



Tjänsteskrivelse

Datum

2024-10-09

Vår referens

Christian Röder

Utvecklingssamordnare

Christian.Roder@malmö.se

Inbjudan till samråd om E.ONs nätutvecklingsplan 2025-2034, STK-2024-1296 TN-2024-1827

Sammanfattning

E.ON har inlett det formella samrådet av sin nätutvecklingsplan 2025–2034 och har bland annat bjudit in Malmö stad att lämna synpunkter.

En nätutvecklingsplan är obligatorisk från 2024 och ska göras vartannat år. I en sådan plan beskriver svenska elnätsföretag hur elnätet kommer att utvecklas på kort och lång sikt. I planen redovisas en prognos av det framtida behovet av överföringseffekt, möjligheten att tillgodose det behovet och kapacitetsbegränsningar i de egna och de överliggande näten, planerade investeringar och nuvarande användning och framtida behov av flexibilitetslösningar.

Förslag till beslut

Tekniska nämnden föreslås besluta

att godkänna förvaltningens förslag till yttrande.

Beslutsunderlag

- Inbjudan till samråd om E.ONs nätutvecklingsplan 2025-2034
- Nätutvecklingsplan 2025-2034
- G-Tjänsteskrivelse TN 241022 Inbjudan till samråd om E.ONs nätutvecklingsplan 2025-2034
- Yttrande TN 241022 Inbjudan till samråd om E.ONs nätutvecklingsplan 2025-2034

Beslutsplanering

Tekniska nämnden 2024-10-22

Beslutet skickas till

Kommunstyrelsen



Ärendet

E.ON har inlett det formella samrådet av sin nätutvecklingsplan 2025–2034 och har bland annat bjudit in Malmö stad att lämna synpunkter.

En nätutvecklingsplan är obligatorisk från 2024 och ska göras vartannat år. I en sådan plan beskriver svenska elnätsföretag hur elnätet kommer att utvecklas på kort och lång sikt. I planen redovisas en prognos av det framtida behovet av överföringseffekt, möjligheten att tillgodose det behovet och kapacitetsbegränsningar i de egna och de överliggande näten, planerade investeringar och nuvarande användning och framtida behov av flexibilitetslösningar. Nätutvecklingsplanen 2025–2034 ska samrådas med berörda systemanvändare och lämnas till Energimarknadsinspektionen senast den 31 december 2024.

E.ON Energidistribution AB arbetar med att utveckla och säkerställa ett tillförlitligt och effektivt elnät för sina kunder. Med samhällets pågående elektrifiering finns ett stort intresse av att ansluta ny verksamhet och utveckla befintlig. På sikt kommer E.ON att möta det växande effektbehovet genom beslutade och kommande elnätsförstärkningar tillsammans med fortsatt utveckling av flexibilitetslösningar.

Elnätet är komplext och nätutvecklingsplanen 2025–2034 ger en ögonblicksbild från den tidpunkt då planen togs fram om den planerade och förväntade utvecklingen. För att underlätta dialog har E.ON valt att redovisa prognos, kapacitetsläge, investeringar och behov av flexibilitetslösningar per län i planen. E.ON har cirka 143 000 kilometer elnät i form av luftledning och markkabel, vilket utgör ungefär en fjärdedel av Sveriges elnät. Till E.ON:s elnät finns cirka 1,1 miljoner kunder anslutna, vilket utgör ungefär en femtedel av alla svenska elnätskunder. Majoriteteten av kunderna utgörs av elkonsumenter, allt från hushåll till företag och organisationer. Bland kunderna finns också elproducenter och andra elnätsföretag med angränsande elnät.

E.ON:s elnät delas in i lokalnät och regionnät. Lokalnät har spänningsnivåer lägre än 30 kV (med spänningsnivå avses nominell spänning) och regionnät har spänningsnivåer från 30 kV och uppåt. När elnätet byggdes ut under 70- och 80-talen dimensionerades det för att möta den då förväntade samhällstillväxten och för att transportera el från stora kraftverk till konsumenter. I dag råder ett annat läge där många lokala producenter av sol- och vindkraft har tillkommit och även konsumenternas behov har förändrats. Just nu har E.ON fler anslutningsförfrågningar än någonsin tidigare där många dessutom efterfrågar stora effekter.

E.ON:s prognos visar på en betydande ökning av effektbehovet under de kommande tio åren. Ökningen drivs till stor del av elektrifieringen av fordonsflottan, nybyggnad av bostäder och lokaler, samt ökningen av småskalig solkraftsproduktion. Nya större anslutningar, av såväl produktion som konsumtion, kan lokalt ha mycket stor betydelse



för det ökade effektbehovet, vilket också kan ge kapacitetsutmaningar. Ett av syftena med nätutvecklingsplanen är att redovisa kapacitetsbegränsningar i elnätet. E.ON har analyserat risken för begränsningar nu och framåt i en helhetsbedömning, där olika riskfaktorer och scenarier studeras. I analysen har E.ON simulerat effektlödet i regionnätet för att bedöma kapacitetsläget och har även tagit hänsyn till begränsningar i lokalnätsstrukturen samt begränsningar mot överliggande nät.

På kort och medellång sikt finns det risk för lokala kapacitetsbegränsningar, men E.ON förväntar sig att planerade investeringar tillsammans med ytterligare nätförstärkningar och utveckling av flexibilitetslösningar kommer att vara effektiva för att hantera de framtida behoven och säkerställa en tillräcklig kapacitet. På längre sikt bedömer E.ON att åtgärderna som de har planerat, tillsammans med kommande, kommer att vara tillräckliga för att möta prognosen.

I och med det ökande effektbehovet ser E.ON att behovet av flexibilitetslösningar blir större. De verktyg E.ON arbetar med är flexibilitetsmarknader, villkorade avtal och tekniska alternativa lösningar. Dessa kan användas i väntan på traditionell nätförstärkning och även som ett alternativ eller komplement till traditionell nätförstärkning.

Skåne är det län där E.ON har flest kunder. I Skåne har E.ON både regionnät och egna lokalnät, även ett flertal externa elnätsföretags nät är anslutna till regionnätet.

Det finns en stark ambition att öka produktionen av el i Skåne län. Skånes Effektkommission, som E.ON, Region Skåne, Malmö stad med flera, är en del av, har i sin färdplan för Skåne satt upp ett mål om att nå 50% självförsörjning av el till 2030. Ur ett nätplaneringsperspektiv ställer detta höga krav på att kunna arbeta proaktivt och identifiera platser med rätt förutsättningar för ny produktion, samt stärka nätet i tid där det finns behov. Ny produktion kan påverka hur olika driftlägen i nätet ser ut och de produktionsslag som väntas öka i Skåne är främst sol- och vindkraft vilka båda väntas ha mycket låg produktion när belastning i nätet som helhet är som störst.

Skåne bedöms generellt ha goda förutsättningar för att möta den prognostiserade produktionen tack vare de beslutade förstärkningsprojekten som planeras att genomföras. Det är mer utmanande att möta prognosen för den planerade konsumtionen, särskilt i nordvästra Skåne. För södra Skånes del kommer de beslutade projekten att lösa kapacitetsbegränsningarna på 6–10 år där flera åtgärder ingår i ett större samarbetsprojekt mellan E.ON och Svenska kraftnät. Ett större nätförstärkningsprojekt är beslutat även i nordöstra Skåne för att öka kapaciteten för ytterligare konsumtion här samt i västra delen av Blekinge län. Beroende på var i lokalnätet tillväxt sker kan det uppstå utmaningar med anslutningen till E.ON:s regionnät.



De identifierade kapacitetsbegränsningarna kräver fler åtgärder än de projekt som är planerade. För att identifiera vilka åtgärder som är nödvändiga kommer systemutredningar att genomföras i Skåne län.

Ansvariga

Åsa Andersson Enhetschef

Viktoria Morén Avdelningschef

Tobias Nilsson Direktör