

# Skrivelse om behovet av förnybar elproduktion i elområde 4

Green Power Sweden vill lämna följande skrivelse avseende behovet av ny elproduktion i elområde 4.

Green Power Sweden är en branschförening för företag som arbetar med storskalig vindkraft, storskalig solkraft och energilagring. Våra medlemmar står tillsammans för mer än en fjärdedel av Sveriges elproduktion, och bidrar med lagringseffekt för balansering av elsystemet. Våra företag möjliggör elektrifieringen av Sverige.

## Behov av ny elproduktion i elområde 4

Det är välkänt att elområde 4, som omfattar den sydligaste delen av landet, har ett stort strukturellt underskott av elproduktion.

Självförsörjningsgraden är i dag cirka 46 procent<sup>1,2</sup>, vilket innebär att regionen förbrukar mer el än vad som produceras lokalt och är beroende av överföring från norr eller import från grannländer.

Priset på el bestäms inom varje elområde utifrån balansen mellan den samlade produktionen och förbrukningen i området. Det innebär att ett enskilt län kan vara en nettoexportör av el samtidigt som elområdet som helhet har underskott och därmed högre priser. I elområde 4 innebär det att underskottet i området som helhet är avgörande, samtidigt som möjligheten att täcka underskottet begränsas av att även elområde 3 har ett underskott och därmed en begränsad exportkapacitet vidare söderut. Dessutom väntas överskottet i elområde 1 och 2 minska i takt med att elbehovet ökar, vilket ytterligare minskar tillförseln från norr.

Underskottet på lokal elproduktion leder till väsentligt högre elpriser i elområde 4 än i övriga landet, vilket drabbar både industrin och hushållen. Höga elpriser har bromsat nyinvesteringar i näringslivet och har lett till nedläggning av elintensiv industri.<sup>3,4</sup> Dessutom innebär det att elektrifieringen av samhället och den

---

<sup>1</sup> [SCB](#), Elanvändning i Sverige, GWh efter användningsområde, elområde och år (senast tillgänglig statistik avser 2024).

<sup>2</sup> [Energiföretagen](#), Så såg Sveriges elproduktion ut per elområde under 2025, 2026-02-04.

<sup>3</sup> [SVT](#), Höjda energipriser drabbar pappersbruk i Klippan – varslar personal, 2022-11-01.

<sup>4</sup> [Energinyheter](#), Höga elpriser slår mot jobb och investeringar i söder, 2025-08-13.

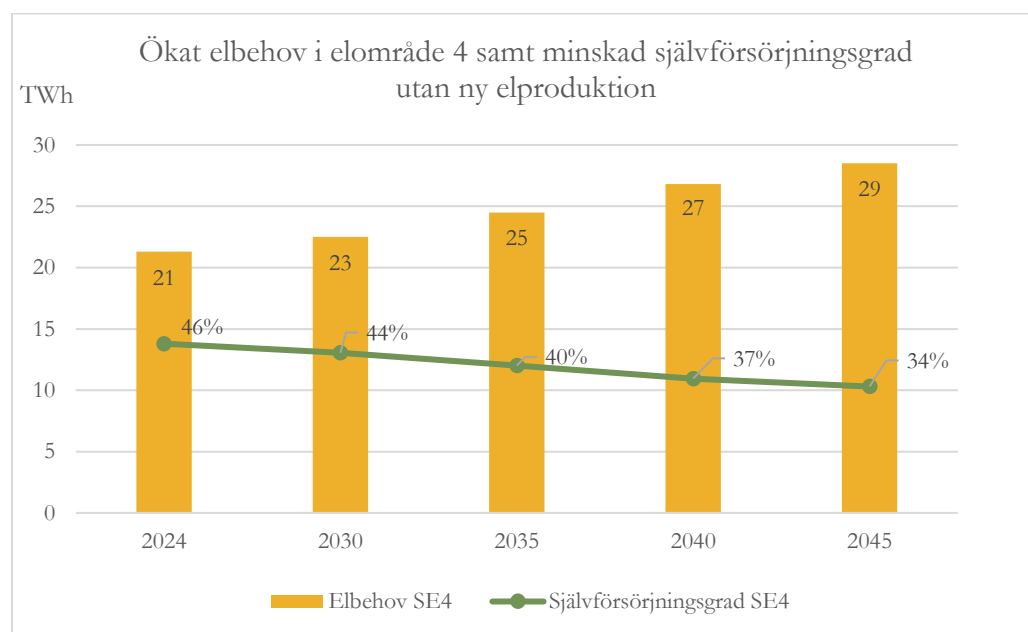
nödvändiga klimatomställningen bromsas. Behovet av ny elproduktion är alltså både omfattande och akut.

## Regionala energiscenarier visar på växande underskott

Energimyndigheten presenterade hösten 2025 länsvisa scenarier för det framtida elbehovet.<sup>5</sup> Syftet med scenarierna är att bygga förståelse för vilken betydelse beslut på lokal och regional nivå kan ha för samhällsutvecklingen. Underlaget kan till exempel användas i arbetet med länsstyrelsernas regionala handlingsplaner för elektrifiering, kommunal energiplanering eller regionala utvecklingsstrategier.

Energimyndighetens underlag innehåller tre scenarier med olika ökningstakt för elbehovet för årtalen 2030, 2035, 2040 och 2045. Green Power Sweden har analyserat underlaget utifrån utvecklingen i de län som ingår i elområde 4<sup>6</sup>.

Enligt genomsnittet för Energimyndighetens tre scenarier väntas elbehovet i elområde 4 öka med 15 procent till 2035. Det innebär att självförsörjningsgraden minskar från dagens 46 procent till 40 procent utan ny tillkommande elproduktion. I figuren nedan visas utvecklingen från nivån 2024 till 2045.



<sup>5</sup> Energimyndigheten, Framtida elbehov på länsnivå ([Promemoria](#) och [Excelunderlag](#)), 2025-09-02.

<sup>6</sup> Elområde 4 inkluderar Skåne, Blekinge och Kronobergs län, samt delar av Kalmar, Hallands, Jönköpings och Västra Götalands län. För de län som delvis ingår i elområde 4 har vi förenklat utgått från hur stor andel av länets yta som ligger inom elområdets gränser.

## Potential för ny elproduktion

Det är inte sannolikt att ny kärnkraft eller vattenkraft tillkommer i elområde 4 före 2035. Det är också osäkert om någon havsbaserad vindkraft kommer att kunna tas i drift till 2035. Ökad elproduktion i kraftvärmeverk har begränsad potential.<sup>7</sup> Därmed återstår främst solkraft och landbaserad vindkraft.

Green Power Swedens kartläggning av solparker visar att länsstyrelserna i elområde 4 vid utgången av 2025 godkänt solparker med en total möjlig elproduktion på 4,0 TWh, medan solparker som ännu ej avgjorts vid det senaste årsskiftet har en möjlig elproduktion på 7,1 TWh.<sup>8</sup> I elområdet finns även tillståndsgivna landbaserade vindkraftverk med en möjlig elproduktion på 0,15 TWh och vindkraftverk i tillståndprocess (från tidig fas före samråd till inlämnad ansökan) med en potentiell elproduktion på 4,9 TWh.<sup>9</sup>

All denna sol- och vindkraft kommer inte att kunna realiserats. Green Power Sweden har tagit fram ett scenario med låg grad av realisering och ett med högre grad av realisering (se bilaga). Sammantaget visar dessa att ny storskalig sol- och vindkraft kan bidra med 2,1–4,4 TWh ny elproduktion i elområde 4, som kan realiserats före 2035.

Detta skulle innebära att självförsörjningsgraden år 2035, trots en ökad elanvändning, kan öka från dagens 46 procent till 49 procent i lågscenariot och 58 procent i högscenariot.

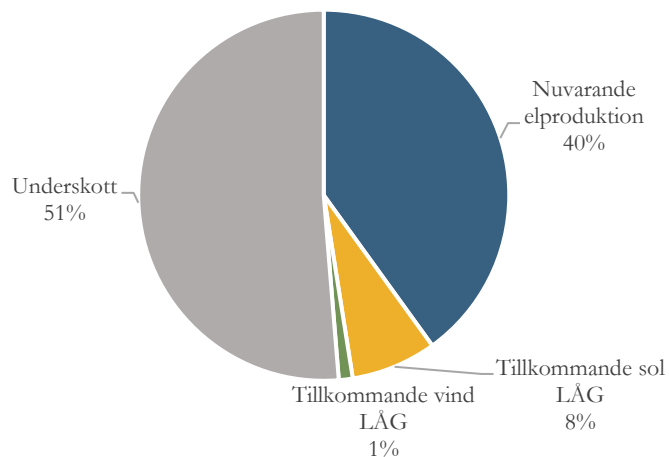
---

<sup>7</sup> [Svenska kraftnät](#), Långsiktig marknadsanalys, 2024-01-24.

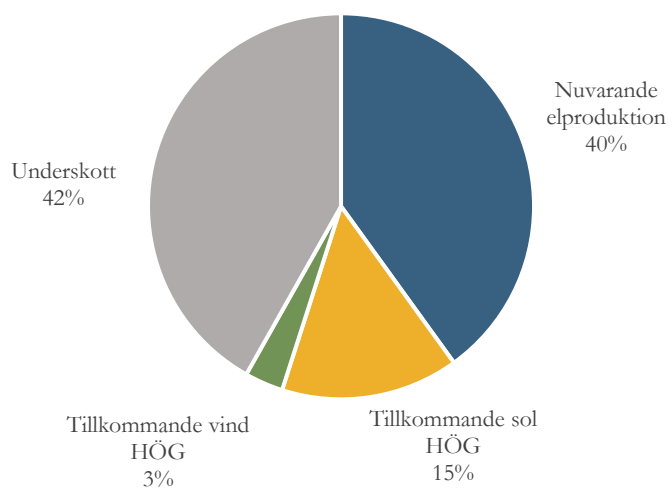
<sup>8</sup> [Green Power Sweden](#), Solparksstatus 2025.

<sup>9</sup> [Green Power Sweden](#), Statistik tillstånd landbaserad vindkraft 2014–2025.

Elproduktion och självförsörjningsgrad 2035 i elområde 4  
(låg realisering av sol och vind)



Elproduktion och självförsörjningsgrad 2035 i elområde 4  
(hög realisering av sol och vind)



2026-06-09



## Ny elproduktion behöver främjas

Underlaget som redovisats ovan tydliggör vikten av att utbyggnaden av ny sol- och vindkraft främjas på flera nivåer för att stärka elförsörjningen i elområde 4. I båda scenarierna, med låg respektive hög realisering av ny storskalig sol- och vindkraft, kvarstår ett kraftigt underskott av elproduktion i elområde 4. Det innebär att regionen även framöver är beroende av el från andra elområden och från utlandet för att möta sin efterfrågan. Samtidigt väntas möjligheten till överföring från norr minska i takt med att elbehovet ökar i elområde 1, 2 och 3, vilket ytterligare försvårar underskottet. Detta gör elområde 4 mer sårbart för högre elpriser, särskilt i situationer där efterfrågan är hög även på omgivande marknader.

För att möta det växande elbehovet och möjliggöra elektrifieringen behöver energiintresset ges tillräcklig tyngd i de intresseavvägningar som görs av såväl prövningsmyndigheter som länsstyrelser. Samhällsnyttan av en starkare energibalans, lägre elpriser och förbättrade förutsättningar för elektrifiering och klimatomställning behöver viktas högre, så att en högre andel av den potentiella sol- och vindkraften faktiskt kan realiseras.

Länsstyrelserna har dessutom en viktig roll i att ta fram regionala strategier och planeringsunderlag som bidrar till en högre regional självförsörjningsgrad av el. Det behövs ett tydligare fokus på hur ny elproduktion kan möjliggöras och samordnas regionalt, samtidigt som kommunernas energiplanering behöver utvecklas och drivas i en riktning som främjar utbyggnaden av sol- och vindkraft.

*Stockholm 2026-06-09*

Nils Grunditz  
VD  
Green Power Sweden

Madeleine van der Veer  
Näringspolitiskt ansvarig  
Green Power Sweden

## Bilaga

I tabellen nedanför anges vilken nivå av realisering som antas i låg- respektive högscenariot för sol- och vindkraft som erhållit tillstånd/godkännande eller som befinner sig i tillståndprocess.

<b>Solkraft – andel som realiserar</b>	<b>Låg</b>	<b>Hög</b>
<b>Godkänd/tillståndsgiven solkraft som realiserar</b>	10%	20%
<b>Ej avgjord solkraft som realiserar</b>	20%	40%
<b>Landbaserad vindkraft – andel som realiserar</b>	<b>Låg</b>	<b>Hög</b>
Tillståndsgivna, investeringsbeslutade, ej driftsatta	90%	100%
<b>Tillståndsgivna, ej investeringsbeslutade</b>	50%	70%
<b>Inlämnad ansökan (beror främst på andel veto)</b>	10%	30%
<b>I samrådsprocess</b>	5%	15%
<b>Före samråd</b>	1%	5%