



Gislaved Energi

Gislaved Energi Elnät AB

Nätutvecklingsplan

2025 - 2034

REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-09-09	Utkast	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
1	2024-09-12	Preliminär nätutvecklingsplan	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
2	2024-11-26	Nätutvecklingsplan 2025-2034	F. Ström	M. Einarsson

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.....	7
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	11
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	11
3.2.	Planerade investeringar.....	12
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar	12
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	14
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	15
5.	Samråd	16
5.1.	Redovisning av resultat från offentligt samråd.....	16

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

Gislaved Energi Elnät AB, hädan efter benämnt Gislaved Energi Elnät, ansvarar för distributionen av el inom delar av Gislaveds kommun och är ett helägt dotterbolag till Gislaved Energi Koncern AB.

1.1. Uppgifter om företaget

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Gislaved Energi Elnät AB
Organisationsnummer	556223-8765
Kontaktperson(er)	Jörgen Blomqvist, Olof Berggren
E-post	info@gislavedenergi.se
Telefonnummer	0371-589110
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	Samråd Nätutvecklingsplan - Gislaved Energi
Länk till information om samråd	Samråd Nätutvecklingsplan - Gislaved Energi
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	Samråd Nätutvecklingsplan - Gislaved Energi
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	Samråd Nätutvecklingsplan - Gislaved Energi
Bilagor	Bilaga 1 Samrådsredogörelse Bilaga 2 Yttrande Gislaved Kommun

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Gislaved Energi Elnät har genom tilldelad områdeskoncession både rättighet och skyldighet att bedriva elnätsverksamhet. Företaget bedriver nätverksamhet i Gislaveds tätort och landsbygd nordväst om tätorten och koncessionen täcker upp till 10 kV. Geografin och nätets topologi har resulterat i att området inte delas in i delområden. Inom elnätsområdet finns det ungefär 10 000 invånare och approximativt 4 500 abonnenter varav antalet högspänningskunder uppräknas till 18 stycken.

Vattenfall Eldistribution transformerar ner spänningen i deras regionnätstation från 130 kV till 40 kV och levererar på 40 kV till Gislaved Energi Elnäts två mottagningsstationer M001 och M003. Vattenfalls överliggande nät går sedan vidare till Vattenfallstationen Sjötorp vilket ger redundans i matningen till Gislaveds nätområde. De två mottagningsstationerna i företagets elnät förbinds med 40 kV kabel i Vattenfalls ägo. Tabell 2 redovisar data kring anslutning och abonnemang mot Vattenfall. Dagens abonnemang mot Vattenfall är på 29 + 6 megawatt (MW), tidigare signaler från regionnätägaren tyder på att Gislaved Energi Elnät kan öka effekten om så önskas. Under sommartid går det att lägga över all effekt på en av stationerna för till exempel underhåll.

Tabell 2 Data kring Gislaved Energi Elnäts mottagningsstationer

Mottagningsstation	M001	M003
Transformator	2x25 MVA	25 och 15 MVA
Abonnemang	29 MW	6 MW

10 kV-nätet är främst byggt på 1960- och 70-talet och är anpassat efter eluppvärmning, det innebär i dag att kabelnätet är överdimensionerat vilket i sin tur leder till att företaget inte identifierat några betydande flaskhalsar. Den totala längden 10 kV ledningar uppmäts till 170 km, av dessa är 13 km luftledning bestående av både hängkabel och friledning.

Det finns även en teknisk möjlighet att koppla ihop 10 kV nätet vid en punkt mot E.ON Energidistribution för att avhjälpa båda nätbolagen vid speciella driftsituationer, denna möjlighet har dock inte nyttjats historiskt.

Produktion

Inom elnätsområdet finns det 239 producerande anläggningar. Det största anläggningen är en solcellspark på 10 MW installerad effekt. Tabell 3 redovisar fördelningen av produktionsanläggningar.

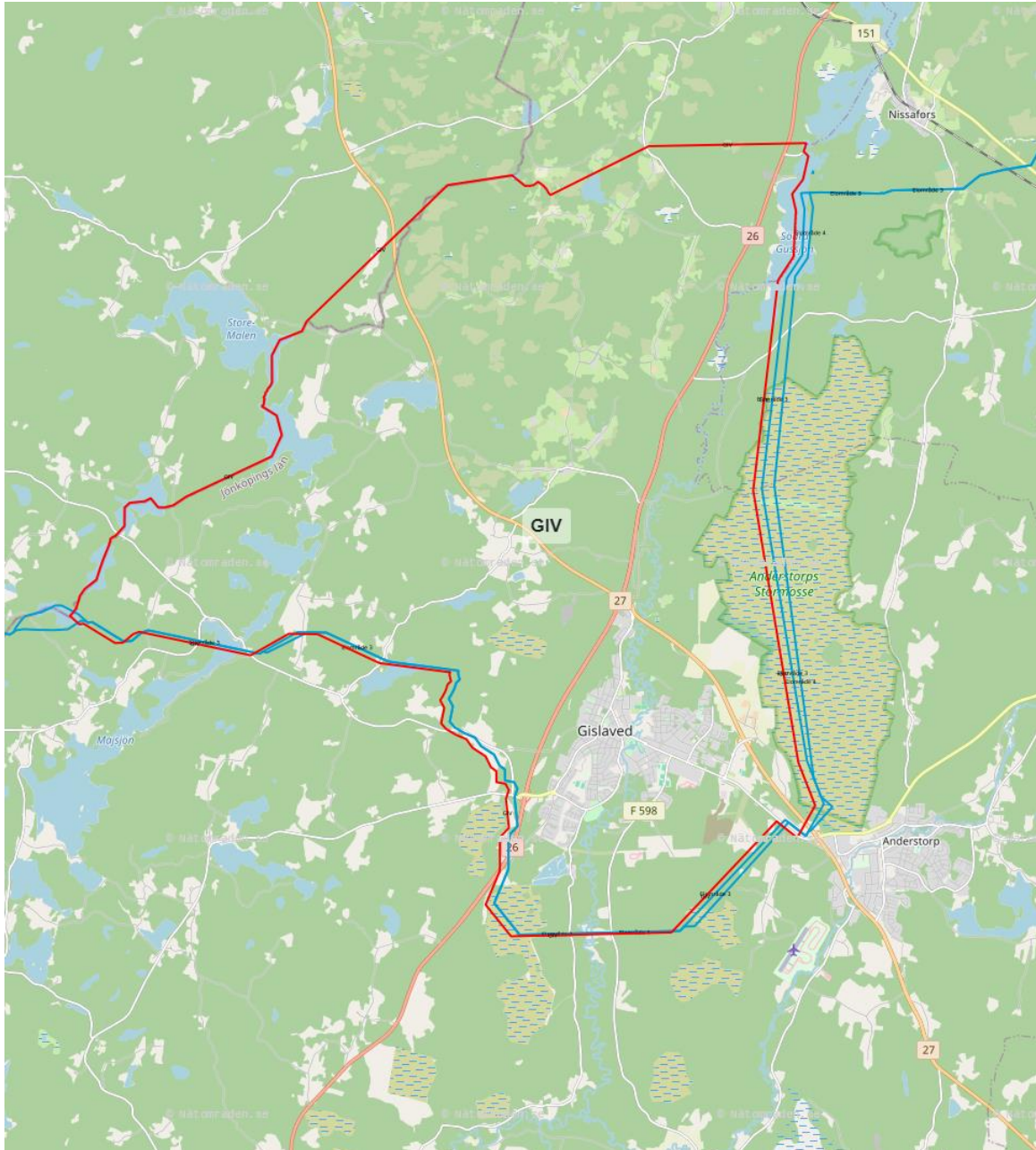
Tabell 3 Produktionsanläggningar

Källa	Antal	Effekt (kW)
Solkraft	235	16 793
Vattenkraft	3	1 521
BESS	1	198

Det pågår även byggnation av en ny solcellsanläggning inom området på ytterligare 2 MW.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 visualiserar det område Gislaved Energi Elnät bedriver nätverksamhet. Det markerade området utgör företagets nätkoncession för område.



Figur 1 Karta över Gislaved Energi Elnät AB

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

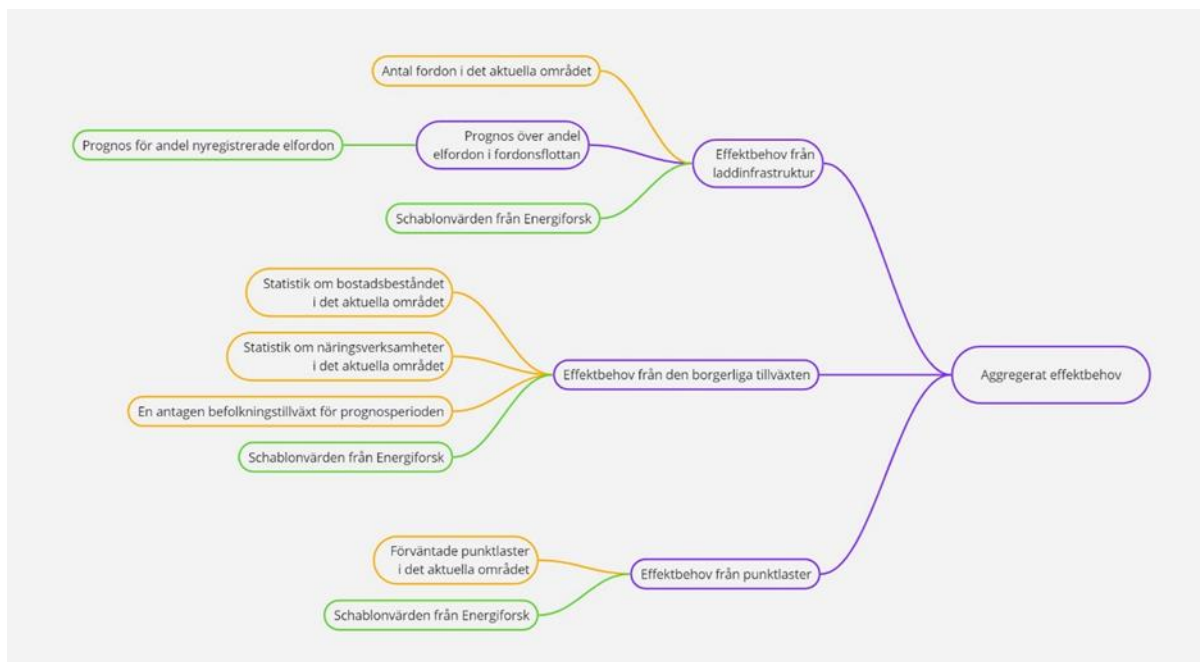
I följande avsnitt beskrivs Gislaved Energi Elnäts arbete för att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet. Behovet av överföringskapacitet i elnätet enligt prognosen kommer även presenteras i detta avsnitt. Gislaved Energi Elnät redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga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

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Gislaved Energi Elnät har sammanställt data från tidigare år, för att se utvecklingen historiskt och utifrån den göra en bedömning om framtiden. Gislaveds kommun har bidragit med sina offentliga planer för framtiden. Det har även inhämtats information från de största kunderna kring hur deras tankar kring de kommande tio åren ser ut.

Under arbetet med denna nätutvecklingsplan har Gislaved Energi Elnät tagit fram en prognos för behovsutvecklingen i nätområdet. Metodiken för arbetet beskrivs nedan.

Gislaved Energi 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 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 Ei’s förforskrift 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 Gislaved Energi Elnät bidragit med 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 Gislaved Energi Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsförändring.

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. Gislaved Energi 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

Inom elnätsområdet finns det en stor påverkan av överföringskapaciteten drivet av produktion. Under sommaren då konsumtionen är låg är Gislaved ofta producenter åt regionnätet. I den regelbundna dialogen med Vattenfall, så är budskapet att det inte finns några hinder för varken mer produktion eller ett större abonnemang.

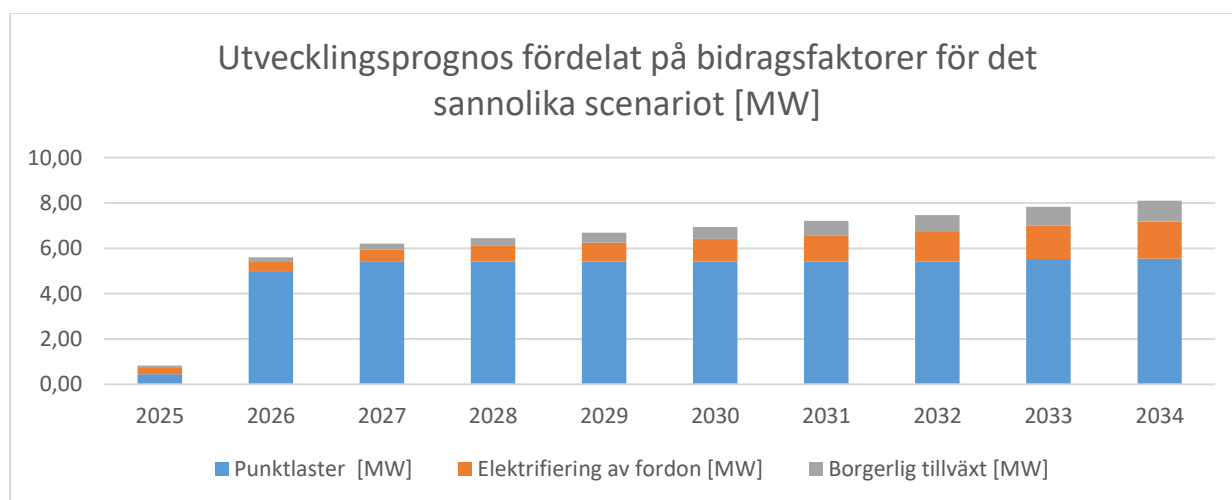
2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

Prognosarbetet beskrivit i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Gislaved Energi Elnät. Tabell 4 visar på det prognosticerade behovet av överföringskapacitet.

Tabell 4 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

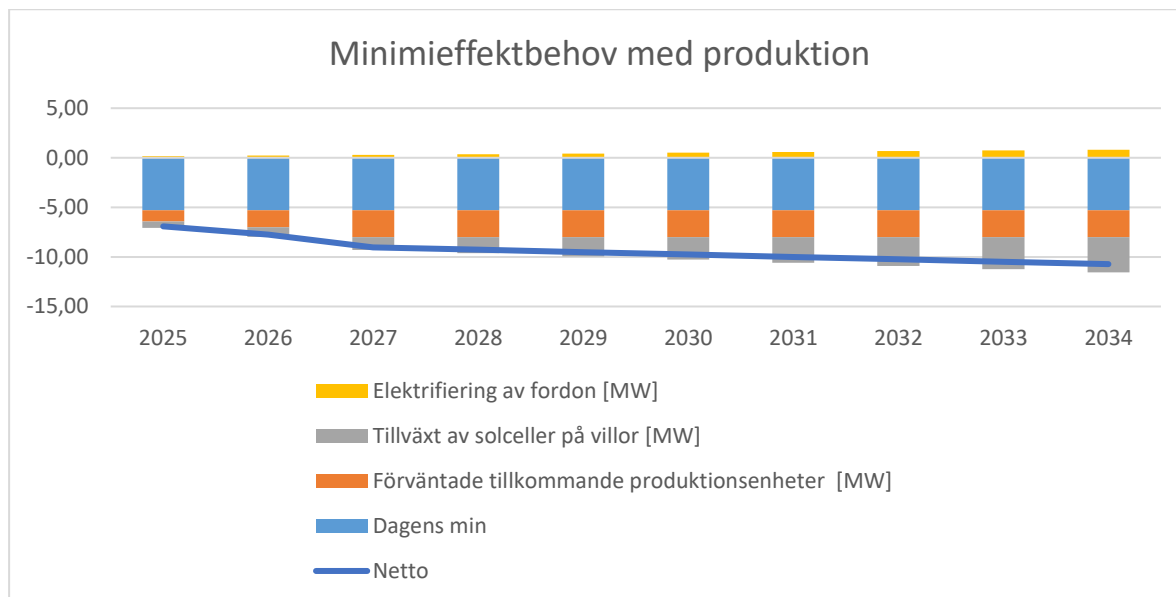
Prognosen anges per delområde i MW	
Delområde	Gislaved
2025	0,8
2026	5,6
2027	6,2
2028	6,5
2029	6,7
2030	7,0
2031	7,2
2032	7,5
2033	7,8
2034	8,1

Figur 3 innehåller fördelningen av det förväntade behovet av överföringskapacitet fördelade på punktlaster, elektrifiering av fordon samt borgerlig tillväxt. Det är punktlaster som förväntas bidra med det klart största andelen över ökningen.



Figur 3 Prognos för sannolika behovet av överföringskapacitet i Gislaved.

Inom Gislaveds elnät finns så mycket produktion att det under sommaren finns dagar då utmatning sker till regionnätet. Figur 4 visar ett förväntat scenario där effektbehovet i området minskar beroende av produktion.



Figur 4 Minimieffektbehov med produktion.

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 6 redogör för det prognosticerade behovet av överföringskapacitet, där basvärdet har ansats till medelvärdet av 2021 till första kvartalet 2024. Tabellen visualiserar ökningen av behovet av överföringskapacitet i Gislaved Energi Elnät.

Tabell 6 Historisk och prognosticerad maxlast uttryckt i MW för Gislaved

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
35,1	33,2	28,5	31,1	32,8	37,6	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,8	40
Medelvärde satt till 100%				103%	117%	119%	120%	121%	122%	123%	123%	124%	125%
Historik				Prognos									
←-----				-----→									

*Maxlast under Q1& Q2 2024

Tabell 7 redogör för den förväntade ökningen av produktion till regionnätet. Under 2024 var det största negativa överföringen den 20 juli.

Tabell 7 Historisk och prognosticerad minlast uttryckt i MW för Gislaved

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.9	4.5	0.1	-5.30	-6.92	-7.76	-9.03	-9.28	-9.52	-9.76	-10.0	-10.2	-10.5	-10.7
Medelvärde satt till 100%				130%	146%	170%	175%	180%	184%	189%	193%	198%	202%
Historik				Prognos									
←-----				-----→									

*Minxlast under Q2 2024

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den framtagna prognosen i 2.2 visar på att det finns goda förutsättningar att möta prognosen under de kommande tio åren.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Den viktigaste punkten inom Gislaveds elnät är mottagningsstationerna. Den relativt stora andelen produktion inom elnätet har initierat ett behov för byte av krafttransformatorer. Tre av fyra 40/10 transformatorer står i begrepp att bytas ut. De är redan inköpta och leverans förväntas under 2026 och 2027. Således antas kapacitetsbegränsningen vara adresserad.

Inom lokalnätet finns inga identifierade kapacitetsbegränsningar, nätet byggdes anpassat för eluppvärmning och är med dagens mått överdimensionerat. Här finns idag inga identifierade flaskhalsar som begränsar överföringsförmågan.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inom koncessionsområdet är Gislaved Energipark under uppförande, bakom initiativet står Gislaved Energi och lokala entreprenörer. Energiparken kommer utgöras av en solcellspark med tre tillhörande battericontainrar, som aggregerat uppmäts till 2 MW märkeffekt. Produktionen beräknas få en effekt på 2 MW. I anslutning till denna anläggning finns det en supersnabbladdare (400 kW) för elbilar. Det planeras även för en produktionsanläggning för vätgas i denna energipark inom några år.

Energiparken byggs inte för att det lokala elnätet är i behov av denna flexibilitetslösning utan det är baserat på ett entreprenörskap med fokus på hållbarhet, innovation och tillvaratagande av resurser.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

Det finns inga förväntade kapacitetsbegränsningar, förutom krafttransformatorerna där projekt för utbyte redan är initierat.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt redogör för Gislaved Energi 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

Gislaved Energi Elnäts strategi vid planering av kapacitetshöjande åtgärder och investeringar drivs främst för att tillgodose inkomna förfrågningar. Principen är att prioritera att infrastrukturen är säker och uppfyller sin funktion.

Företagets elnät är i grunden väl dimensionerat och av god kvalitet. På grund av en ökning av produktion och att kommunen vill nyttja marken där en av mottagningsstationerna är placerade kommer denna att byggas om och flyttas. Det finns fortfarande några sträckor med luftledningar och oljekablar kvar i elnätet, med dessa byts kontinuerligt ut för att modernisera och förstärka nätet. En strategi som praktiseras är att samordna kabelbyten, främst i centrala lägen, med andra pågående schaktarbeten i närheten, och oljekablar ersätts regelbundet. Vid byte av kabel väljs som regel kablar med större dimension för att i framtiden kunna öka överföringen vid behov.

Det genomförs regelbundet analyser av nätet för att kontrollera om det finns några flaskhalsar eller svagheter. Fokus är att tillgodose kundernas behov så att de får ett driftsäkert och bra elnät med låga avgifter.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Kapitel 3.2 redogör för de planerade investeringar som Gislaved Energi Elnät bedömer vara av sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att tillgodose prognosen.

Företaget har identifierat några primära åtgärder som måste vidtas för att ansluta ny produktionskapacitet samt även i viss mån ny förbrukning. Dessa investeringar har högsta prioritet och säkerställer att investeringar 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 Gislaved Energi Elnät som princip att bygga ut den elektriska infrastrukturen vid behov. Detta grundar sig i principen att det mest kostnadseffektiva alternativet tar höjd för ytterligare behov senare i livscykeln. Fokus ligger på den tekniska kvalitén och därför väljer företaget att säkerställa elnätets robusthet genom att bygga ut det snarare än implementering av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.2. Planerade investeringar

Det finns tre större investeringar som finns redovisade i kapitel 3.2 som utgör de största investeringarna sedan elnätet bildades. Dels byte av transformator i M003 med ett tillkommande ställverksfack och ett helt nytt ställverk som ersätter det befintliga i M001. Dessa investeringar kommer påverka möjligheten för utökning av produktion mot överliggande nät och öka säkerheten inom nätet.

Övriga projekt har mer karaktär av upprätthållande och förbättring av det befintliga lokalnätet.

Tabell 8 redogör för planerade investeringar till och med 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar projektbenämning som kommer vara konsekvent tills tidpunkten för driftsättning. Vidare har även en projektstatus angivits i en skala från ett till sex där numreringen anger följande:

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

Tabell 8 Planerade investeringar till och med år 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
40050.145	Ny transformator M003	Kapacitetsökning	4	2026
40050.144	Ställverksfack M003	Kapacitetsökning	4	2025
40050.114	Nytt ställverk M004 ersätter M001	Kapacitetsökning	5	2027
Henja	Byte oljekabel	Miljöhänsyn	5	2030
Lådan – Hallarydsvägen	Byte oljekabel	Miljöhänsyn	5	2028
Smålandia – Rödjan	Byte oljekabel	Miljöhänsyn	5	2026
Sörgården	Byte oljekabel	Miljöhänsyn	4	2024
40050.133 Långö – Våstergården	Ombyggnad FL till JK	Vädersäkring	4	2025
40050.134 Skomakargärdet – Rastamossen	Ombyggnad FL till JK	Vädersäkring	4	2025

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Gislaved Energi Elnät anser inte att kompletterande information om planerade investeringar är nödvändiga. Vid eventuella frågor hänvisas läsaren till kontaktuppgifterna angivna i Tabell 1.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt belyser Gislaveds Energi Elnäts behov av flexibilitetstjänster och alternativa resurser. Inom elnätet finns det inget tydligt behov av flexibilitetstjänster, men inom området finns en energipark som beskrivs i kapitel 2.3. Denna kommer påverka elnätet lokalt och vara en bidragande källa för produktion mot överliggande nät.

Gislaved Energi Elnät ser dock att flexibilitetstjänster kan bli intressanta i framtiden om de är det mest kostnadseffektiva alternativet eller tillför något annat mervärde.

Att teckna villkorade lösningar eller avtal skulle kunna vara intressant mot rätt kund, men det skulle innebära att extern hjälp behövs då varken tekniska lösningar eller resurser finns tillgängliga dygnet runt.

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 9 redovisar det förväntade behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser i Gislaved Energi Elnäts elnät under den kommande tioårsperioden.

Notera att företaget tolkar "förväntat behov" inte som strikt nödvändigt för nätets drift och stabilitet, utan som ett möjligt verktyg för företaget att hushålla med effekten inom nätet istället för att höja abonnemang till överliggande nät. Ifall behovet materialiseras eller ej kommer att bero av teknikens mognadsgrad samt ekonomiska avvägningar vilka är svåra att sja om i dagsläget.

Tabell 9 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025 - 2034

0-2 år	3-5 år	6-10 år
0 MW	2 MW	4 MW

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

De flexibilitetstjänster och andra resurser Gislaved Energi Elnät identifierat som potentiellt applicerbara för att möta kapacitetsbehovet är följande; Villkorade avtal, Batterilager samt Effekttariffer. Detta delkapitel ämnar redogöra för de identifierade verktygen och i vilken omfattning de förväntas nyttjas.

För närvarande har Gislaved Energi Elnät inte infört användningen av villkorade avtal inom sitt koncessionsområde. För att förbättra effektiviteten i elnätets utnyttjande överväger Gislaved Energi Elnät att se över användandet av villkorade avtal vid anslutningar av nya punktlaster.

Marknaden för Svks stödtjänster var mycket gynnsam i Sverige under 2023 och början av 2024, vilket ledde till många förfrågningar och installationer av batterilager. Denna nationella trend har även avspeglats i Gislaved Energi Elnäts elnät, som har sett ett ökat intresse från olika aktörer. Batterier kan hjälpa till att avlasta abonnemanget mot det överliggande nätet under perioder med hög belastning, både under sommarens höga produktion och vinterns kalla, konsumtionsintensiva timmar.

Avslutningsvis har Gislaved Energi Elnät, liksom andra lokalnätsbolag i Sverige, ett krav på att införa effekttariffer senast 2027. Dessa tariffer kommer att spegla belastningen på nätet och

fungera som ett incitament för kunderna att minska sin individuella påverkan. Även om detta inte är en direkt styrbar flexibilitetsåtgärd, bidrar det till en mer effektiv användning av den tillgängliga kapaciteten i elnätet.

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 Gislaved Energi 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, Gislaved Energi 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 öka kapaciteten och säkerheten i mottagningsstationerna, främst drivet av produktion i nätet.

Finns det några kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag?

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

5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på Samråd Nätutvecklingsplan - Gislaved Energi den 12e September, och det offentliga samrådet pågick i 7 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Gislaved Energi Elnät välkomnade under samradsperioden skriftliga yttranden till kundservice@gislavedenergi.se genom att dels annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd, dels till de större berörda intressenterna per mejl.

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Gislaved Energi Elnät 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 Gislaved Energi Elnät har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.