



Eksjö Elnät AB

Nätutvecklingsplan 2027- 2036

REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Nätutvecklingsplaner tas fram för att skapa transparens kring hur elnäten förväntas utvecklas på medellång och lång sikt. Syftet är att visa hur nätföretaget bedömer framtida behov av överföringskapacitet, vilka investeringar och alternativa lösningar som planeras samt om åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta utvecklingen.

Kravet på nätutvecklingsplaner följer av ellagen och förordningen om elnätsverksamhet, och Energimarknadsinspektionen har preciserat innehåll och arbetssätt genom föreskrifterna EIFS 2024:1. Föreskrifterna har därefter uppdaterats genom EIFS 2026:4, vilket innebär skärpta och förtydligade krav inför planperioden 2027–2036.

De uppdaterade kraven innebär bland annat att prognosen ska redovisas årsvis i MW för hela planperioden, att faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter ska beskrivas, att ökningar och minskningar ska jämföras med historiska behov i procent samt att planerade investeringar ska kopplas tydligare till prognosen. Det ställs även tydligare krav på redovisning av kapacitetsbegränsningar i eget och överliggande nät, behov av flexibilitetstjänster och andra resurser, bedömning av kostnadseffektiva alternativ samt genomförande och redovisning av samråd.

Planen fungerar därmed både som ett planeringsverktyg för nätföretaget och som ett informationsunderlag för kunder, kommuner, regioner, andra nätföretag och övriga aktörer som påverkas av eller bidrar till utvecklingen av elnätet.

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2026-06-22	Första version	F. Ström	E. Larsson Lundh
1	2026-08-11	Preliminär nätutvecklingsplan	F. Ström	P. Maksinen H. Ekman

INNEHÅLL

ORDLISTA	4
1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT	5
2. PROGNOSE FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	7
2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	8
2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET	9
2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN	11
2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR	11
2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR	13
2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER	14
2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDerna	14
2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET	15
2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET	15

ORDLISTA

Anläggningsdel	Komponent i elnätet, till exempel en transformator eller en kabel.
Flexibilitetstjänst	Marknadsbaserat verktyg för att utnyttja det befintliga elnätet bättre.
Fördelningsstation	Anläggning som tar emot och fördelar elektricitet vidare i lokalnätet. Omvandlar ofta även spänning från högre till lägre nivåer.
Gränspunkt	Punkt där elnät med olika ägare är ihopkopplade.
Högspänning	Elektrisk växelspanning högre än 1000 V.
Inmatning	Effekt som matas in på överliggande nät.
Koncession	Tillstånd att bedriva elnätsverksamhet.
Lokalnät	Transporterar elen den sista sträckan till användarna. Spänningsnivåer upp till 40 kV.*
Lågspänning	Elektrisk växelspanning upp till och med 1000 V.
Mottagningsstation	Fördelningsstation som utgör gränspunkt mellan överliggande nät och lokalnät.
Nätstation	Station i lokalnätet som omvandlar spänning till den lägsta nivån i nätet och fördelar elektricitet till lågspänningskunder.
Områdeskoncession	Koncession som omfattar alla ledningar inom ett givet spänningsintervall inom ett givet geografiskt område. Medför ett generellt tillstånd för koncessionsinnehavaren att bygga elnät inom gränserna för områdeskoncessionen.
Punktlast	Enskild anslutning där elluttag sker.
Redundans	Innebär att det finns möjlighet för reservmatning av en given anslutningspunkt.
Regionnät	Transporterar el mellan stamnätet och lokalnäten. Vanliga spänningsnivåer 30 - 130 kV.*
Stamnät	Transporterar el över hela landet. "Elnätets motorvägar". Spänningsnivåer 220 - 400 kV.*
Uttag	Effekt som tas ut från överliggande nät.

*Källa: Energimarknadsinspektionen, 2024, <https://ei.se/konsument/el/elnatet-i-sverige>

1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT

Tabell 1: Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Eksjö Elnät AB
Organisationsnummer	556486–7660
Kontaktperson(er)	Henrik Ekman, John Sander & Christina Martinsson
E-post	kundtjanst@eksjoenergi.se
Telefonnummer	0381–19 20 00
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://eksjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://eksjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan/
Bilagor	

Eksjö Elnät AB, härafter benämnt Eksjö Elnät, äger och förvaltar lokalnätet i Eksjö tätort samt delar av den omgivande landsbygden. Nätet tillhör elområde SE3 och omges av E.ON Energidistributions lokalnät.

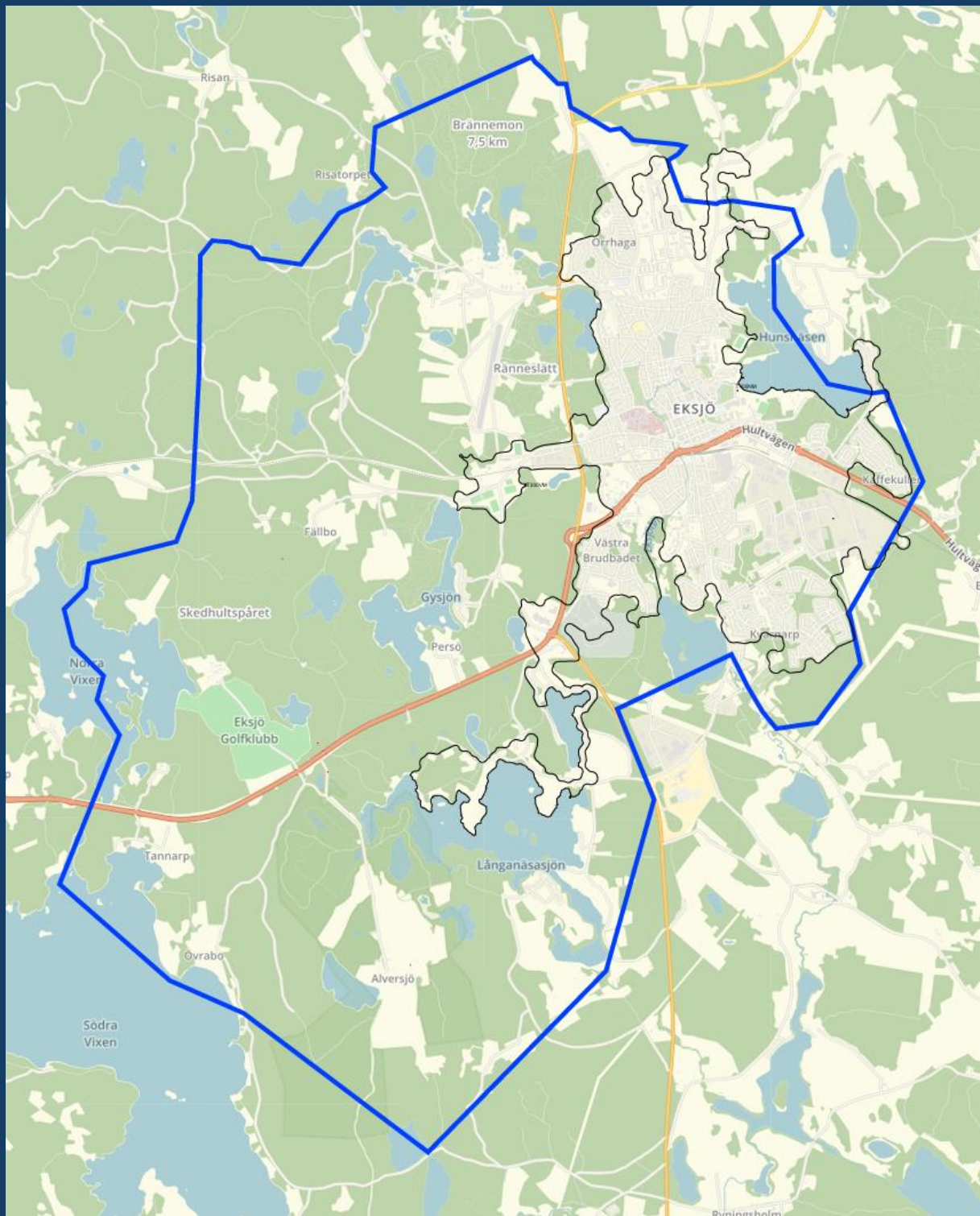
Nätet matas från E.ON Energidistributions regionnät via tre mottagningsstationer om 40 kV: T100 Norra, T200 Östra och T300 Västra. I mottagningsstationerna transformeras spänningen från 40 kV till 10 kV för vidare distribution i lokalnätet. Abonnerad effekt är fördelad på 13,7 MW i T100, 4,6 MW i T200 och 5,0 MW i T300, vilket ger en total abonnemangseffekt om 23,3 MW. Eksjö Elnät har även reservmatning från regionnätstation Nässjö till T300 via E.ONs 40 kV luftledning.

Eksjö Elnät har områdeskoncession för 10 kV inom sitt nätområde. Lokalnätet består av både tätortsnät och landsbygdsnät med varierande kundstruktur och belastningsmönster.

Eksjö Elnät förser cirka 6 540 anslutna kunder, där merparten tillhör lågspänningskollektivet. Det finns elva högspänningskunder som tillsammans står för ungefär en tredjedel av energiuttaget i nätområdet. De största punktlaster utgörs främst av industri- och verksamhetsrelaterade anläggningar, vilket innebär att nätets högsta belastning normalt uppstår under kalla vinterdagar i kombination med verksamheternas ordinarie drift.

Inom nätområdet finns elproduktion i form av mikroproduktion från solcellsanläggningar, större solcellsparker samt kraftvärmeproduktion. Den installerade produktionen uppgår till cirka 5,5 MW solel och cirka 2 MW kraftvärme. En fortsatt ökning av lokal elproduktion kan på sikt medföra behov av ytterligare samordning med överliggande nät, särskilt vid anslutning av större produktionsanläggningar eller under perioder med hög produktion och låg lokal förbrukning.

Nätområdets geografiska utbredning är relativt liten och elnätet har inga zoner som särskiljer sig markant vad gäller anslutningar, nätstruktur, flaskhalsar eller spänningsnivåer.



Figur 1: Karta över området där Eksjö Elnät bedriver nätverksamhet

2. PROGNOFÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

I detta kapitel presenteras Eksjö Elnäts prognos för kapacitetsbehov åren 2027-2036. Företagets nuvarande förmåga att möta prognosticerat behov diskuteras och planerade åtgärder presenteras.

Det prognosticerade totala behovet av överföringskapacitet i Eksjö Elnäts nät, för

effektkonsumtion och effektproduktion sammantaget, för den kommande tioårsperioden redovisas i tabell 2.

Tabellen visar det scenario som bedöms vara mest sannolikt enligt Eksjö Elnäts prognosarbete, vilket beskrivs i kapitel 2.1.

**Tabell 2: Totalt förväntat behov av överföringskapacitet.
Prognosen anges per delområde i MW.**

	EKSJÖ [MW]
2027	23
2028	23
2029	23
2030	24
2031	24
2032	25
2033	25
2034	26
2035	26
2036	27

2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

Eksjö Elnät 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 svår att inhämta, dock bedöms kraven i Energimarknadsinspektionens föreskrift och mall uppfyllas.

Prognosarbetet bygger på två bidragande faktorer:

- (1) Effektbehov från borgerlig tillväxt
- (2) Effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager

Prognosarbetet har genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg. Scenarierna utgår från sannolikhetsbedömningar vad gäller befolkningstillväxt, förnyelse av fordonsflottan samt planerade nyanslutningar av punktlaster, produktionsanläggningar och energilager.

Den första faktorn, **effektbehov från borgerlig tillväxt**, avser behov som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper). Faktorn inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, därtill hörande näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundas på antagandet att dessa kategorier är av sådan art att de kommer att konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer att kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas genom att analysera Eksjö Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och extrapolera dess utveckling i linje med antagen befolkningsutveckling.

Den andra faktorn, **effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager**, ämnar fånga upp stora enskilda anslutningar som tillkommer eller förändras. Det kan till exempel vara att en industri ansluten till nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentrum planeras öppna om fem år. Denna kategori tar alltså upp förändringar som inte omfattas av den borgerliga tillväxten.

Ett energilager utmärker sig genom att fungera som både last (konsument) och producent av effekt, vid olika tidpunkter. I prognosen har detta hanterats genom att varje enskilt energilager registrerats som både en punktlast och en punktproduktionsanläggning.

Information om punktlaster, punktproduktion och energilager är inhämtad genom dialog med intressenter i nätområdet. Eksjö Elnät har bland annat haft dialog med kommunen och större kunder. Utifrån dialogen bedöms punktlaster, elektrifiering av fordon och lokal produktion vara de viktigaste drivkrafterna för förändrat kapacitetsbehov under kommande tio år.

Sammanlagringseffekter

Alla användare i ett elnät tar inte ut maximal effekt samtidigt. I prognosen har detta faktum tagits hänsyn till genom att varje prognostiserad last, produktionsanläggning respektive energilager tilldelats en sammanlagringsfaktor, vars storlek beror på lastkategori. Sammanlagringsfaktorerna är baserade på effektschabloner från Energiforsk.

2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET

I tabell 3 åskådliggörs hur behovet av överföringskapacitet i Eksjö Elnät förväntas förändras per år under planperioden. Som utgångspunkt används medelvärdet av de högsta uppmätta uttagseffekterna i nätet

under de senaste fyra åren, cirka 21,0 MW, vilket motsvarar 100 %. Prognosen bygger på förväntat tillskott från punktlaster, elektrifiering av fordon och borgerlig tillväxt.

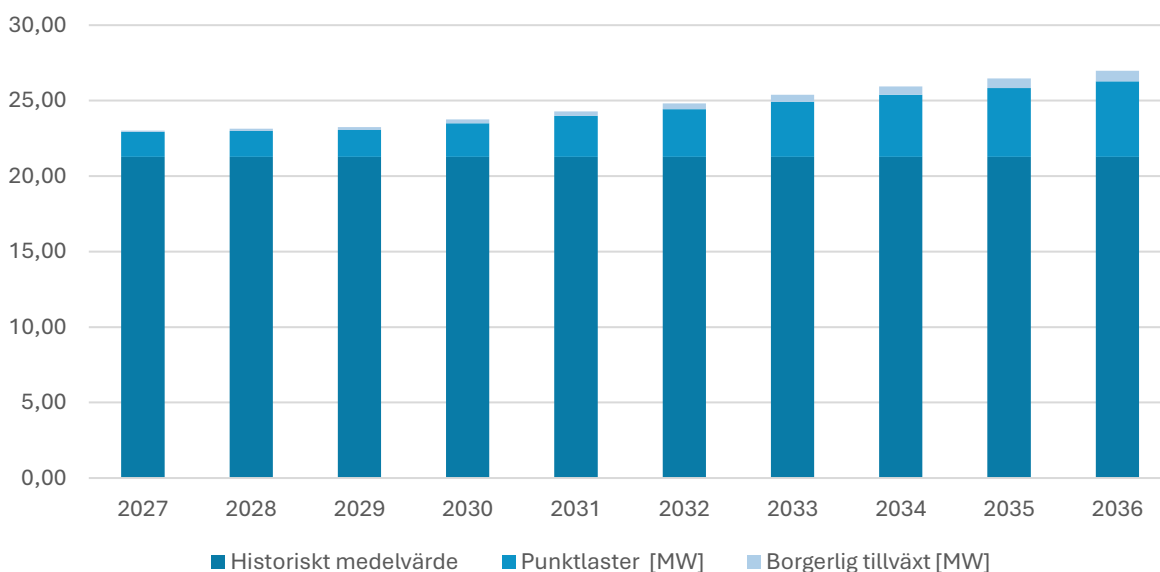
Tabell 3: Prognos för behov av överföringskapacitet 2027–2036.
Prognosen anges per delområde i procent (%).

	EKSJÖ
2027	108%
2028	109%
2029	109%
2030	112%
2031	114%
2032	117%
2033	119%
2034	122%
2035	124%
2036	127%

Prognosen visar en jämn ökning av behovet av överföringskapacitet för varje år. Den totala ökningen under kommande tioårsperiod bedöms uppgå till knappt 30 %. Detta är betydligt lägre än vad som förutspåddes i föregående nätutvecklingsplan, då den totala ökningen i kapacitetsbehov för åren 2025-2034 uppskattades till knappt 90 % jämfört med ett medelvärde för de tre åren innan dess. Detta beror till stor

del på att årets nätutvecklingsplan använder en högre sammanlagringsfaktor samt en förändring i punktlaster.

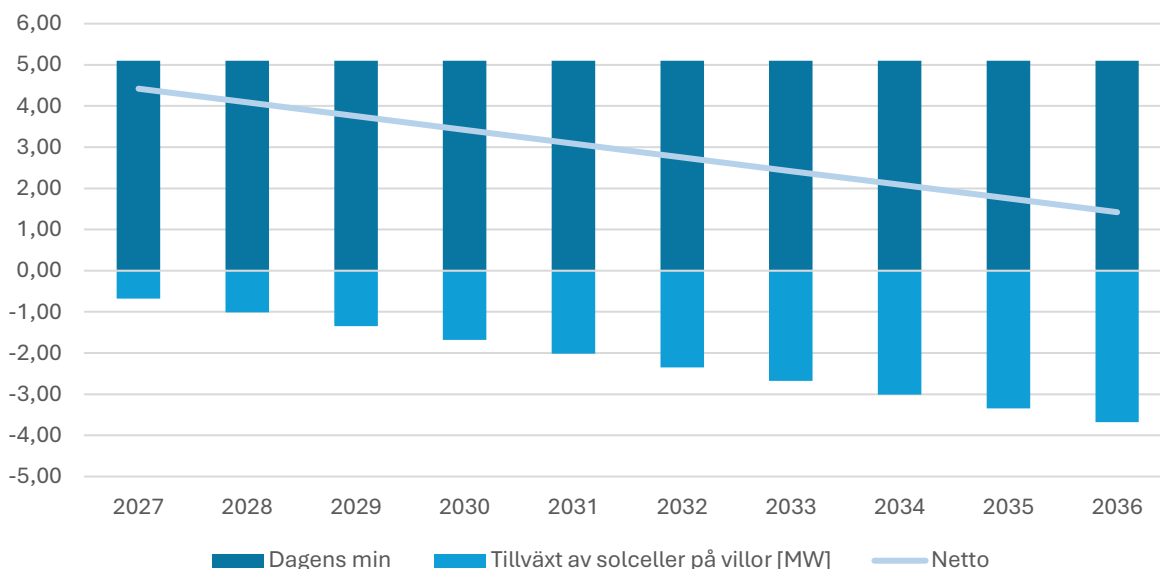
Ökningen är framför allt kopplad till tillkommande punktlaster och elektrifiering av fordon. Borgerlig tillväxt bidrar i mindre omfattning men ger ett successivt tillskott över hela perioden.



Figur 2: Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036 [MW].

Av figur 2 framgår att punktlaster väntas stå för den största andelen av den tillkommande kapacitetsbehovet. Elektrifiering av fordon ökar successivt under perioden (redogjort under kategorin punktlast), medan borgerlig tillväxt utgör en mindre del av ökningen.

Den aktuella prognosen visar att nuvarande sammanlagda uttagsabonnemang mot överliggande nät, cirka 23,3 MW, riskerar att överskridas från omkring 2030 om inga åtgärder eller abonnemangsjusteringar genomförs.



Figur 3: Prognos för lägsta effektbehov med effektproduktion 2027-2036 [MW].

Av figur 3 framgår att tillväxt av solceller på villor väntas minska minimieffektbehovet successivt under planperioden. I det sannolika scenariot minskar nettobehovet från cirka 4,4 MW år 2027 till cirka 1,5 MW år 2036.

Med andra ord, den lägsta uppmätta lasten i Eksjö Energis elnät förväntas minska i takt

med att fler privatpersoner installerar solceller.

Prognosen visar därmed ett lägre minimieffektbehov vid hög produktion, men nätet bedöms **inte** bli nettoproducerande som helhet i det sannolika scenariot. Lokala produktionsöverskott kan däremot uppstå i enskilda nätstationer eller områden.

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

I detta avsnitt bedöms Eksjö Elnäts befintliga systems förmåga att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under perioden 2027–2036. Bedömningen avser befintligt system och nuvarande driftföresättningar, utan hänsyn till planerade investeringar, abonnemangsjusteringar, flexibilitets-tjänster eller andra planerade åtgärder.

I normalkopplingsfallet bedöms Eksjö Elnäts befintliga lokalnät kunna hantera det prognostiserade överföringsbehovet för både uttag och lokal produktion under planperioden. Det innebär att någon kapacitetsbegränsning i det egna nätet inte har identifierats för normaldrift.

En förväntad begränsning har däremot identifierats kopplat till reservdrift och redundans mellan mottagningsstationerna. Vid bortfall av en mottagningsstation kan överföringskapaciteten i det egna nätet i vissa driftfall bli begränsande, vilket kan påverka leveranssäkerheten. Begränsningen redovisas därför som en sårbarhet i det befintliga systemet, även om den kan hanteras genom planerade förstärkningar som redovisas i avsnitt 2.4.

Nuvarande sammanlagda uttagsabonnemang mot överliggande nät uppgår till cirka 23,3 MW. Eftersom prognosen visar ett överföringsbehov som riskerar att överstiga denna nivå från omkring 2030 finns ett behov av att hantera abonnemangs- och kapacitetsfrågan mot överliggande nät under planperioden. Detta redovisas som en förväntad begränsning kopplad till nuvarande uttagsabonnemang. Planerade abonnemangsjusteringar eller andra

åtgärder för att hantera detta redovisas i avsnitt 2.4 och 2.6.

Som underlag för bedömningen av överliggande nät har Eksjö Elnät tagit del av E.ON Energidistributions kapacitetsbedömning. Av denna framgår att berörda anslutningspunkter bedöms ha kapacitetsläge A för konsumtion under hela planperioden och kapacitetsläge B för produktion. Det innebär att den prognostiserade konsumtionsutvecklingen inte bedöms medföra fysiska kapacitetsbegränsningar i överliggande nät. För produktion bedöms prognosen kunna hanteras, men ytterligare produktionsanslutningar utöver prognosen kan kräva fördjupad analys, nätåtgärder eller alternativa lösningar i dialog med E.ON Energidistribution.

E.ON Energidistributions kapacitetsbedömning

E.ON:s kapacitetsbedömning visar regionnätets förmåga att möta prognostiserat effektbehov med planerade nätåtgärder och N-1-kriteriet. Kapacitetsläge A innebär god kapacitet, B ökad risk vid ytterligare anslutningar och C att åtgärder krävs. Bedömningen är indikativ och inte abonnemangsgrundande.

Sammantaget bedöms Eksjö Elnäts befintliga lokalnät kunna möta prognosen vid normaldrift. Förväntade begränsningar finns däremot kopplade till reservdrift/redundans i det egna nätet samt till nuvarande uttagsabonnemang mot överliggande nät. Planerade åtgärder för att hantera dessa begränsningar redovisas i avsnitt 2.4, och den samlade bedömningen av om åtgärderna möter behovet redovisas i avsnitt 2.6.

2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR

Eksjö Elnät har ett proaktivt förhållningssätt vad gäller nyetableringar, industriområden och reinvesteringar. Planeringen bygger på löpande dialog med kommunen, kunder och andra aktörer i nätområdet. Reinvesteringar samordnas i möjligaste mån med andra projekt för att begränsa kostnader och störningar.

Den överordnade strategin är att vid behov gå upp i dimension när anläggningsdelar byts ut på grund av ålder eller teknisk status. Detta skapar kapacitetsmarginaler och gör att även reinvesteringsprojekt kan bli kapacitetshöjande. Strategin stärker nätets robusthet och ger bättre förutsättningar för framtida nyanslutningar.

Valet av större investeringar görs utifrån långsiktiga behov av kapacitet, redundans, driftsäkerhet och förnyelse. Utöver investeringskostnader beaktas drift- och underhållskostnader under anläggningarnas livslängd samt möjligheter till samförläggning.

De begränsningar som identifierats i det befintliga systemet enligt avsnitt 2.3 hanteras genom planerade investeringar, förstärkningar, reinvesteringar och fortsatt samordning med överliggande nätägare. Åtgärderna avser framför allt att stärka redundansen mellan mottagningsstationerna, skapa marginal för ökat uttag och lokal produktion samt minska risken för att det egna nätet blir begränsande vid reservdrift eller framtida anslutningar.

2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR

I tabell 4 presenteras Eksjö Elnäts planerade investeringar till och med år 2036. Tabellen utgör en uppdatering av föregående nätutvecklingsplan. Projekten omfattar modernisering av mottagningsstationer, förstärkt 10 kV-nät samt löpande förnyelse av ledningar, distributionstransformatorer och nätstationer.

De planerade investeringarna avser att möta de ökade behov som identifierats i prognosarbetet, samtidigt som anläggningsdelar som nått sin tekniska livslängd byts ut. Investeringsprojekten omfattar särskilt åtgärder för ökad

redundans mellan mottagningsstationerna och förstärkt kapacitet i det egna nätet.

Projektstatus

- 1 Planerad (internt beslutad).
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande (ej internt beslutad).
- 6 Övrigt (ska specificeras).

Tabell 4: Planerade investeringar till och med år 2036

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
T300 VM (1)	Nytt ställverk med tillhörande kontrollutrustning samt kapacitetsökning	Kapacitet och redundans	4	2027
T300 VM (2)	Byte till dubbla transformatorer	Kapacitet och redundans	1	2029-2030
10 kV kablar	Nätförstärkning mellan mottagningsstationer	Redundans	4	2029-2030
Nya T200 ÖM	Ny mottagningsstation och krafttransformatorer	Kapacitet och redundans	1	2029-2030
Ledningsförnyelse	MSP/LSP	Kapacitet och förnyelse	4	2024-*
Distributionstransformatorer	MSP/LSP	Kapacitet och förnyelse	4	2024-*
Nätstationer	MSP/LSP	Kapacitet och förnyelse	4	2024-*

*Löpande investeringar

2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

Eksjö Elnät bedömer att flexibilitetstjänster eller andra resurser kan komma att behövas som komplement till nätinvesteringar och abonnemang mot överliggande nät under den kommande tioårsperioden. Bedömningen grundas på E.ONs kapacitetsbedömning 2026, som redovisar kapacitetsläget för berörda anslutningspunkter mot överliggande nät. Det bedömda kapacitetsläget anges i tabell 5.

Det underlag som redovisas i tabell 5 har tagits fram utifrån E.ONs kapacitetsbedömning för respektive regionnätstation. Kapacitetsbedömningen beskriver E.ONs förutsättningar att ansluta det tillkommande effektbehov som ingår i den aktuella prognosen. Bedömningen är inte abonnemangsgrundande, utan ska ses som en nulägesbild av kapacitetsläget

i E.ONs elnät vid den tidpunkt då analysen genomfördes.

För Eksjö visar E.ONs kapacitetsbedömning kapacitetsläge A för konsumtion i samtliga redovisade anslutningspunkter och tidsperioder. Det innebär att E.ON bedömer att prognosen för uttag från överliggande nät kan mötas utan risk för kapacitetsbegränsningar, givet de förutsättningar och planerade åtgärder som ingår i bedömningen.

För produktion redovisas kapacitetsläge B i samtliga anslutningspunkter och tidsperioder. Det innebär att E.ON bedömer att prognosen för inmatning till överliggande nät kan mötas utan risk för kapacitetsbegränsningar, men att ytterligare produktionsanslutningar utöver prognosen kan öka risken för kapacitetsbegränsningar

Tabell 5: Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

	Tidsperiod 0-5 år [MW]	Tidsperiod 6-10 år [MW]
EKSJÖ	0	0

Mot bakgrund av E.ONs kapacitetsbedömning bedömer Eksjö Elnät att det för närvarande inte finns något kvantifierat flexibilitetsbehov i MW kopplat till överliggande nät som kan fastställas enbart utifrån detta underlag.

Flexibilitetstjänster eller andra resurser kan däremot bli aktuella om nya större anslutningar tillkommer, om utvecklingen av produktion eller konsumtion avviker från prognosen, eller om kapacitetsbegränsningar uppstår lokalt i samband med framtida anslutningar.

2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDERNA

Eksjö Elnät bedömer att flera typer av åtgärder kan vara relevanta för att balansera det prognosticerade kapacitetsbehovet. Exempel är flexibilitet från kraftvärmeverkets generator, tillfällig nedstyrning av uttag och/eller produktion av effekt hos större kunder, styrbar laddning, batterilösningar och villkorade avtal vid nya anslutningar.

Dessa resurser kan användas för att minska behovet av överföringskapacitet vid kritiska tidpunkter eller för att hantera produktionsrelaterade begränsningar. Uppgifterna anger det flexibilitetsbehov som bedöms kvarstå efter planerade investeringsprojekt enligt tabell 4.

2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET

Eksjö Elnät prioriterar investeringar i fysisk infrastruktur då detta skapar stabila och bestående värden och bedöms vara det mest långsiktigt kostnadseffektiva alternativet. Den process för val av investeringar som beskrivits i kapitel 2.4, inklusive samordning med reinvesteringar och samförläggning, innebär att kostnaderna kan hållas nere.

Flexibilitetstjänster bedöms samtidigt kunna vara ett kostnadseffektivt komplement i situationer där behovet är tidsbegränsat eller där åtgärden kan skjuta upp en större investering. Val av åtgärd görs därför utifrån nätets tekniska behov, kundernas förutsättningar och kostnad över åtgärdens livslängd.

2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET

Eksjö Elnät bedömer att åtgärderna som presenteras i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet inom det egna nätet för åren 2027–2036, förutsatt att planerade investeringar genomförs enligt tidplan och att den fortsatta samverkan med överliggande nätägare upprätthålls.

Bedömningen stöds av den kapacitetsanalys som genomförts av E.ON Energidistribution. Enligt denna bedöms överliggande nät ha kapacitetsläge A för konsumtion under hela planperioden, vilket innebär att det prognosticerade effektuttaget kan hanteras utan risk för kapacitetsbegränsningar i regionnätet. För produktion bedöms kapacitetsläge B råda

under hela planperioden. Detta innebär att den prognosticerade utvecklingen av lokal elproduktion kan hanteras, men att ytterligare produktionsanslutningar utöver prognosen kan öka risken för framtida kapacitetsbegränsningar och behov av ytterligare åtgärder i överliggande nät.

Eksjö Elnät bedömer därmed att de planerade åtgärderna är tillräckliga för att möta det identifierade kapacitetsbehovet inom nätområdet. Samtidigt kvarstår behovet av en nära dialog med E.ON Energidistribution kring utvecklingen av både konsumtion och produktion, särskilt avseende större produktionsanläggningar, energilager och andra anslutningar som kan påverka kapacitetsutnyttjandet i regionnätet.