



Elens geografi

Kartor som visar vägen till framtidens elsystem

Elens geografi

Denna rapport gavs ut av Region Skåne i juni 2026.

Skånes effektkommission är en samlad röst från Skåne. Vårt syfte är att förbättra elförsörjningen vad gäller leveranssäkerhet, kostnad och miljö. Förutom Region Skåne ingår bland andra flera kommuner, privata energibolag, näringslivsrepresentanter och offentliga myndigheter.

Läs mer på Region Skånes webb:

[Skånes effektkommission - Utveckling Skåne](#)

Skånes elsystem står inför en avgörande omställning. Elektrifieringen av samhället, klimatmålen och en växande befolkning ställer nya krav på produktion, distribution och användning av el. Men hur ser egentligen förutsättningarna ut i regionen idag – och vilka utmaningar väntar framöver?

Rapporten *Elens geografi* – Kartor som visar vägen till framtidens elsystem ger en överblick över Skånes energilandskap genom kartor och analyser som synliggör både nuläge och framtidsscenarier. Rapporten visar tydligt att elförsörjningen i Skåne är ojämnt fördelad. Medan vissa kommuner dominerar produktionen, är andra starkt beroende av import. Skillnaderna i fossilberoende, nätkapacitet och lokal elproduktion skapar olika förutsättningar för omställningen. Samtidigt växer effektbehovet snabbare än elanvändningen, särskilt i tätorter och industrikluster, vilket ställer krav på flexibilitet och samordning.

Genom att kartlägga befintlig produktion, användning, behov och infrastruktur inom vindkraft, solkraft och biogas i de skånska kommunerna ger rapporten en bild av var satsningar kan göra störst skillnad – och vilka hinder som behöver övervinnas.

För kommuner, nätägare och beslutsfattare blir underlaget ett viktigt verktyg för att planera ett robust och hållbart elsystem. Framtidens energiomställning kräver både lokala initiativ och regional samverkan – och *Elens geografi* visar vägen framåt.

Innehåll

STRATEGISK PLANERING OCH OMSTÄLLNING	4
ENERGIPLANER, ELBALANS OCH FOSSILBEROENDE	4
Hur långt har kommunen kommit i sin energiplanering?	5
Nätutvecklingsplanerna går på tvärs av de kommunala gränserna	6
Svag balans mellan lokal produktion och årsanvändning i hela Skåne	7
Stora skillnader i fossilberoende	8
ENERGIPRODUKTION I SKÅNES KOMMUNER	9
Elproduktion och fjärrvärmeproduktion skiljer sig kraftigt mellan Skånes kommuner	10
Ett fåtal kommuner står för stora delar av Skånes el- och fjärrvärmeproduktion	11
Var finns kraftslagen?	12
VINDKRAFT I SKÅNSKA KOMMUNER	13
Stora skillnader i vindkraftsutbyggnad	14
Landbaserad vindkraft - var finns verken idag och vilka byggdes inte?	15
Orealiserade projekt sammanfaller inte alltid med färre intressekonflikter	16
Skillnader i turbinernas effekt formar kommunernas vindkraftsprofil	17
Åldersstrukturen i vindkraften varierar kraftigt mellan Skånes kommuner	18
Teknisk slutår för vindkraft	19
Förutsättningar för repowering av vindkraft	20
Stor variation i potentiell produktion efter repowering	21
Potential för ny landbaserad vindkraft i Skåne	22
Havsbaserad vindkraft i olika utvecklingsskeden	23

SOLKRAFT I SKÅNSKA KOMMUNER	24
Storskalig solkraft är koncentrerad till få ställen	25
Solkraft och intressekonflikter	26
BIOGAS I SKÅNSKA KOMMUNER	27
Många biogasanläggningar och fler är på väg	28
Stor biogaspotential i många kommuner	29
ELANVÄNDNING OCH EFFEKTBEHOV	30
Städer använder mest el, men industrikommuner ligger högst per invånare	31
Alla kommuner har större elanvändning 2040, men stora skillnader finns	32
Elanvändningen koncentreras i tätorter och större industrikluster	33
Effektbehovet speglar både befolkningsstorlek och branschstruktur	34
Effektbehovet ökar snabbare än elanvändningen	35
Även effektbehovet koncentreras till större städer och industriorter	36
Transportsektorns effektbehov växer i hela Skåne	37
INFRASTRUKTUR	38
Ansträngt kapacitetsläge för elanvändning i regionnätet	39
Bättre kapacitetsläge för prognostiserad elproduktion till regionnätet	40
Investeringar planeras i nästan alla lokalnät i Skåne	41
Större regionnätsprojekt planeras i många kommuner	42
Långsiktig plan för det skånska stamnätet	43
Det sydsvenska gasnätet binder samman västkusten	44
BEGREPP OCH FÖRKLARINGAR	45



Strategisk planering och omställning

Energiplaner, elbalans och fossilberoende

Hur långt har kommunen kommit i sin energiplanering?

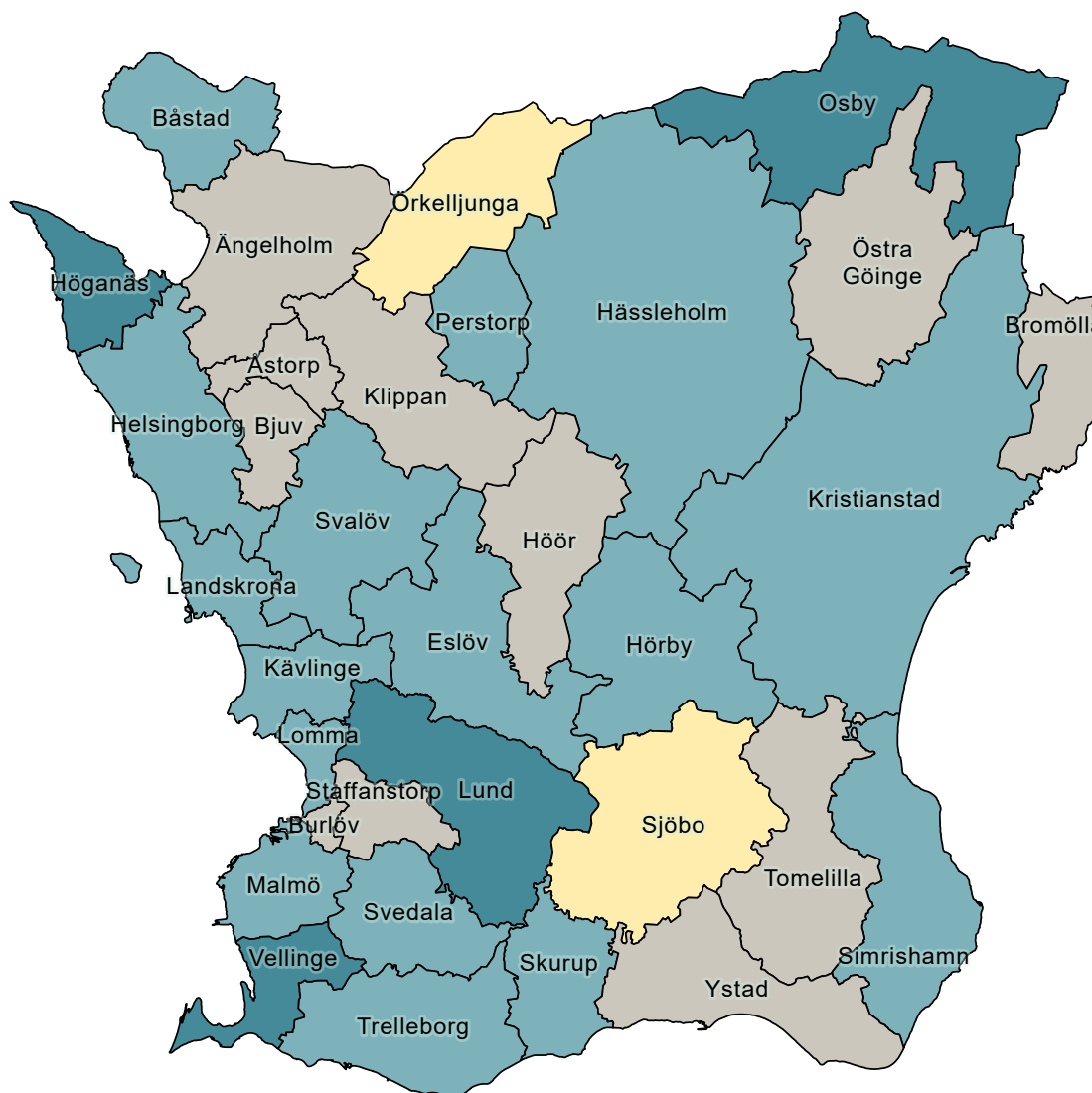
Enligt lagen om kommunal energiplanering ska varje kommun ha en aktuell plan för hur energi tillförs, distribueras och används. Kommunen ska främja energieffektivitet och verka för en säker och tillräcklig energitillförsel. Trots detta saknar många skånska kommuner en energiplan.

Avsaknaden av en aktuell energiplan innebär att kommunen missar möjligheten att förstå sitt energiläge och att styra den omställning som krävs för klimat, tillväxt och lokal beredskap. Under det senaste året har dock intresset ökat och flera kommuner har påbörjat nya planeringsprocesser.

Kartan visar vilka kommuner i Skåne som har en gällande energiplan och vilka som saknar ett aktuellt styrdokument. Uppgifterna uppdateras två gånger per år i Länsstyrelsen Skånes [Underlag för kommunal energiplanering i Skåne](#).

Finns aktuell energiplan?

- Ja, arbete pågår även med en ny
- Ja
- Nej, men arbete pågår
- Nej, men undersöker förutsättningar att påbörja



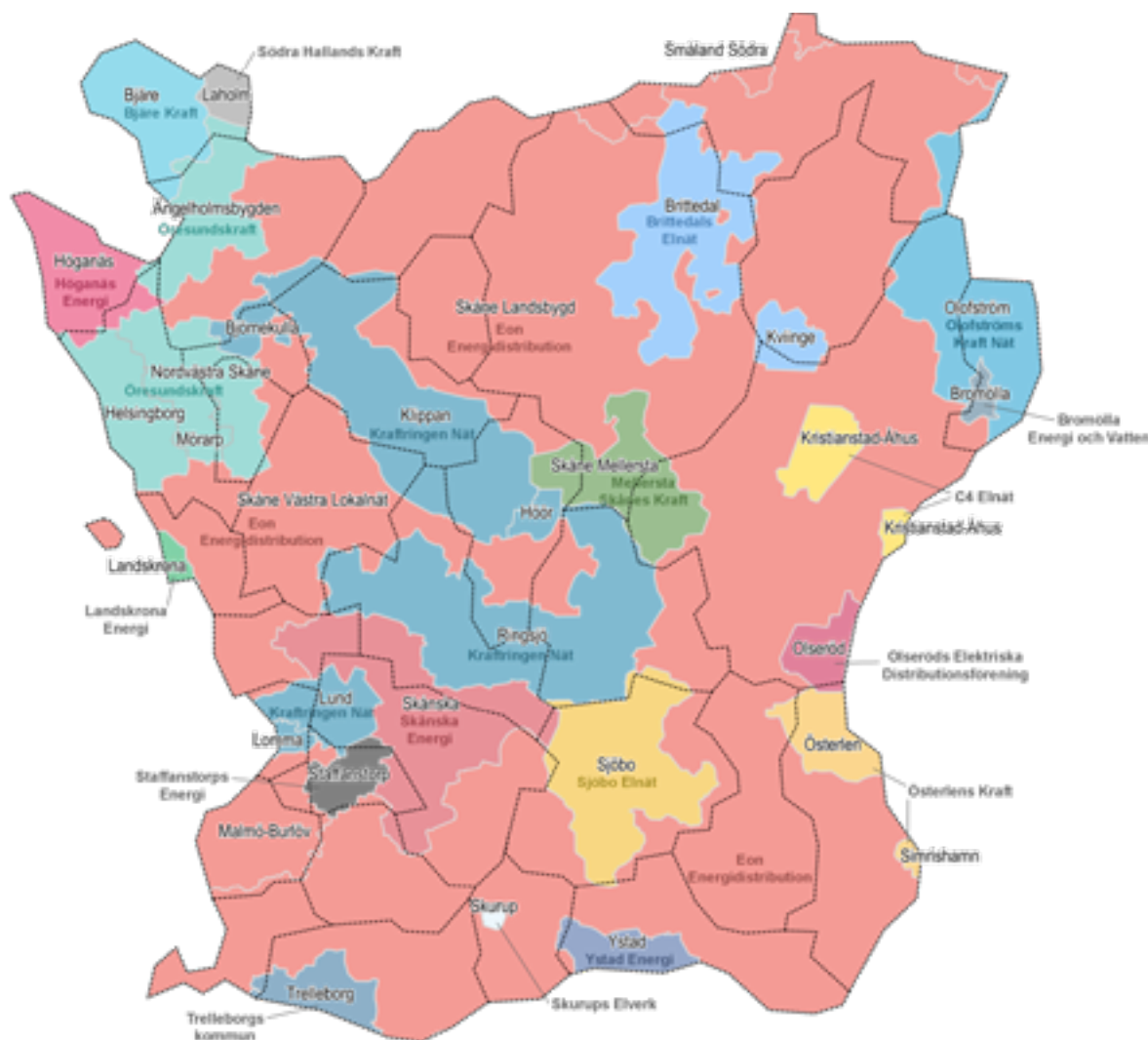
Figur 1: Kartan visar om de skånska kommunerna har en gällande energiplan. | Källa: Länsstyrelsen Skåne, [Underlag för kommunal energiplanering i Skåne](#).

Nätutvecklingsplanerna går på tvärs av de kommunala gränserna

Nätutvecklingsplanerna sträcker sig över kommungränser eftersom elnäten är byggda som sammanhängande system snarare än som lokala enheter.

Kartan visar hur Skåne är uppdelat mellan olika nätägare, där varje aktör ansvarar för utveckling och kapacitet inom sitt område. För kommunal planering innebär detta att elnätsfrågor ofta behöver hanteras i dialog med flera nätägare och med grannkommuner, eftersom flaskhalsar och investeringar i ett område påverkar förutsättningarna i ett annat.

Kartan ger en överblick över de administrativa gränserna och vilka aktörer som är relevanta i olika delar av regionen.



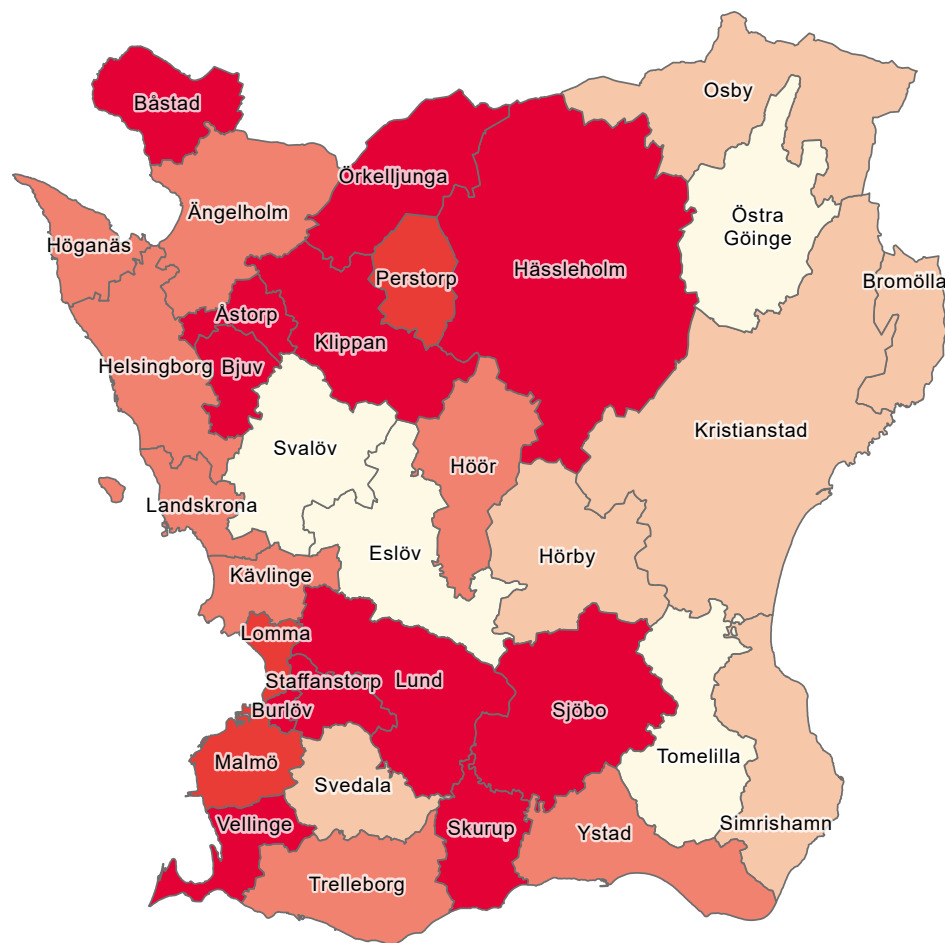
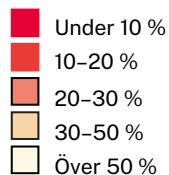
Figur 2: Nätområden i Skåne i olika färger visas tillsammans med kommungränser som streckade linjer. | **Källa:** Region Skåne.

Svag balans mellan lokal produktion och årsanvändning i hela Skåne

I samtliga skånska kommuner motsvarar den lokala elproduktionen endast en liten del av årsanvändningen. I flera kommuner rör det sig om nivåer på under 10 procent, och även de kommuner som har bättre balans mellan elanvändning och produktion når endast upp till 50 procent. Det innebär att elförsörjningen är beroende av import från andra delar av Sverige och ibland även grannländerna, snarare än av produktionskällor inom den egna kommunen.

När lokal produktion står för en liten andel av användningen ökar betydelsen av överföringskapacitet i region- och stamnät, särskilt i kommuner med stark tillväxt eller stora etableringar på väg in. Låga nivåer synliggör också var lokala produktionssatsningar, som solkraft eller vindkraft, skulle få störst effekt på elbalansen.

Andel av årsanvändningen som motsvaras av lokal elproduktion



Figur 3: Kartan visar hur stor del av kommunernas årsanvändning som motsvaras av lokal elproduktion 2024.

Data för elproduktion på kommunnivå påverkas av en omfattande sekretess. Därför ingår inte elproduktion från vindkraft för Helsingborg, Hässleholm, Lomma, Malmö, Sjöbo, Staffanstorps, Åstorp och Östra Göinge. För att beräkna vattenkraftens bidrag används data från 2019 för Hässleholm, 2023 för Kävlinge och 2011 för Östra Göinge.

Källa: Region Skåne och SCB.

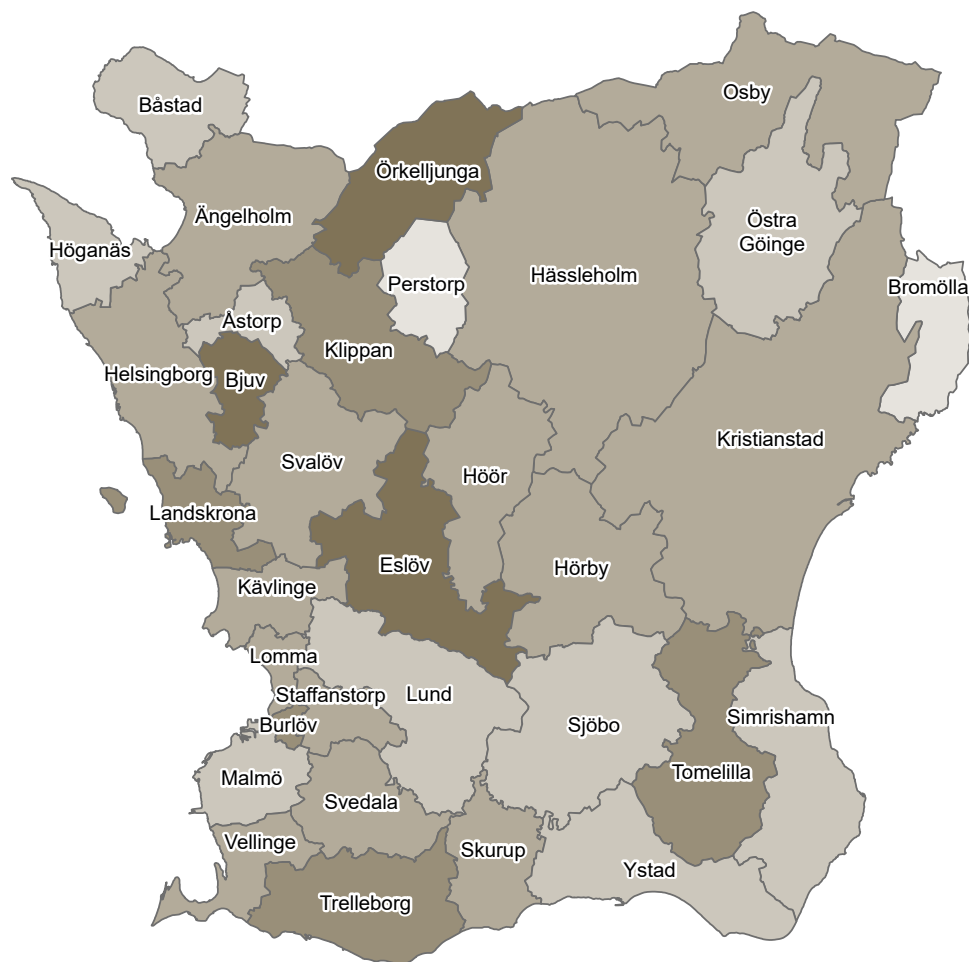
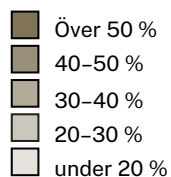
Stora skillnader i fossilberoende

Kommunernas energimix går i otakt. Andelen icke-förnybar energi varierar kraftigt, från under en femtedel till över hälften av den totala energianvändningen.

Mönstret speglar skillnader i näringslivsstruktur, bebyggelse och ortsstuktur. Kommuner med högre andelar återfinns ofta i områden med mer energintensiv industri eller större beroende av fossila bränslen i uppvärmning och transporter.

Skillnaderna får direkt betydelse för omställningstakten och vilka åtgärder som ger störst effekt lokalt. Kommuner med hög andel icke-förnybart står inför större strukturella förändringar, där elektrifiering och tillgång till kapacitet i elnäten blir avgörande. Samtidigt visar variationen att det finns olika startlägen i regionen, vilket påverkar behovet av samordning mellan kommuner, energibolag och nätägare i både planering och investeringar.

Andel icke-förnybar energi i den totala energimixen



Figur 4: Kartan visar andelen icke-förnybar energi i kommunernas totala energimix.

Data för bränsleanvändning på kommunnivå påverkas av en omfattande sekretess. Kartan baseras på de senast publicerade siffrorna för åren 2024–2019. Andelarna för Malmö och Örkelljunga underskattas eftersom data saknas för fasta icke förnybara, respektive flytande icke förnybara bränslen. | **Källa:** SCB.



Energiproduktion i Skånes kommuner

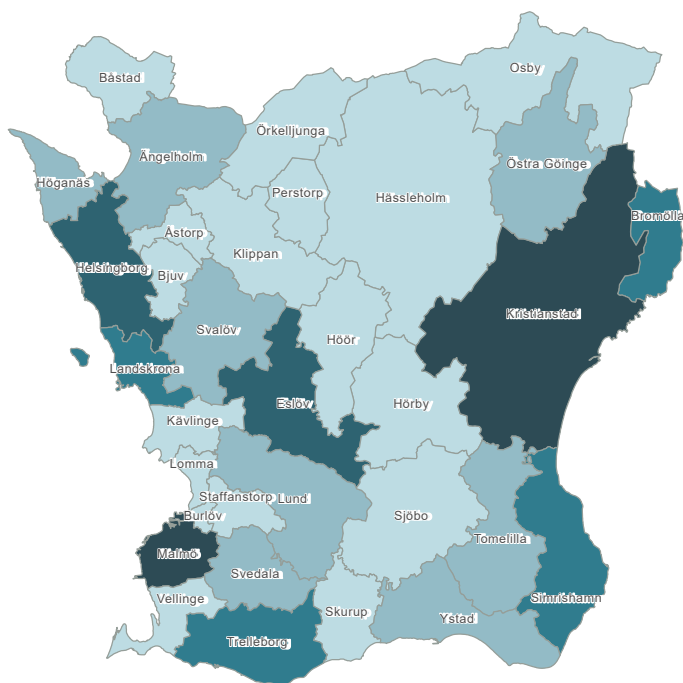
Nuläge, kraftslag och lokalisering

Elproduktion och fjärrvärmeproduktion skiljer sig kraftigt mellan Skånes kommuner

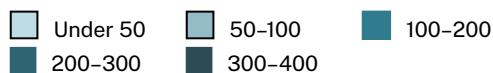
Elproduktionen i Skåne är koncentrerad till ett fåtal kommuner, med Kristianstad, Malmö, Eslöv och Helsingborg i toppen. Flera kommuner saknar nästan helt lokal elproduktion. Snedfördelningen gör att många kommuner är beroende av import från andra områden, vilket kräver betydlig överföringskapacitet.

Fjärrvärmeproduktionen följer ett annat mönster och är främst lokaliserad till befolkningstäta kommuner med större värmeunderlag som Malmö, Helsingborg och Eslöv (som försörjer delar av Lund). Små och glesare kommuner har mycket begränsad fjärrvärmeproduktion.

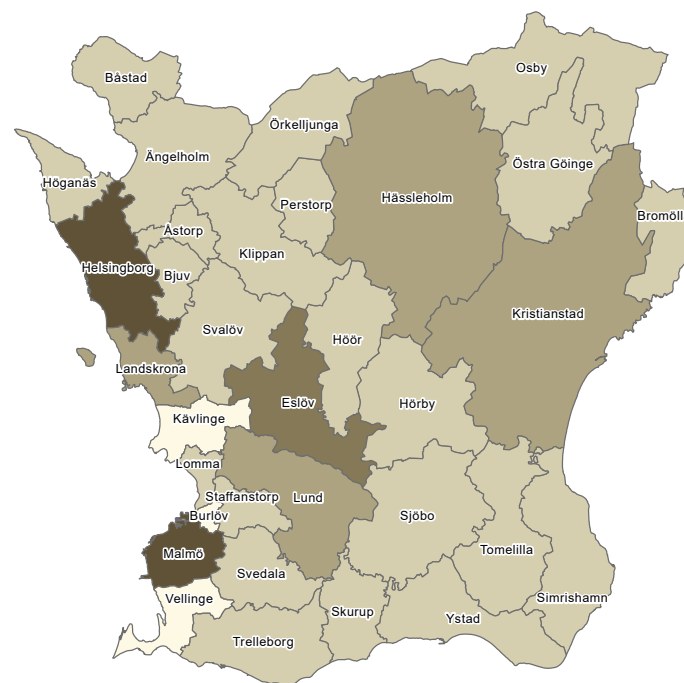
Kommunerna står inför olika utmaningar: från att verka för tillräcklig elnätscapacitet för växande behov, till att planera för fjärrvärmens roll i en framtid med stora förändringar. Skillnaderna behöver vägas in vid beslut om markanvändning, lokal elproduktion, energieffektivisering och dialoger med nätägare.



Elproduktion (GWh)



Figur 5: Kartan visar elproduktion i GWh 2024. Se kommentar s. 8. | **Källa:** SCB



Fjärrvärmeproduktion (GWh)



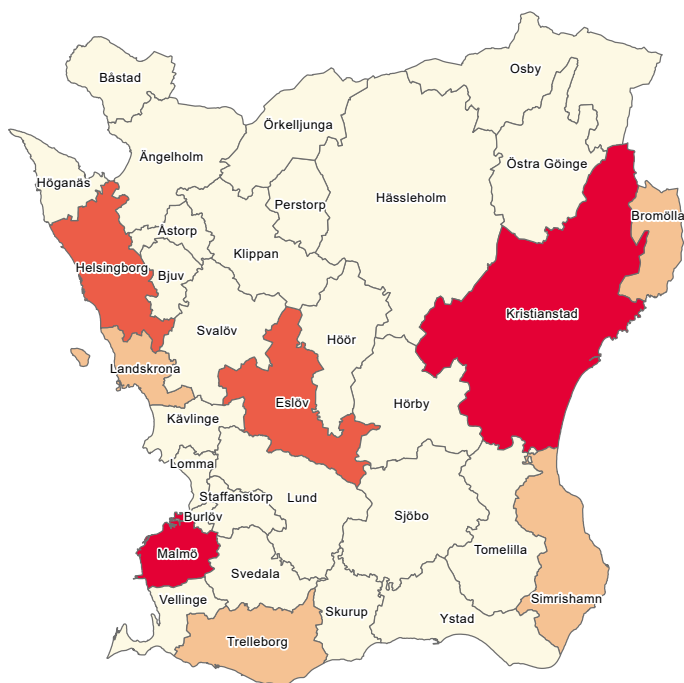
Figur 6: Kartan visar fjärrvärmeproduktion i GWh 2024. | **Källa:** SCB

Ett fåtal kommuner står för stora delar av Skånes el- och fjärrvärmeproduktion

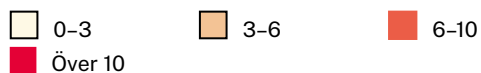
Kommunernas andel av Skånes elproduktion visar tydligt att några få kommuner dominerar. Malmö och Kristianstad står vardera för mer än tio procent, medan övriga kommuner bidrar betydligt mindre. Det innebär att regionens elproduktion är koncentrerad till ett fåtal geografiska områden.

Fjärrvärmeproduktionen är också koncentrerad, men följer befolkningsstorleken. Malmö och Helsingborg står för de största andelarna, medan stora delar av Skåne producerar mycket lite. Mönstret speglar att små kommuner ofta saknar tillräckligt värmeunderlag för storskaliga fjärrvärmeanläggningar.

Kartorna visar hur ansvaret för regionens energiproduktion är fördelat mellan kommunerna och vilka beroenden som uppstår i det regionala systemet. Energiplanering behöver utgå från både lokala förutsättningar och strukturen i det regionala energisystemet.

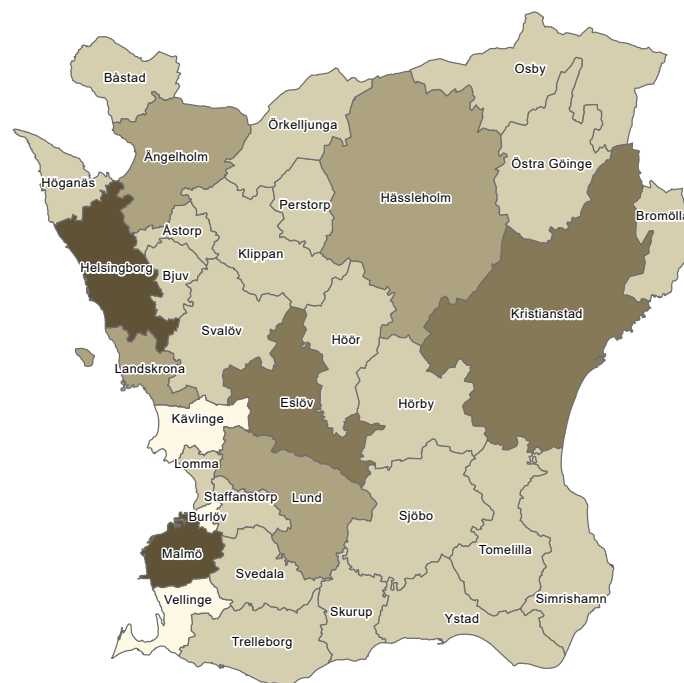


Kommunens andel av Skånes totala elproduktion (%)



Figur 7: Kartan visar kommunens andel av Skånes elproduktion 2024. Se kommentar s. 8.

Källa: SCB



Kommunens andel av Skånes totala fjärrvärmeproduktion (%)



Figur 8: Kartan visar kommunens andel av Skånes fjärrvärmeproduktion 2024. | **Källa:** SCB

Var finns kraftslagen?

Elproduktionen i Skåne präglas av att de olika kraftslagen koncentreras i relativt få kommuner.

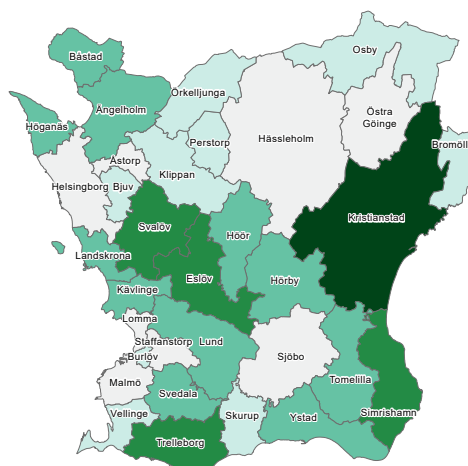
Vindkraften domineras av Kristianstad, men även Simrishamn, Trelleborg, Svalöv och Eslöv sticker ut. Här finns områden med både bra vindläge och med tillgång till mark.

Solkraften är mer utspridd, eftersom mikroproduktion på tak är vanligt. Kommuner med högre andelar har ofta markbaserade solparker.

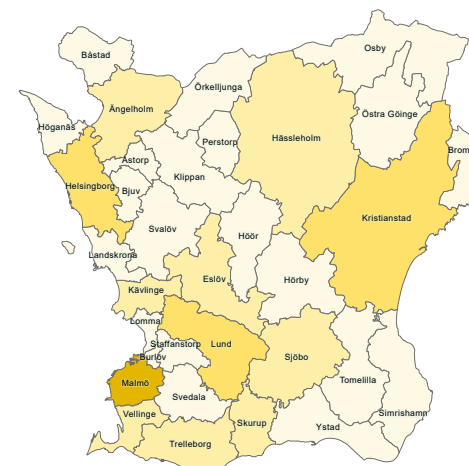
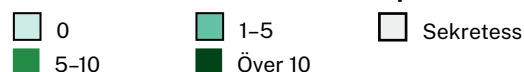
Kraftvärmen är tydligt centrerad till Malmö och Helsingborg, där städerna driver behovet.

Vattenkraften visar ett motsatt mönster och är nästan helt koncentrerad till nordöstra Skåne, där vattendragen ger unika förutsättningar.

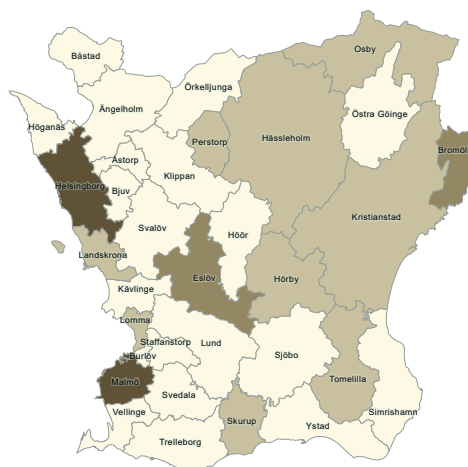
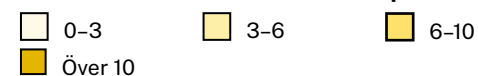
Tillsammans ger kartorna en bild av ett elsystem där naturresurser, mark- och vattenanvändning samt begyggelse påverkar var produktionen finns. Kommunernas roller i energisystemet skiljer sig åt och det finns olika förutsättningar att planera för elproduktion.



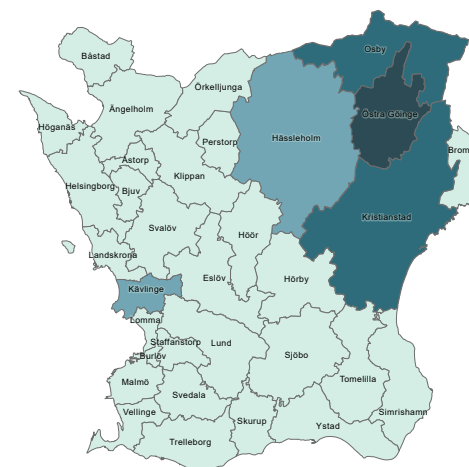
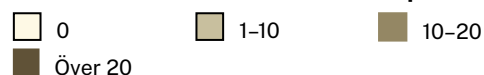
Andel av Skånes totala vindkraftsproduktion (%)



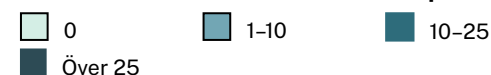
Andel av Skånes totala solkraftsproduktion (%)



Andel av Skånes totala kraftvärmeproduktion (%)



Andel av Skånes totala vattenkraftsproduktion (%)



Figur 9: Kartorna visar kommunens andel av Skånes totala elproduktion fördelat på kraftslagen vindkraft, solkraft, kraftvärme och vattenkraft 2024. Se kommentar s. 8. | Källa: SCB.



Vindkraft i skånska kommuner

Nuläge, utmaningar och potential

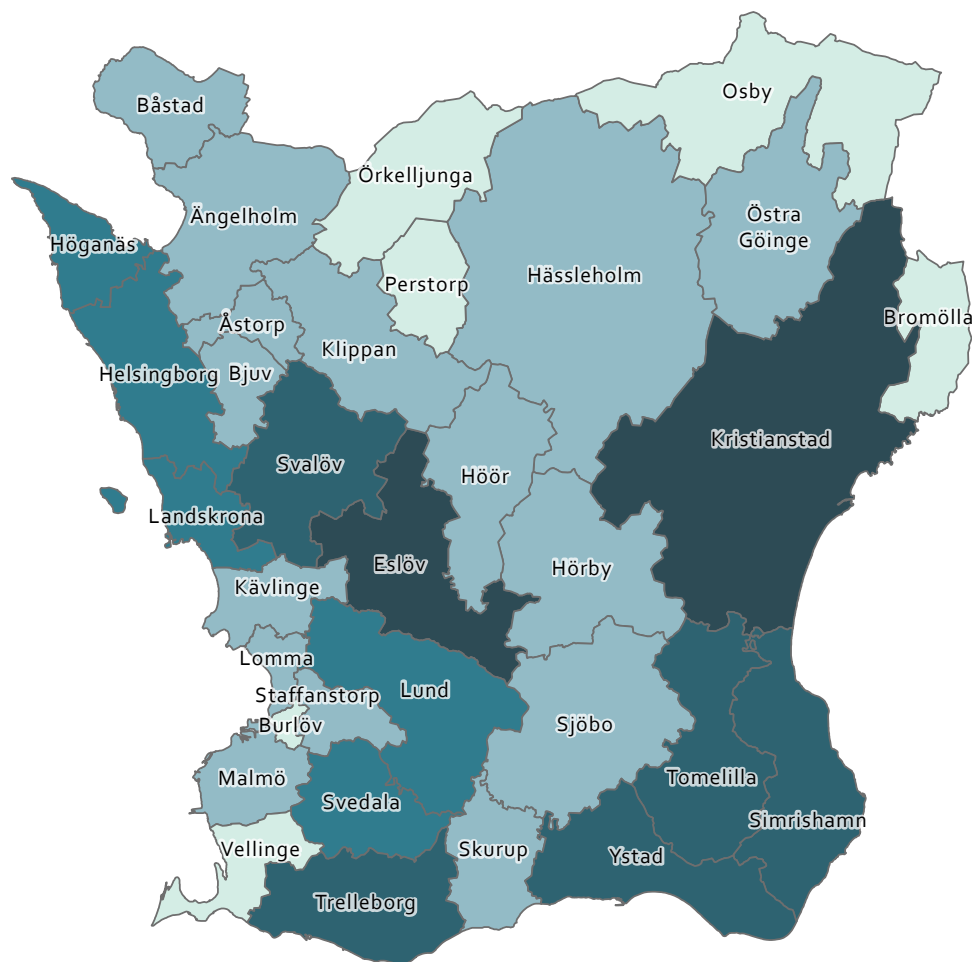
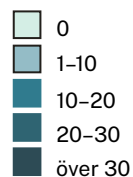
Stora skillnader i vindkraftsutbyggnad

Antalet landbaserade vindkraftverk varierar kraftigt mellan de skånska kommunerna. Kristianstad och Eslöv ligger i topp, tätt följda av Svalöv, Trelleborg och kommunerna i sydöstra Skåne.

I norr är däremot antalet vindkraftverk lågt, liksom i ett brett stråk i de centrala delarna av Skåne ända ner till den södra kusten och Skurups kommun. Bromölla, Burlöv, Perstorp, Osby, Vellinge och Örkelljunga saknar helt vindkraftverk.

Totalt finns över 400 vindkraftverk i Skåne.

Antal vindkraftverk per kommun



Figur 10: Kartan visar antal landbaserade vindkraftverk per kommun. | **Källa:** Vindbrukskollen (2025).

Landbaserad vindkraft - var finns verken idag och vilka byggdes inte?

Utbyggnaden av vindkraft präglas av en tydlig skillnad mellan planerade och faktiskt genomförda projekt. I flera områden dominerar orealiserade projekt, vilket pekar på återkommande hinder i genomförandefasen. Samtidigt finns områden där utbyggnaden i högre grad har förverkligats, vilket kan tyda på mer gynnsamma förutsättningar eller en större delaktighet och förankring.

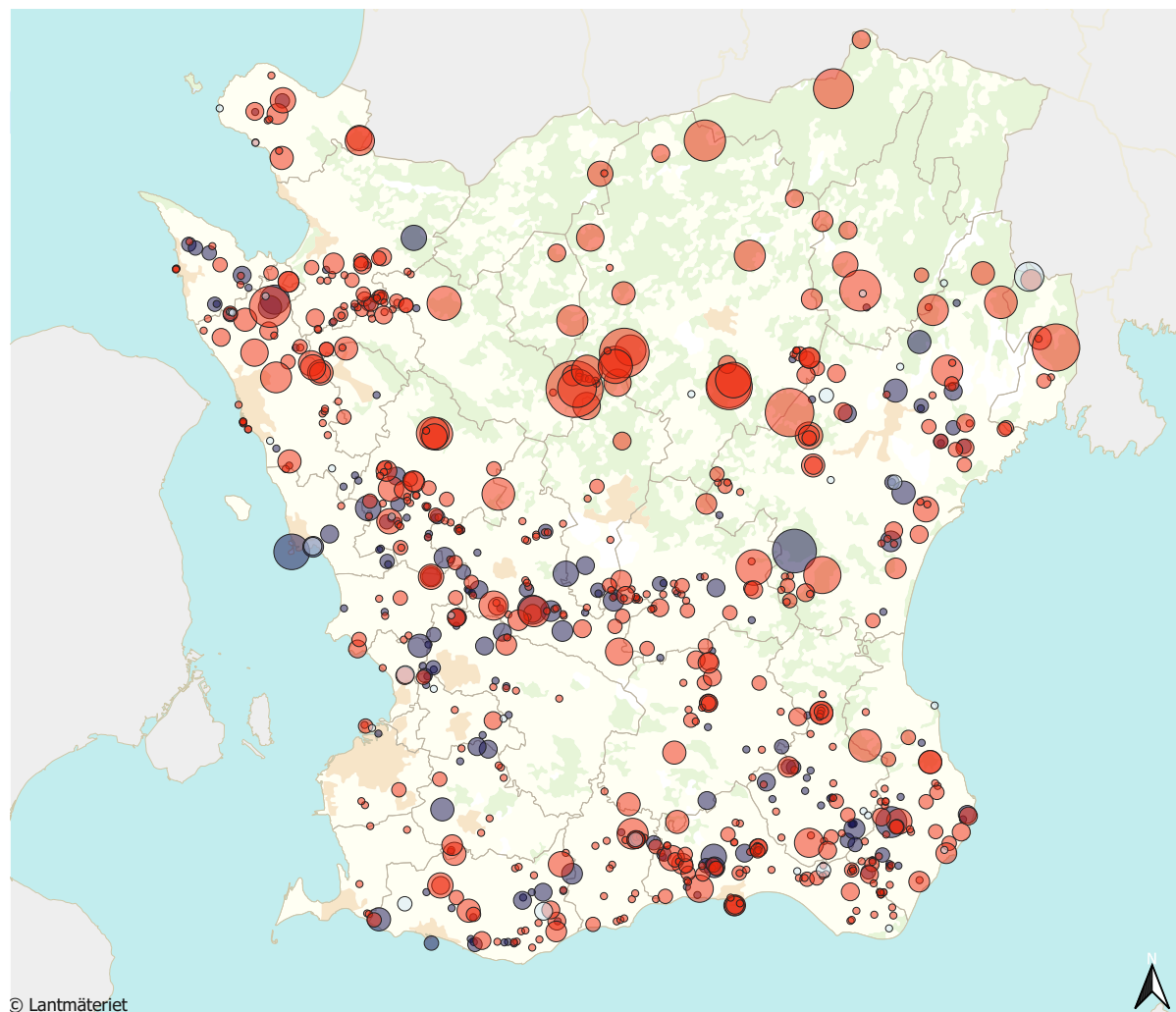
Mönstret visar att det finns potential för ytterligare elproduktion, men att realiseringen bromsas av faktorer som tillståndprocesser, ekonomi eller lokala intressen.

På nästa sida visas samma karta inklusive områden utan identifierade intressekonflikter.

Vindkraftsprojekt efter status och intressekonflikter

- Uppförd vindkraft
- Orealiserad vindkraft

Cirkelns storlek visar vindkraftsprojektets storlek, där större cirkel betyder fler verk.



Figur 11: Vindkraftsprojekt i Skåne, uppdelat på uppförda och orealiserade projekt. | **Källa:** Vindbrukskollen (2025) och Region Skåne.

Orealiserade projekt sammanfaller inte alltid med färre intressekonflikter

Avsaknad av övergripande intressekonflikter leder inte alltid till att vindkraftsprojekt genomförs. Det syns när områden med färre identifierade konflikter (i grå ton) jämförs med orealiserade och genomförda projekt.

I flera områden utan identifierade konflikter har inga vindkraftsprojekt blivit av trots tidiga planer. Det är tydligast i norr, men även i övriga Skåne sammanfaller grå zoner med röda cirklar. Det kan indikera att andra faktorer än klassiska markanvändningskonflikter ofta avgör genomförandet.

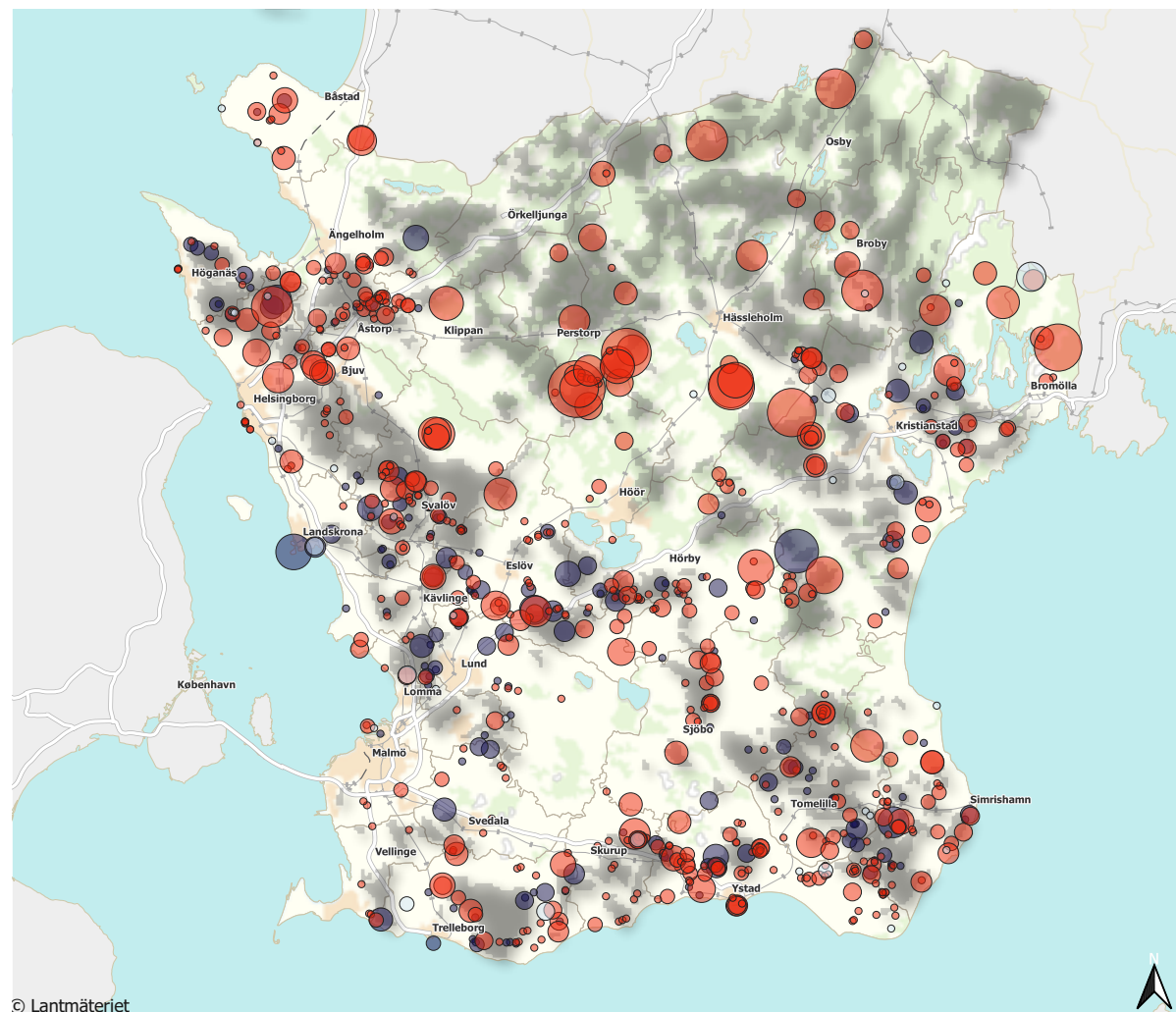
Samtidigt finns platser där vindkraft har uppförts trots intressekonflikter (blå cirklar på ljus bakgrund). Det tyder på att konflikterna i dessa fall har kunnat hanteras eller avvägts mot andra intressen.

För fullständig lista av övergripande intressekonflikter, se [Energizoner i fysisk planering i Skåne](#).

Vindkraftsprojekt efter status och intressekonflikter

-  Uppförd vindkraft
-  Orealiserad vindkraft
-  Inga identifierade intressekonflikter

Cirkelns storlek visar vindkraftsprojektets storlek, där större cirkel betyder fler verk.

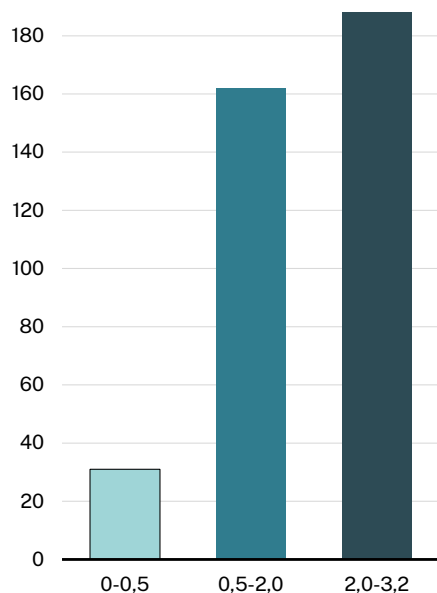


Figur 12: Vindkraftsprojekt i Skåne där områden utan identifierade intressekonflikter visas tillsammans med uppförda och orealiserade vindkraftsprojekt. | [Källa: Vindbrukskollen \(2025\) och Region Skåne.](#)

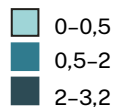
Skillnader i turbinernas effekt formar kommunernas vindkraftsprofil

Vindkraftverkens effekt visar att de skånska verken överlag är mycket gamla. Dagens turbiner har en snitteffekt på 6–7 MW, medan de skånska varierar mellan 0,5 MW och 3,2 MW. Variationen speglar ofta olika etableringstidpunkter, där äldre verk oftast har mindre turbiner och nyare har större. Det skapar skillnader mellan kommunerna, där turbinernas storlek påverkar hur mycket el som produceras inom ett givet område och därmed hur mark och nätkapacitet utnyttjas.

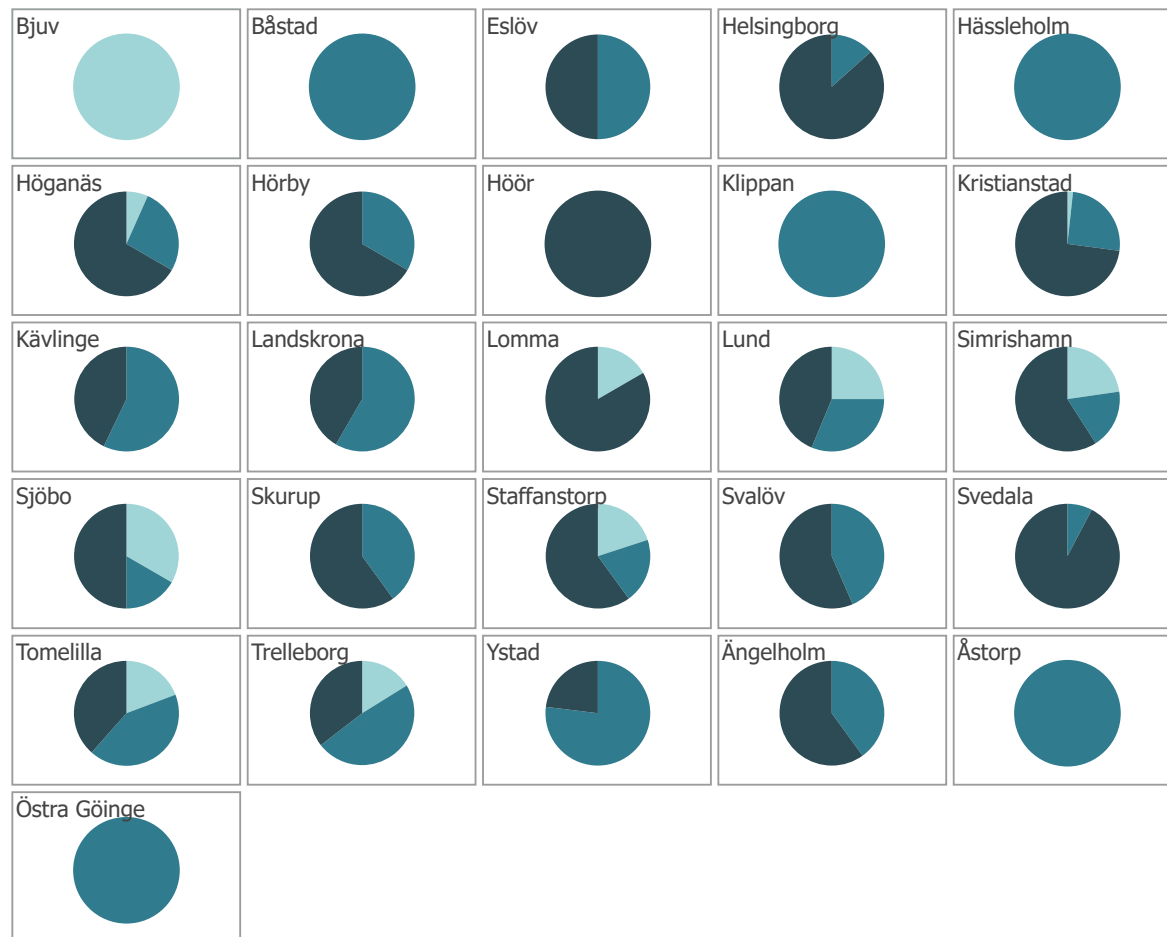
Turbineffekt i Skånes vindkraftsbestånd



Vindkraftverkens effekt (MW)



Turbineffekt kommunernas vindkraftsbestånd

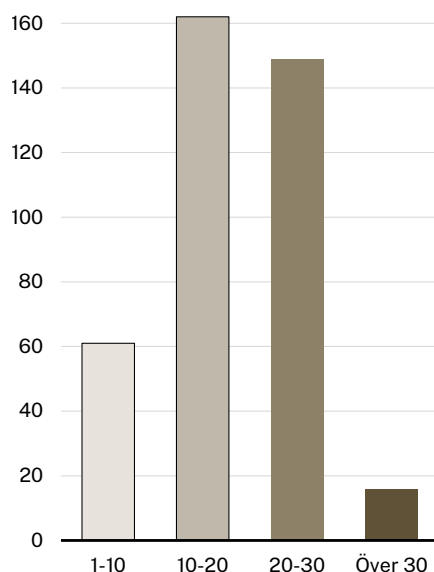


Figur 13: Stapeldiagrammet visar turbinstorleken i Skånes vindkraftsbestånd. Cirkelarna visar storleksfördelningen i de enskilda kommunerna. Ju mörkare, desto större turbiner och högre installerad effekt. Bromölla, Burlöv, Perstorp, Osby, Vellinge och Örkelljunga saknar vindkraftverk. Data saknas för Malmö. | Källa: Vindbrukskollen (2025).

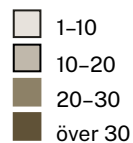
Åldersstrukturen i vindkraften varierar kraftigt mellan Skånes kommuner

Skillnaderna i vindkraftverkens ålder speglar hur utbyggnaden har skett i olika delar av Skåne över tid. I många kommuner dominerar äldre verk från de tidiga expansionsfaserna, men en del kommuner har fler yngre anläggningar. Det pekar på en ojämn förnysetakt där vissa områden redan närmar sig ett skede med omfattande reinvesteringar, samtidigt som andra fortfarande driftas enligt den ursprungliga investeringsplanen.

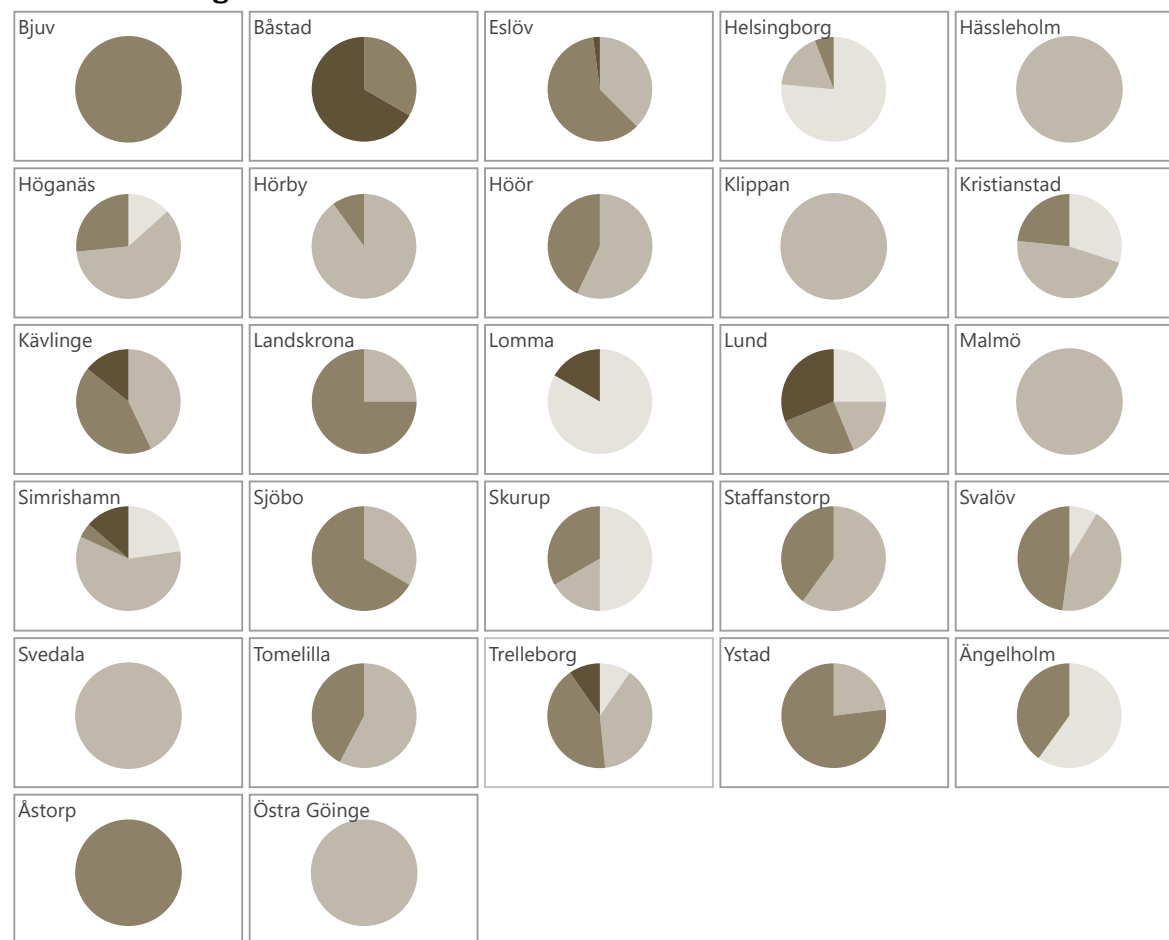
Ålder Skånes vindkraft



Vindkraftverkens ålder (år)



Åldersfördelning vindkraften i skånska kommuner



Figur 14: Stapeldiagrammet visar hur gamla vindkraftverken i Skåne som helhet är. Cirkelarna visar åldersfördelningen i de enskilda kommunerna. Ju mörkare, desto äldre. Bromölla, Burlöv, Perstorp, Osby, Vellinge och Örkelljunga saknar vindkraftverk. | [Källa: Vindbrukskollen \(2025\).](#)

Teknisk slutår för vindkraft

Den skånska vindkraften har byggts ut tidigt, vilket innebär att många verk redan har nått eller inom de närmaste 5–10 åren når sin tekniska livslängd. Det innebär inte att verken måste tas ned omedelbart. I stället handlar det om ett vägskäl där det behöver fattas beslut om fortsatt drift några år innan livslängden löper ut.

Vindkraftverk byggs med stora marginaler för att de ska klara påfrestningar över tid. Turbiner byggda före 2010 har ofta ännu större säkerhetsmarginaler, samtidigt som klimatet är mildt. I kartan är projektområdena kategoriserade baserat på en bedömning av faktiskt slutår för den tekniska livslängden.

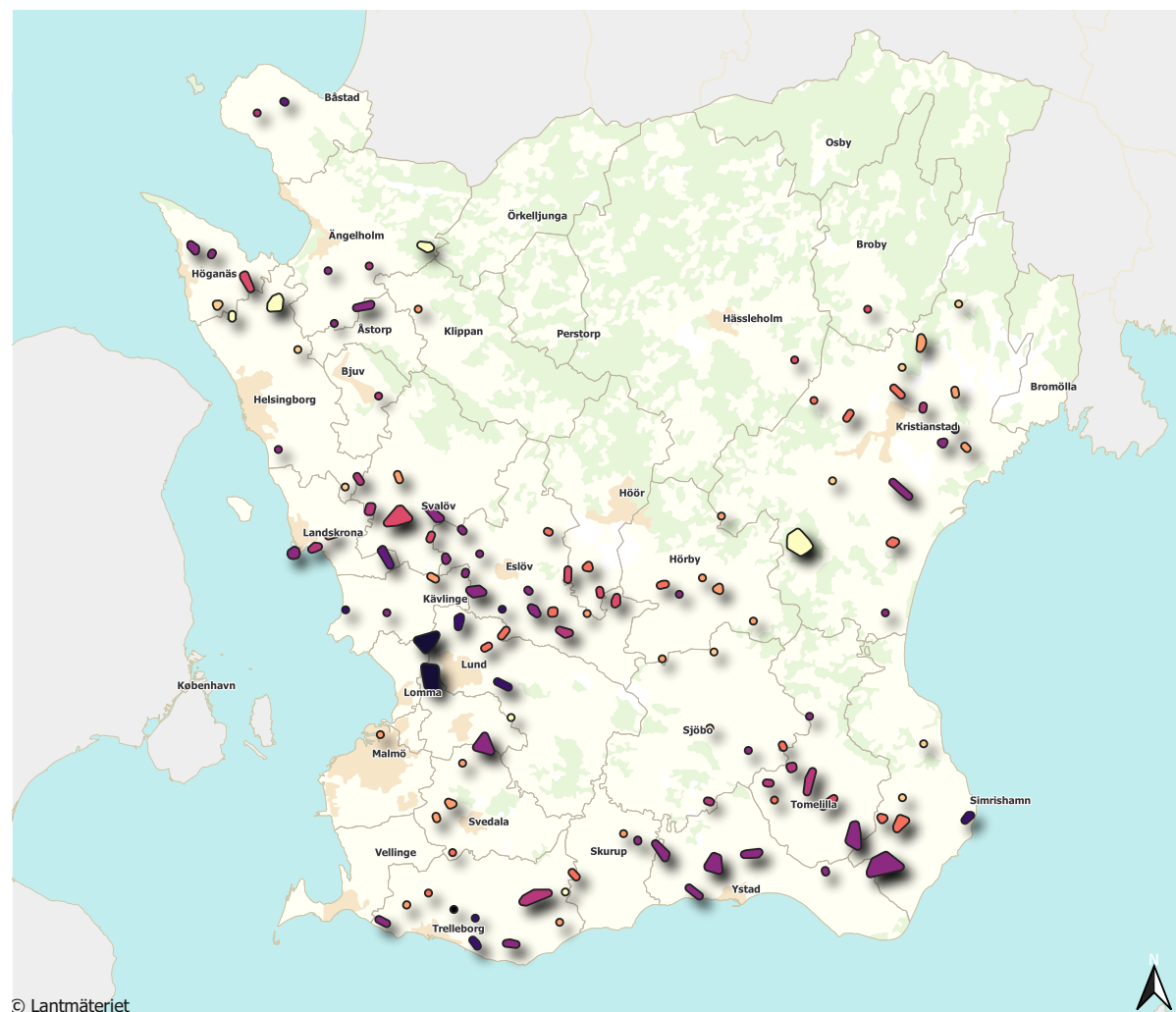
Vid repowering kan äldre verk ersättas med färre men mer effektiva turbiner, vilket kan öka elproduktionen utan att ta ny mark i anspråk.

Om repowering av vindkraften inte sker tappar Skåne en stor del av sin elproduktion och står betydligt sämre rustat att uppfylla målet om en självförsörjningsgrad på 50 procent till 2030.

Läs mer i Region Skånes rapport [Repowering av vindkraft](#).

Teknisk slutår för vindkraft

1995–2000	2025–2030
2000–2005	2030–2035
2010–2015	2040–2045
2015–2020	2045–2050



© Lantmäteriet

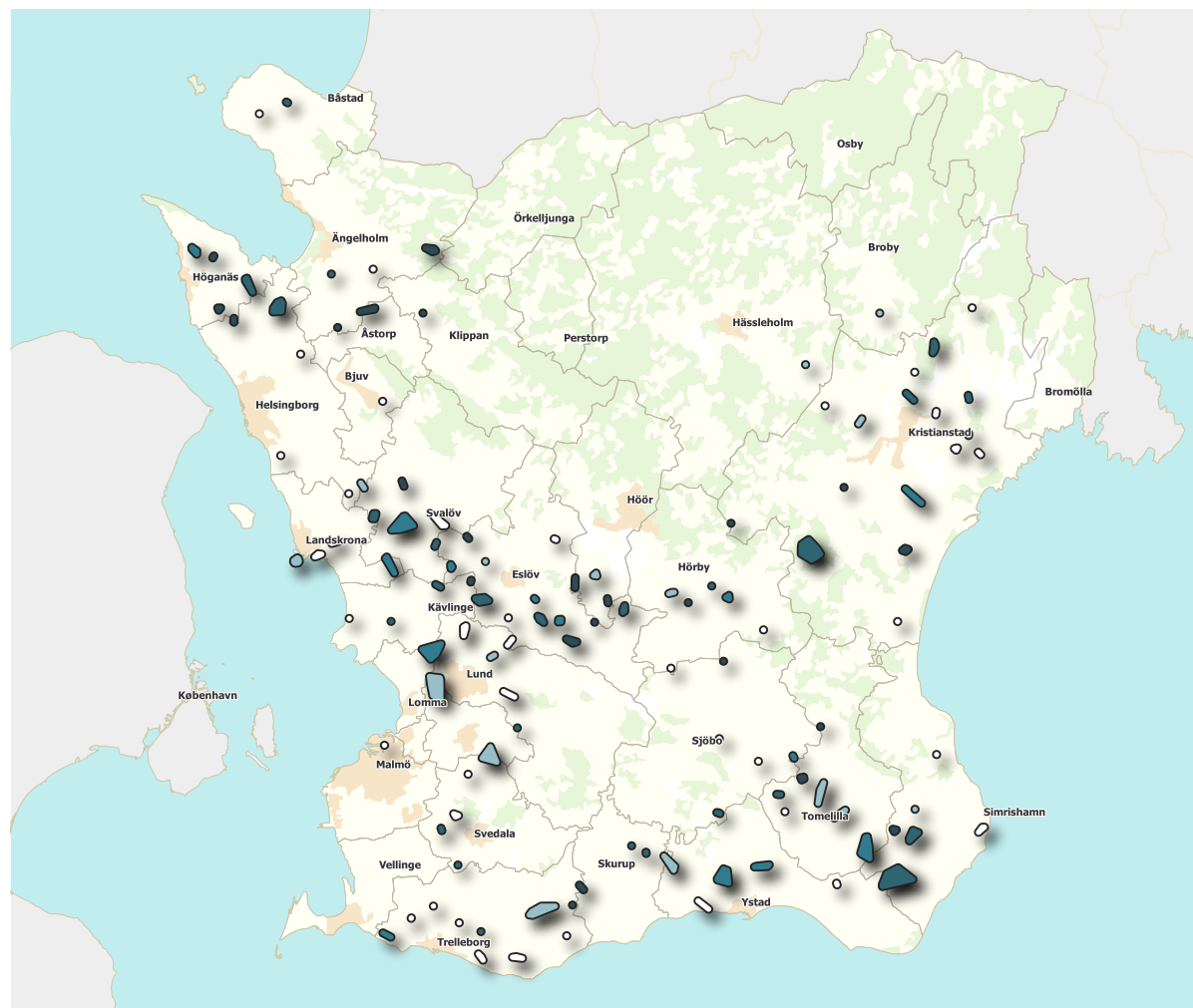
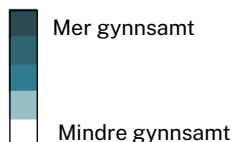
Figur 15: Projektområden kategoriserade baserat på en bedömning av faktiskt slutår för den tekniska livslängden. | Källa: Sweco, med bearbetning av Region Skåne, [Repowering av vindkraft](#).

Förutsättningar för repowering av vindkraft

Många faktorer påverkar förutsättningarna för vindkraftsetablering och repowering. Region Skåne har tagit fram tre alternativa scenarier för repowering av befintlig vindkraft. Kartan visar Scenario 1, där områdets gynnsamhet bedöms baserat på ett urval av intressekonflikter som kan påverka möjligheten till repowering av vindkraft. I analysen ingår parametrar som bebyggelse, friluftsliv, infrastruktur och naturvård. Detta scenario utgår från ett avstånd på 1 kilometer från bebyggelse. För en fullständig lista över intressekonflikter och mer information, se rapporten [Repowering av vindkraft](#).

Utifrån övergripande intressekonflikter blir resultatet ett fragmenterat mönster, där mer och mindre gynnsamma lägen kan ligga i varandras direkta närhet. Samtidigt finns det även mer sammanhängande områden där det kan finnas förutsättningar för repowering. Verkligheten visar också att repowering kan vara möjligt i områden med många intressekonflikter, vilket exemplet i Lundåkrabukten illustrerar.

Förutsättningar för repowering av landbaserad vindkraft



Figur 16: Förutsättningar för repowering av landbaserad vindkraft i Scenario 1. | Källa: Sweco, med bearbetning av Region Skåne.

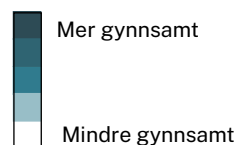
Stor variation i potentiell produktion efter repowering

Skillnaderna i beräknad medianproduktion för fullständig repowering mellan projektområden är tydliga och följer i stor utsträckning ett geografiskt mönster där kustnära och öppna landskap har högst potential. De mest gynnsamma områdena finns framför allt i sydvästra och södra Skåne. Där ger kombinationen av goda vindförhållanden och etablerad infrastruktur hög produktion per område. Samtidigt finns betydligt lägre produktionsnivåer i de nordöstra och mer skogstätta delarna, vilket pekar på begränsningar i bland annat vindförutsättningar.

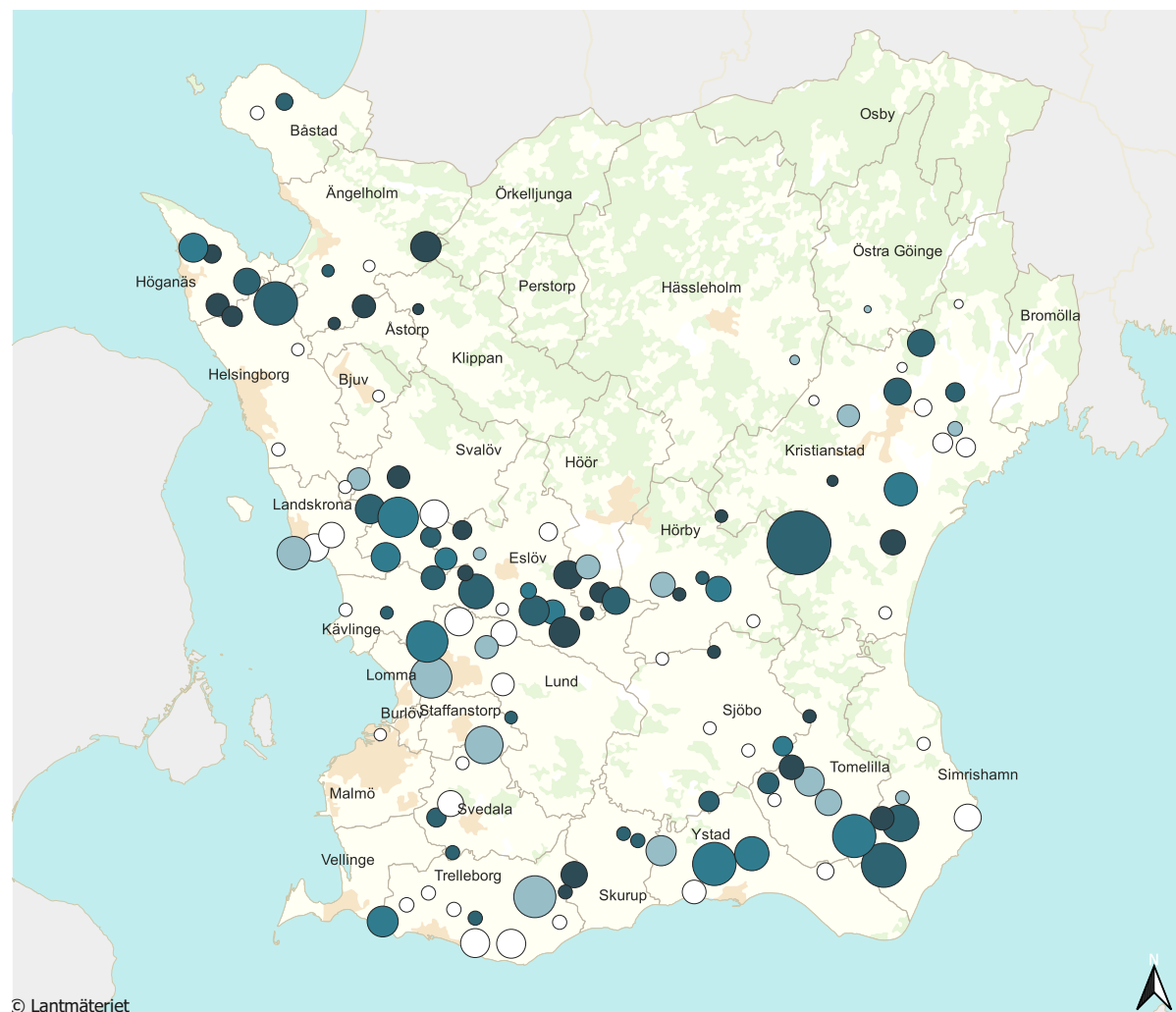
Förståelse för den tekniska potentialen är viktigt för både kommuner, länsstyrelse och elnätsbolag. Tillstandsprocesser, nätutredningar och lokala intressekonflikter kan behöva hanteras parallellt, vilket ökar belastningen på resurser och elnät.

Den uppskattade potentialen avser normalårsproduktion, under förutsättning att samtliga vindkraftverk i Skåne genomgår fullständig repowering och ersätts med nya och högre turbiner. Kartan visar medianvärdet för elproduktionen.

Förutsättningar och potentiell produktion



Cirkelns storlek visar potentiell medianproduktion, där större cirkel betyder större produktion (20 000–300 000 MWh).



Figur 17: Kartan visar uppskattad teknisk potential (normalårsproduktion) vid fullständig repowering i Skåne, där befintliga vindkraftverk ersätts med nya och högre turbiner. Kartan visar medianvärdet för elproduktionen inom respektive projektområde.

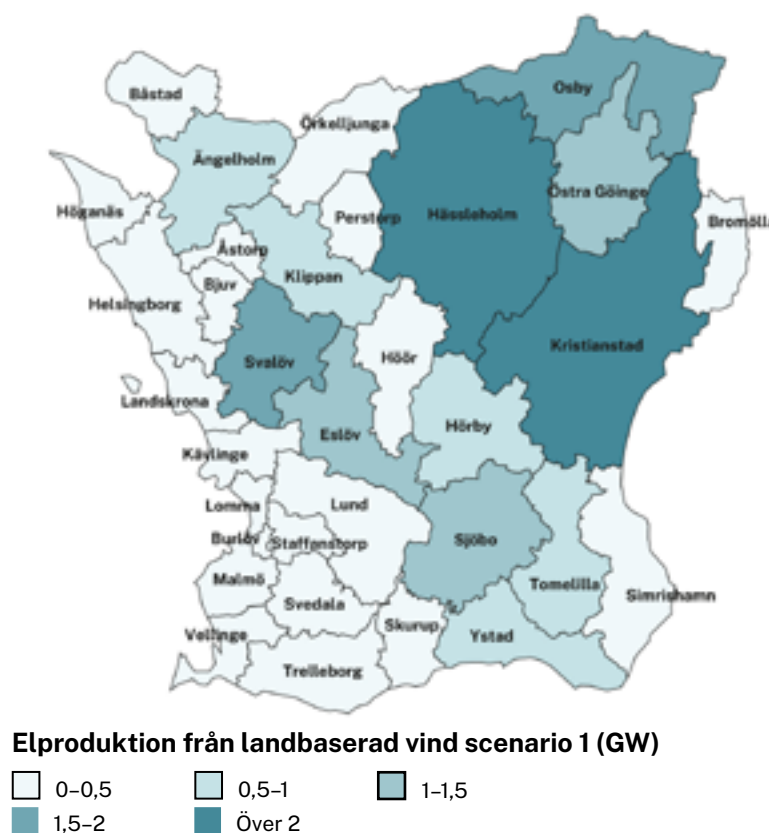
Källa: Sweco, med bearbetning av Region Skåne.

Potential för ny landbaserad vindkraft i Skåne

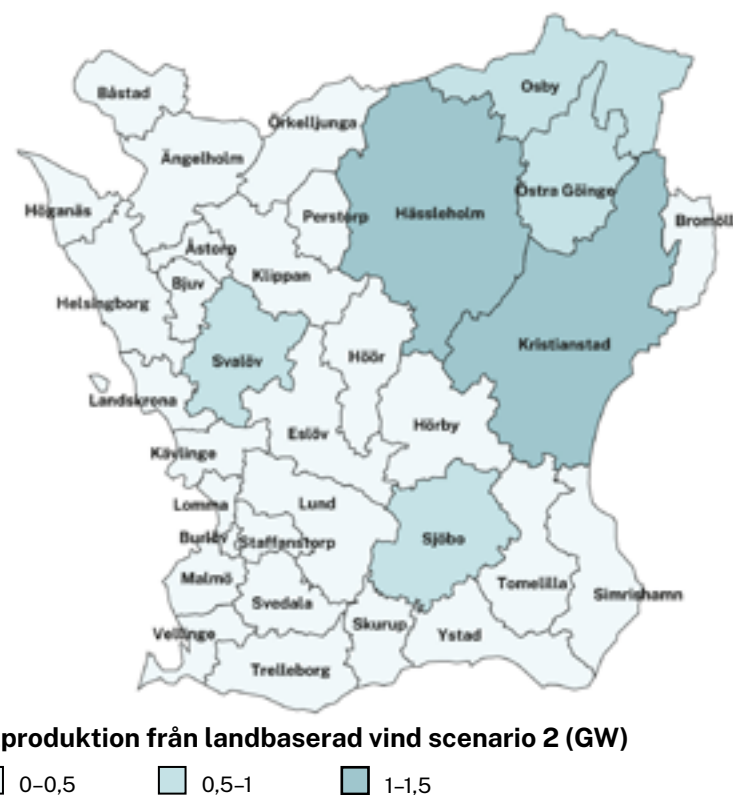
Region Skåne har tagit fram scenarier för elproduktion från landbaserad vindkraft fram till 2040. Den nationella strategin för hållbar vindkraftsutbyggnad har använts som utgångspunkt. Baserat på vindförhållanden har Skåne delats upp i två delar: sydväst och nordöst, där olika höga verk har använts vid beräkningarna. Scenario 1 har kortare hänsynsavstånd till bostäder, 600 meter i sydväst och 800 meter i nordost, medan scenario 2 har längre hänsynsavstånd, 800 meter i sydväst och 1000 meter i nordost.

Den största potentialen återfinns i de nordöstra och mellersta delarna av Skåne, där Hässleholm och Kristianstad utmärker sig med de högsta värdena. Potentialen avtar successivt mot söder och väster, med undantag för ett sammanhängande stråk av måttlig potential kring Svalöv, Eslöv och Sjöbo.

För mer information, se Region Skånes rapport [Landbaserad vindkraft – underlag för dialog och samverkan](#).



Figur 18: Kartan visar potential för elproduktion från landbaserad vind enligt region Skånes scenario 1. | **Källa:** [Landbaserad vindkraft – underlag för dialog och samverkan](#)



Figur 19: Kartan visar potential för elproduktion från landbaserad vind enligt region Skånes scenario 2. | **Källa:** [Landbaserad vindkraft – underlag för dialog och samverkan](#)

Havsbaserad vindkraft i olika utvecklingsskeden

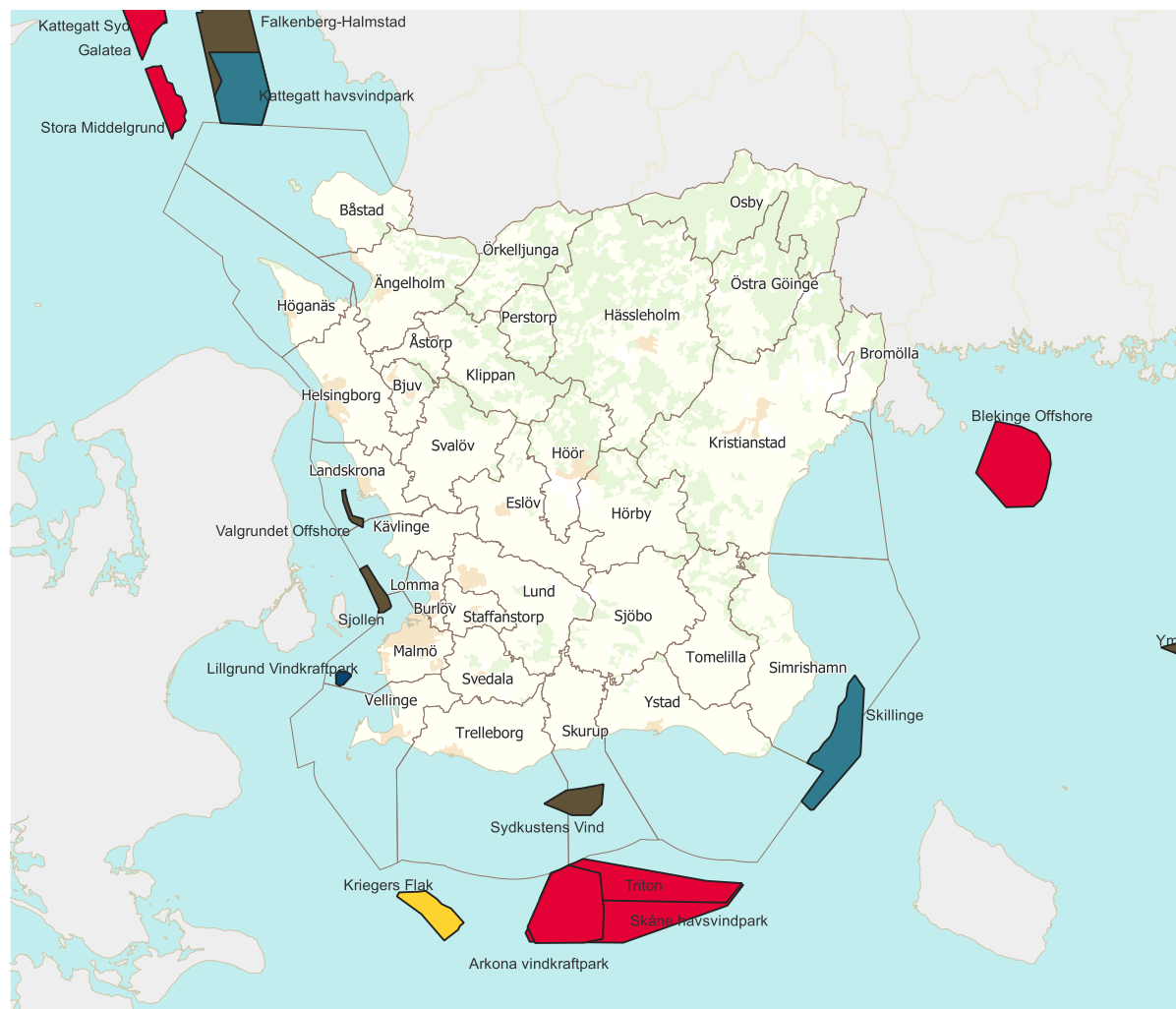
Utvecklingen för den havsbaserade vindkraften har avstannat i Skåne, framför allt efter regeringens beslut att avslå flera havsbaserade projekt i Östersjön. Försvars- och sjöfartsintressen samt höga naturvärden begränsar ofta möjligheterna för vindkraften till havs i Skåne. Tekniska metoder kan dock underlätta samexistens med försvaret, sjö- och luftfart.

Lillgrund, som ligger i Öresund, är idag den enda etablerade havsbaserade vindkraftsparken i Skåne. För övrigt finns det enbart ett havsvindsprojekt utanför Skånes kust som har samtliga tillstånd på plats (Vattenfalls Kriegers Flak). Vattenfall har beslutat att tills vidare pausa utvecklingen av Svenska Kriegers Flak på grund av bristande investeringsförutsättningar. Ytterligare sex havsvindparker har projekterats (varav tre i samma område i den ekonomiska zonen). Statusen på projekten varierar där vissa fortfarande befinner sig i samrådsskede.

Läs mer [Havsplanering och havsbaserad vindkraft i Skåne](#).

Andel av årsanvändningen som motsvaras av lokal elproduktion

- Inledande undersökningar
- Samråd inför tillståndsansökan
- Tillståndsansökan beviljad
- Uppförd
- Tillståndsansökan avslagen



Figur 20: Havsbaserade vindkraftsprojekt i olika utvecklingsskeden, från tidiga undersökningar till uppförda parker.

| Källa: [Havsplanering och havsbaserad vindkraft i Skåne](#)



Solkraft i skånska kommuner

Nuläge, utmaningar och potential

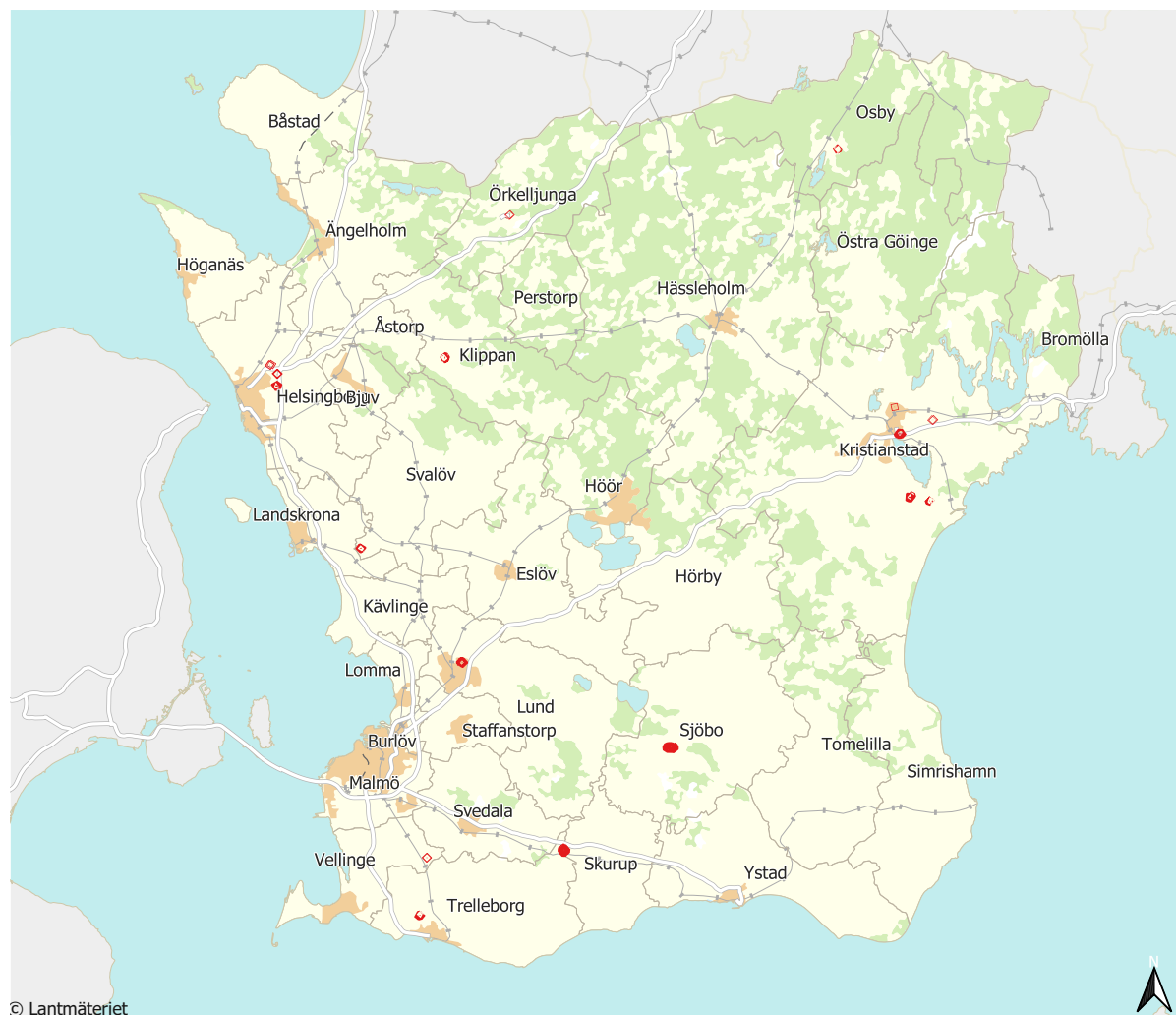
Storskalig solkraft är koncentrerad till få ställen

Större solcellsparker finns i en tredjedel av de skånska kommunerna, oftast i det öppna landskapet och nära kusterna. Kristianstad och Helsingborg har flest parker. Det finns inga större anläggningar i norra och mellersta Skåne där det finns mycket skogsmark, och inte heller på Österlen eller i kustkommunerna i nordväst.

Mönstret pekar på att utvecklingen för solkraft har kommit olika långt på olika platser. Kommuner och elnätbolag i områden där flera parker har etablerats har fått erfarenhet av att arbeta med markanvändning och nätanslutning för solkraft.

Markbaserade solparker

 Solcellsparker över 0,5 MW



Figur 21: Kartan visar markbaserade solcellsparker över 0,5 MW. | Källa: Länsstyrelsen Skåne

Solkraft och intressekonflikter

I stora delar av Skåne finns, eller har funnits planer på att etablera solcellsparker. Projekten ligger ofta i kluster där samtliga projekt antingen har beviljats eller inte realiserats. Orealiserade projekt kan bero både på avslag eller på att projektet har dragits tillbaka av annan anledning.

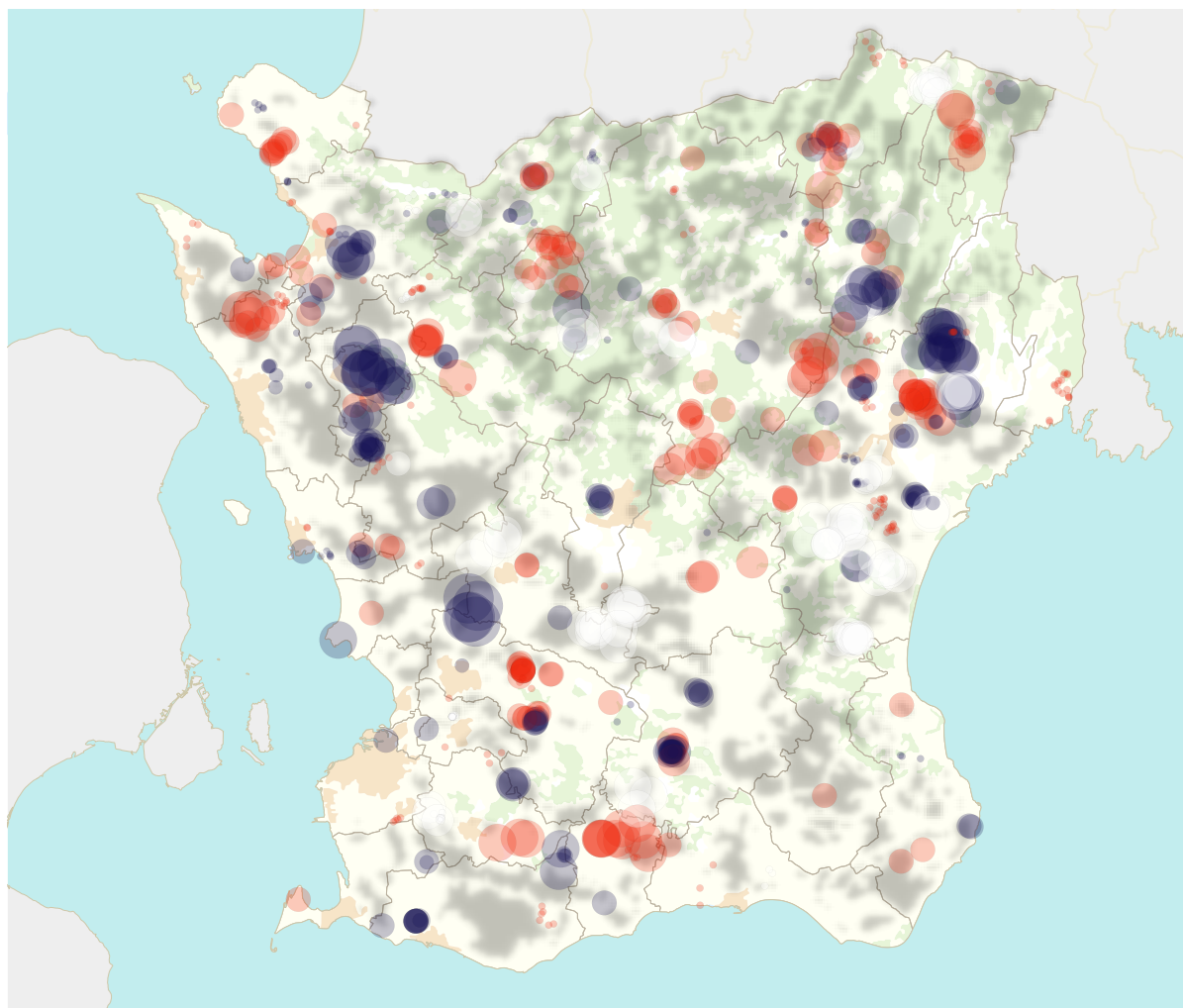
Projektens lokalisering sammanfaller delvis med områden utan identifierade intressekonflikter (i grått). Samtidigt finns det på många håll stora ytor utan identifierade intressekonflikter, där det ännu inte har funnits planer på att uppföra solcellsparker. Förekomsten av både avslag och överklaganden i flera delar av regionen tyder på att konflikter kring markanvändning är återkommande.

För att undvika utdragna processer och uteblivna investeringar behöver lokaliseringen av markbaserad solkraft hanteras tidigt i den strategiska planeringen. Då kan avvägningar kring andra markintressen göras, såsom jordbruk, naturvärden och bebyggelseutveckling.

Markbaserade solcellsärenden efter status och intressekonflikter

-  Beviljad solkraft
-  Under handläggning och överklagad solkraft
-  Orealiserad solkraft
-  Inga identifierade intressekonflikter

Cirkelns storlek visar solcellsparkernas storlek, där större cirkel betyder högre installerad effekt i MW.



Figur 22: Kartan visar lokaliseringen av markbaserade solcellsärenden hos Länsstyrelsen Skåne, från och med 2019. Ärendena är fördelade på beviljade, under handläggning eller överklagad, samt orealiserade. | Källa: Region Skåne och [Länsstyrelsen Skåne](#)



Biogas i skånska kommuner

Nuläge, kraftslag och intressekonflikter

Många biogasanläggningar och fler är på väg

Biogasanläggningar finns i stora delar av Skåne, men de större produktionsvolymerna återfinns framför allt i Helsingborg, Trelleborg och Kristianstad. Sex stora anläggningar är planerade att byggas i centrala Skåne från Örskelljunga i norr till Trelleborg i söder.

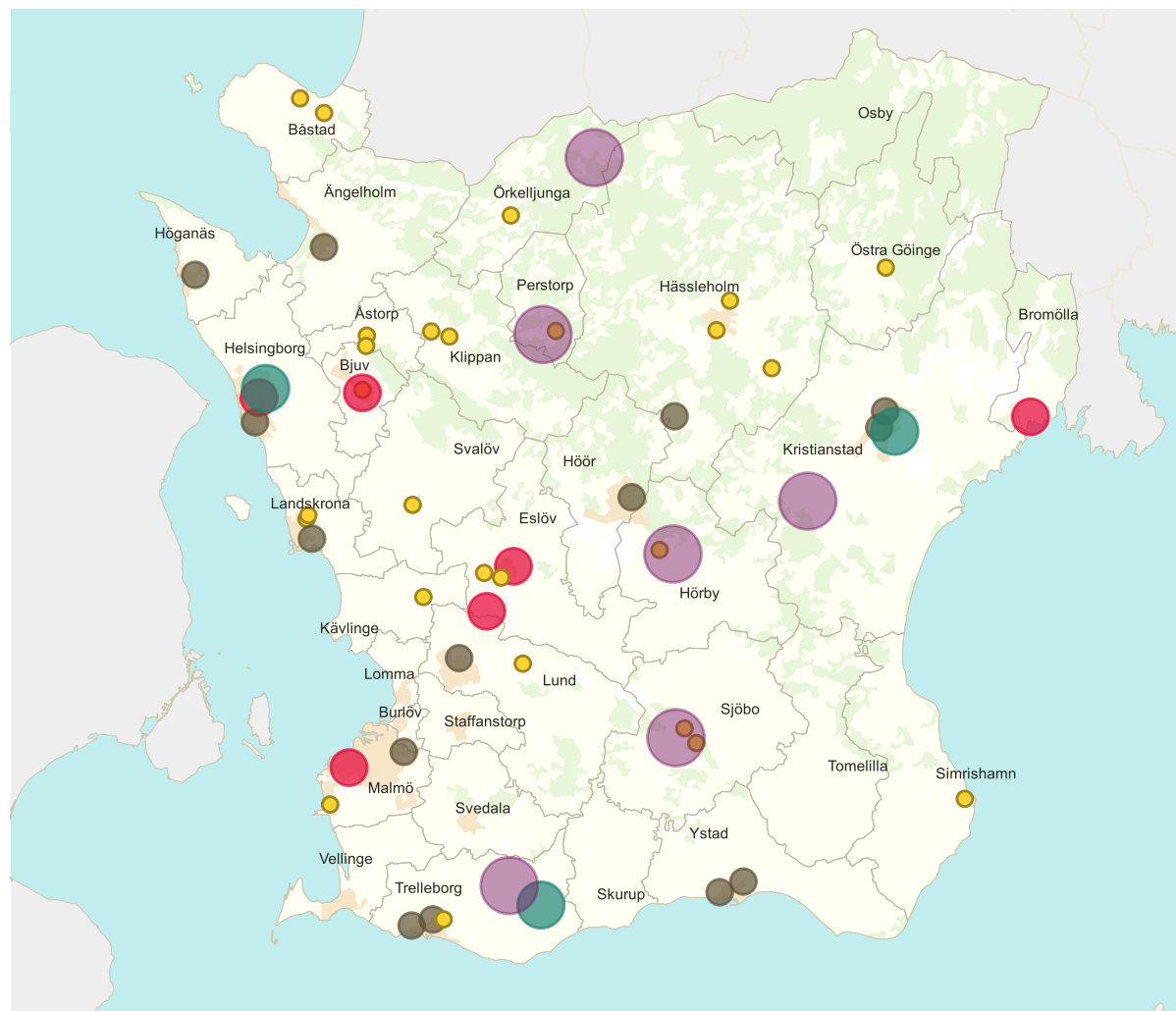
Det kommer öka biogasproduktionen i Skåne betydligt och bidra till det regionala målet om att vara självförsörjande på gas till 50 procent till 2030.

Skånes många biogasanläggningar hänger samman med tillgången på substrat från jordbruket. Anläggningarna ligger ofta i områden med hög djurtäthet och livsmedelsproduktion. Närhet till åkermark är också viktig, eftersom rötresterna återanvänds som gödsel i jordbruket.

Biogasanläggningar

- under 2 GWh/år
- 2–10 GWh/år
- 10–50 GWh/år
- över 50 GWh/år
- Planerade anläggningar 50–200 GWh/år

Cirkelns storlek visar biogasproduktion, där större cirkel betyder större produktion.



Figur 23: Kartan visar biogasanläggningar i Skåne. | Källa: [Energigas Sverige](#) och [Region Skåne](#)

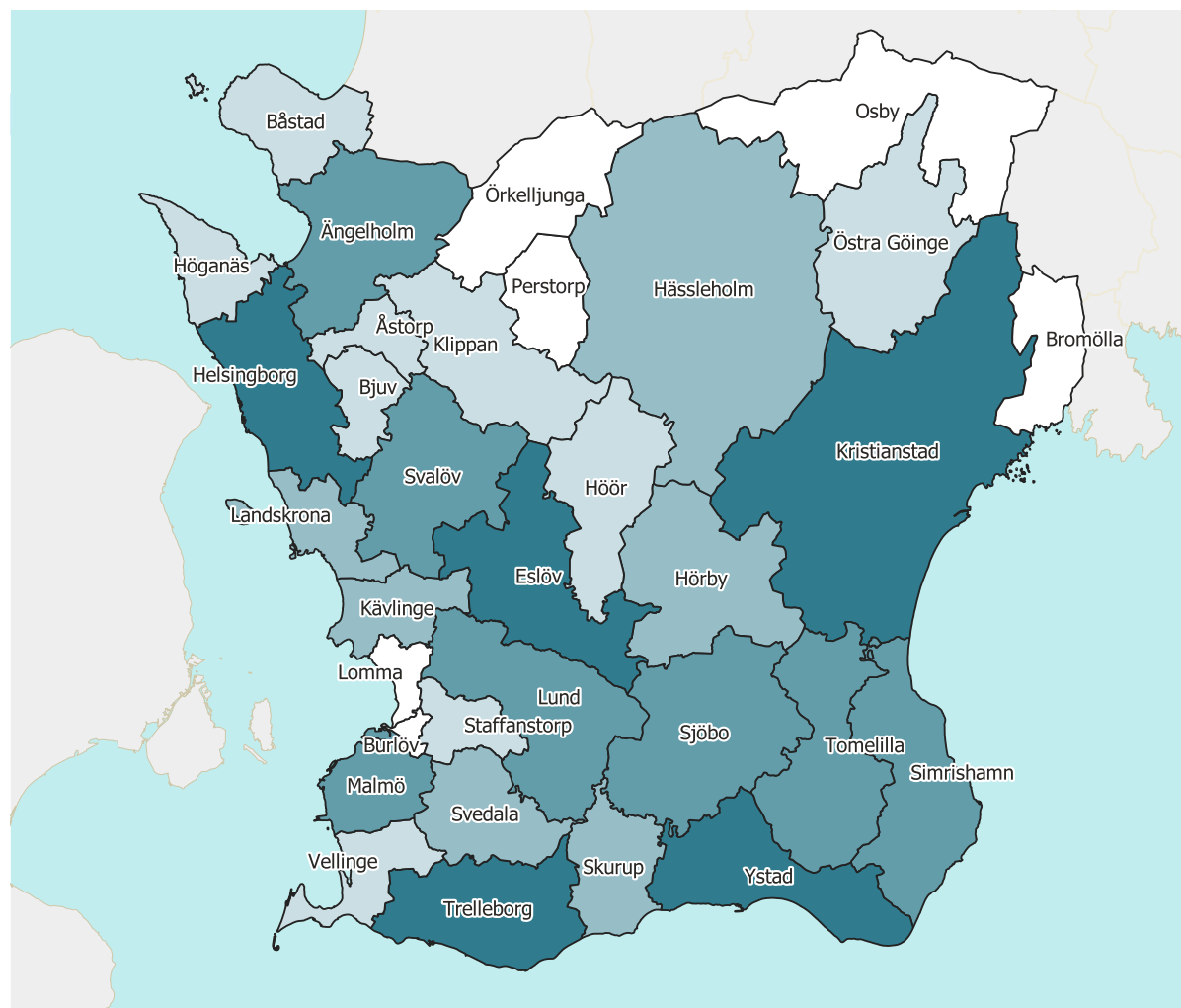
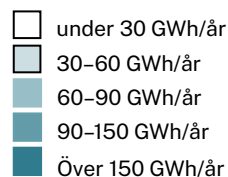
Stor biogaspotential i många kommuner

Skåne har mycket stor potential för att öka sin biogasproduktion ytterligare, tack vare att det fortfarande finns outnyttjade råvaror som gödsel från jordbrukssektorn och stora volymer restprodukter från livsmedelsindustrin.

För strategisk planering innebär detta att biogas behöver hanteras som en regional resurs. Kommuner med hög produktion får en strategisk roll i försörjningen, och många aktörer behöver involveras i planerna för mottagning och distribution.

Läs mer på Länsstyrelsen Skånes [Underlag för kommunal energiplanering i Skåne](#).

Biogaspotential



Figur 24: Kartan visar kommunernas biogaspotential i form av råvaror som gödsel och livsmedelsrester. Underlaget är baserat på en kartläggning av forskningsinstitutet RISE från år 2022. Mer information och rapport till länken finns på Länsstyrelsen Skånes [Underlag för kommunal energiplanering i Skåne](#). | Källa: Länsstyrelsen Skåne



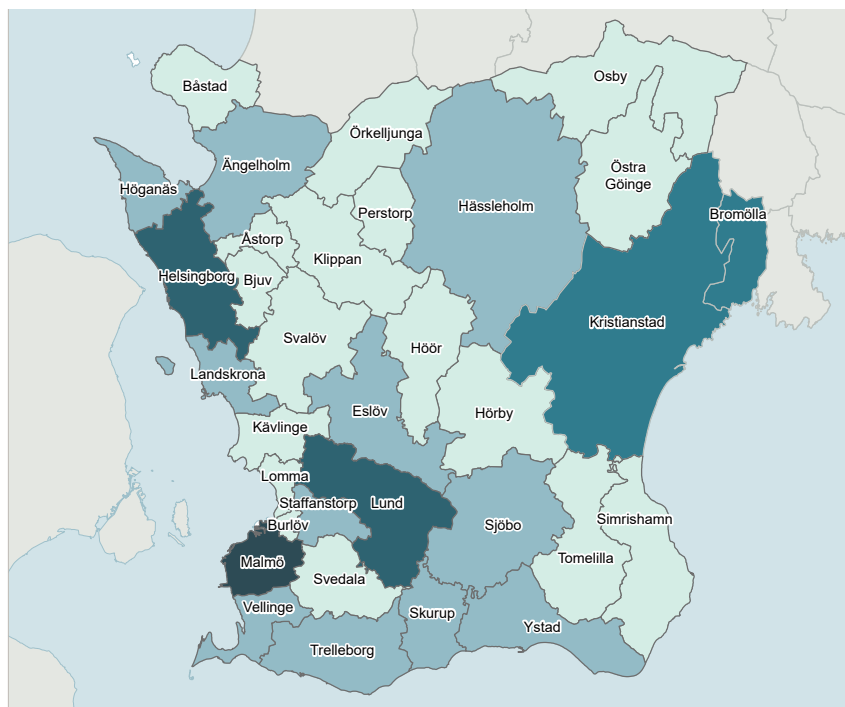
Elanvändning och effektbehov

Användning, produktion och infrastruktur

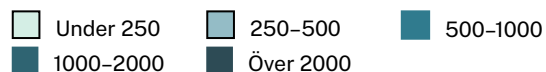
Städer använder mest el, men industrikommuner ligger högst per invånare

Den totala elanvändningen är koncentrerad till befolkningsrika kommuner som Malmö, Lund, Helsingborg och Kristianstad (karta till vänster).

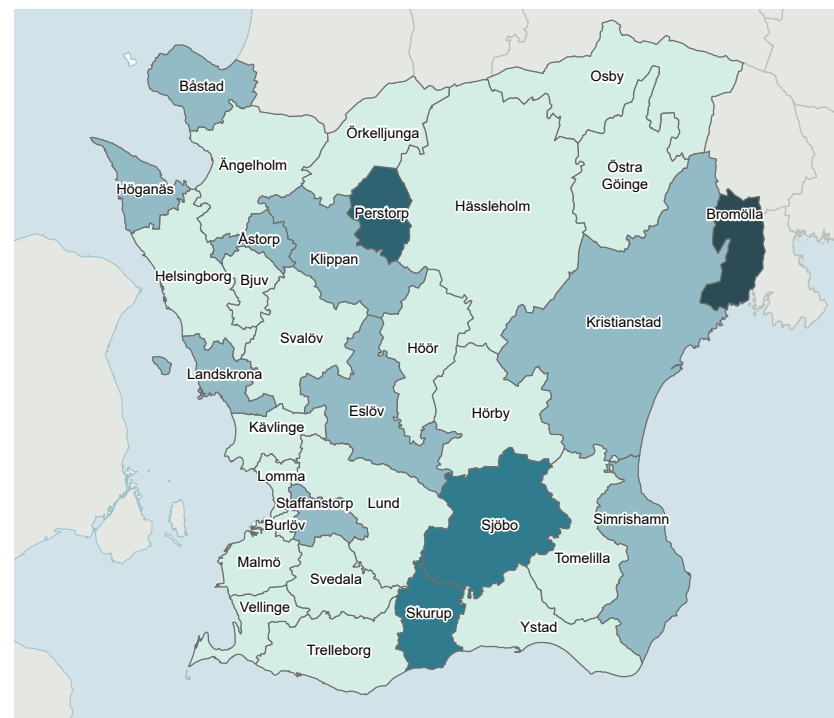
När elanvändningen sätts i relation till befolkning framträder ett annat mönster, där mindre, mer industripräglade kommuner har de högsta nivåerna per invånare (karta till höger). Bromölla och Perstorp sticker ut särskilt.



Elanvändning (GWh)



Figur 25: Kartan visar elanvändning i GWh. Data för elanvändning på kommunnivå påverkas av en omfattande sekretess. Kartan baseras på de senast publicerade siffrorna för åren 2023–2024. | **Källa:** SCB



Elanvändning per 1000 invånare (GWh)



Figur 26: Kartan visar elanvändning per 1000 invånare i GWh. Data för elanvändning på kommunnivå påverkas av en omfattande sekretess. Kartan baseras på de senast publicerade siffrorna för åren 2023–2024. | **Källa:** SCB

Alla kommuner har större elanvändning 2040, men stora skillnader finns

Elanvändningen väntas öka i hela Skåne under de kommande åren, men tydliga skillnader finns mellan kommunerna. Den största ökningen förväntas i nordväst.

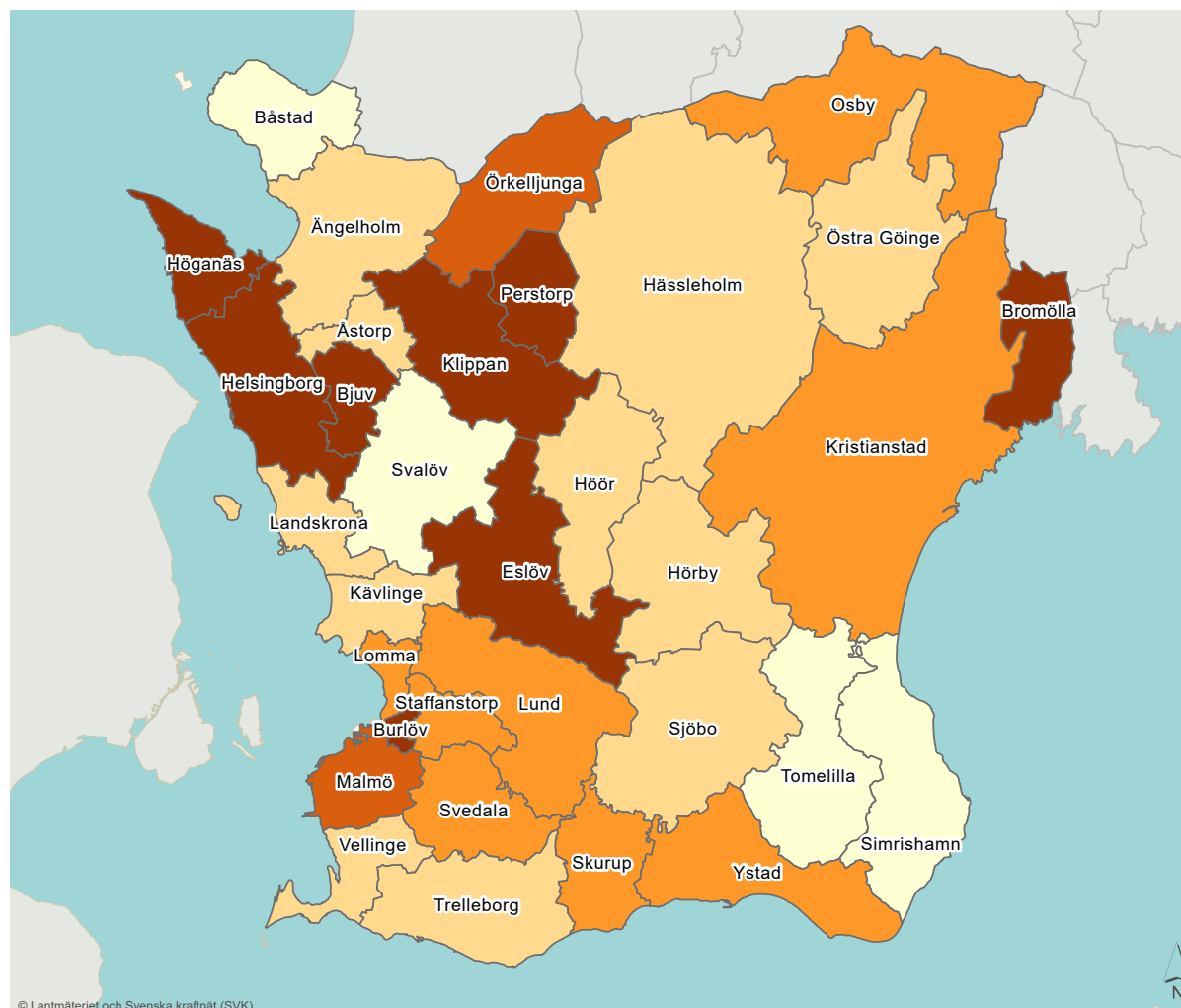
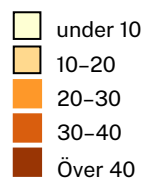
Tillväxten drivs av både av elektrifiering och av en växande befolkning. Transportsektorn och privata bilar ska elektrifieras och fossila bränslen inom industrin fasas ut. Enbart under perioden 2024–2033 väntas befolkningen i Skåne öka med 69 000 invånare.

Samtidigt fortsätter energieffektiviseringen, när nya, mer energieffektiva bostäder byggs, eller åtgärder görs i befintligt byggnadsbestånd.

Det innebär att alla kommuner står inför stora skiften under de kommande åren, även när elanvändning i sin helhet ökar med under tio procent.

Läs mer i rapporten [Effektprognoser Skåne – Prognoser i ett kommunalt perspektiv](#).

Utveckling i elanvändning 2022-2040 (%)



Figur 27: Kartan visar förväntad procentuell ökning av elanvändning mellan 2022 och 2040. | **Källa:** Region Skåne och [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)

Elanvändningen koncentreras i tätorter och större industrikluster

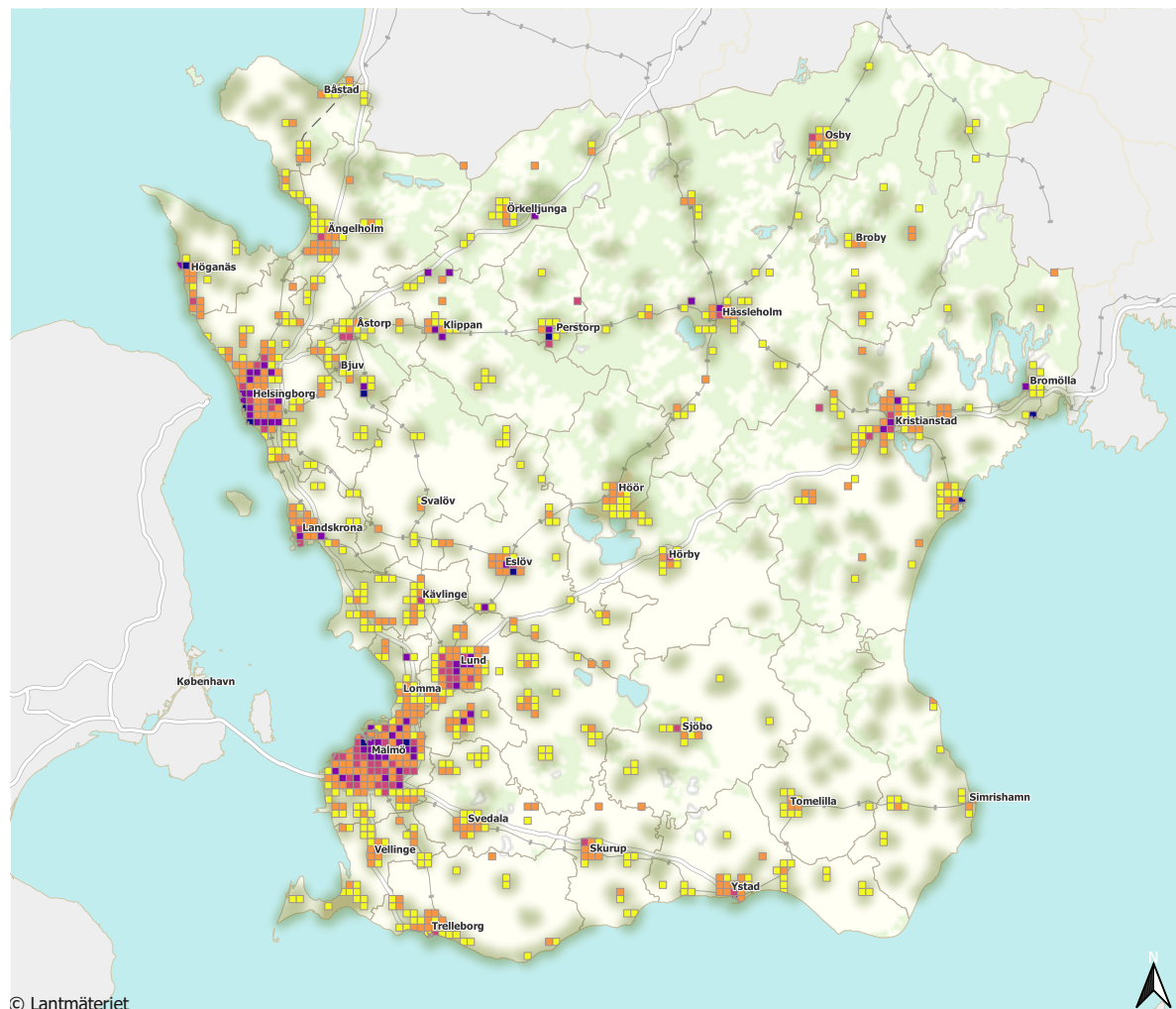
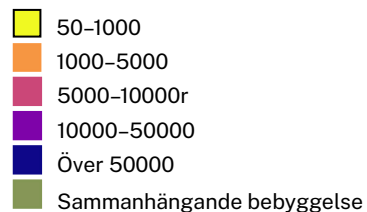
Den största ökningen i elanvändning sker föga förvånande i tätorter och verksamhetsområden för industri.

Områden med glesare bebyggelse ökar betydligt mindre, men även en liten ökning betyda mycket om användningen är ojämn och koncentreras i effekttoppar som ger högt tryck på elnätet.

Koncentrationen av elanvändningen i tätorter innebär att kapacitetsbehoven förstärks där belastningen oftast redan är hög. För den strategiska och fysiska planeringen blir det avgörande med god framförhållning och tidig dialog mellan kommun och elnätbolag för att förenkla både elektrifiering och nya etableringar.

För att klara Skånes växande elbehov planeras en stor utbyggnad av elnätet, vilket också kommer kräva tidig samordning mellan aktörer för att hantera intressekonflikter.

Förändring i elanvändning 2022-2040 (MWh)



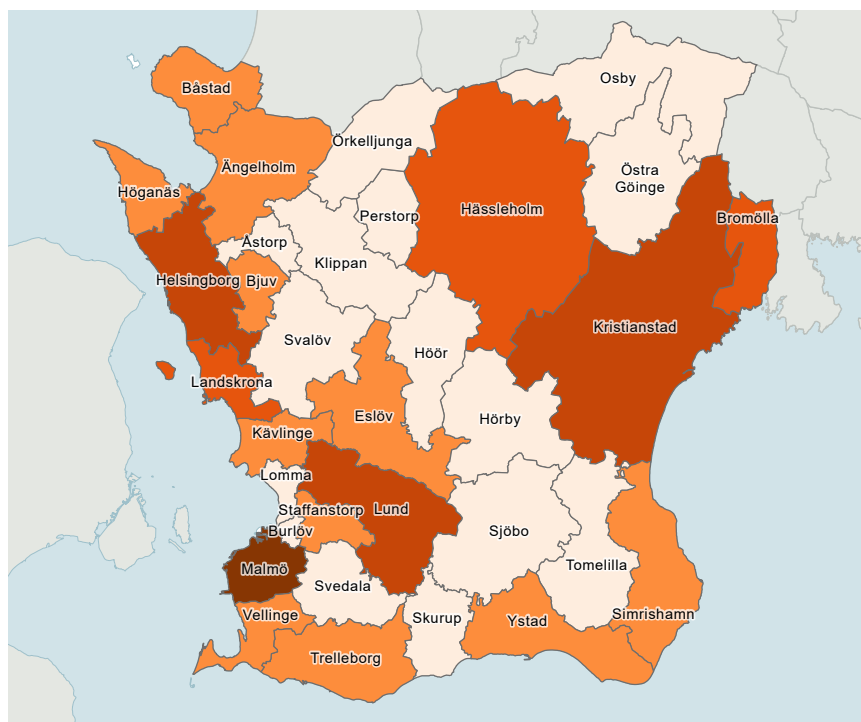
© Lantmäteriet

Figur 28: Förändring i total elanvändning per kvadratkilometer mellan 2022 och 2040 (MWh). | **Källa:** Region Skåne och [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)

Effektbehovet speglar både befolkningsstorlek och branschstruktur

De största effektbehoven finns i västra Skånes befolkningsrika kommuner (karta till höger). Samtidigt sticker flera mindre kommuner ut med relativt höga nivåer, vilket tyder på en branschstruktur med mer energikrävande företag.

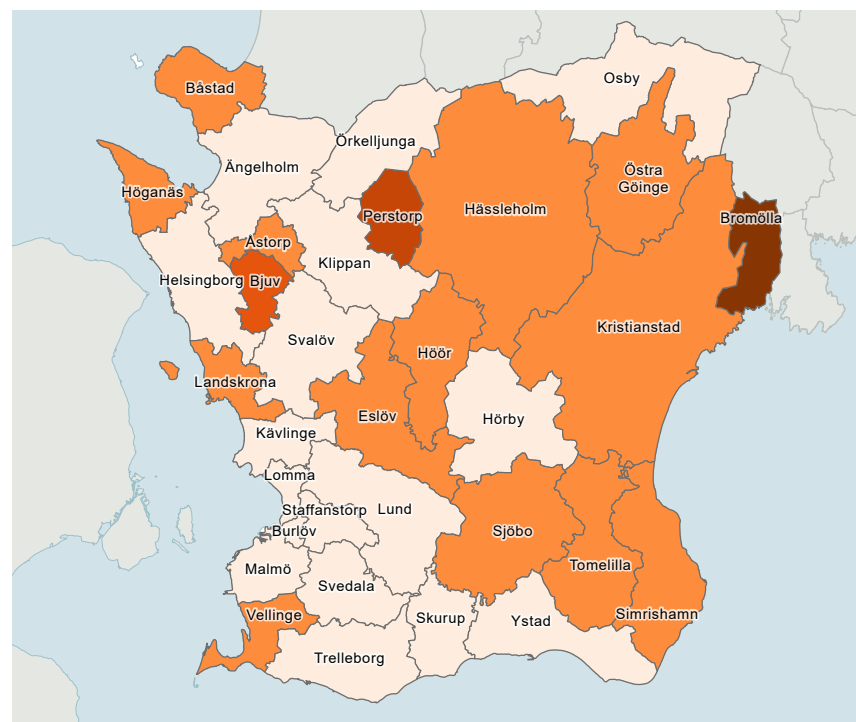
När efterfrågan sätts i relation till befolkningen framträder mönstret tydligare (karta till vänster). Högst effekt per invånare finns i mindre och mer industripräglade kommuner, medan de större städerna har ett lägre effektbehov.



Effektbehov (MW)



Figur 29: Kartan visar effektbehov i MW, 2022. | Källa: [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)



Effektbehov per 1000 invånare (MW)



Figur 30: Kartan visar effektbehov per 1000 invånare i MW, 2022. | Källa: [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)

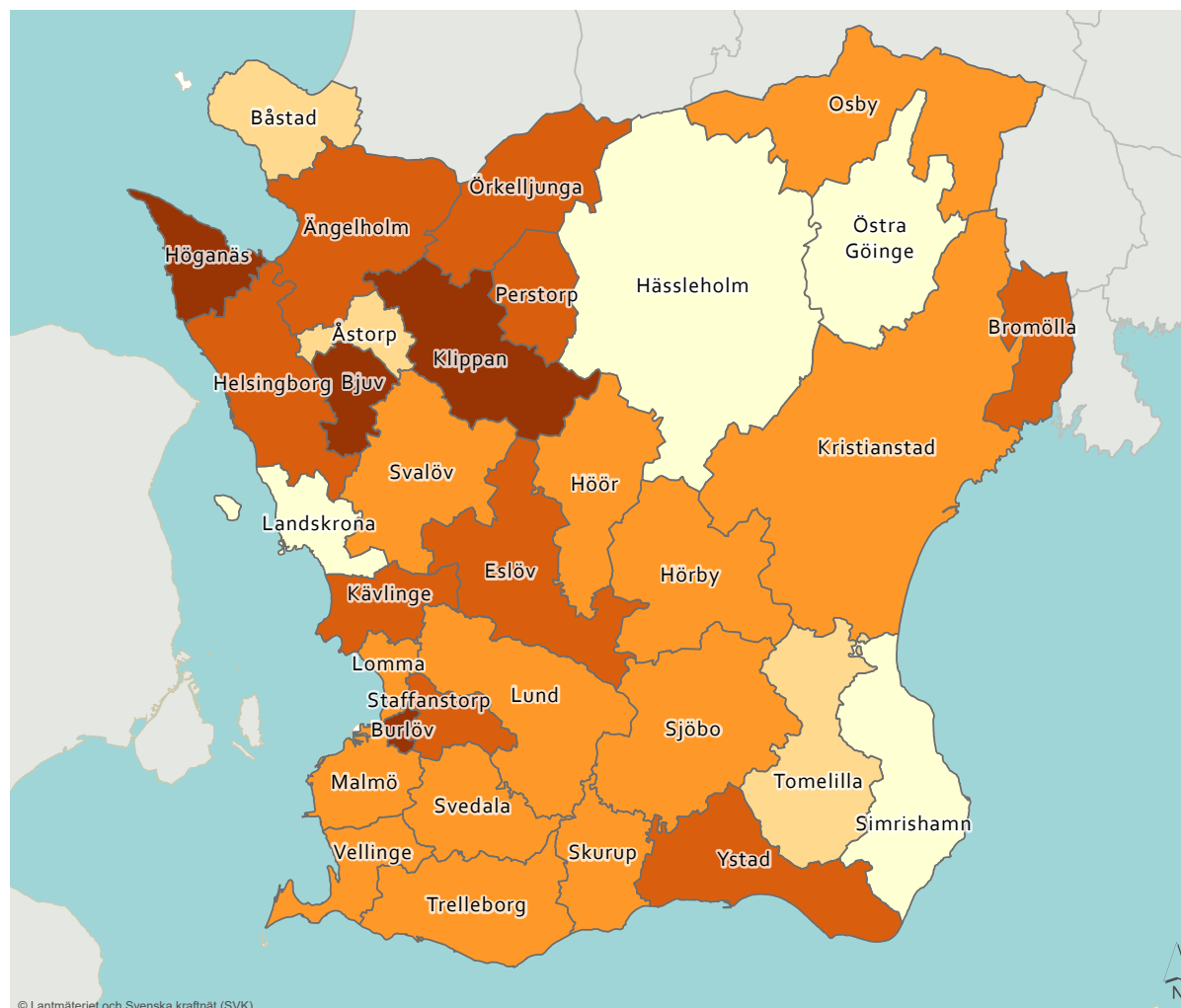
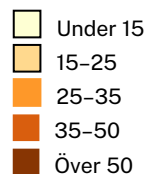
Effektbehovet ökar snabbare än elanvändningen

Effektbehovet ökar kraftigt i Skåne, med flera kommuner som når över 50 procent. Tillväxten drivs både av befolkningsökning, elektrifiering av industri och fordonsladdning. Laddpunkter kommer att tillkomma både vid bostäder, i centrum och längs större vägar.

Elnätsbolagens nätplanering styrs ofta av effekttoppar (den timme med högst elanvändning) snarare än total elanvändning över hela året. Kommuner med måttlig ökning av effektbehovet kan ändå möta stora kapacitetsutmaningar, särskilt när laddning, uppvärmning och industrins behov sammanfaller. Det ökar kraven på flexibilitetslösningar, styrning och samordning mellan användare.

Utvecklingen skärper behovet av att integrera effektperspektivet tidigt i kommunens översiktliga planering. Lokalisering av verksamheter och bostadsområden får direkt påverkan på nätets toppbelastning, vilket gör tidig dialog och samordning mellan kommuner och nätägare centralt.

Utveckling i effektbehov 2022-2040 (%)



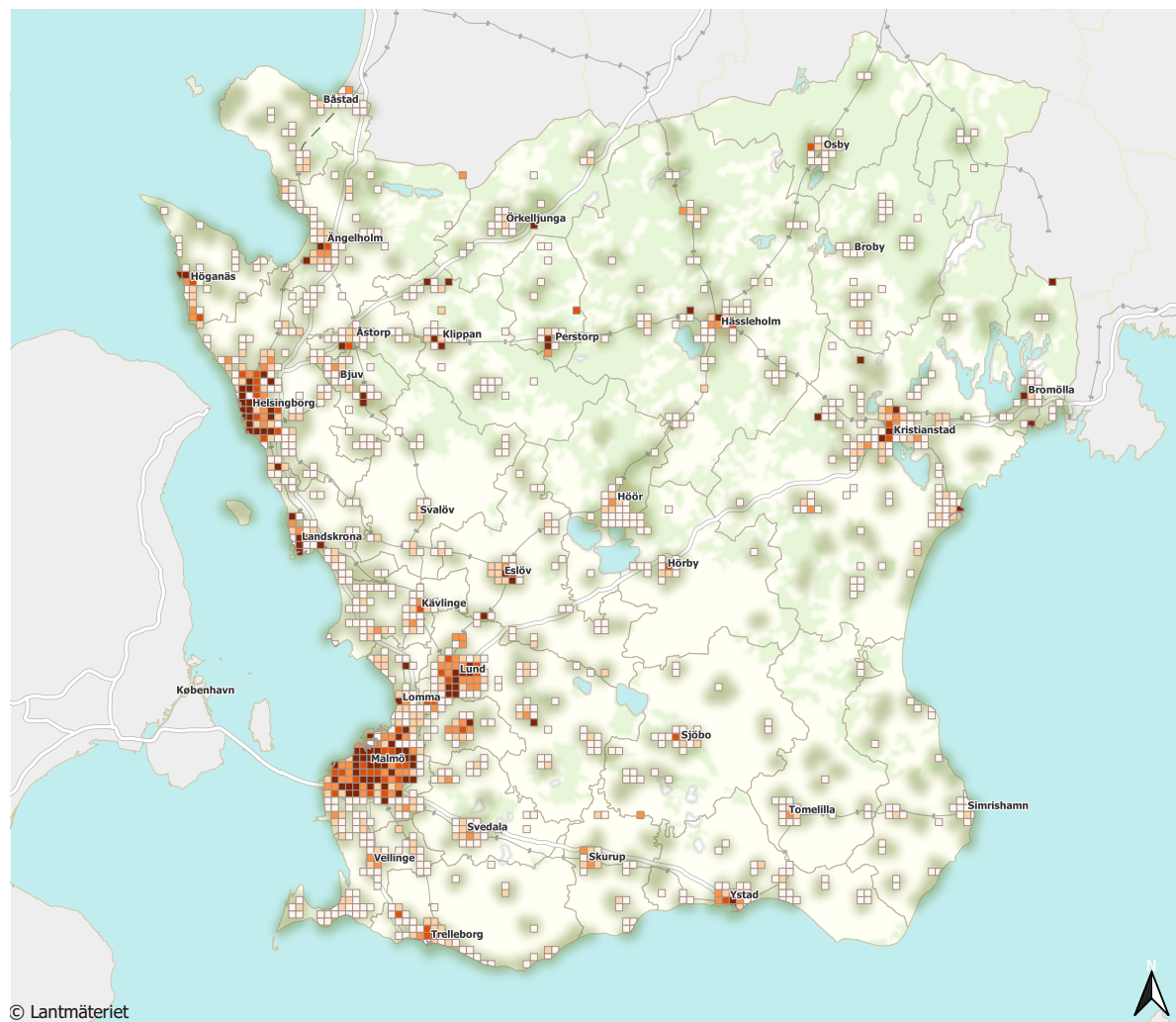
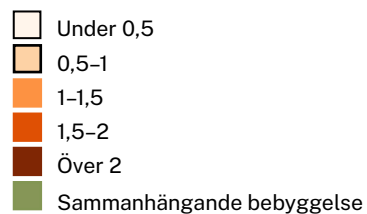
Figur 31: Kartan visar förväntad utveckling av effektbehovet mellan 2022 och 2040 i procent. | **Källa:** Region Skåne och [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)

Även effektbehovet koncentreras till större städer och industriorter

Den största effektökningen förväntas i städerna och i mindre orter med etablerade industrier. Även om effektbehovet väntas växa på många håll i Skåne står relativt få platser för en stor andel av den samlade ökningen, medan stora ytor har en relativt liten förändring.

Koncentrationen innebär att eventuella kapacitetsutmaningar kan uppstå lokalt, och vid lokalisering av nya etableringar är det särskilt viktigt med god framförhållning och dialog mellan kommun, elnätsägare och investerare.

Förändring i effektbehov 2022-2040 (MW)



© Lantmäteriet

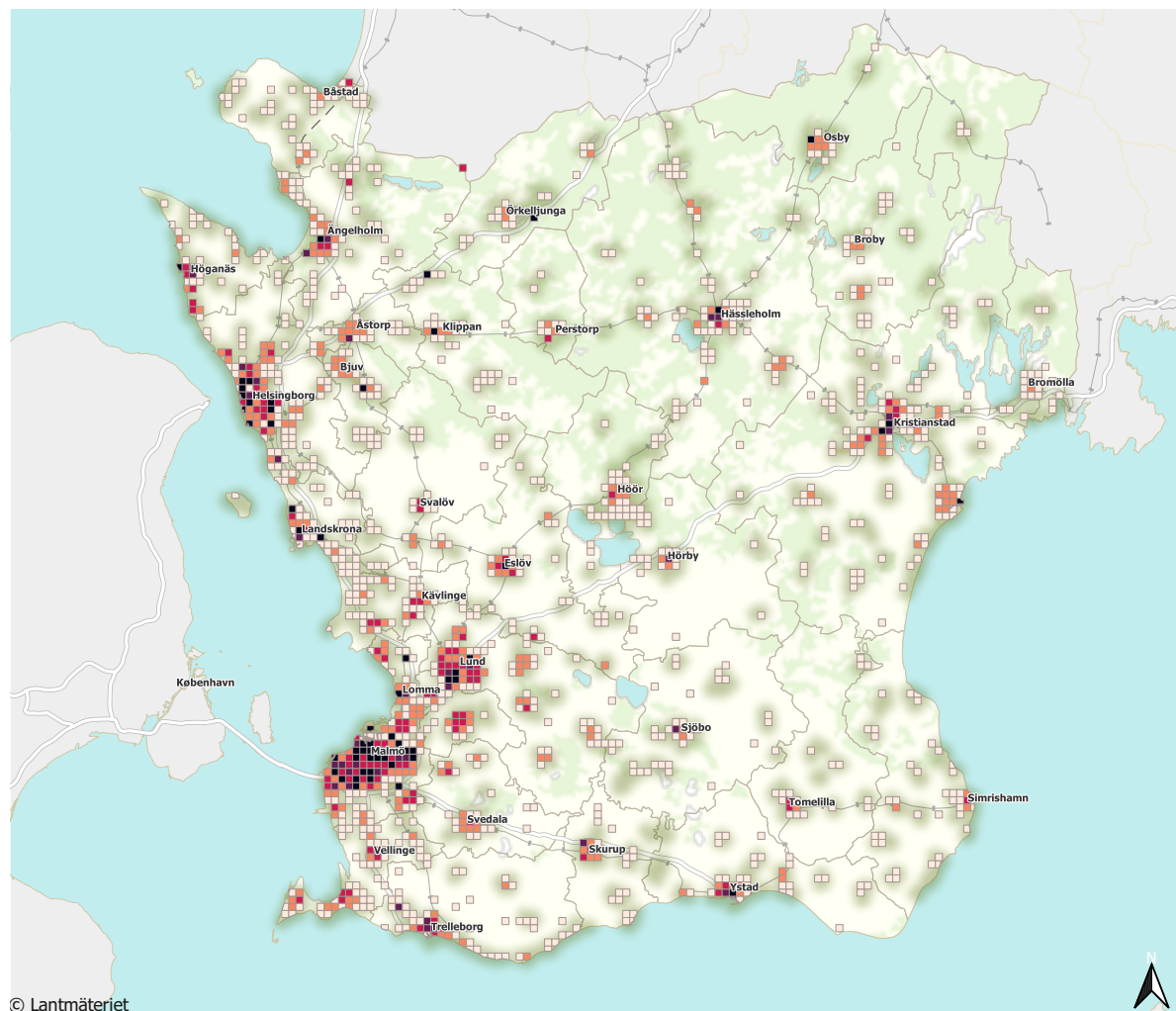
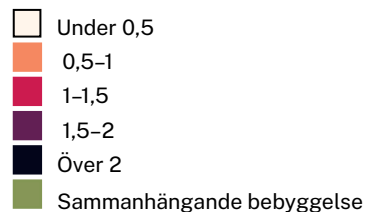
Figur 32: Förändring i totalt effektbehov per kvadratkilometer mellan 2022 och 2040 (MW). | Källa: Region Skåne och [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)

Transportsektorns effektbehov växer i hela Skåne

Transportsektorns kommande effektbehov är mer spritt, även om det finns ett mönster med en större koncentration i sammanhängande bebyggelse och längs etablerade transportkorridorer. Det allra största behovet uppstår i anslutning till större tätorter och logistiska knutpunkter, vilket speglar var laddinfrastruktur förväntas byggas ut i störst omfattning.

För att undvika att utbyggnaden av laddinfrastruktur skapar lokala effekttoppar som sammanfaller med redan belastade nät behövs flexibilitetslösningar och styrbar laddning, men även en utökad strategisk planering av laddinfrastruktur. Laddning på gatumark, i depåer och vid logistikcentra är även gynnsamt att samordna med kommunernas övriga fysiska planering, såväl som med elnätsägarnas nätutvecklingsplaner.

Förändring av transportsektorns effektbehov 2022–2040 (MW)



© Lantmäteriet

Figur 33: Utveckling av transportsektorns effektbehov per kvadratkilometer mellan 2022 och 2040 (MW). | **Källa:** Region Skåne och [Effektprognoser.se](https://effektprognoser.se)



Infrastruktur

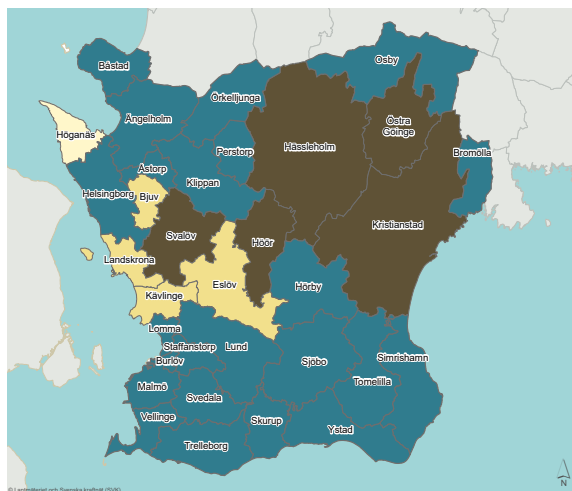
Utredningar och analysunderlag

Ansträngt kapacitetsläge för elanvändning i regionnätet

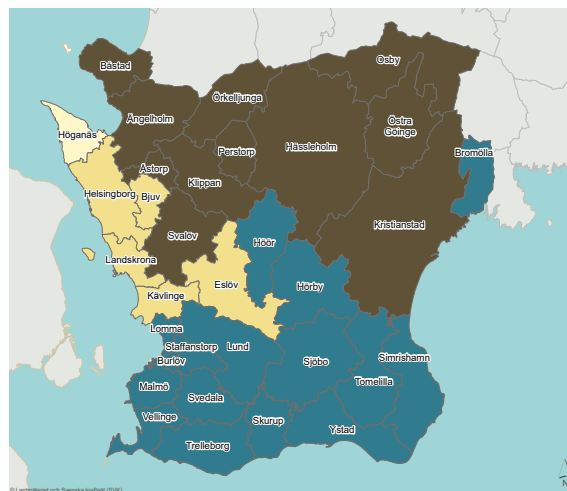
På kort sikt är det utmanande att möta prognosen för den planerade elanvändningen, särskilt i nordöstra Skåne. Mot slutet av 2020-talet växer kapacitetsbegränsningarna i regionnätet och i nästan hela norra Skåne förväntas marginalerna vara små. I väst är läget mer positivt och marginalerna förväntas vara goda i ett stråk med Helsingborg i norr och Kävlinge och Eslöv i söder. I stora delar av Skåne förbättras kapacitetsläget på 6–10 år, även om utmaningar kvarstår på flera håll.

Utbyggnad av elnätet är avgörande för att klara framtidens behov. Flera förstärkningsprojekt är planerade, men byggnationen försenas ofta av långa tillståndsprocesser och överklaganden. Kartorna visar vikten av att prioritera effektiva processer och god dialog för att planerade projekt ska kunna tas i drift i tid och förbättra kapacitetsläget.

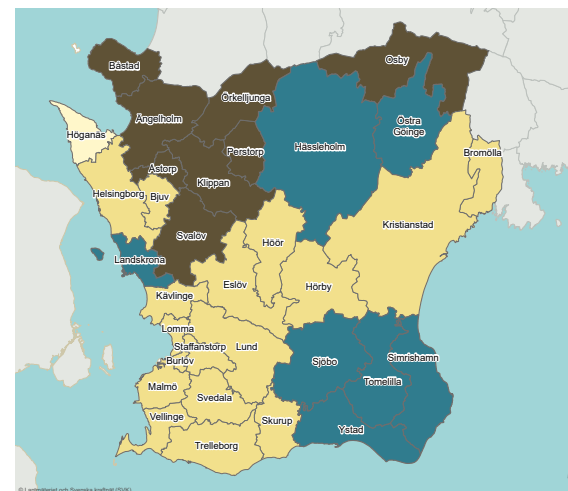
2026–2027



2028–2030



2031–2035



- Kapacitetsläge A:** prognosen för behovet av överföringskapacitet kan mötas utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Det finns goda förutsättningar att ansluta elanvändning utöver prognosen.
- Kapacitetsläge B:** prognosen för behovet av överföringskapacitet kan fortfarande mötas utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Vid anslutning utöver prognosen ökar dock risken för att kapacitetsbegränsningar uppstår.
- Kapacitetsläge C:** i vissa fall saknas marginaler och åtgärder krävs för att E.ON ska kunna möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Ytterligare anslutningar medför att kapacitetsbegränsningar uppstår.

Figur 34: Kapacitetskartor för elanvändning i E.ONs regionnät. Data saknas för Höganäs, eftersom regionnätet där har en annan ägare. | Källa: [Kapacitetskompassen, E.ON](#)

Bättre kapacitetsläge för prognostiserad elproduktion till regionnätet

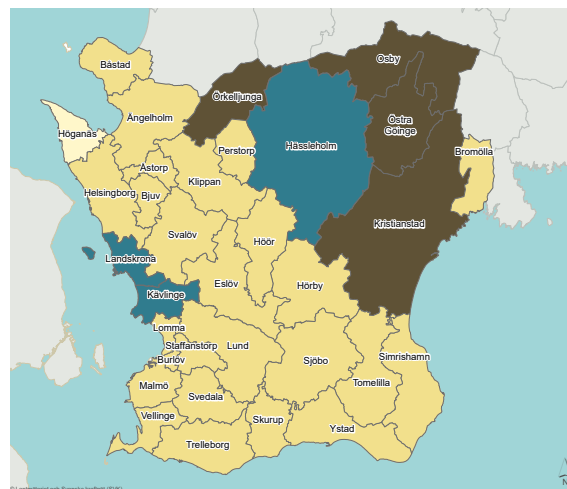
Skåne bedöms generellt ha goda förutsättningar för att möta den prognostiserade elproduktionen. I dagsläget finns utmaningar i nordöstra Skåne samt delvis Landskrona, Kävlinge och Bjuv. Utmaningarna kvarstår i stora drag till 2030. Därefter förväntas förstärkningsprojekt för regionnätet vara på plats i nordöstra Skåne, vilket avhjälper läget där. Under första halvan av 2030-talet förvärras däremot läget för att ansluta produktion i Hässleholm, men även delvist i nordväst.

Även i områden med övergripande kapacitetsbegränsningar finns platser med bättre kapacitetsläge, men tidig dialog är ännu viktigare för att elnätsägaren ska kunna undersöka avhjälpande åtgärder.

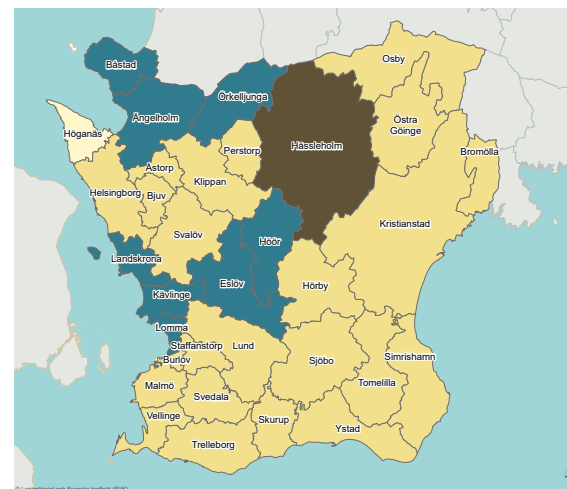
2026–2027



2028–2030



2031–2035



- Kapacitetsläge A:** prognosen för behovet av överföringskapacitet kan mötas utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Det finns goda förutsättningar att ansluta elanvändning utöver prognosen.
- Kapacitetsläge B:** prognosen för behovet av överföringskapacitet kan fortfarande mötas utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Vid anslutning utöver prognosen ökar dock risken för att kapacitetsbegränsningar uppstår.
- Kapacitetsläge C:** i vissa fall saknas marginaler och åtgärder krävs för att E.ON ska kunna möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Ytterligare anslutningar medför att kapacitetsbegränsningar uppstår.

Figur 35: Kapacitetskartor för elproduktion till E.ONs regionnät. Data saknas för Höganas, eftersom regionnätet där har en annan ägare. | **Källa:** [Kapacitetskompassen, E.ON](#)

Investeringar planeras i nästan alla lokalnät i Skåne

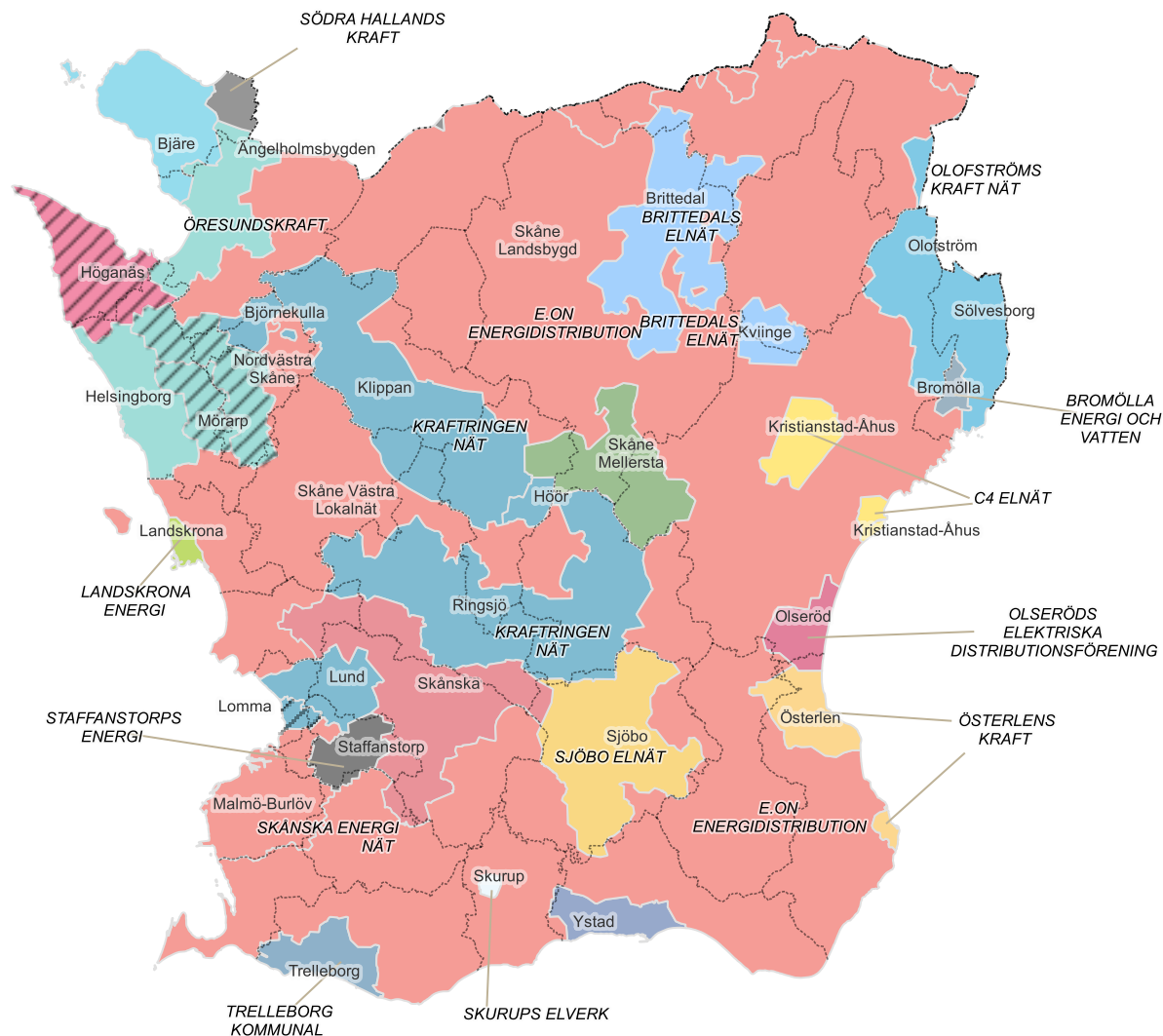
Elektrifiering och en växande befolkning driver på elanvändningen, vilket i sin tur innebär att elnät-sägarna behöver investera för att öka kapaciteten i elnätet. På sina håll är även elnäten gamla och är i behov av reinvesteringar.

För att skapa synergier med övrig infrastruktur och minska utmaningar med avspärrningar och grävarbeten behöver kommuner och nätägare ha en tidig dialog i den fysiska planeringen. Kommuner med flera nätägare behöver hantera parallella investeringsplaner, samtidigt som kapacitet i ett område kan vara beroende av åtgärder i ett annat. På sina håll ligger begränsningarna i det överliggande regionnätet.

För etableringar och stadsutveckling innebär det att tillgången till el inte enbart avgörs lokalt, utan av hur investeringar prioriteras inom respektive nätområde och i angränsande delar av systemet.

Planerar elnätsbolaget investeringar enligt nätutvecklingsplanen

 Nej



Figur 36: Kartan visar om lokalnätsbolaget planerar investeringar enligt nätutvecklingsplanen 2025. I streckade områden planeras inga investeringar. | Källa: Region Skåne och Karttjänst Nätutvecklingsplaner, Energimarknadsinspektionen

Större regionnätprojekt planeras i många kommuner

Energiomställningen innebär stora utmaningar för alla tre nivåer av elnätet. Nästan hela det skånska regionnätet ägs av E.ON, som i sin nätutvecklingsplan redogör för samtliga planerade investeringar i Skåne.

För att klara kommande förbrukningsökningar till städer, nya industrietableringar och elektrifiering av befintliga industrier investerar E.ON i regionnätet både med nya anläggningar och med omfattande förnyelseåtgärder i befintliga anläggningar.

För att genomföra detta så effektivt som möjligt försöker E.ONs samordna åtgärderna, så att det så långt det är möjligt byggs på ett sätt som både ger ökad kapacitet och flexibilitet i framtiden. Flera av åtgärderna ingår i ett stort samarbetsprojekt mellan E.ON och Svenska kraftnät.

Luftledningar är förstahandsvalet för högspänningsledningar. Det är av stor vikt att större elnätsprojekt hanteras tidigt i kommunens översiktliga planering, för att avvägningar kring andra markintressen kan göras, såsom jordbruk, naturvärden och bebyggelseutveckling. God framförhållning och dialog är avgörande för en effektiv process.

Planerar E.ON investeringar i kommunen?

- Ja
- Nej



Figur 37: Kartan visar kommuner, där regionnätägaren E.ON har planerade projekt. | Källa: [Nätutvecklingsplan 2025–2034, E.ON](#).

Långsiktig plan för det skånska stamnätet

Svenska kraftnäts styrelse har beslutat om en strategisk inriktning för utvecklingen av stamnätet i Skåne. Inriktningen består av tre åtgärds paket, som tillsammans säkerställer det långsiktiga elbehovet och möjliggör anslutning av ny elproduktion.

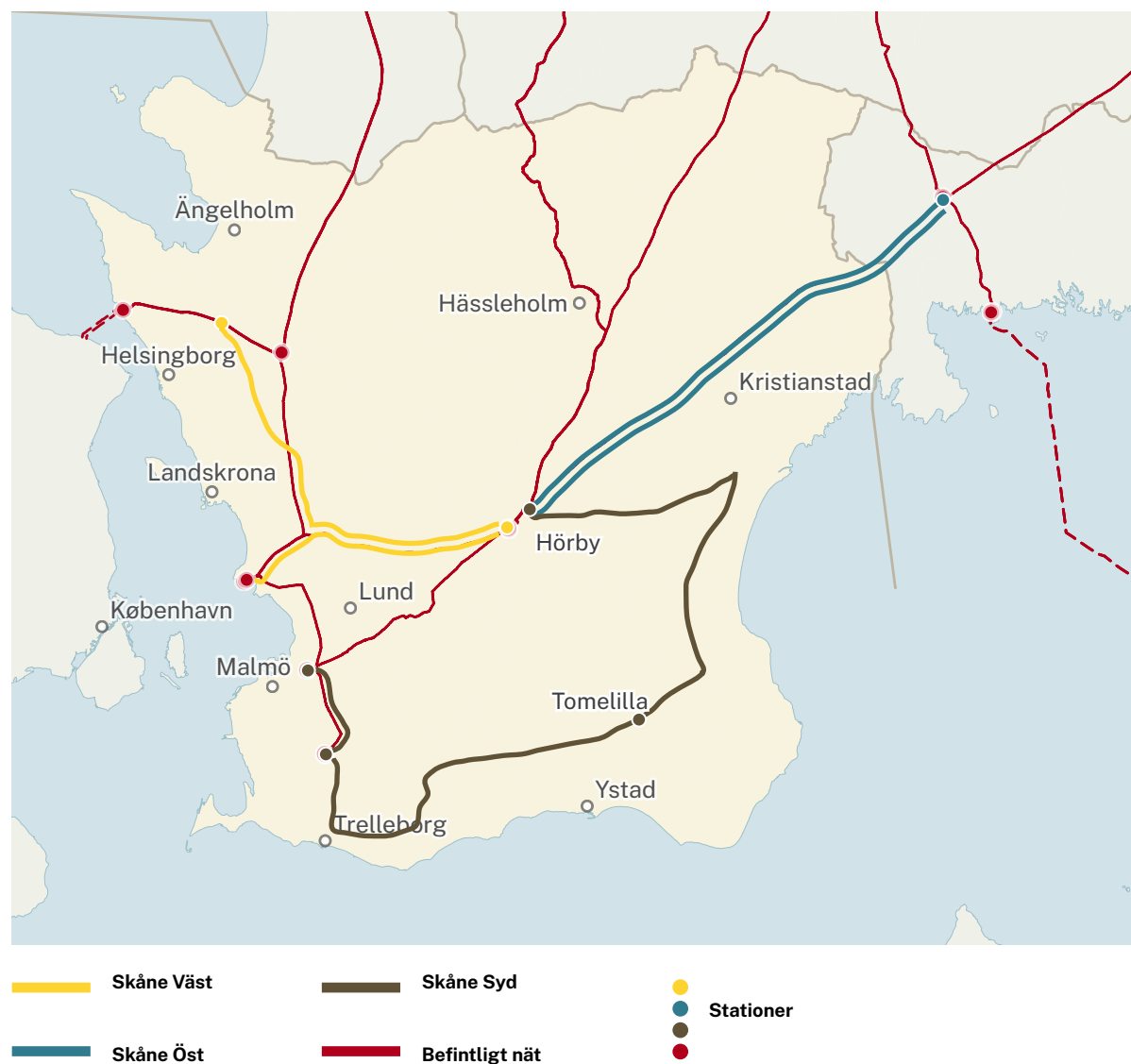
Planen kommer nu att omsättas i projekt som utförs i etapper, under 2036–2045. Fullt utbyggt ökar den driftsäkra kapaciteten till regionen med över 1 000 MW. Det motsvarar två gånger användningen i Stor-Malmö.

Bland de viktigaste behoven är förstärkt överföringskapacitet för att tillgodose samhällets framtida elbehov. Lika viktigt är en förbättrad förmåga att gå tillbaka till normal drift efter en störning, särskilt i de tätbefolkade västra delarna av Skåne. Planerna kommer även ge bättre möjligheter att ansluta elproduktion till stamnätet i södra och östra Skåne.

I utredningen av planen har Svenska kraftnät arbetat nära regionnåtsägaren E.ON för att säkerställa en samordnad förstärkningsplan för stam- och regionnät. Samplaneringen leder till kostnadseffektiva lösningar med minimala intrång där man sambygger där det är möjligt.

Målet är att skapa goda förutsättningar för regional tillväxt genom mer nätkapacitet.

Läs mer i rapporten [Skåne rustar för framtiden](#).



Figur 38: Åtgärdspaket i den långsiktiga regionala nätutvecklingsplanen för södra Sverige. | **Källa:** Svenska kraftnät

Det sydsvenska gasnätet binder samman västkusten

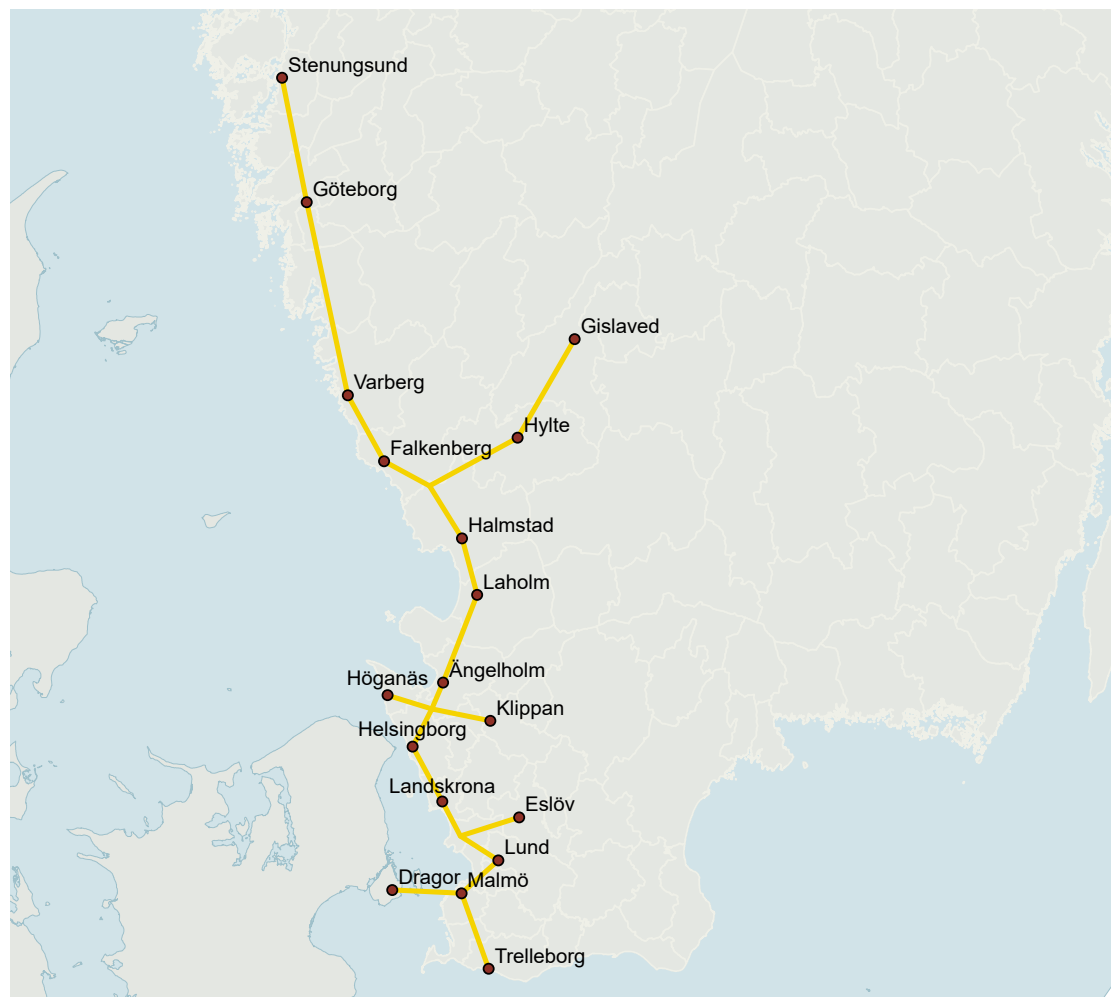
Gasinfrastrukturen följer ett tydligt nord-sydligt stråk längs västkusten, från Skåne upp mot Västsverige, med förgreningar in mot större städer och industriorter.

Nätet speglar historiska mönster där gas använts i industri och för energiförsörjning. Utanför detta stråk saknas motsvarande infrastruktur, vilket innebär att kommuner utanför nätet behöver använda andra sätt att distribuera naturgas och biogas.

För närvarande undersöks möjligheterna att bygga ut stamnätet till nordöstra Skåne.

Det sydsvenska gasnätet

-  Gasnät
-  Städer och industriorter



Figur 39: Kartan visar en stiliserad bild av det sydsvenska gasnätet. | **Källa:** Region Skåne och [Swedegas](#).

Begrepp och förkortningar

Effekt

Eleffekt, eller bara effekt, är den mängd el som produceras och används i varje ögonblick. Det kan liknas vid mängden vatten som flödar vid ett tillfälle. Effekt anges oftast i enheten kW (kilowatt) eller MW (megawatt).

Elnät

Elnät eller nät. Sveriges elnät består av stamnät (transmissionsnät) och distributionsnät (regionnät och lokalnät) samt utlandsförbindelser.

Flexibilitet

Flexibilitet är förmågan hos en resurs, till exempel batteri, att på en given signal förändra planerad konsumtion eller produktion av el.

Fysisk planering

Fysisk planering enligt plan- och bygglagen vägleder och reglerar hur mark- och vattenområden används till exempel bebyggelse och infrastruktur. Planeringssystemet består främst av regionplan, översiktsplan och detaljplan.

kV

Kilovolt är tusen volt. Volt (V) är enheten för att mäta elektrisk spänning.

Ledning

Elledning. Samlingsbegrepp där både luftledningar och kablar ingår.

Lokalnät

Lokalt elnät. Lokalnäten tar hand om transporten den sista biten ut till

de flesta elanvändarna/elförbrukarna såsom hushåll och företag. Lokalnäten är geografiskt avgränsade nät med lägst spänning (0,4–20 kV).

Luftledning

Elledning ovan mark.

Markkabel

Elledning under mark.

MW

Megawatt. Watt (W) är enheten för effekt. Effekten kan beskrivas som takten på strömmen som flödar genom en elkabel.

Regionnät

Regionalt elnät. Regionnäten ansluter till stamnätet och transporterar elen vidare ut till lokalnäten. Stora elanvändare/elförbrukare och en del mellanstora elproducenter är ofta anslutna direkt till regionnätet. Regionnätet använder lägre spänning (30–130 kV).

Spänning

Spänning är skillnaden i elektrisk potential (laddning). Det kan liknas vid trycket i ett vattenrör och anges oftast i enheten kV (kilovolt).

Stamnät

Stamnätet (transmissionsnätet) använder mycket hög elspänning (220–400 kV). Stamnätet transporterar stora mängder el från de stora elproducenterna till regionnätet.

Överföringskapacitet

Hur mycket el som kan överföras i en elledning.

Region Skåne

291 89 Kristianstad
Telefon: 044-309 30 00
utveckling.skane.se

