



REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Emmaboda Elnät AB

Nätutvecklingsplan

2025-2034

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

| | | |
|--------|---|----|
| 1. | Uppgifter om företaget och företagets elnät..... | 2 |
| 1.1. | Uppgifter om företaget..... | 2 |
| 1.2. | Uppgifter om företagets elnät | 3 |
| 1.3. | Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet | 4 |
| 2. | Behov av överföringskapacitet i elnätet | 5 |
| 2.1. | Redogörelse för företagets prognosarbete | 5 |
| 2.2. | Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034. | 8 |
| 2.2.1. | Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet..... | 9 |
| 2.3. | Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen | 10 |
| 3. | Planerade investeringar och alternativa lösningar | 11 |
| 3.1. | Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder | 11 |
| 3.1.1. | Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat | 12 |
| 3.1.2. | Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet | 12 |
| 3.2. | Planerade investeringar..... | 12 |
| 3.2.1. | Kompletterande information om planerade investeringar | 13 |
| 3.3. | Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser | 13 |
| 3.3.1. | Det förväntade behovet | 13 |
| 3.3.2. | Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna | 13 |
| 3.3.3. | Omdirigering | 13 |
| 4. | Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet | 14 |
| 5. | Samråd | 15 |

Revisionshistorik

| Revision | Datum | Beskrivning | Författare | Granskad av |
|----------|------------|------------------------------|----------------------|--------------------------|
| 0 | 2024-08-22 | Utkast | Katarina Lenander | M. Einarsson F. Ström |
| 1 | 2024-09-02 | Nätutvecklingsplan | Katarina Lenander | M. Einarsson F. Ström |
| 2 | 2024-09-10 | Nätutvecklingsplan | Katarina Lenander | M. Einarsson F. Ström |
| 3 | 2024-11-25 | Nätutvecklingsplan 2025-2034 | F. Ström | M. Einarsson |

1. Uppgifter om företaget och företagens elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Emmaboda Elnät AB, vidare benämnt som Emmaboda Elnät, samt uppgifter om företagens elnät. I tabell 1 sammanställs data om företaget.

1.1. Uppgifter om företaget

Tabell 1 Uppgifter om företaget

| | |
|--|--|
| Företagsnamn | Emmaboda Elnät AB |
| Organisationsnummer | 556459-9271 |
| Kontaktperson(er) | Markus Wertwein Ros, Karl Andersson |
| E-post | Info.energi@emmaboda.se |
| Telefonnummer | 010-353 17 50 |
| Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan) | https://www.emmabodaenergi.se/ |
| Länk till information om samråd | https://www.emmabodaenergi.se/ |
| Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan | Nätutvecklingsplan - Emmaboda Energi |
| Länk till slutgiltig samrådsredogörelse | Nätutvecklingsplan - Emmaboda Energi |
| Bilagor | Bilaga 1 – Samrådsredogörelse Bilaga 2 – Svar samråd nätutvecklingsplan_eon Bilaga 3 – Region Kalmar Län_ Beslut Yttrande över nätutvecklingsplan Bilaga 4 – Region Kalmar Län_Yttrande över nätutvecklingsplan 2025-2034 Emmaboda Elnät AB |
| Kartbilder | |

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Emmaboda Elnät äger och underhåller elnät inom den norra delen av Emmaboda kommun i Kalmar län. Av kommuninvånarna bor 68 % i elnätsområdet. Koncessionsområdet omges helt av E.ON Energidistribution AB. Området ses som en homogen enhet och därför beskrivs elnätet som en helhet i denna nätutvecklingsplan.

Anslutning till regionnätet görs i E.ONs station Emmaboda via fem styck 20 kilovolt (kV) fack, varav fyra är i drift. Abonnemanget mot E.ON är på 28 MW, vilket också är den effekt som garanteras från E.ON. I tätorterna Emmaboda, Lindås och Johansfors finns de flesta kunderna och de största lasterna, för övrigt är nätet ett glest befolkat landsbygdsnät.

Emmabodas elnät matas med 20 kV mellan fyra fördelningsstationer, tre av dem ligger i Emmaboda och Lindås. Den fjärde fördelningsstationen matas med dubbla kabelförband till Johansfors. Fördelningsstationerna i Emmaboda och Lindås kan ta över varandras last vid behov. I fördelningsstationen transformeras spänningen till 10 kV för matning av lokalnätet. 10 kV nätet är till största del ett ringnät, men på landsbygden finns en del radiella ledningar. Majoriteten av 10 kV nätet är kablat, ca 5% är fortsatt luftledning.

Det finns ca 140 nätstationer i ett till största del maskat nät.

Emmaboda Elnäts största behov av överföringskapacitet drivs av konsumtion och inträffar under kalla vinterdagar.

Kundfördelning

Emmaboda Elnät har 10 högspänningskunder, där utmärker sig en industrikund som använder 50% av den totala energin i nätet. De har en egen matning direkt från mottagningsstationen med 20 kV spänningen.

Antalet lågspänningskunder uppgår till 3150 st.

Produktion

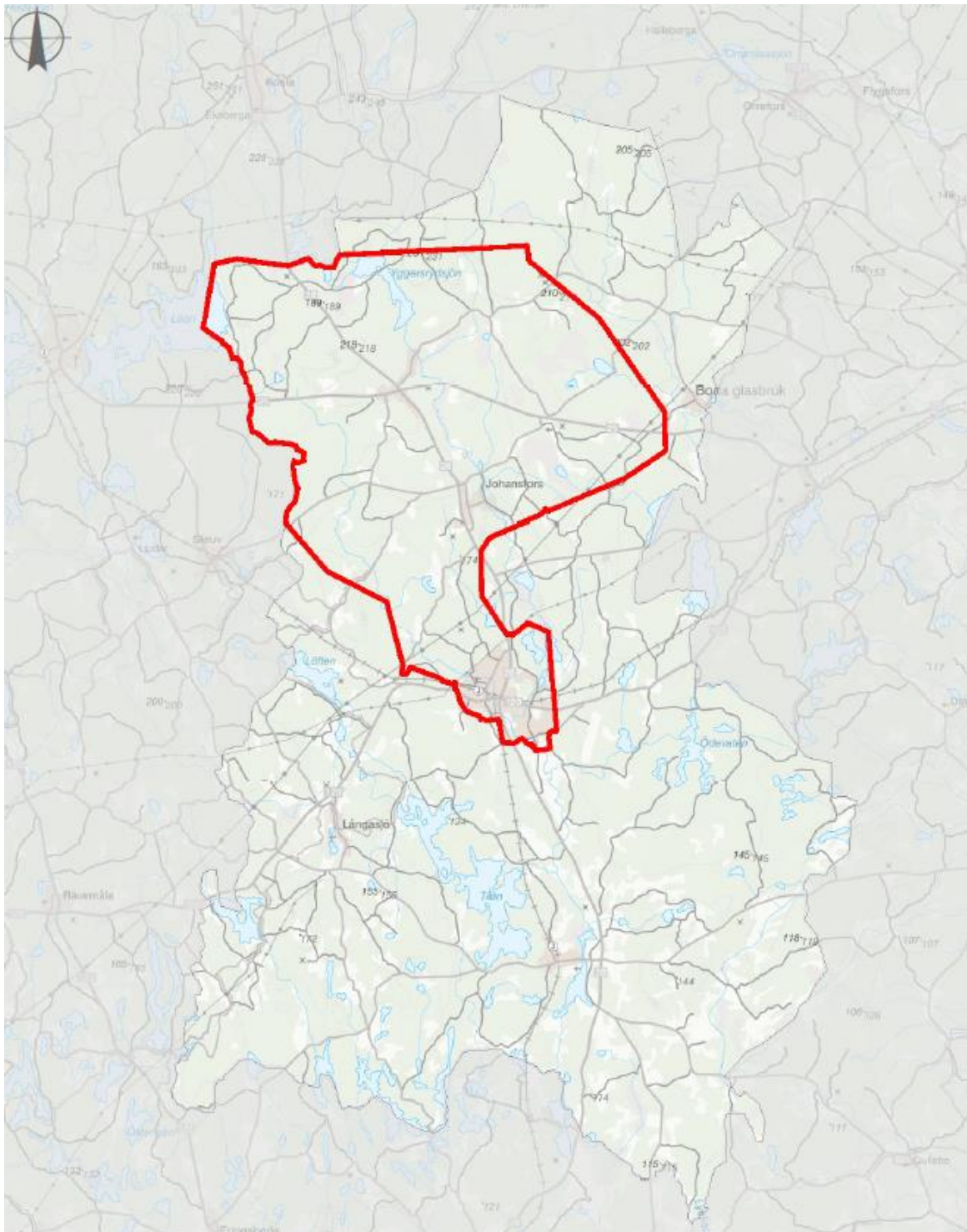
Den högsta produktionen inom koncessionsområdet uppgick 2,8 megawatt (MW) under juni 2024. De största producenterna är två solcellanläggningar om 1,5 MW var. Den ena finns hos en industrikund, främst för egen konsumtion och den andra har en batterianläggning inom samma abonnemang.

Microproduktionen uppgår till 1,7 MW idag och prognosen är att det tillkommer 1,5 MW under året.

Det inkommer regelbundet nya förfrågningar kring produktion- och batterianläggningar, de flesta förfrågningar är i det läget indikativa och därmed tidigt i sin mognadsgradsprocess vilket också leder till att alla rimligtvis inte löper hela vägen till driftsättning. I dagsläget finns en pågående förfrågan om en solcellspark på 15 MW.

Emmaboda Energi AB producerar ca 20 MW fjärrvärme som elnätsområdet via flera mindre pannor. Värmeverket levererar ingen energi till elnätet.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1 Karta över koncessionsområdet och Emmaboda kommun.

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

I följande avsnitt beskrivs Emmaboda Elnäts arbete för att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet. Behovet av överföringskapacitet i elnätet enligt prognosen kommer även presenteras i detta avsnitt. Emmaboda Elnät redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete.

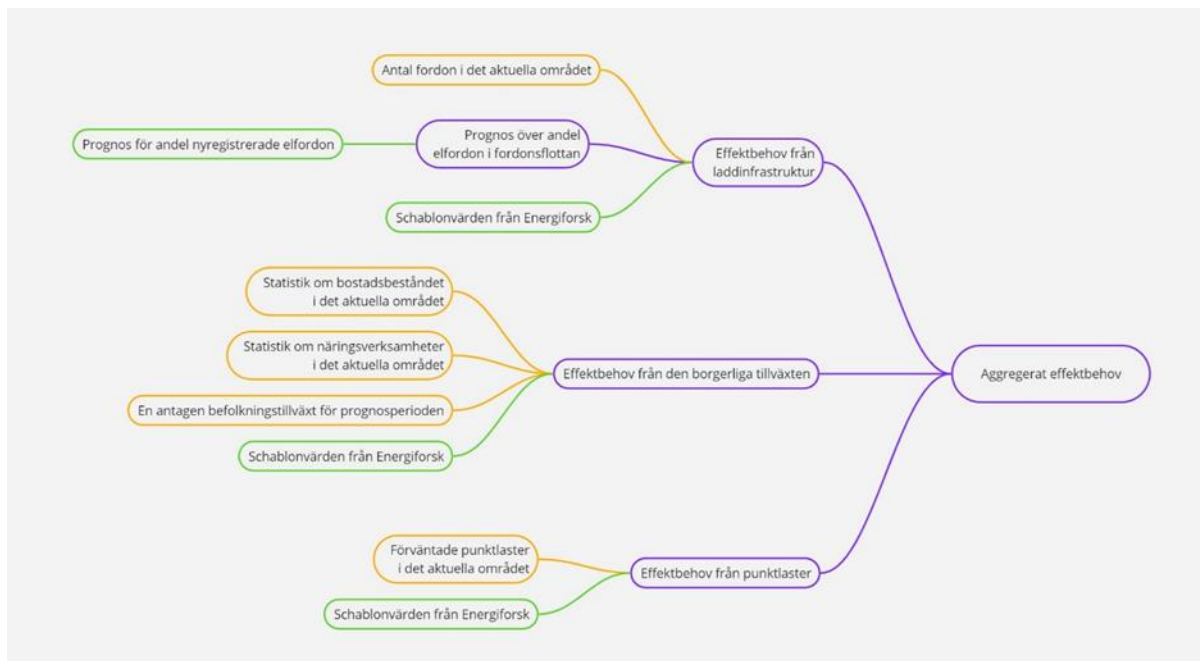
Emmaboda Elnät arbetar aktivt, både internt och externt, för att hantera dagens och framtidens effektbehov. Under våren har det genomförts en nätutredning för att analysera vilket utrymme och var det i dagsläget finns möjligheter för produktion och batterianläggningar.

Det genomförs regelbundet dialoger med kommunen kring den planerade utvecklingen inom nätområdet.

I samband med framtagandet av denna nätutvecklingsplan har det genomförts en dialog med de största kunderna, för att gemensamt ta fram deras förväntade utveckling och behov under de kommande tio åren.

Under arbetet med denna nätutvecklingsplan har Emmaboda elnät tagit fram en prognos för behovsutvecklingen i nätområdet. Metodiken för arbetet beskrivs nedan.

Emmaboda Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandards för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024–1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätbolag". Ansatsen har varit att följa denna lathund i så hög grad som möjligt. Vissa avsteg har gjorts i de fall information och statistik har varit svår att inhämta, dock bedöms kraven i Ei's föreskrift och mall uppfyllas.



Figur 2 visar schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna boxar är sådana som tillhandahållits av Energiforsk, orangea boxar är sådana som Emmaboda Elnät behöver fylla i själv och lila boxar är resultat som bygger verktygets beräkningar.

Prognosarbetet vilar på tre bidragande faktorer:

- (1.) Effektbehovet från den borgerliga tillväxten,
- (2.) Effektbehovet från punktlaster, samt
- (3.) Effektbehovet från laddinfrastruktur.

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg.

Det första benet, **effektbehovet från den borgerliga tillväxten**, ämnar fånga behovet som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper) i normal ordning. Detta ben inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, normala näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundar sig på antagandet om att dessa kategorier är av sådan art att de kommer konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att se till Emmaboda Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Det andra benet, **effektbehovet från punktlaster**, ämnar fånga upp förändringar i området som är specifika för just sagda område. Det kan röra sig om att en industri i nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentrum skall öppna om fem år. Denna kategori skall alltså fånga förändringar som är *utöver* den tidigare nämnda borgerliga tillväxten.

Dessa framtidsplaner för området är inhämtade genom dialog med områdets intressenter. Emmaboda Elnät har bland annat sökt kommunen för konsultation.

Det tredje och sista benet är **effektbehovet från laddinfrastrukturen**. Samhället förväntas under de kommande åren vrida om mot en alltmer elektrifierad transportsektor vilket driver ett större behov av el och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifieringen av transportsektorn så har en modell använts. In-paramterar är

- Energiforsks prognos för antalet ny-registreringar av fordon
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är elektriska
- Antaganden om antalet existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov för elektriska fordon

Kombinationen av ovanstående parametrar ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet drivet av elektrifieringen av fordonsflottan, uppdelat per år.

Behov av överföringskapacitet drivet av produktion

Det finns en risk att Emmaboda Elnät kan bli nettoproducenter under sommarhalvåret för utmatning mot regionnätet. Det lägsta uttaget uppgick till 3,4 MW under våren 2024. Ett av facken i mottagningsstationen är redan producerande mot E.ON. Det finns idag inga fastsatta begränsningar i produktionen mot E.ON, de önskar dock att bli informerade kring ändringar i nätet på över 300 kW i båda riktningarna.

Det är också möjligt att den förändrade dynamiken i elnätet leder till andra utmaningar i form av spänningskvalitet och övertoner. Dessa utmaningar är dock inte direkt kapacitetsrelaterade.

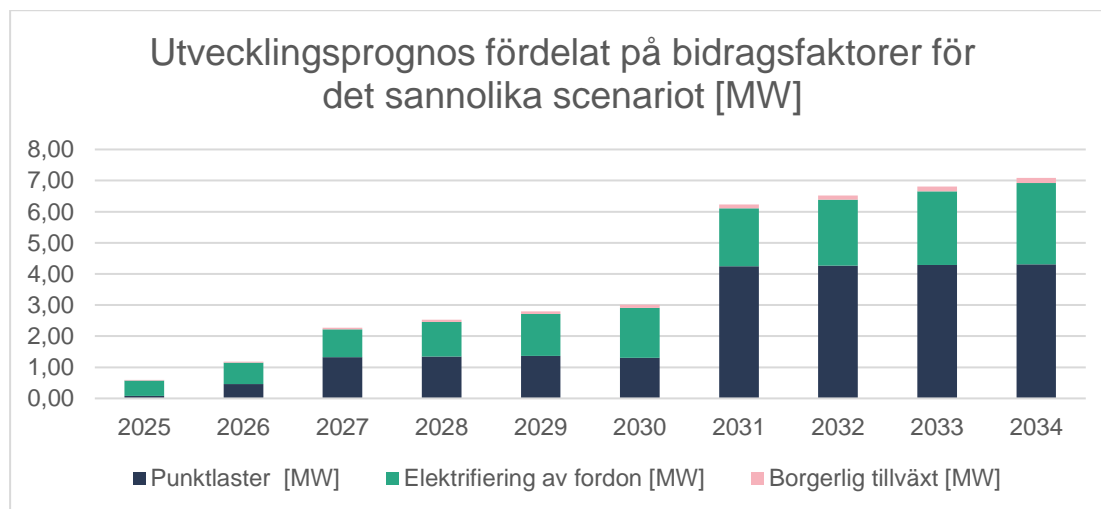
2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034.

Prognosarbetet beskrivet i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Emmaboda Elnäts koncessionsområde, se Tabell 2.

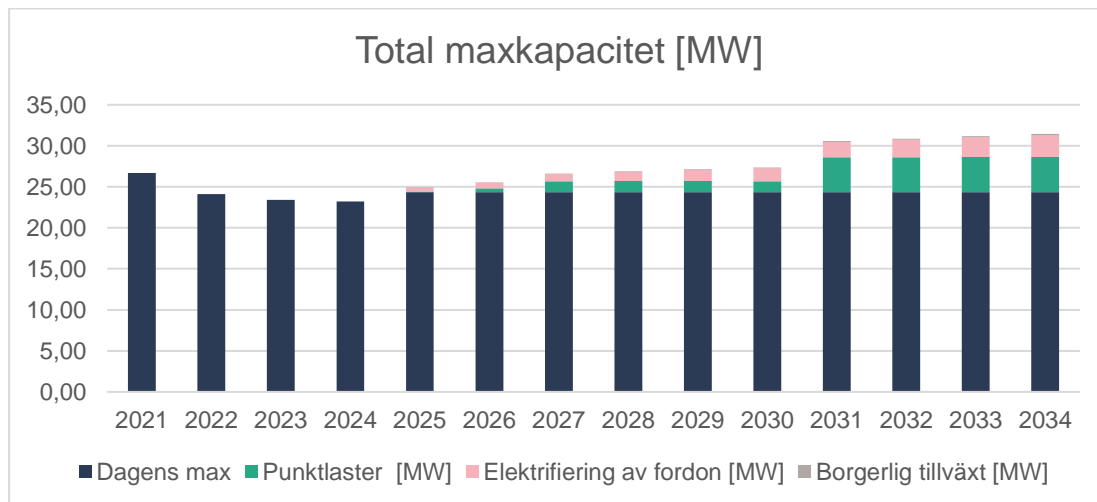
Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

| Prognos över förväntat behov av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034 - uttag | | | | |
|--|----------------------------|------------------|-------------------------------|-------------------------|
| | Total (prognos: förväntad) | Punktlaster [MW] | Elektrifiering av fordon [MW] | Borgerlig tillväxt [MW] |
| 2025 | 0.59 | 0.08 | 0.50 | 0.02 |
| 2026 | 1.18 | 0.46 | 0.69 | 0.03 |
| 2027 | 2.27 | 1.33 | 0.89 | 0.05 |
| 2028 | 2.53 | 1.35 | 1.11 | 0.07 |
| 2029 | 2.80 | 1.37 | 1.35 | 0.09 |
| 2030 | 3.01 | 1.31 | 1.60 | 0.10 |
| 2031 | 6.23 | 4.25 | 1.86 | 0.12 |
| 2032 | 6.52 | 4.27 | 2.12 | 0.14 |
| 2033 | 6.81 | 4.29 | 2.37 | 0.15 |
| 2034 | 7.09 | 4.30 | 2.61 | 0.17 |

Figur 3 visar utvecklingsprognosen för ökningen av överföringskapacitet fördelat på drivkrafter.



Figur 3 Prognos över det sannolika ökande behovet av överföringskapacitet inom Emmaboda Elnät.



Figur 4 Prognos över uppskattad total maxkapacitet inom Emmaboda Elnät.

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 3 redogör för ökningen av behov av överföringskapacitet där basvärdet har ansats till medelvärdet av 2021 till första kvartalet 2024. Tabellen visualiserar ökningen av behovet av överföringskapacitet i Emmaboda Energis elnät.

| 2021 | 2022 | 2023 | 2024* | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
|---------------------------|------|------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 26,7 | 24,1 | 23,4 | 23,2 | 24,94 | 25,53 | 26,62 | 26,88 | 27,15 | 27,36 | 30,58 | 30,87 | 31,16 | 31,44 |
| Medelvärde satt till 100% | | | | 102% | 105% | 109% | 110% | 112% | 112% | 126% | 127% | 128% | 129% |
| Historik | | | | Prognos | | | | | | | | | |
| ←----- | | | | -----→ | | | | | | | | | |
| *Maxlast under Q1 2024 | | | | | | | | | | | | | |

Tabell 3 Historisk och prognosticerad maxlast uttryckt i MW

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den framarbetade prognosen i 2.2 visar på en ökning av effektbehovet under de kommande tio åren. Behovet ökar kontinuerligt under utvärderingsperioden med en större stegförändring 2031 drivet av en punktlast.

Följande avsnitt ämnar redogöra för eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar, nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser samt eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Emmaboda har i nuläget inneboende begränsningar i sitt nät fördelat över ledningar, transformatorer och annan elektrisk infrastruktur på liknande sätt som andra lokalnätbolag i landet. Emmaboda har nyligen beställt en utredning för att kvantifiera ledig kapacitet per fördelningsstation. Resultatet av denna studie är dock inte publikt, kontakta bolaget för vidare information.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Idag finns inga flexibilitetstjänster inom Emmaboda Elnät. Det finns inte heller något känt behov av dessa tjänster utifrån nuvarande situation inom elnätet.

Det finns en tanke om att det kan komma att bli aktuellt om det blir för många solcellsanläggningar i villaområden.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

Framtida kapacitetsbegränsningar kommer att bero av utvecklingen i området och antas vara en extrapolering av dagens kapacitetsbegränsningar. En möjlig begränsning kan vara överliggande näts förmåga att ta emot produktion.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt redogör för Emmaboda Elnäts tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet redogjort i kapitel 2 kommer detta kapitel redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Emmaboda Elnäts strategi vid planering av åtgärder grundar sig i principen att möta dagens behov samtidigt som de tar höjd för nya eventuella problem som kan uppstå i elnätet. De väljer exempelvis konsekvent att öka arean på kablar vid reinvesteringar med avsikt att öka överföringskapaciteten.

Planeringen av åtgärder inom Emmaboda Elnät utgår från förnyelse och leveranssäkerhet, samt förfrågningar om nyanslutning till elnätet. Strategin är att tillse att redundans och tillräcklig överföringskapacitet finns i nätet. Emmaboda Elnät vill framtidssäkra och förnygra nätet, det är viktiga aspekter vid planering av åtgärder.

För mellanspänningsnätet (MSP) finns det identifierad problematik kring en handfull typer av nätstationer som ur driftsäkerhets- och personskyddsaspekter prioriteras. Dessa nätstationer är i princip uteslutande installerade tillsammans med en äldre typ av MSP-kabel, så kallad papperskabel vars livslängd nästan är förbrukad. Intern och extern samförläggning samt historiska erfarenheter av kabelfel styr prioriteringen av dessa kablar och nätstationer.

Abonnemangsändringar hos kunder och nyanslutningar på MSP prioriteras normalt skyndsamt för att hålla leveranstiden nere på nämnda tjänster.

Många investeringar har också genomförts där akuta behov uppstår, till exempel åtgärder efter upprepade fel där kabeln byts i sin helhet där problemen finns. Dessa investeringar genomförs ofta med kort varsel, enkla beslutsvägar inom företaget möjliggör ett snabbt agerande när behoven uppstår.

För åtgärder på lågspänningsnätet genomförs detta normalt i samband med åtgärder på mellanspänningsnätet. Utöver det prioriteras ett löpande arbete med att byta ut äldre kabelskåp som inte är beröringsskyddade, samt förstärkningar enligt abonnemangsändringar från kunder och några nyanslutningar.

Emmaboda Elnät har vid arbetet med denna nätutvecklingsplan kommit till insikt att det finns behov/ förbättringspotential i att arbeta fram en modell för hur urvalet av investeringar ska gå till. Anläggningarna är väldokumenterade men det saknas systematiska metoder för att finna risker och investeringsbehov, för att ta fram underlag för framtida investeringar.

Företaget är medvetna om att det finns ett stort behov av investeringar inom en relativt snar framtid. Mycket av infrastrukturen är från 1970-talet, vilket gör att den tekniska livslängden på exempelvis fördelningsstationerna är begränsad. Det är dock av vikt att spegla intäktsramen vid investeringsprojekt vilket gör att valet av projekt måste genomföras med omsorg.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Kapitel 3.2 redogör för de planerade investeringar som Emmaboda Elnät bedömer vara av sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att tillgodose prognosen. Utifrån den framtagna prognosen har företaget identifierat de primära åtgärderna som måste vidtas för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, samt för att utöka befintliga abonnemang på ett kostnadseffektivt och hållbart sätt.

Detta tillvägagångssätt säkerställer att investeringarna är riktade mot de områden som ger störst nytta för kunderna och nätets prestanda och är de som presenteras i nätutvecklingsplanen.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Idag har Emmaboda energi som princip att bygga ut den elektriska infrastrukturen vid behov. Detta grundas i principen att det mest kostnadseffektiva alternativet tar höjd för ytterligare investeringar senare i livscykeln. Företaget väljer att samförägga när det finns möjlighet till det. Mycket kabel har förlagts i samband med schakt för fiber på landsbygden samt tillsammans med kommunens VA-projekt.

Man väljer att konsekvent gå upp i kabeldimension vid utbyte, samt lägger grövsta möjliga kabel vid nyetablering.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 4 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar del status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar för vilket delområde investeringen återfinns, men även en projektbenämning som kommer vara konsekvent tills tidpunkten för driftsättning. Vidare har även en projektstatus angivits i en skala ett till sex där numreringen anger följande:

| | | | |
|---|-------------------------------|---|--|
| 1 | Planerad (internt beslutad) | 4 | Påbörjad |
| 2 | Inväntar tillstånd | 5 | Under övervägande (internt beslutad) |
| 3 | Tillstånd beviljas, ej prövat | 6 | Övrigt (vilket specificeras ytterligare) |

Tabell 4 Planerade investeringar till och med år 2034

| Delområde | Projektbenämning | Projektbeskrivning | Syfte med projektet | Projektstatus | Tidpunkt för driftsättning |
|-----------|---------------------|---------------------|------------------------|---------------|----------------------------|
| Emmaboda | Mims Handelsområde | Mims Handelsområde | Nyetablering | 5 | 2025 |
| Emmaboda | HSP kabel i tätort | HSP kabel i tätort | Förnyelse/förstärkning | 4 | 2026 |
| Emmaboda | Nätstationer tätort | Nätstationer tätort | Förnyelse/förstärkning | 4 | 2026 |
| Emmaboda | EBA2 | EBA2 | Förnyelse/förstärkning | 5 | 2026 |
| Emmaboda | EBA2 – Lindås 20kV | EBA2 – Lindås 20kV | Förnyelse/förstärkning | 5 | 2028 |
| Emmaboda | Johansfors | Johansfors | Förnyelse/förstärkning | 5 | 2028 |

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Det är önskvärt att använda elnäten med en större effektivitet. Emmaboda Elnät är öppna för att de kan komma att behöva flexibilitetstjänster för att uppnå detta. I dagsläget finns det inget definierat behov, därför är tabell 5 tom.

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 5 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025 - 2034

| Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW | | | |
|--|--------|--------|---------|
| Delområde | 0-2 år | 3-5 år | 6-10 år |
| | | | |

3.3.2. Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Det finns inga planerade åtgärder. Det finns tankar kring att använda batterilösningar för att skala ner topparna mot överliggande nät, kostnadsbilden gör dock investeringen osäker.

Beroende på hur utvecklingen ser ut inom nätområdet skulle en batterilösning för till exempel lastbilsladdning, i områden med lite klenare nät vara ett intressant alternativ.

3.3.3. Omdirigering

Företaget använder sig inte av omdirigering enligt artikel 13.4 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/p43.

4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

Följande avsnitt ämnar redogöra för Emmaboda Elnäts förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden. Två centrala frågor behandlas: om de planerade åtgärderna är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet, och om det finns några kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag.

Är åtgärderna tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet?

Ja, Emmaboda Elnät bedömer att de åtgärder som presenterats i den aktuella nätutvecklingsplanen är tillräckliga för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet inom bolagets nät under den kommande tioårsperioden.

De åtgärder som ingår i planen innebär förstärkning av nuvarande elnät, modernisering av infrastruktur samt införande av ny teknik för att förbättra effektiviteten i energidistributionen. Dessa investeringar syftar främst till att upprätthålla en nuvarande kapaciteten men även för att tillgodose den förväntade ökningen i efterfrågan.

Finns det några kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag?

Nej, Emmaboda Elnät anser inte att det föreligger några kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag. Bolaget har en god relation och ett väl fungerande samarbete med sin överliggande nätleverantör, vilket innebär att det inte förväntas några hinder i form av kapacitetsbrist som skulle kunna påverka deras förmåga att genomföra den planerade nätutvecklingen.

5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på [Emmaboda Energi - Startside](#) den 11e September, och det offentliga samrådet pågick i 6 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Emmaboda Elnät välkomnade under samrådsperioden skriftliga yttranden till Info.energi@emmaboda.se genom att annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd. Svenska kraftnät notifierades även via mejl att samråd pågick.

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Emmaboda Elnät och bedömningen gjordes att de inkomna yttrandena inte motiverade en nämnvärd förändring av formuleringarna i nätutvecklingsplanen mot den version som publicerades för samråd. Inkomna yttranden redovisas och bemöts i en samrådsredogörelse, vilken kommer publiceras i samband med offentliggörandet av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen.

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultatet från det offentliga samrådet redovisas separat i enlighet med Energimarknadsinspektionens rekommendationer. Samrådsredogörelsen redogör för vilka aktörer som lämnat synpunkter på nätutvecklingsplanen, vilka synpunkter som lämnats och hur Emmaboda Elnät har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.