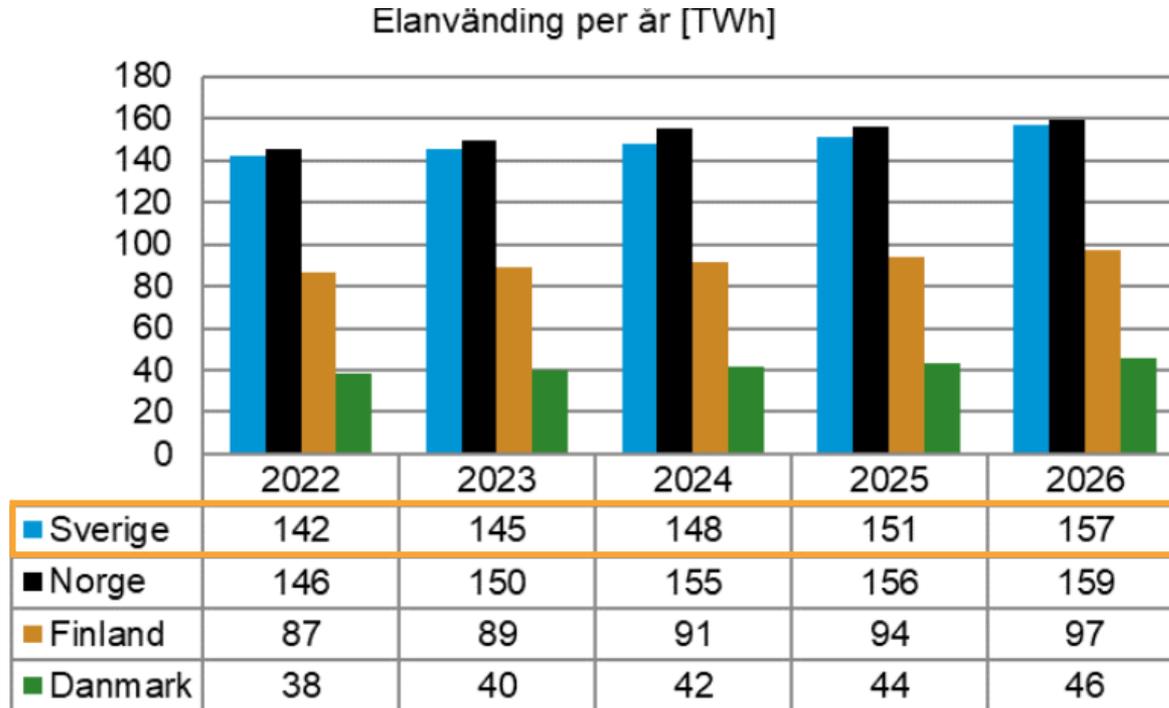
- Begränsad överföringskapacitet inom Sverige
- Mindre andel basproduktion
- Allt högre andel vindkraftsproduktion i våra grannländer
- Marknadsmodellen med marginalprissättning



Dygnspriser Nordpool spot för elprisområde 4 (Malmö) i SEK/MWh



Vilka förändringar räknar Svenska Kraftnät med för 2022-2026?

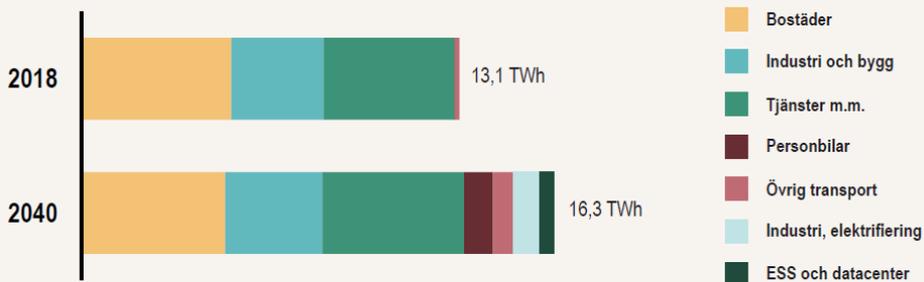


El- och effektbehovet förväntas öka i Skåne och våra infrastrukturområden

Ökande elanvändning i Skåne...

Kraftig ökning av elanvändningen

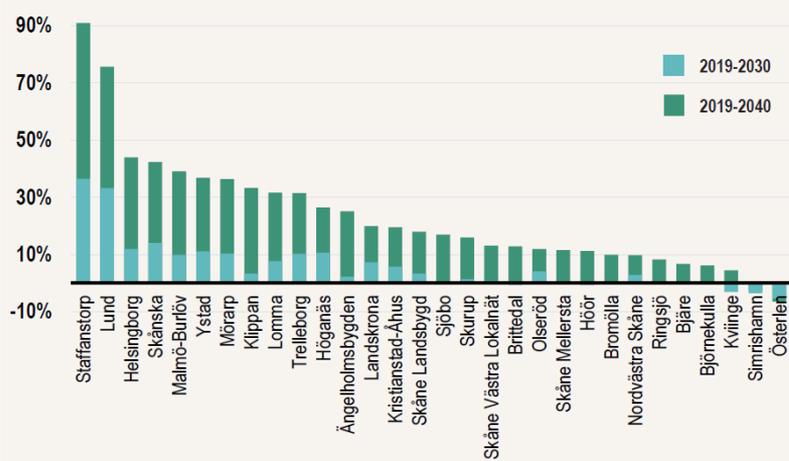
– elanvändning per sektor i Skåne 2018 och 2040



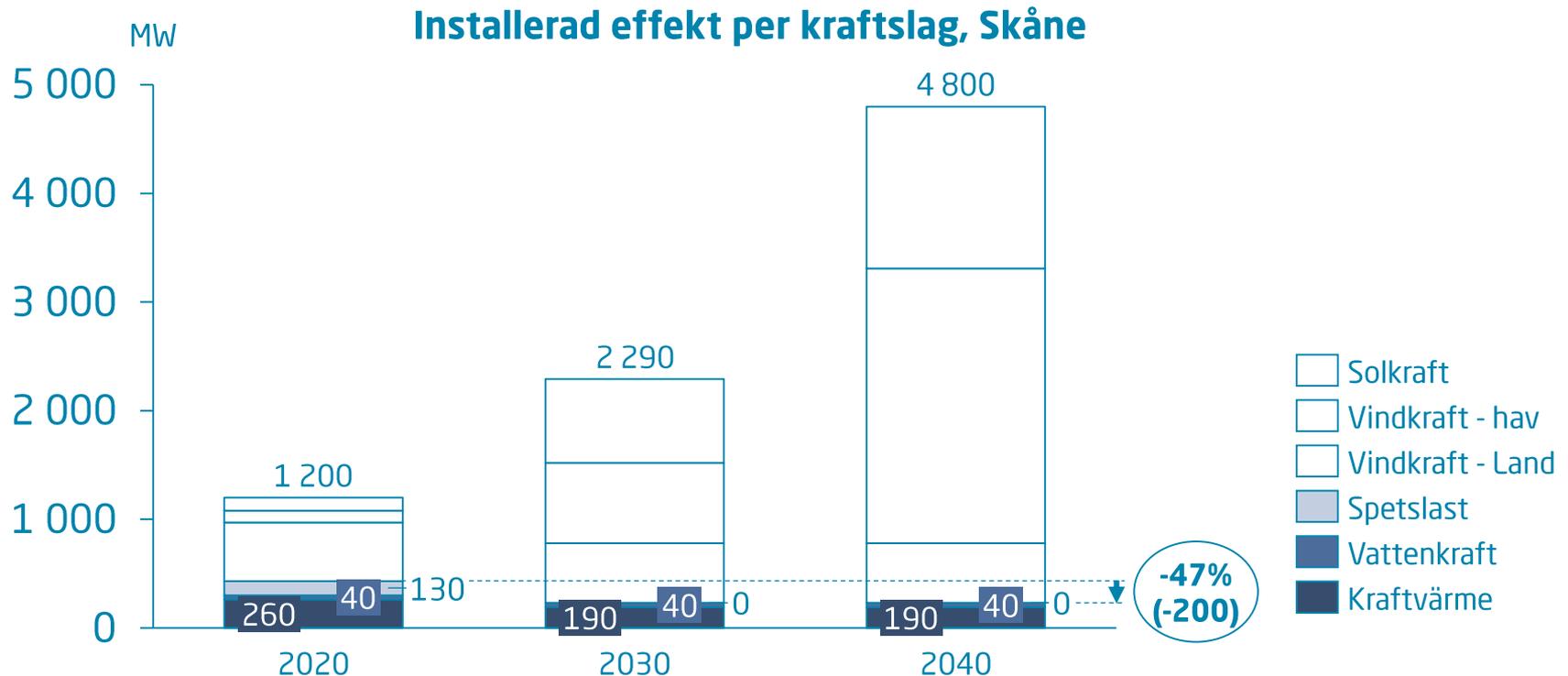
Tjänster m.m. utgörs av privata tjänster, offentlig sektor samt jordbruk, skogsbruk och fiske.

Källa: SCB, Sweco och Region Skåne

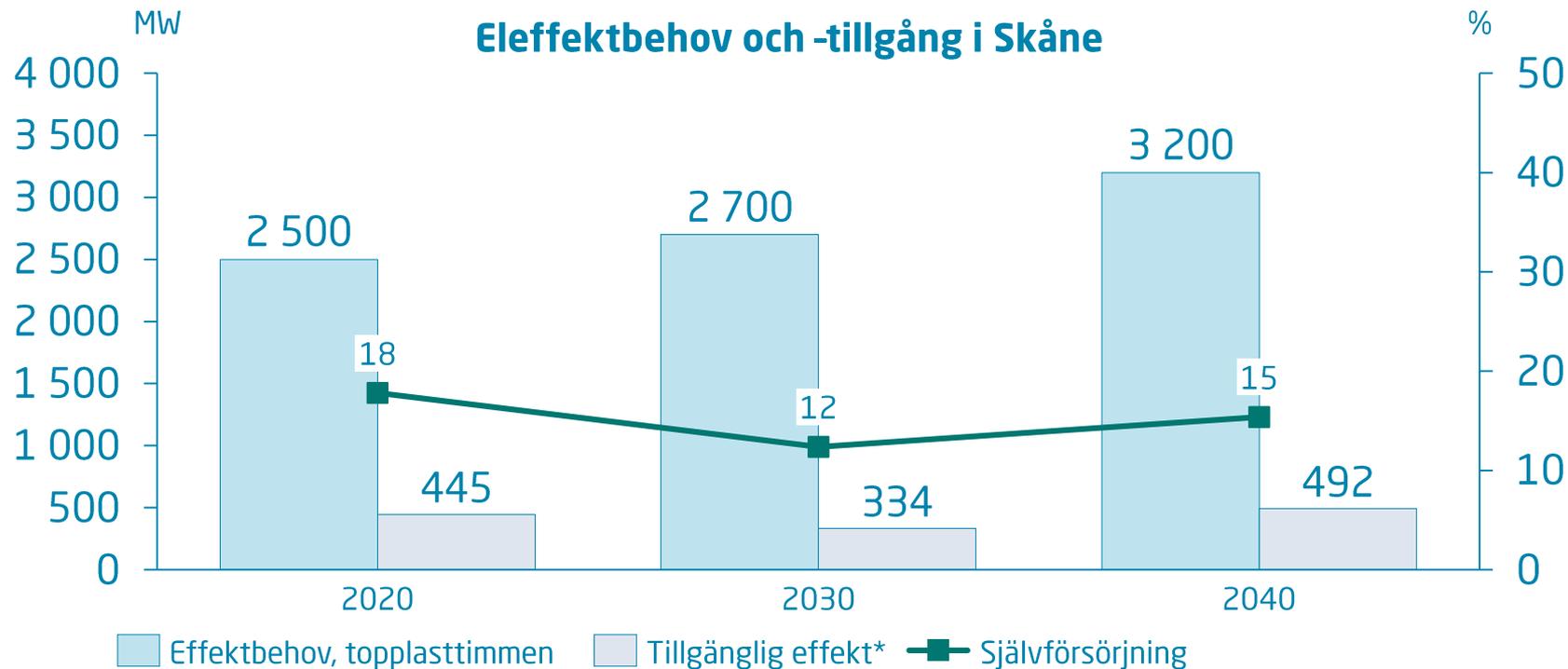
... och ett ökande effektbehov



Region Skånes bild av framtiden tyder på mer icke-planerbar och mindre planerbar produktion



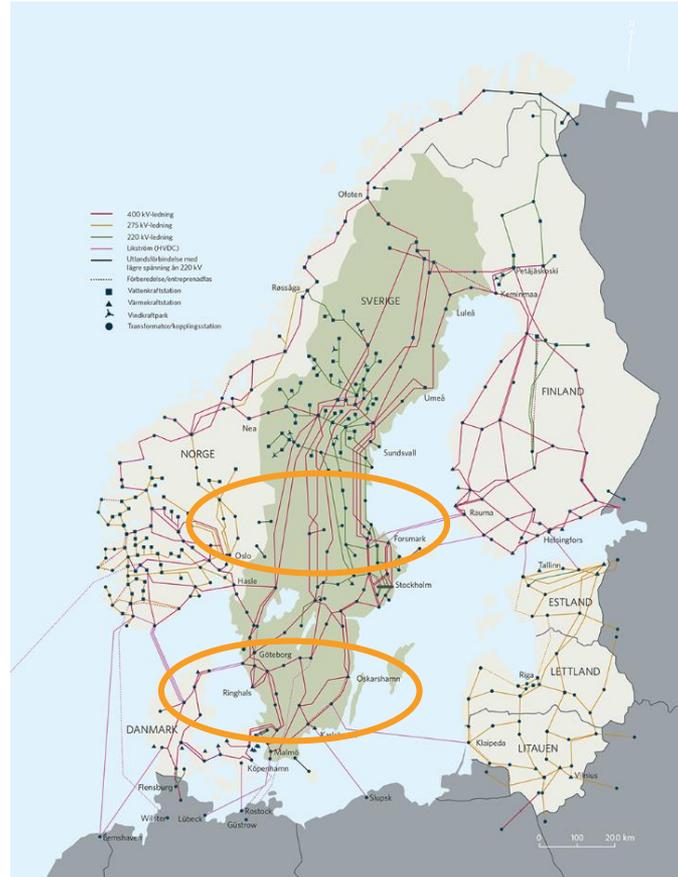
Den skånska självförsörjningen av eleffekt är låg - även framåt



Källa: Skånes Effektkommissionens analys, scenariostudie av Sweco för Region Skåne

Not: SvKs tillgänglighetsfaktorer: kraftvärme 76,5 procent, vattenkraft 82 procent, spetslast 90 procent, kärnkraft 90 procent, vindkraft på land och till havs 9 procent, samt solkraft 0 procent

Förväntade förändringar gällande elöverföring i stamnätet



Planerad utbyggnad av stamnätet som Svenska Kraftnät ansvarar för

Överföringskapaciteten kommer att öka norrifrån... (in)

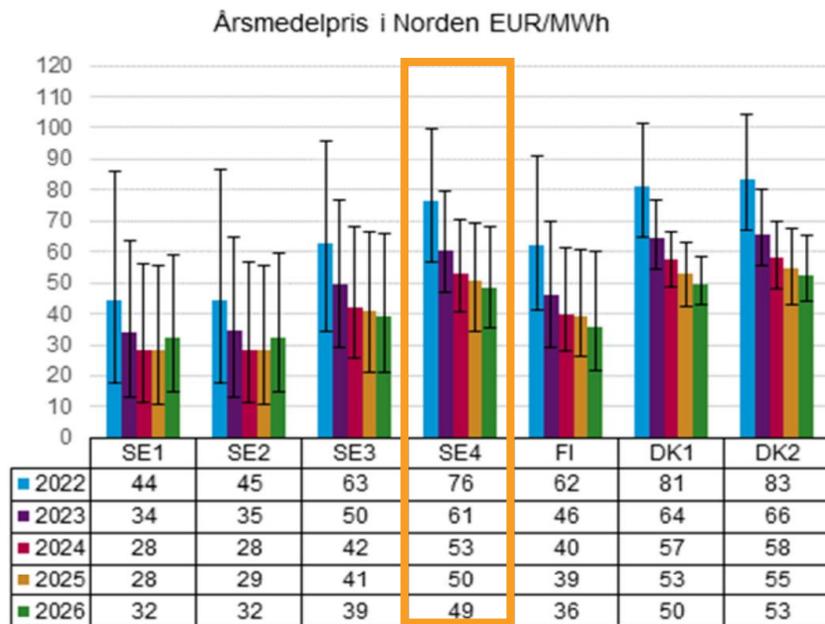
- **Sydvästlänken** (genomförd, men har ej lett till ökning i tilldelad kapacitet)
- **Hurva-Sege** (driftssatt november 2021, leder ej till ökning i tilldelad kapacitet)
- **Barsebäck-Sege** (driftsätts 2023, begränsat bidrag till ökning av tilldelad kapacitet)
- **Söderåsen-Barsebäck** (driftsätts 2024, viktigt för ökning av tilldelad kapacitet) - ökning 500 MW

... och söderut (ut)

- **Hansa Power Bridge**
 - 700 MW
 - Driftsätts 2026
 - Kan stötta vid effektbrist
 - Kommer koppla mer mot kontinentens pris



Fortsatt mycket volatila elpriser, framförallt i södra Sverige. Omväxlande mycket höga och mycket låga priser - även inom dygnet.

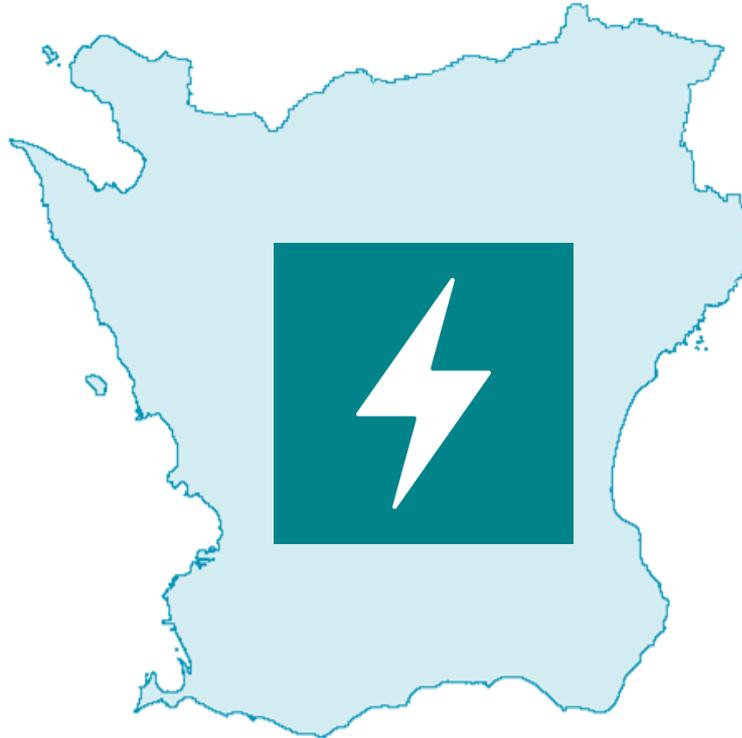


Vad behöver hända?

1. Det behöver göras åtskilliga projekt för att stärka överföringskapaciteten inom Sverige.
2. Det behövs mer elproduktion i södra Sverige.
3. Energisystemet behöver bli smartare



Skånes Effektkommission ska skapa en gemensam röst för nationella lösningar





Kraftringen investerar för
FRAMTIDA GENERATIONER

8 MdSEK
till 2030

VÄRME och KYLA **4 MdSEK** • EL- och GASNÄT **3,5 MdSEK** • DATAKOMMUNIKATION **0,5 MdSEK**

De kommande fem åren växlar Kraftringen upp

1,4 mdkr
i elnätsinvesteringar





Vi vill bygga Sverige bääästa solpark







SMART TEKNIK SKAPAR KOMFORT
OCH ENERGIEFFEKTIVITET





Tack!

Kontakta oss gärna vid frågor!

marie.liljewall@krafringen.se
olle.eliasson@krafringen.se