

Preliminär plan

normal.dotm

Rejlers Sverige AB | Org. Nr. 556051-0272 | Tel:+46 771-78 00 00 | www.rejlers.se

https://rejlerssverige.sharepoint.com/sites/msteams_3c27b7_470558-kinnekulleenergi/delade dokument/kinnekulle energi/nätutvecklingsplan_kinnekulle rev 1 20240909.docx

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 regionnätsföretag 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	2024-08-14	Utkast	F. Ström	F. Jonung
1	2024-08-23	Preliminär Nätutvecklingsplan	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.	4
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1.	Redogörelse för företagens prognosarbete	5
2.2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034.....	6
2.2.1.	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	7
2.3.	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	8
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar	9
3.1.	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	9
3.1.1.	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	9
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	9
3.2.	Planerade investeringar.....	10
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar	10
3.3.	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	11
3.3.1.	Det förväntade behovet	11
3.3.2.	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	11
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 företags elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Götene Elförening ekonomiska förening, nedan benämnt som Götene Elförening, samt uppgifter om företags elnät. Götene Elförening är Kinnekulle Energis moderbolag samt elnätsägare. Elföreningen går under Kinnekulle Energis logga.

1.1. Uppgifter om företaget

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

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Götene Elförening ek. för.
Organisationsnummer	769000-0612
Kontaktperson(er)	Albin Främgård
E-post	kundtjanst@kinnekulleenergi.se
Telefonnummer	0511-345505
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://kinnekulleenergi.se/natutvecklingsplan/
Länk till information om samråd	https://kinnekulleenergi.se/natutvecklingsplan/
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	
Bilagor	
Kartbilder	

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Götene Elförening har idag fyra (4) gränspunkter med anslutning till överliggande nät. Mottagningsstationerna för dessa anslutningar är belägna i Götene, Holmestad, Källby och Hällekis. Norr om Götene återfinns regionätsstationen Backgården, där Ellevio är huvudman. Backgården matas dock från Vattenfall Eldistributions elnät. I Backgården transformeras Vattenfall Eldistributions 130 kilovolt (kV) till Ellevios 40 kV, och i nästa led matas Götene Elförening från Ellevios 40 kVs nät. I Hällekis matas Götene Elförening genom en 130/40 kV transformering där Ellevio äger både 130 och 40 kVs näten. Aggregerat abonnerar Götene Elförening på 54 megawatt (MW) inmatning till överliggande nät samt 63 MW uttag.

I anslutning till Götene Elförenings koncessionsområde finnas alltså både 130 kV nät som ägs av Vattenfall och Ellevio samt även 40 kV nät som ägs av Ellevio.

Götene Elförening har nätkoncession för område för alla spänningsnivåer upp till 20 kV samt nätkoncession för tre (3) 40 kV ledningar. Dessa ledningar kopplar samman Götene, Källby och Lundsbrunn, stationer i Götene Elförenings elnät. Företaget har fördelningsstationer i Holmestad, Lundsbrunn, Källby och Hällekis, vilka är utrustade med två (2) eller fler 40/10 kV transformatorer. Vidare, finns i stationerna Götene, Lundsbrunn och Källby kraftproduktionsanläggningar anslutna.

Utöver de tidigare nämnda mottagningsstationerna har Götene Elförening en ytterligare station som är under projektering. Stationen planeras byggas i nära anslutning till Källby men dock ansluts till en annan ledning i överliggande nät än den befintliga stationen Källby. Den nya mottagningsstationen planeras anslutas till Ellevios 130 kVs nät och byggs primärt för att tillfredsställa behovet för en ny industrietablering.

År 2024 har Götene Elförening approximativt 7 500 kunder anslutna till elnätet. Utav dessa är 17 högspänningskunder, vilka står för ungefär 75 procent av lasten.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.

Figur 1 redogör för det geografiska område där Götene Elförening bedriver nätverksamhet.

Baserat på elnätets utformning och det geografiska området har elnätet inte delats in i delområden.



Figur 1 Karta över Götene Elförenings koncessionsområde

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

Följande avsnitt ämnar redogöra för Götene Elförenings arbete med framtagandet av en prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet. I avsnittet kommer även prognosen för behovet av överföringskapaciteten i elnätet presenteras. Götene Elförening redovisar här sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Götene Elförening arbetar idag aktivt, både internt och externt, för att hantera dagens och framtidens effektbehov. Företagets arbete med effektprognoserna är en konsekvens av gapet mellan det förväntade effektbehovet och den effekt Götene Elförening abonnerar på från överliggande nät. Arbetsprocessen består primärt av dialoger med företagets högspänningsabonnenter och kommunen samt ett formulär som årligen skickas till högspänningsabonnenter. Rutinen att skicka ut ett formulär till högspänningskunder motiveras av en strävan att ansätta en prognos för eventuell effektökning. Vårt att notera är att detta inte kvalificeras som en formell ansökan om utökad effekt utan som underlag för prognosarbetet och dialogen med överliggande nätägare.

Götene Elförening för dialog med dels högspänningskunderna i elnätet, dels kommunen kring framtida effektbehov. Dessa externa dialoger har historiskt motiverats av att Götene Elförening varit nära att övertrassera abonnemanget mot överliggande nät. Företaget tar dessa dialoger vidare internt där den inhämtade informationen analyseras för att kartlägga och bedöma effektbehovet.

Prognosarbetet baseras på flera antaganden och omfattande underlag. Götene Elförening använder historiska data, trendanalyser och de tidigare nämnda utskick som grund för sina prognoser. Detta inkluderar både kvantitativa data från tidigare elförbrukning och kvalitativa bedömningar av framtida utveckling.

Företaget har identifierat flera drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet fram till 2034. Viktiga faktorer inkluderar nya industrietableringar, ökat behov av energieffektivisering, uppförandet av nya produktionsanläggningar, utbyggnad av laddinfrastruktur för elfordon och befolkningsutvecklingen i regionen. Exempelvis förväntas flera nya industrier etablera sig i området, vilket kommer att öka elbehovet markant.

Vid utformningen av prognoserna har Götene Elförening tagit hänsyn till relevanta prognoser och planer från kommunen och regionen. Dessa externa planer och bedömningar integreras för att säkerställa att företagets prognoser är välgrundade och realistiska. Samarbete och regelbunden dialog med dessa aktörer är en del av företagets strategi för att hålla sig uppdaterad om regionala utvecklingar.

Götene Elförening har även samarbetat med deras överliggande regionnätägare vid framtagning av effektprognosen för att säkerställa en effektiv planering av överföringskapacitet. Efter dialog med överliggande nätägare har två prognoser tagits fram, en trolig och en som motsvarar en effekt som regionnätet kan acceptera. Denna prognos tyder på en begränsning hos överliggande nät som inom den närmaste framtid inte kommer kunna möta den efterfrågade effekten i området.

Slutligen har Götene Elförening beaktat den långsiktiga förväntade utvecklingen av det svenska energisystemet i sitt prognosarbete. Detta innefattar övergången till förnybara energikällor, förändringar i energiproduktionsmönster och nya teknologiska lösningar som kan påverka både

produktion och konsumtion av energi. Detta långsiktiga perspektiv säkerställer att Götene Elförening kan möta framtida utmaningar och bidra till ett hållbart energisystem.

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

Prognosarbetet beskrivit i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Götene Elförenings koncessionsområde, se Tabell 2.

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

Prognosen anges i MW		
	Troligt effektbehov	Effekt som regionnätet kan tillhandahålla
	Sammanlagt kapacitetsbehov inkluderat inkomna ansökningar.	Inkluderat beviljade ökning för punktlaster och borgerlig tillväxt.
2025	93,6 MW	65,4 MW
2026	118,6 MW	86,6 MW
2027	124,8 MW	91,6 MW
2028	129,6 MW	94,1 MW
2029	136,6 MW	103,1 MW
2030	138,3 MW	104,6 MW
2031	139,4 MW	105,6 MW
2032	139,6 MW	105,6 MW
2033	139,6 MW	139,6 MW
2034	141,6 MW	141,6 MW

Tabell 2 visar att Götene Elförening förväntas se en kraftig ökning av effektbehovet, samt att det troliga effektbehovet överstiger den abonnerade effekten, vilket gör att den abonnerade effekten mot överliggande nät utgör en begränsning. Dock är det värt att notera att det troliga effektbehovet räknar med att all efterfrågad kapacitet, trots att en utav Götene Elförenings högspänningskunder meddelat att de inte kommer nyttja anslutningen till fullt.

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 3 redogör för ökningen av behov av överföringskapacitet där basvärdet har ansatts till medelvärdet av 2021 till första kvartalet 2024. Tabellen visualiserar den kraftiga ökningen av behovet av överföringskapacitet i Götene Elförenings elnät. Redan till 2025 förväntas behovet öka markant enligt företagets prognostiserade överföringsbehov.

Tabell 3 Redogörelse för ökning av behov av överföringskapacitet

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
57,3	53	52,8	59,4	93,6	118,6	124,8	129,6	136,6	138,3	139,4	139,6	139,6	141,6
Medelvärde satt till 100%				168%	213%	224%	233%	246%	249%	251%	251%	251%	255%
Historik				Prognos									
<-----				----->									

*Maxlast under Q1 2024

Till 2034 förväntas behovet av överföringskapacitet öka med drygt 250% vilket kommer sätta stor press på Götene Elförenings elnät, dock kommer den primära flaskhalsen bli regionnätanslutningen mot Ellevio.

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den framarbetade prognosen i Tabell 2 visar på en ökning av effektbehovet under de kommande tio åren, och att det förväntade behovet överstiger den effekt regionnätsägaren kan bevilja. Följande avsnitt ämnar redogöra för eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar, nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser samt eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Idag upplever Götene Elförening primärt kapacitetsbegränsningar i överliggande regionnät, vilket speglas i skillnaden mellan troligt effektbehov och den effekt som regionnätet kan tillhandahålla. Utöver de begränsningar som orsakas av regionnätsägaren finns det även en mindre, men ändå relevant, begränsning i det egna elnätet. Denna interna begränsning inom Götene Elförenings elnät hänför sig främst till transformatorernas kapacitet och ställverken vid de egna mottagningsstationerna. Företaget är dock medvetet om dessa begränsningar och ämnar åtgärda dem genom de planerade investeringar som beskrivs i Kapitel 3.2, Planerade investeringar.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Götene Elförening har under 2023 och 2024 aktivt arbetat för att ta fram en metod för hur företaget ska använda flexibilitetstjänster och andra resurser som alternativ till utbyggnad av systemet. Arbetet har resulterat i en pilot där tre aktörer agerar flexibilitetsresurser med en aggregerad effekt på 600 kW. Två utav dessa aktörer ändrar sitt produktionsmönster på vinterhalvåret medan en resurs erbjuder flexibilitet vid anrop. I piloten har aktörerna blivit erbjudna ekonomisk ersättning per MW.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

Likt de nuvarande kapacitetsbegränsningarna antas de förväntade kapacitetsbegränsningarna ligga i överliggande regionnät. Det finns tekniska begränsningar i Ellevios regionnät vilket kommer att påverka Götene Elförenings möjlighet att öka sitt abonnemang. Även om anslutningarna mot överliggande elnät förväntas bli den primära kapacitetsbegränsningen ser Götene Elförening att det kan komma att skapas kapacitetsbegränsningar i företagens fysiska överföringsförmåga i takt med att komponenter och apparater i elnätet föråldras.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt ämnar redogöra för Götene Elförenings 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

Götene Elförenings strategi vid planering av åtgärder grundar sig i principen att möta dagens behov samtidigt som de tar höjd för nya eventuella begränsningar som kan uppstå i elnätet. Genom att ha en proaktiv inställning strävar företaget efter att inte bara hantera nuvarande utmaningar utan även att förutse framtida behov och problem.

Företaget har utvecklat en strategi för investeringar där grundprincipen, i första hand, är att tillgodose nyanslutningar. Dessa investeringar är reaktiva och sker baserat på förfrågningar från kunder och andra intressenter i Götene Elförenings elnät. När en förfrågan om en nyanslutning inkommer, genomförs en analys för att säkerställa att elnätet kan hantera den ökade belastningen utan att kompromissa med driftsäkerheten.

Utöver nyanslutningar motiveras investeringarna i elnätet av Götene Elförenings stående årsprojekt. Dessa projekt är särskilt utformade för att förstärka det existerande elnätet och säkerställa dess tillförlitlighet. De förstärkande åtgärderna i elnätet syftar till att störningssäkra elnätet och minska tiden för avbrott. Detta innebär att företaget investerar i modern teknik och infrastruktur för att förbättra nätets robusthet och motståndskraft mot olika typer av störningar.

Sammanfattningsvis bygger Götene Elförenings strategi på en balanserad mix av reaktiva och proaktiva åtgärder, med fokus på att både möta aktuella behov och förbereda sig för framtida krav. Genom att investera i nyanslutningar och förstärkande projekt säkerställer företaget att elnätet förblir pålitligt och effektivt, vilket i sin tur gynnar alla företagets kunder.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Kapitel 3.2 redogör för de planerade investeringar som Götene Elförening bedömer vara av sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att tillgodose prognosen.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Idag har Götene Elförening som princip att bygga ut den elektriska infrastrukturen när det finns ett behov av åtgärder i elnätet. Detta är en konsekvens av att företaget värderar driftsäkerheten högst och anser att fysisk infrastruktur, framför flexibilitetslösningar och andra resurser, gör det möjligt för företaget att säkerställa en pålitlig elförsörjning. Denna strategi innebär att företaget kontinuerligt arbetar med att förbättra och förstärka elnätets kapacitet för att möta nuvarande och framtida krav.

Vidare, Götene Elförening värderar det mest kostnadseffektiva alternativet som det alternativ med lägst investeringskostnad samt operativa kostnad över tid. Detta innebär att företaget inte enbart ser på de initiala kostnaderna för installation och uppgradering, utan även på de långsiktiga kostnaderna för drift och underhåll av den elektriska infrastrukturen. För att säkerställa att de investeringar som görs är hållbara och ekonomiskt fördelaktiga, inkluderas samtliga kostnader som uppstår under den elektriska apparatens livslängd i bedömningen.

Trots att denna strategi bygger på en omfattande erfarenhet och praktisk kunskap, görs för närvarande inga detaljerade kalkyler för att kvantifiera kostnadseffektiviteten. I stället baseras beslut om investeringar och utbyggnader på tidigare erfarenheter och väl beprövade metoder som har visat sig vara framgångsrika i praktiken. Detta tillvägagångssätt säkerställer att Götene Elförening kan reagera snabbt på nya behov och utmaningar, även om det innebär att vissa beslut tas utan omfattande ekonomiska analyser.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 4 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar för 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

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
32109	Effektökning av mottagningsstation i Hällekis	Kunddrivet (fabrik) 30 MW	4	2026
32657	Effektökning av mottagningsstation i Götene	Solceller + delfinansiera (tillgång till effekt) 30 MW	4	2026
31511	Nybyggnation av mottagningsstation i Källby	Kunddrivet (HSP) 50 MW	1	2027
50216	Förstärkning regionnätsanslutning	Kapacitetshöjning av Götene Elförenings lokalnät	5	2028 - 2035
00000	Nätutbyggnad av 10 kV nätet	Bygga ut och förstärka 10 kV nätet	1	2025-2034

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Projekten 50216 och 00000 anger ett intervall för tidpunkt för driftsättning eftersom de kommer genomföras i etapper och kommer således tas i drift i omgångar. Vidare, projektet 00000 avser en generell utbyggnad och förstärkning av 10 kV nätet i Götene Elförenings koncessionsområde.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt ämnar belysa Götene Elförenings behov av flexibilitetstjänster och andra resurser. Götene Elförening har arbetat fram en strategi för hur företaget ska arbeta med flexibilitetstjänster och implementera dessa i elnätet, vilka kommer redovisas för i Kapitel 3.3.2.

Götene Elförening har aktivt arbetat med flexibilitetstjänster och 2023 tog de i drift en pilot för flexibilitetstjänster. Dessa tjänster har aggregerat möjlighet att frigöra 0,6 MW i Götene Elförenings elnät. I piloten ingår tre resurser, två av vilka som ändrar sitt produktionsmönster under vinterhalvåret och en resurs som kan flexa vid anrop. Som en konsekvens av det goda resultatet i piloten har Götene Elförening beslutat att driva detta initiativ vidare, således kommer det hädan efter refereras till om ett initiativ i stället för pilot. Företagets initiativ kommer att redogöras för ytterligare under kapitel 3.3.2.

3.3.1. Det förväntade behovet

Det förväntade behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser i Götene Elförenings elnät förväntas öka under den kommande tioårsperioden. Den primära ökningen förväntas ske under det första tidsintervallet, sedan förväntas ökningen stagnera efter det andra tidsintervallet.

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
Götene Elförenings nätkoncessionsområde	3,9 MW	5,9 MW	5,9 MW

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

De flexibilitetstjänster och andra resurser Götene Elförening identifierat som nödvändiga är följande: Villkorade avtal, Batterilager, Effekttariffer och Götene Elförenings flexibilitetsinitiativ. Detta delkapitel ämnar redogöra för de identifierade verktygen och i vilken omfattning de förväntas nyttjas.

Eftersom Götene Elförening erfar en kapacitetsbegränsning i ovanliggande elnät kommer det krävas möjlighet att erbjuda alternativ till primaavtal för att ansluta större konsumtionsabonnenter i framtiden. Företaget har för avsikt att implementera alternativa anslutningsavtal där delar av den efterfrågade kapaciteten enbart erbjuds under villkorade omständigheter. Vidare har Götene Elförening för avsikt att uppmuntra abonnenter som accepterar dessa alternativa avtal att delta i företagets flexibilitetsinitiativ.

Redan under 2024 har Götene Elförening batterilager i företagets elnät som bidrar till flexibilitet. Även om det primära användningsområdet under 2024 är den lukrativa marknaden för Svenska kraftnäts stödtjänster kan Götene Elförening styra, via avtal, så att batteriet aldrig överstiger företagets abonnemang mot överliggande elnät. Vidare finns det ytterligare marknader för batterilagret i framtiden så som peak-shaving, som kommer kunna påverka Götene Elförenings lastprofil mot ovanliggande elnät.

Likt de andra lokalnätbolagen i Sverige står Götene Elförening inför kravet att införa effekttariffer senast 2027. Dessa tariffer är utformade för att spegla den faktiska belastningen på nätet och ska fungera som ett incitament för kunder att minska sin individuella påverkan på nätet under kritiska perioder. Även om effekttariffer inte är en direkt styrbar flexibilitetsåtgärd, utgör de en viktig del av Götene Elförenings arbete för att optimera användningen av den tillgängliga effekten och bidra till en smartare hantering av elnätet.

Avslutningsvis, Götene Elförenings primära arbete med flexibilitetstjänster och andra resurser är genom deras flexibilitetsinitiativ. Utöver företagets arbete med flexibilitetsinitiativet har de även utvecklat en applikation för privatpersoner så att de kan påverka sin energianvändning i hushållet.

3.3.3. Omdirigering

Företaget använder sig inte av omdirigering enligt artikel 13.4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943.

Preliminär plan

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

I ljuset av den snabbt föränderliga energimarknaden och det ökande behovet av hållbara och tillförlitliga energilösningar, står Götene Elförening inför flera utmaningar och möjligheter. För att säkerställa att företagets elnät förblir robust och kapabelt att möta framtida efterfrågan, har denna nätutvecklingsplan tagits fram. Denna plan syftar till att adressera det förväntade behovet av överföringskapacitet inom elnätet under de kommande tio åren. Nedan följer svar på två centrala frågor som är avgörande för att bedöma föreningens förmåga att möta framtidens krav.

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

Ja, Götene Elförening anser att de åtgärder som presenterats i nätutvecklingsplanen är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet inom företagets elnät under den kommande tioårsperioden. Företaget har genomfört noggranna analyser som tar hänsyn till både dagens och framtidens energibehov, inklusive förväntad befolkningstillväxt och förändrade konsumtionsmönster.

De föreslagna åtgärderna innefattar både förstärkningar av befintlig infrastruktur och moderniseringar av teknik och övervakningssystem, vilket säkerställer att nätet förblir robust och tillförlitligt. Dessutom har företaget planerat investeringar i smarta nätlösningar som kommer att optimera överföringskapaciteten och möjliggöra en mer flexibel och effektiv användning av elnätet. Genom dessa proaktiva insatser är Götene Elförening övertygad om att de kan möta den förväntade ökningen i efterfrågan och bibehålla en hög nivå av nätstabilitet.

Finns det några kapacitetsbegränsningar som Götene Elförening har mot överliggande nätföretag?

Ja, Götene Elförening ser en potentiell risk för kapacitetsbegränsningar i de överliggande regionnäten, vilka kan påverka företagets förmåga att fullt ut möta den framarbetade prognosen. Regionnätet, som ägs och drivs av större nätföretag, är avgörande för att Götene Elförening ska kunna säkerställa tillräcklig överföringskapacitet till sitt lokala nät.

Om regionnätet inte utvecklas i samma takt som det lokala behovet, kan det uppstå begränsningar som försvårar eller försenar genomförandet av de planerade åtgärderna inom Götene Elförenings nät. Detta skulle kunna leda till flaskhalsar som påverkar både tillförlitligheten och effektiviteten i elnätet. För att hantera denna utmaning planerar Götene Elförening att stärka samarbetet och dialogen med regionnäsägarna för att säkerställa att även deras nätkapacitet utvecklas i takt med behoven.

Slutsats

Sammanfattningsvis är Götene Elförening väl förberedd att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet genom de åtgärder som planeras i nätutvecklingsplanen. Även om det finns en reell risk för kapacitetsbegränsningar i regionnäten, arbetar företaget aktivt för att hantera denna risk genom stärkt samarbete med regionnäsägarna och överväger dessutom alternativa lösningar för att säkerställa en stabil och pålitlig elförsörjning under den kommande tioårsperioden.

5. Samråd

Metodiken för samråd tillkommer i den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen och sammanställningen av yttranden görs separat.

Preliminär plan