

A woman with long blonde hair is shown in profile, looking out over a city at dusk. The city lights are visible in the background, and the sky is a mix of blue and orange. The woman's face is partially obscured by the text.

REJLERS

HOME OF THE  
LEARNING MINDS

Nässjö Affärsverk

# Nätutvecklingsplan

2025-2034

*I takt med att vårt samhälle blir alltmer elektrifierat och beroende av hållbara energikällor, ökar behovet av robusta och effektiva elnät. För att säkerställa att elnäten kan möta framtidens krav på kapacitet och flexibilitet har EU, genom lagstiftningspaketet "Ren energi för alla", infört ett krav på att alla elnätsföretag ska utveckla och offentliggöra nätutvecklingsplaner. Dessa planer syftar till att skapa transparens och förutsägbarhet i hur elnäten kommer att utvecklas på medellång och lång sikt.*

*Nätutvecklingsplanerna, som ska omfatta investeringar och åtgärder för de kommande fem till tio åren, är avgörande för att möta den ökande efterfrågan på elektricitet, integrera ny produktionskapacitet och stödja utbyggnaden av laddningsinfrastruktur för elfordon. Genom att tydligt specificera dessa åtgärder kan elnätsföretag och myndigheter bättre samordna sina insatser för att säkerställa en stabil och effektiv elförsörjning.*

*I Sverige har Energimarknadsinspektionen (Ei) i sin rapport Ei R2020:02 föreslagit hur detta direktiv ska implementeras i svensk lagstiftning. Ei rekommenderade att alla lokal- och regionnätstföretag ska vara skyldiga att upprätta och offentliggöra sina nätutvecklingsplaner, samt att lämna in dem till Ei vartannat år. Syftet med detta är att säkerställa att både befintlig infrastruktur och nya investeringar bidrar till en effektiv och flexibel användning av elnätet, vilket även innefattar integrering av alternativa lösningar som energieffektivitet, energilagring och efterfrågefleksibilitet.*

*Beslutet att införa dessa krav i svensk lagstiftning fattades i början av 2024 och samtliga elnätsbolag ska ta fram en nätutvecklingsplan som publiceras senast den sista december 2024. Intresset för att utveckla nätutvecklingsplaner är stort bland nätföretag, som redan har påbörjat samarbeten för att kartlägga behoven och hitta lösningar för att möta den ökade elektrifieringen. Dessa planer kommer att spela en avgörande roll i att minska kapacitetsbristen i elnätet och hantera flaskhalsar på ett effektivt sätt. Genom att skapa en transparent process och tydliga planer kan nätföretagen bidra till en hållbar och stabil energiförsörjning som möter framtidens krav.*

## Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-08-12	Utkast	K. Lenander	F. Jonung F. Ström
1	2024-09-09	Preliminär Nätutvecklingsplan	K. Lenander	F. Jonung F. Ström
2	2024-12-02	Nätutvecklingsplan 2025-2034	F. Ström	F. Jonung

## INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	2
1.1.	Uppgifter om företaget.....	2
1.2.	Uppgifter om företagens elnät.....	3
1.3.	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	5
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	6
2.1.	Redogörelse för företagens prognosarbete.....	6
2.2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034.....	8
2.2.1.	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	8
2.3.	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.....	9
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	10
3.1.	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.....	10
3.1.1.	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.....	10
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	10
3.2.	Planerade investeringar.....	11
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar.....	11
3.3.	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.....	11
3.3.1.	Det förväntade behovet.....	12
3.3.2.	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.....	12
3.3.3.	Omdirigering.....	12
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet.....	13
5.	Samråd.....	14

## 1. Uppgifter om företaget och företagens elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Nässjö Affärsverk Elnät AB, härnäst benämnt Nässjö Affärsverk, samt uppgifter om företagens elnät.

### 1.1. Uppgifter om företaget.

Funderingar och synpunkter på planen och dess innehåll tas gärna emot av Nässjö Affärsverk genom kontaktvägar noterade i Tabell 1 nedan.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

<b>Företagsnamn</b>	<b>Nässjö Affärsverk Elnät AB</b>
<b>Organisationsnummer</b>	556526-1459
<b>Kontaktperson(er)</b>	Lennart Pamp
<b>E-post</b>	info@nav.se
<b>Telefonnummer</b>	0380-517000
<b>Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)</b>	<a href="https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan">https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan</a>
<b>Länk till information om samråd</b>	<a href="https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan">https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan</a>
<b>Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan</b>	<a href="https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan">https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan</a>
<b>Länk till slutgiltig samrådsredogörelse</b>	<a href="https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan">https://www.nav.se/Elnaet/Naetutvecklingsplan</a>
<b>Bilagor</b>	Bilaga 1 Samrådsredogörelse Bilaga 2 E.ON samrådsyttrande

## 1.2. Uppgifter om företagets elnät

Nässjö Affärsverk förser cirka 10 000 kunder inom Nässjö tätort med el. Bland dessa kunder återfinns en majoritet som är lågspänningskunder samt 32 högspänningskunder.

Regionnäts leverantör till Nässjö Affärsverk är E.ON Eldistribution. Det finns två inmatningspunkter från överliggande nät: en via E.ON:s ställverk och en via en friledning från E.ON. Den abonnerade effekten är 24,5 megawatt (MW) i ställverket och 13,5 MW via friledningen, vilket ger en sammanlagd abonnerad effekt på 37,5 MW. Elnätet omges av nät som ägs av E.ON.

Inom sitt koncessionsområde har Nässjö Affärsverk fyra fördelningsstationer på 40/10 kilovolt (kV) som är sammankopplade i en 40 kV-ring. Detta nät transformeras sedan ner till ett 10 kV-lokalt nät, där elen distribueras genom ett förgrenat nätverk till cirka 110 nätstationer.

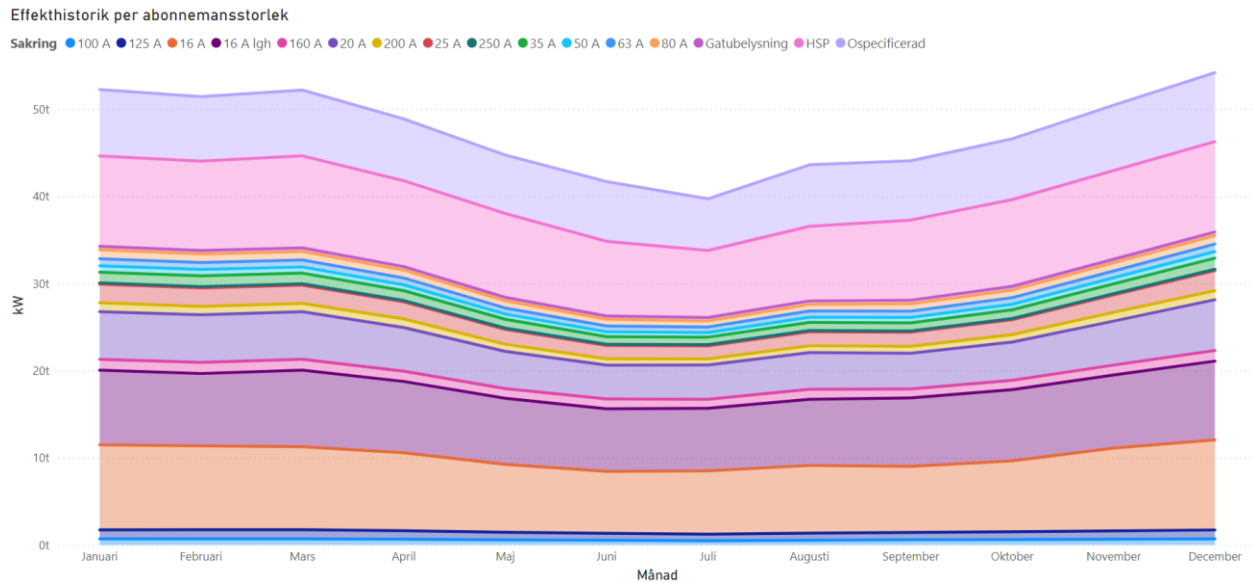
Inom Nässjö Affärsverks elnät finns elproduktion som huvudsakligen kommer från ett kraftvärmeverk på 7 MW samt från solenergi med en total effekt på 6,5 MW, genererad av både mikroproducenter och större industrianläggningar.

Tabell 2 presenterar nätfakta om Nässjö Affärsverks elnät.

Tabell 2 presenterar nätfakta

<b>Ledningsnätets totala längd</b>	425 km
- <b>Nedgrävd kabel</b>	422 km
- <b>Isolerad luftledning</b>	0 km
- <b>Oisolerad luftledning</b>	3 km
<b>Medelavbrottsid för oplanerade arbeten i minuter per kund och år, snitt de senaste 5 åren</b>	1,7 min
<b>Tillgänglighet i % baserat på de senaste föregående 5 åren</b>	100 %
<b>Omsatt Energi (2016)</b>	164 GWh
<b>Abonnerad Effekt</b>	37,5 MW

Nedan i Figur 1 presenteras toppeffekthistoriken per abonnemangsstorlek under 2023 där respektive abonnemangsstorleks topp effekt per månad visas med olika färg. Notera att topp effekten har aggregerats utan hänsyn till eventuell sammanlagring och således ger totalen inte en representativ bild av topp effekten i nätet som helhet per månad. Årstidsvariationen av topp effekt behoven är det som syns tydligast och för övrigt följer topp effekten inom abonnemangsstorlekarna varandra över året.



Figur 1 visar effekthistorik per abonnemangsstorlek för 2023.



### 1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.

Nedan presenteras det geografiska området där Nässjö Affärsverk bedriver sin nätverksamhet. Baserat på elnätets utformning och det geografiska området har elnätet inte delats in i delområden.



Figur 2 visar en karta över Nässjö Affärsverks koncessionsområde.

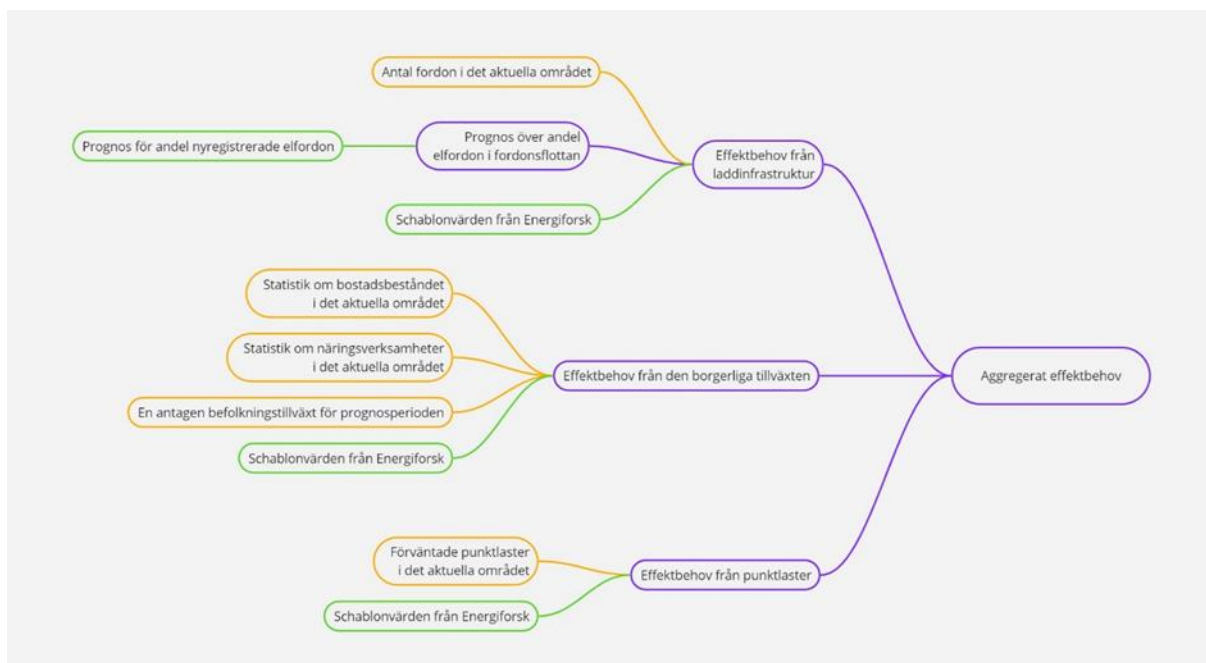
## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

Följande avsnitt ämnar redogöra för Nässjö Affärsverks arbete med att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet för elnätet. Vidare kommer även prognosen för behovet av överföringskapaciteten i elnätet presenteras i detta avsnitt. Nässjö Affärsverk redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

### 2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete.

I samband med arbetet med denna nätutvecklingsplan har Nässjö Affärsverk tagit fram en prognos för behovsutvecklingen i nätområdet. Metodiken för arbetet beskrivs nedan.

Nässjö Affärsverk har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandarder för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024–1006 ”Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag”. 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 haft svår att inhämta, dock bedöms kraven i Ei’s föreskrift och mall uppfyllas.



Figur 3 visar schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna boxar är sådana som tillhandahållits av Energiforsk, orangea boxar är sådana Nässjö affärsverk 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 Nässjö Affärsverks 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. Nässjö Affärsverk 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-parametrar i modellen är följande:

- 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

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

### **Behov av överföringskapacitet drivet av produktion**

Under senare år så har ett annat behov av överföringskapacitet seglat upp som är drivet av produktion, närmare bestämt installerade solceller i bostadsområden. Trots att detta inte utgör ett övergripande problem inom nätområdet så har detta potentialen att orsaka lokala flaskhalsar i samband med vissa enskilda nätstationer. I kombination med ett utökat behov av elbilsladdning hemma kan det uppstå behov av förstärkningar av elnätet.

Ytterligare utmaningar förväntas uppstå på grund av de förändrade flöden inom elnätet, en trend som observeras över hela landet. Det medför att kunder som tidigare varit enbart konsumenter av el nu också blir producenter, vilket i sin tur innebär att Nässjö Affärsverk blir en kraftproducerande enhet mot överliggande nät. Detta scenario kräver särskild hantering och anpassning inom ramen för Nässjö Affärsverks avtal med E.ON som är den överliggande nätägaren.

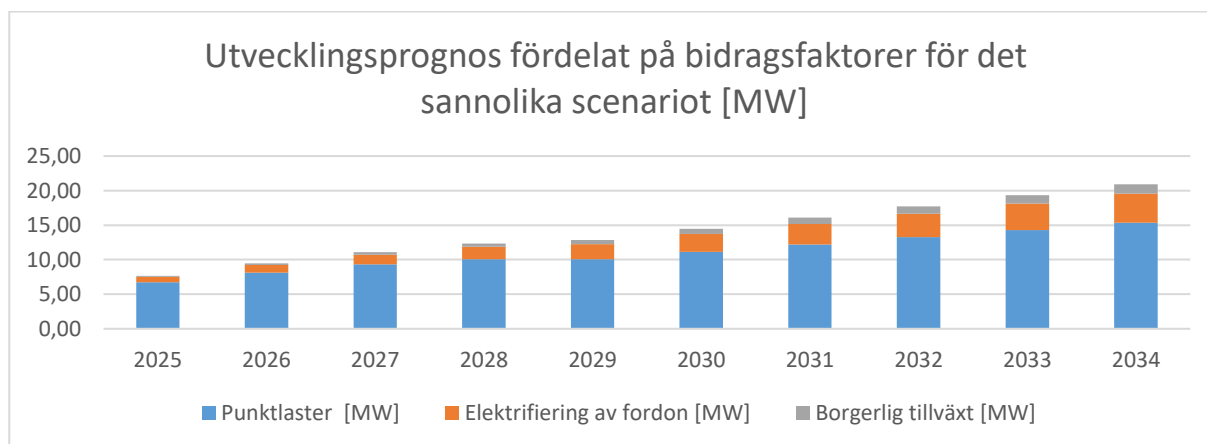
## 2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034.

Prognosarbetet beskrivet i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Nässjö Affärsverk koncessionsområde, se Tabell 3.

Tabell 3 Prognos över behov av ökning av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

	Prognosen anges MW
2025	7,7
2026	9,5
2027	11,1
2028	12,4
2029	12,9
2030	14,5
2031	16,1
2032	17,7
2033	19,3
2034	20,9

Figur 4 visualiserar innehållet i Tabell 3 och visar att den borgerliga tillväxten är försumbart liten, elektrifiering av fordonsflottan är relativt linjärt ökande samt att punktlaster utgör den största delen av effektökningen.



Figur 4 Prognos för det sannolika behovet av överföringskapacitet inom Nässjö Affärsverk.

### 2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.

Prognosarbetet har påvisat ett ökat behov av överföringskapacitet under prognosperioden. Denna är främst kopplad till punktlaster, vilken till största delen härrör från installation av ett batterilager på 3,1 MW och ett ökat behov från industrin. Punktlaster under senare delen av planperioden är prognostiserade baserat på den tillväxt som Nässjö Affärsverk sett under senare år och osäkerheten är av naturliga skäl större i slutet av planperioden. Sett till den borgerliga

tillväxten räknar Nässjö Kommun inte med någon större befolkningsökning, tendensen är snarare en stagnerad befolkning. Se tabell 4 nedan.

Tabell 4 Maxlast historiskt och prognostiserad i MW.

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
30,39	28,2	31,2	30	37,6	39,4	41,1	42,3	42,8	44,4	46,0	47,7	49,3	50,9
Medelvärde satt till 100%				126%	132%	137%	141%	143%	148%	154%	159%	165%	170%
Historik				Prognos									
←-----				-----→									

\*Maxlast under Q1 2024

### 2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

I dagsläget klarar Nässjö Affärsverk normalkopplingsfallet för elnätet med god driftsäkerhet. Ett ökat energibehov kan dock innebära utmaningar. Problem med spänningsreglering är något som observerats i samband med förfrågningar om inkoppling av nya solcellsanläggningar.

Den framarbetade prognosen i kapitel 2.2 visar på en ökning av effektbehovet under de kommande tio åren. I dagsläget ser det ut som att Nässjö Affärsverk inte har några kapacitetsbegränsningar inom sitt nät under nästkommande tio års period.

Nässjö Affärsverk ser en eventuell utvecklingsbegränsning i sitt abonnemang för utmatning mot överliggande nät. E.ON Energidistribution skulle kunna bli bromskloss för ökning av produktion inom lokalnätet.

Om det inte går att utveckla nätet i takt med den prognosticerade ökningen av effektbehov skulle det kunna vara aktuellt med någon flexibilitetslösning, till exempel någon form av batterilagerlösning, för att öka nyttjandegraden i elnätet och på så sätt frigöra kapacitet.

### **3. Planerade investeringar och alternativa lösningar**

Följande avsnitt ämnar redogöra för Nässjö Affärsverks tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet kommer detta avsnitt redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

#### **3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.**

Nässjö Affärsverks tillvägagångssätt vid planering av åtgärder kan beskrivas som reaktiv utifrån de förfrågningar som kommer in. För att planera åtgärder som stöttar elnätet utgår Nässjö Affärsverk huvudsakligen från åldersstruktur på nätet.

##### **3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.**

Nässjö Affärsverks strategi för att upprätthålla redundans, framtidssäkra och förnygra elnätet bygger till största del på att åtgärda uppkomna problem, genomföra utbyggnader baserade på ny efterfrågan samt bevara anläggningsvärde.

##### **Åtgärder initierade av anslutningsförfrågan**

När en anslutningsförfrågan inkommer så genomför företaget en nätutredning för att utvärdera om anslutningen är möjlig direkt eller ifall den ställer krav på påföljande förstärkningar i nätet bakom själv anslutningspunkten. Resultatet av nätutredningen jämförs sedan med listan på behov av nätåtgärder samt reinvesteringsbehovet i nätet. Synergieffekter nyttjas i möjligaste mån.

##### **Åtgärder initierade av reinvesteringsbehov**

Alla komponenter i elnätet behöver förnyas när de uppnått sin livslängd, så kallade reinvesteringar. När en reinvestering behöver göras, undersöker Nässjö Affärsverk om, baserat på en behovsanalys, om det är av nytta för elnätet att i samband med reinvesteringen även göra kapacitetshöjande åtgärder. Ett exempel på detta kan vara att byta ut en gammal elledning till en ny elledning med högre kapacitet.

##### **3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.**

Valet av det mest kostnadseffektiva alternativt bygger på den tidigare nämnda strategin – att upprätthålla redundans, framtidssäkra och förnygra nätet. Den tekniska livslängden är prioriterad vid valet av det mest kostnadseffektiva alternativt. Nässjö Affärsverk strävar efter att utnyttja samförläggningar med annan infrastruktur när det är möjligt, då det är kostnadseffektivt.

### 3.2. Planerade investeringar.

Tabell 5 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning.

Projektstatus anges i en skala ett till sex där numreringen anger följande:

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

Tabell 5 Planerade investeringar till och med år 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Gjutaren	Ombyggnation Fördelningsstation	Förnyelse och förstärkning	1	2026
Muggebo	Ombyggnation Fördelningsstation	Förnyelse och förstärkning	1	2028
Svarven	Ombyggnation Fördelningsstation	Förnyelse och förstärkning	1	2030
Centrum	Ombyggnation Fördelningsstation	Förnyelse och förstärkning	5	2032
Nätstationer	Ombyggnation 2-3 Nätstationer årligen	Förnyelse och förstärkning	1 och 5	2025 - 2035
Högspänningsnät	Nyförläggning och förstärkning av högspänningsnät årligen	Förnyelse och förstärkning	1 och 5	2025 - 2035
Lågspänningsnät	Nyförläggning och förstärkning av lågspänningsnät årligen	Förnyelse och förstärkning	1 och 5	2025 - 2035

#### 3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar.

I tabell 5 redovisas de största planerade investeringarna. Framför allt planerar Nässjö Affärsverk att genomföra större investeringar i sina fyra fördelningsstationer under första halvan av planperioden. Investeringarna görs på grund av behov av förnyelse av ålderstiget material samt kapacitetshöjande åtgärder.

Nässjö Affärsverk planerar för årliga investeringar inom lokalnätet för att reinvestera och förstärka anläggningen genom nätstationsbyten eller ombyggnader av nätstationer. Förläggning av ny och byte av gamla högspänningskablar och lågspänningskablar. Alla investeringar görs med avsikt att fortsätta ha ett starkt och högkvalitativt elnät.

### 3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

Följande avsnitt ämnar belysa Nässjö Affärsverks behov av flexibilitetstjänster och alternativa resurser. Idag ser Nässjö Affärsverk inget tydligt behov av flexibilitetstjänster. Hittills har man valt



att bygga ut och upprusta det existerande elnätet för att fortsatt ha ett starkt nät. Men i framtiden kan en ökande efterfrågan göra flexibilitetstjänster attraktiva för att i högre grad utnyttja näten.

### 3.3.1. Det förväntade behovet.

Tabell 6 redovisar Nässjö Affärsverks förväntade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnätet.

Tabell 6 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Delområde	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Nässjö Affärsverk	0	1	2

Slutligen, liksom de resterande lokalnätbolagen i Sverige så har Nässjö Affärsverk ett krav på att införa effekttariffer senast 2027. Dessa tariffer kommer spegla påfrestningen på nätet och på så vis fungera som ett incitament för kollektivet att agera i syfte att minimera individuell påverkan. Detta är inte en styrbar flexibilitetsåtgärd men en del av företagets hushållande med tillgänglig effekt vilket ger en smartare användning av elnätet.

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

I dagsläget ser Nässjö Affärsverk inget tydligt behov av flexibilitetstjänster, men är medvetna om att detta komma att ändras med kort varsel.

### 3.3.3. Omdirigering.

Idag används inte omdirigering. Nässjö Affärsverk ser dock en eventuell begränsning i sitt abonnemang mot E.ON om produktionen ökar inom lokalnätet.

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

Detta avsnitt syftar till att ge en detaljerad redogörelse för Nässjö Affärsverks näts förmåga 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, Nässjö Affärsverk 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. Planen har utformats efter omfattande analyser av framtida energibehov, som tar hänsyn till såväl tillväxt i regionen som förändringar i konsumtionsmönster och tekniska framsteg.

De åtgärder som ingår i planen inkluderar förstärkningar av nuvarande elnät, moderniseringar av infrastruktur samt införandet av ny teknik för att förbättra effektiviteten och flexibiliteten i energidistributionen. Dessa investeringar syftar till att inte bara upprätthålla den nuvarande kapaciteten utan även att tillgodose den förväntade ökningen i efterfrågan. Genom dessa strategiska insatser är Nässjö Affärsverk övertygad om att nätet kommer att kunna hantera både nuvarande och framtida belastningar på ett tillförlitligt sätt.

##### **Finns det några kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag?**

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

Den befintliga infrastrukturen hos de överliggande nätföretagen bedöms vara tillräckligt robust och skalbar för att stödja de ökande kraven som Nässjö Affärsverk förväntar sig under de kommande åren. Detta gör att bolaget har ett stort förtroende för att de kommer att kunna fortsätta leverera tillförlitlig och effektiv energidistribution utan några större störningar på grund av kapacitetsbegränsningar från överliggande nät.

##### **Slutsats**

Sammanfattningsvis anser Nässjö Affärsverk att de åtgärder som planeras är fullt tillräckliga för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet inom det egna nätet under den kommande tioårsperioden. Vidare ser bolaget inga nuvarande eller framtida kapacitetsbegränsningar i förhållande till överliggande nätföretag som skulle kunna äventyra deras förmåga att leverera enligt plan.

## 5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på Nätutvecklingsplan / Elnät - Nässjö Affärsverk den 15e September, och det offentliga samrådet pågick i 6 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Nässjö Affärsverk välkomnade under samrådsperioden skriftliga yttranden via formuläret på hemsidan genom att dels annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd, dels till de större berörda intressenterna per mejl. De intressenter som blev direkt notifierade är Svenska kraftnät.

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Nässjö Affärsverk och eventuella justeringar baserades på dessa genomfördes i nätutvecklingsplanen. 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 Nässjö Affärsverk har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.