



Kvartalsstatistik Green Power Sweden

Fjärde kvartalet 2025

2026-02-19

1

Anton Johansson

Analys & marknad

anton.johansson@greenpowersweden.se



Sammanfattning fjärde kvartalet 2025

- Under fjärde kvartalet 2025 togs inga nya investeringsbeslut i svensk vindkraft. På helårsbasis innebär det att turbinbeställningarna uppgick till strax under 30 megawatt (MW), vilket vittnar om tuffa marknadsförhållanden på den svenska vindkraftsmarknaden.
- Trots att få nyinvesteringar gjordes 2025 skedde en betydande igångsättning av vindkraft, som möjliggjorts av tidigare investeringsbeslut. Totalt driftsattes 1,4 gigawatt (GW) under 2025 varav strax över 1 GW under sista kvartalet.
- Efter 2027 avstannar utbyggnaden, en direkt följd av avsaknaden av nyinvesteringar på dagens marknad.
- Desto mer positivt är det på svenska marknaden för solkraft och batterilager. Under det tredje kvartalet 2025 togs Sveriges största solpark på 100 MW i drift och för batterilager sker det en betydande utbyggnad.
- Förnybartbranschen har goda förutsättningarna att framtidssäkra Sverige. Teknikerna har bevisat att de kan växa på marknadsmässiga grunder och representerar idag en betydande del av Sveriges elförsörjning. Den minskning av investeringar i vindkraft som vi ser i dagsläget är ett resultat av ökad politisk risk, i kombination med att elektrifieringen inte har kommit igång i den takt som tidigare aviserats.
- Under 2025 stod vindkraft, solkraft och energilagring för 26,1 procent av Sveriges totala elproduktion. En knapp minskning med 0,5 procentenheter jämfört med föregående år. En förklaring till nedgången är att ett flertal vindaktörer periodvis reglerat ned sin produktion, som resultat av lägre elpriser och högre driftsrisk i form av obalanskostnaderna.



Innehållsförteckning

1. Utbyggnad kvartal fyra 2025

- Inga nya turbinbeställningar under fjärde kvartalet 2025
- Utbyggnaden fortsätter fram till 2027, efter det osäkert läge
- Fördelning av vindkraft per elområde, installerad effekt samt vindkraftsprojekt under byggnation, i MW
- Vindkraften är ojämnt fördelad
- Kraftiga elprisskillnader mellan norra och södra Sverige

2. Den förnybara projektportföljen

- Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025, land- och havsbaserad vindkraft
- Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025, landbaserad vindkraft
- Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025, havsbaserad vindkraft
- Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025, solkraft
- Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025, batterilager

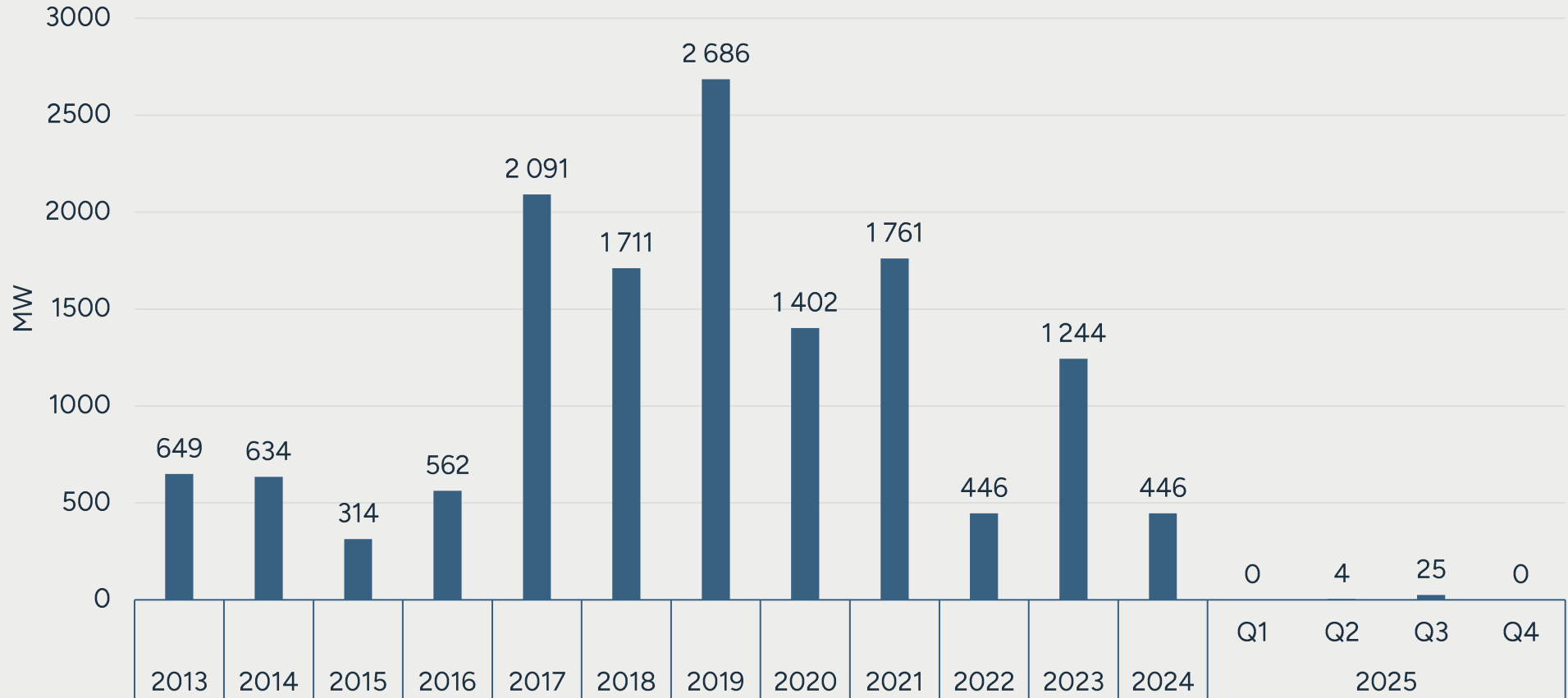
3. Den förnybara elproduktionen

- Förnybart stod för en fjärdedel av totala elproduktionen
- Vindindex fjärde kvartalet 2025
- Förnybart stod för en fjärdedel av totala elproduktionen under 2025



Inga nya turbinbeställningar under kvartal fyra 2025

Nya turbinbeställningar i megawatt (MW)





Utbyggnaden av vindkraft fortsätter fram till 2027, efter det osäkert läge

Driftsättning av vindkraft, 2025–2027, i MW

I drift 2025-12-31	2025 Q1	2025 Q2	2025 Q3	2025 Q4	2026	2027	I drift 2027-12-31
18 343	70	9	277	1 042	747	280	19 370

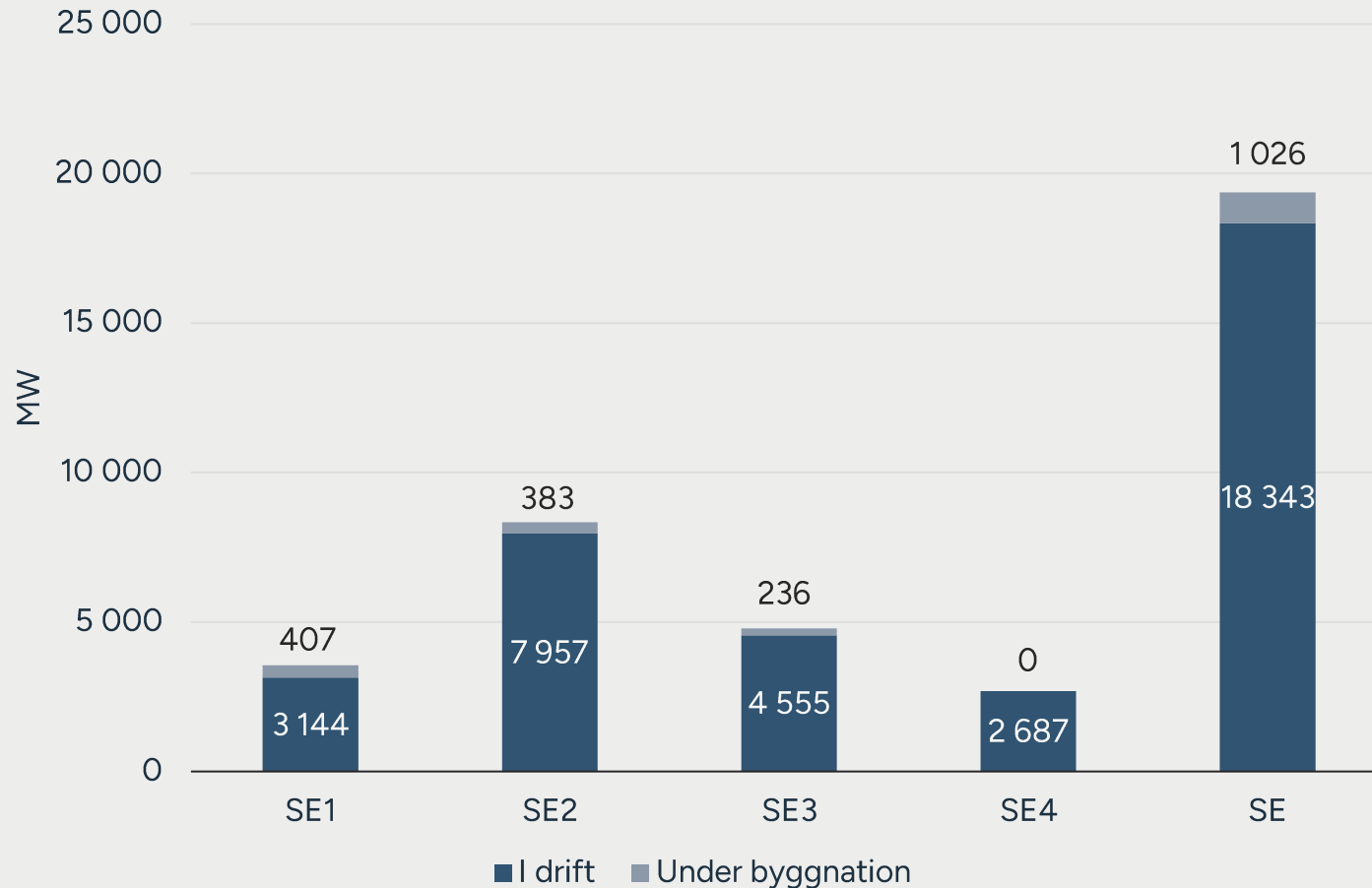
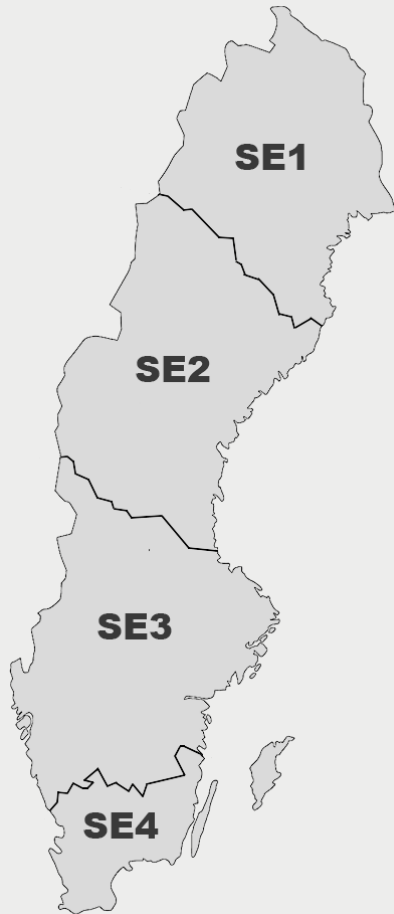
Vindkraftsutbyggnaden fortsätter på tidigare investeringsbeslut men i en långsammare takt än toppåren 2022–2023.

Utöver det som är i byggnation finns över 1,9 GW i aviserade projekt som skulle kunna vara i drift innan 2030, med förbättrade marknadsförutsättningar som möjliggör investeringsbeslut.



Fördelning av vindkraft per elområde

Installerad effekt samt vindkraftsprojekt under byggnation, i MW



Diagrammet visar vindkraft i drift samt vindkraft under byggnation i MW, fördelat per elområde.

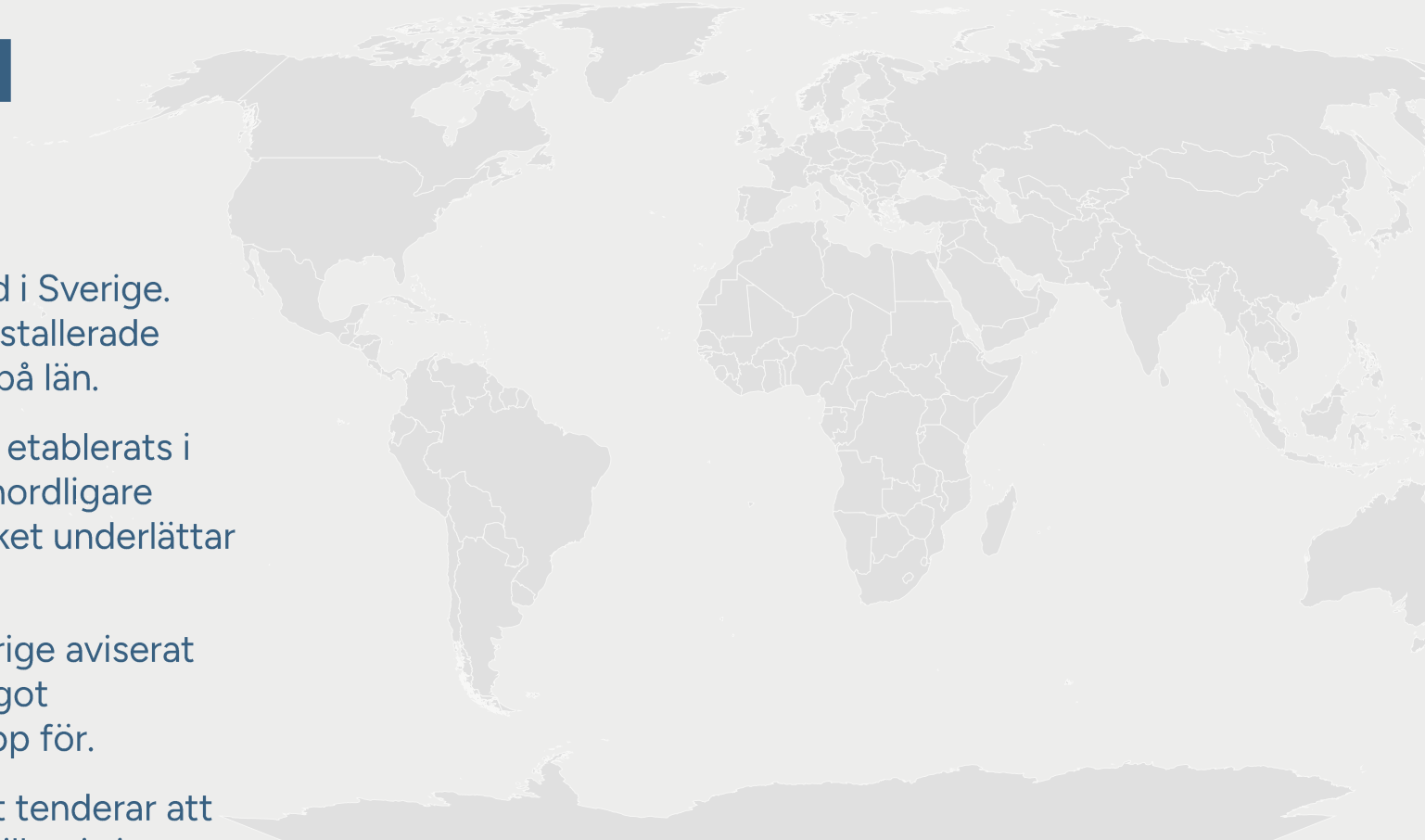
Projekt under byggnation förväntas vara klara till år 2027.

Det finns även över 1,9 GW i aviserade projekt som saknar investeringsbeslut.



Vindkraften är ojämnt fördelad

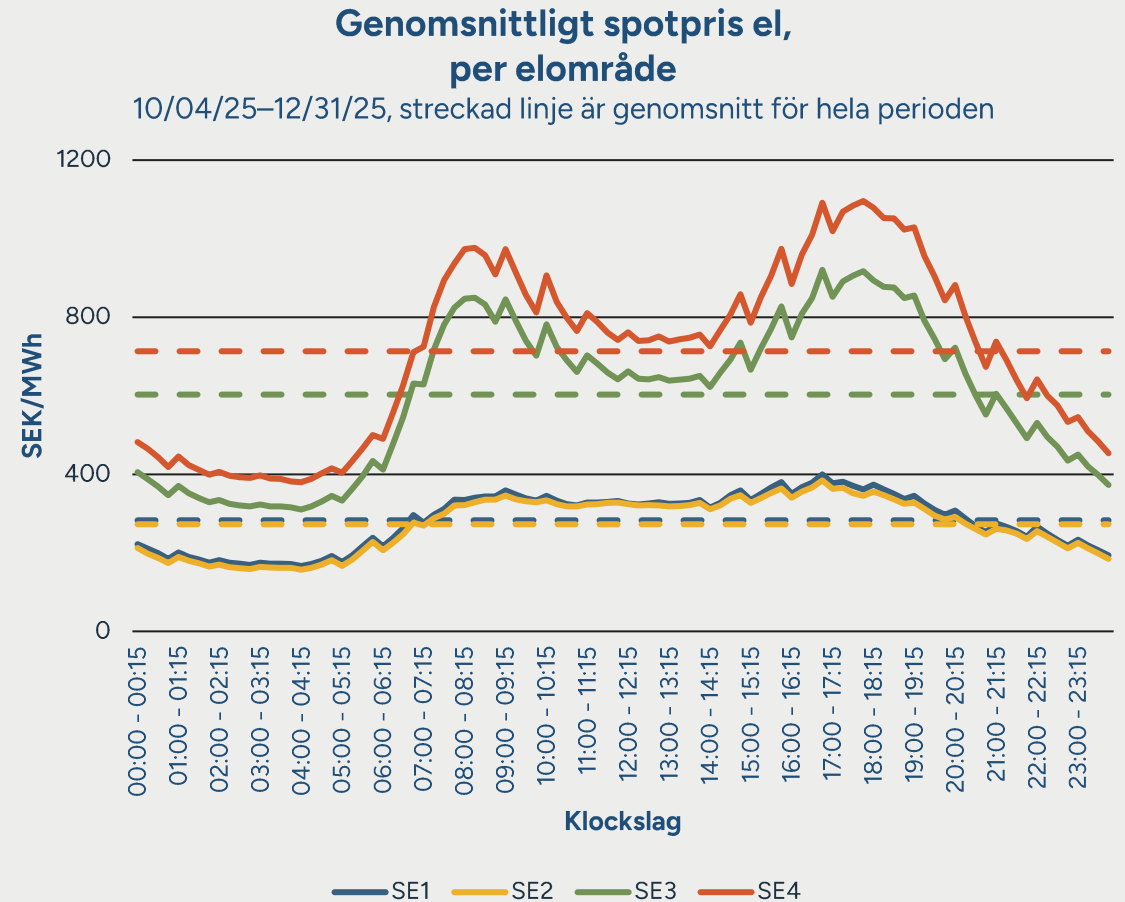
- Vindkraften är inte jämt fördelad i Sverige. Grafen till höger visar hur den installerade effekten skiljer sig åt beroende på län.
- Vindkraften i Sverige har främst etablerats i norr. Det förklaras i stort av att nordligare delar är mindre tätbefolkade, vilket underlättar vid tillståndsprocesser.
- Vidare har industrier i norra Sverige aviserat om ett kraftigt ökat elbehov, något vindkraften kan och ska svara upp för.
- Län med högre installerad effekt tenderar att ha högre självförsörjandegrad, vilket i sin tur bidrar till lägre elpriser.





Kraftiga elprisskillnader mellan norra och södra Sverige

- Elpriset varierar kraftigt mellan elområdena i Sverige.
- Elpriset i norra Sverige är betydligt lägre än i södra Sverige. Det förklaras främst av att självförsörjningsgraden är högre i nordligare delarna av landet.
- Elpriset utgör endast en beståndsdel av totalpriset på elfakturan, som även inkluderar nätavgifter, elskatt och moms.





Begreppsdefinitioner av projektportföljen

Under byggnation: Alla tillstånd klara och turbiner beställda

Aviserade: Projekt med tillstånd och investerare, där investeringsbeslut saknas

Tillståndsgivna: Projekt med miljötillstånd, där nätkoncession (tillstånd för elnät) saknas

Tillståndsprövas: Projekt som ansökt om miljötillstånd till länsstyrelse eller regering

Samråd: Samrådsförfarandet enligt miljöbalken är inlett

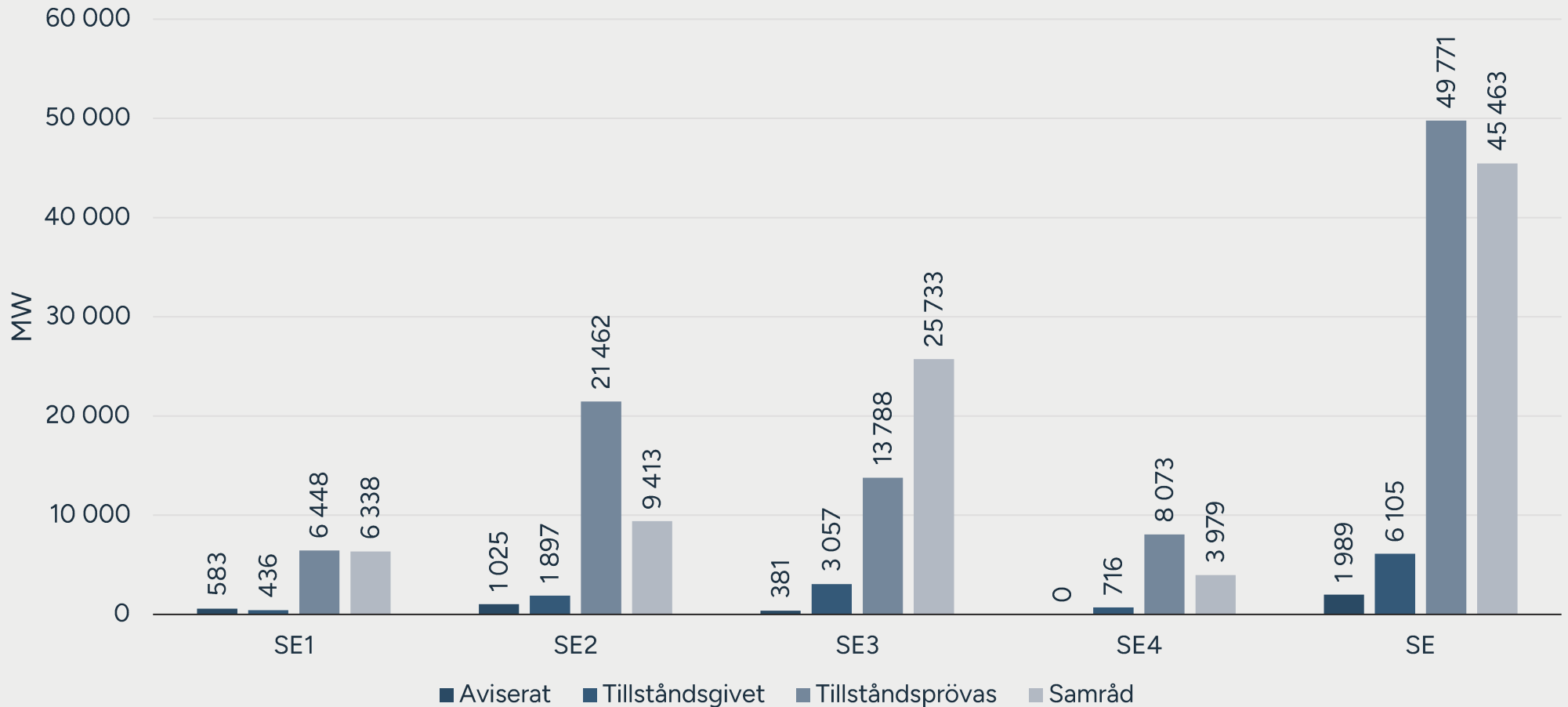
Projektportföljen är en sammanvägd bedömning baserad på:

- Uppgifter från Green Power Swedens medlemsföretag
- Medieuppgifter
- Energimyndighetens marknadsstatistik



Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025

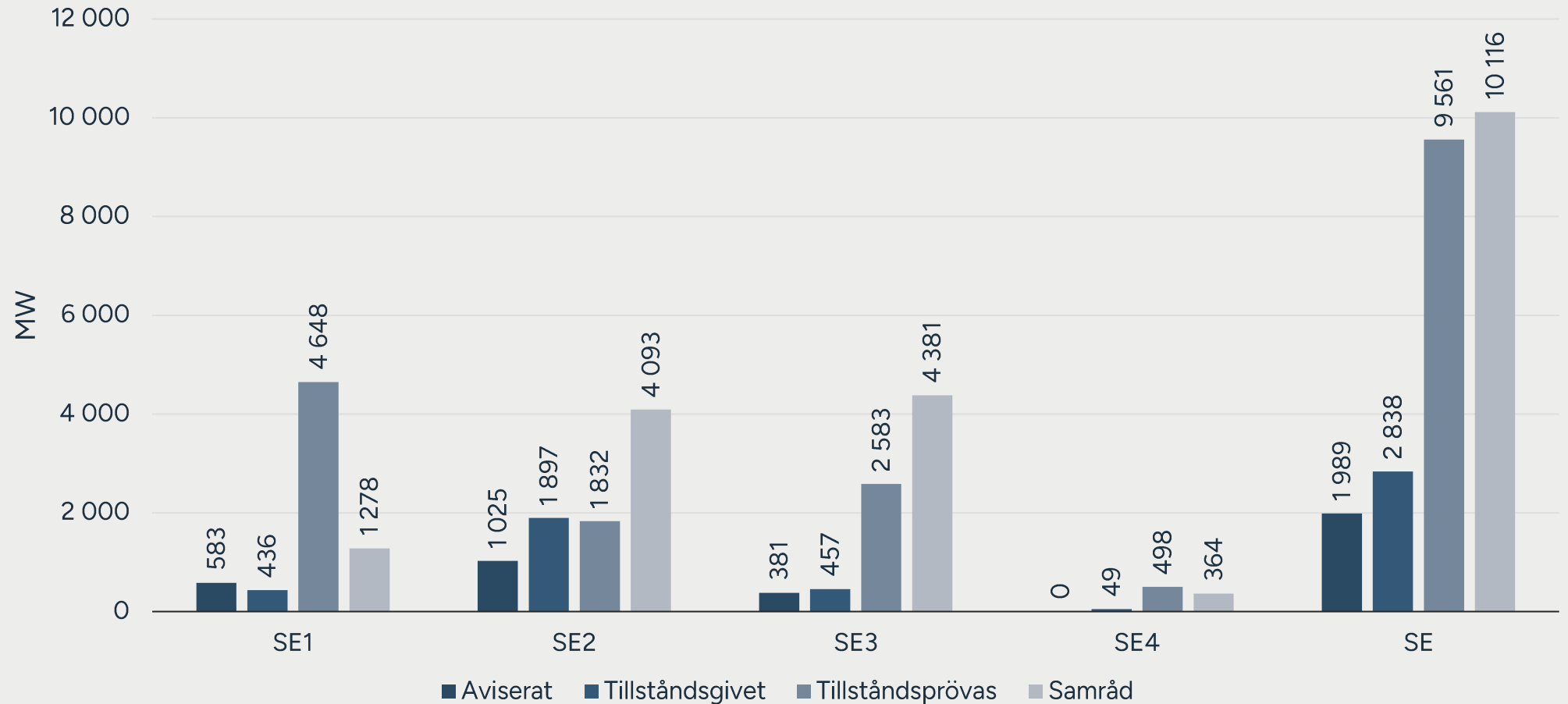
Framtida potential per elområde, land- och havsbaserad vindkraft





Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025

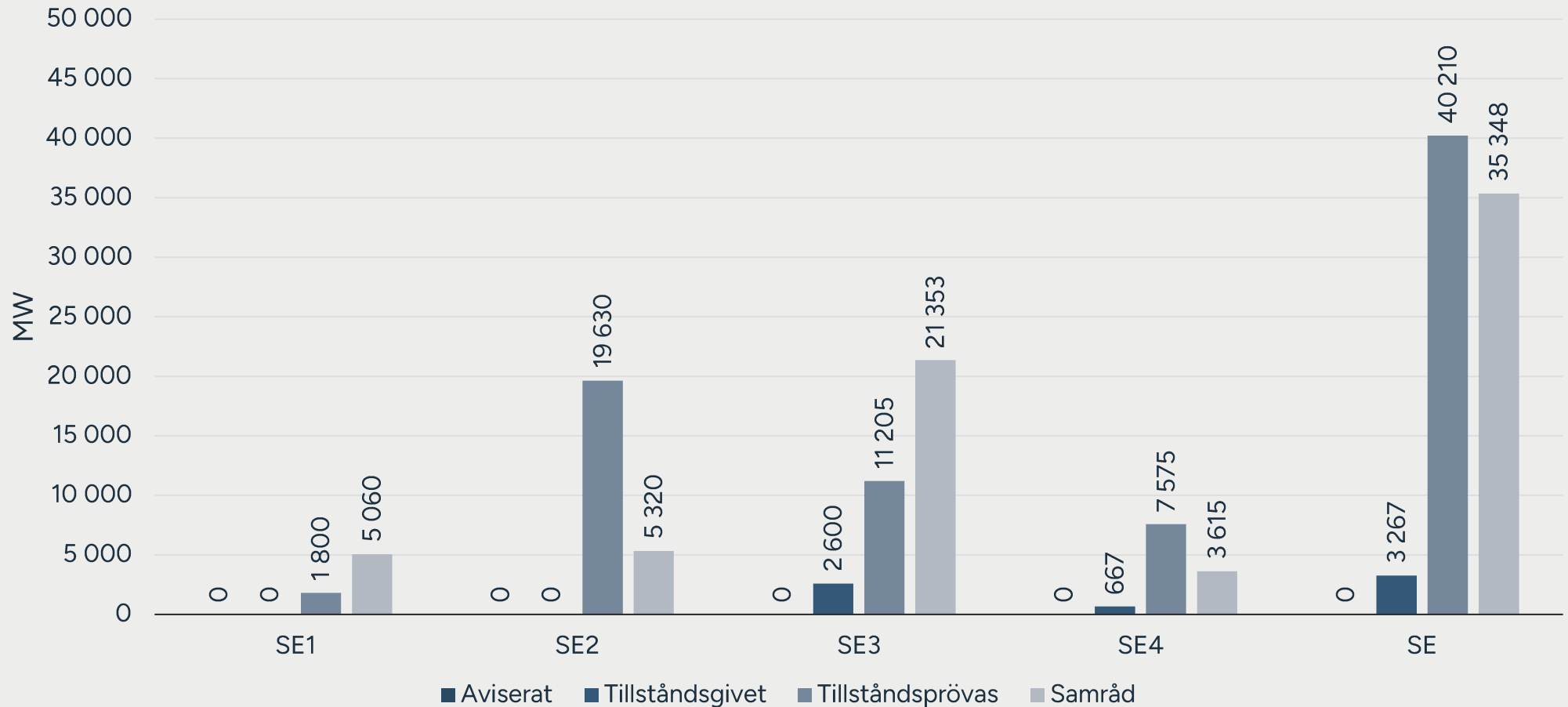
Framtida potential per elområde, landbaserad vindkraft





Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025

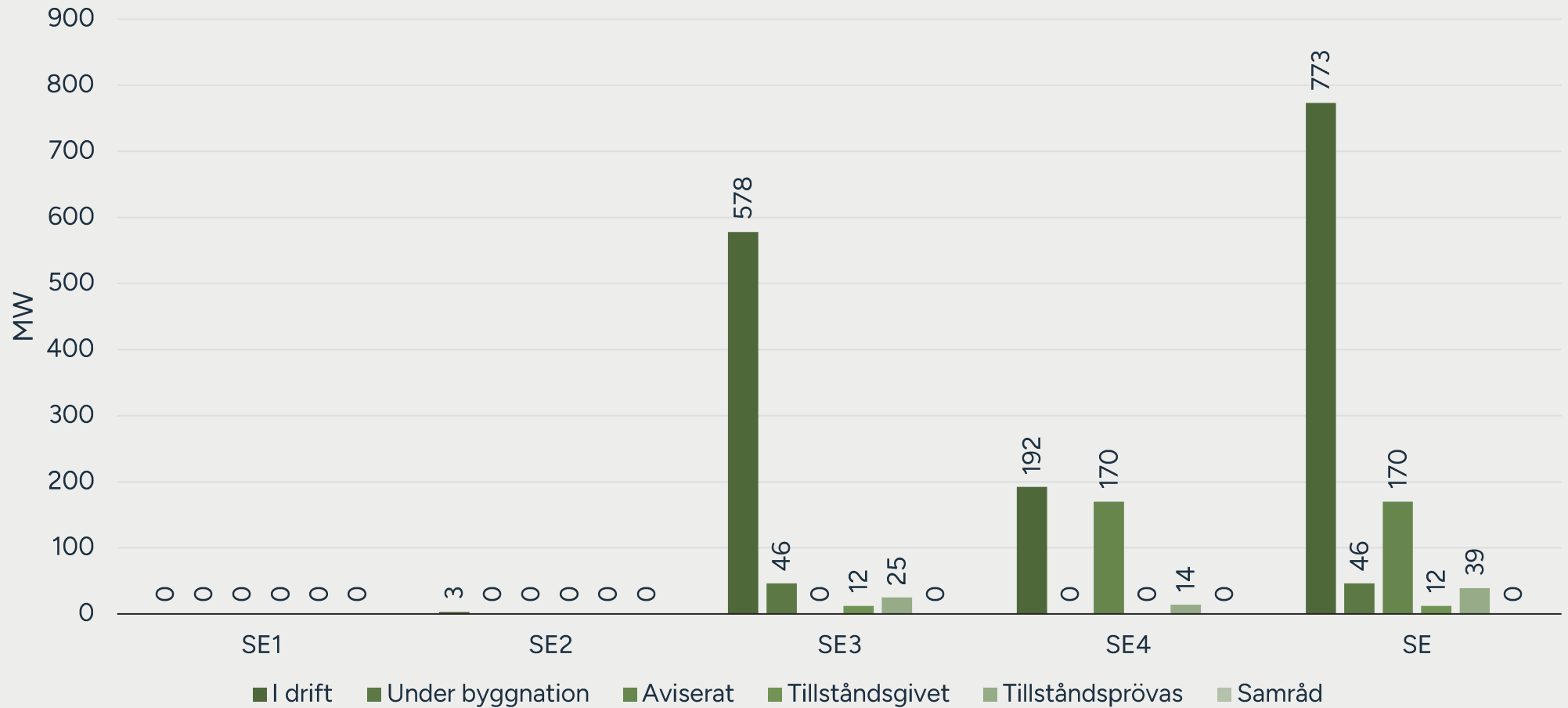
Framtida potential per elområde, havsbaserad vindkraft





Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025

Framtida potential per elområde, solkraft

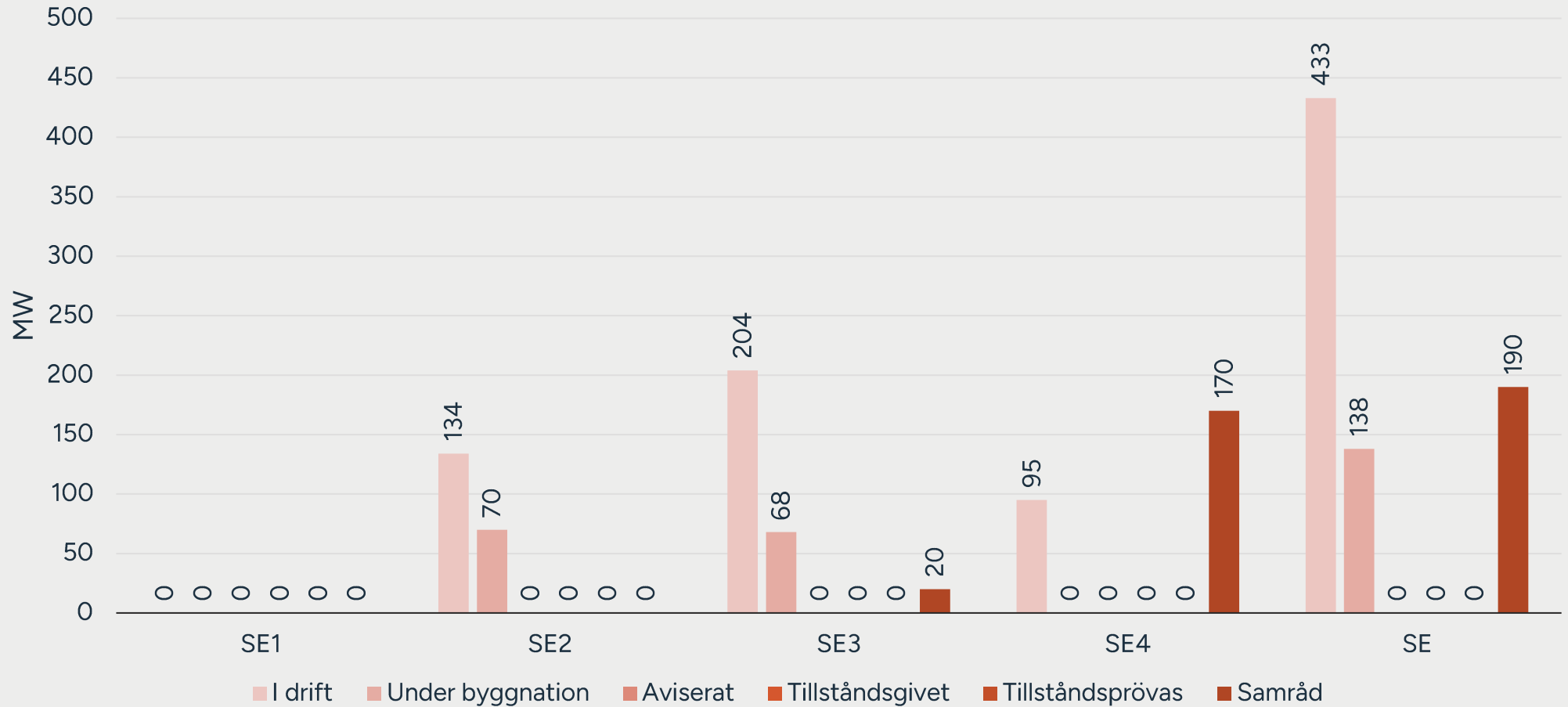


13



Projektportfölj, fjärde kvartalet 2025

Framtida potential per elområde, batterilager



14

*obs notera att data för batterilager endast samlats in under ett kvartal och därför inte är komplett

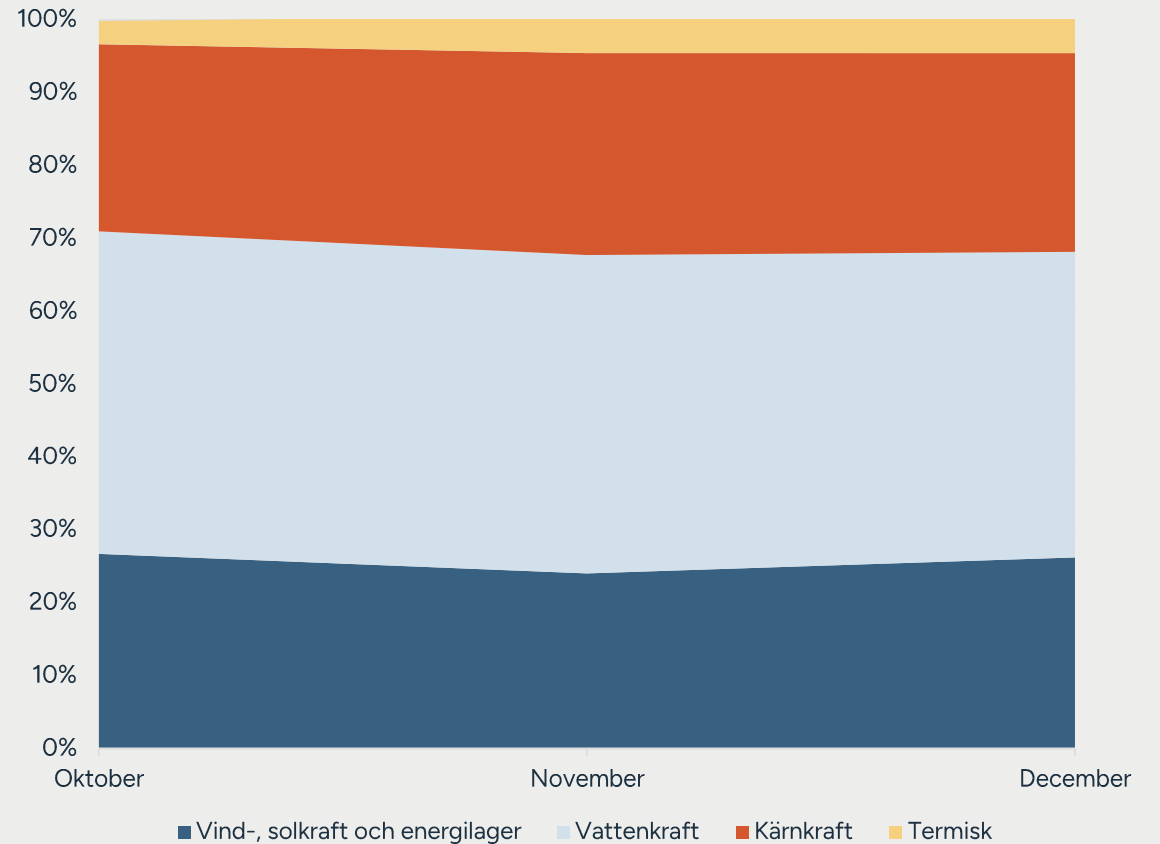


Förnybart stod för en fjärdedel av totala elproduktionen

- Under fjärde kvartalet 2025 stod de förnybara kraftkällorna för cirka 25 procent av Sveriges totala elproduktion.
- Under vinterhalvåret producerar vindkraften som mest, eftersom det blåser mer under dessa månader. På sommaren, när det blåser mindre, producerar solkraften som mest. På detta sätt kompletterar vind- och solkraftsproduktionen varandra under året.

15

Produktionsstatistik fjärde kvartalet 2025

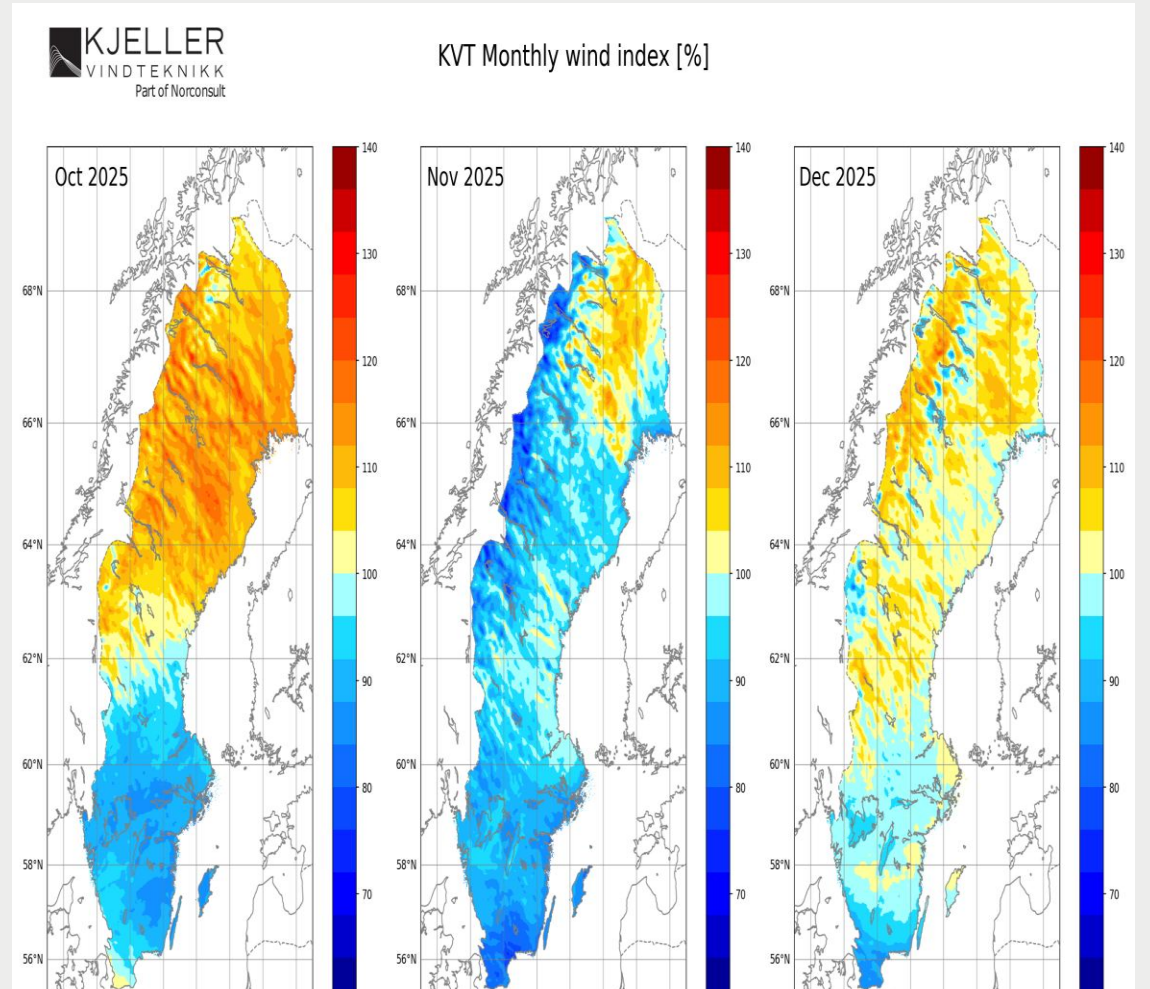




Vindindex fjärde kvartalet 2025

- Hösten och början av vintern 2025–2026 har bjudit på stora kontraster i vindarna över landet.
- Oktober var ostadig och blöt till följd av flera djupa lågtryck. Lågtrycken gav ovanligt blåsiga förhållanden i Norrland men mer lätta vindar i södra Sverige.
- I november passerade relativt få lågtryck, vilket gjorde månaden mer vindsvag än vanligt. Några lågtryckssnurror smet dock förbi längst uppe i norr och gav blåsigt väder där.
- December var en inledningsvis mild månad. Efter jul drog stormen Johannes in och satte punkt för året med riktigt hårda vindar. Som mest uppmättes orkanstyrka med en medelvind på 39,6 m/s vid Stekenjokk i Lapplandsfjällen och stormvindar på 29,9 m/s vid Örskär vid Upplandskusten.
- Sammantaget blev hösten och början av vintern blåsigast i Norrland, medan södra Sverige har haft det förhållandevis lugnt.

16

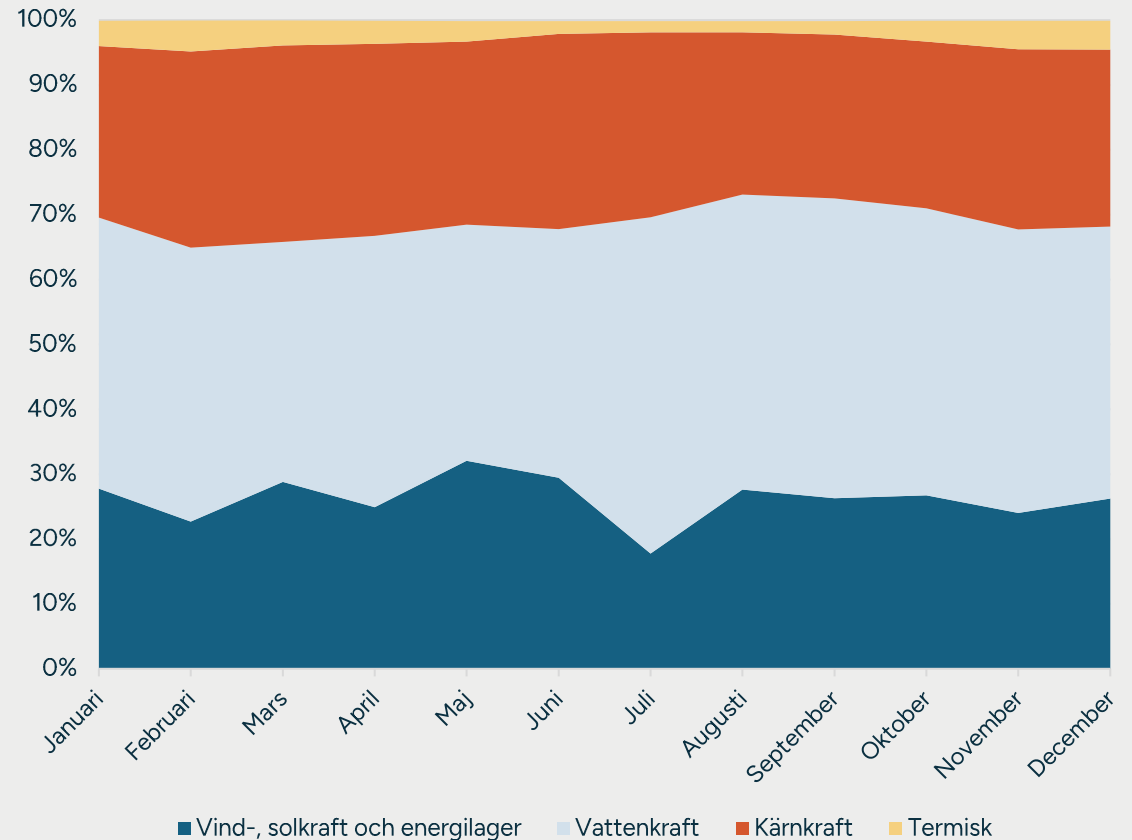




Helåret 2025: Förnybart stod för en fjärdedel av totala elproduktionen

- Under helåret 2025 utgjorde vindkraft, solkraft och energilagring 26,1 procent av Sveriges totala elproduktion.
- Jämfört med föregående år är det en knapp minskning om 0,5 procentenheter.
- En förklaring till nedgången är att ett flertal vindaktörer periodvis reglerat ned sin produktion, som resultat av lägre elpriser och högre driftsrisk i form av obalanskostnaderna.

Produktionsstatistik 2025





18

Kvartalsstatistik Green Power Sweden

Fjärde kvartalet 2025

2026-02-19

Anton Johansson

Analys & marknad

anton.johansson@greenpowersweden.se