



Energimarknadsinspektionen  
diariet@ei.se

**E.ON Energidistribution AB**

205 09 Malmö

www.eon.se

VX 040-25 50 00

Rickard Främgård

rickard.framgard@eon.se

Konc 7132

Malmö, 26:e januari 2024

**Dnr: 2023-103526**

**Komplettering avseende ansökan om nätkoncession för område med lägsta och högsta spänning.**

E.ON Energidistribution AB (E.ON) har tidigare lämnat in rubricerad ansökan till Energimarknadsinspektionen (Ei) för prövning.

Ei har i skrivelse skickat en begäran om komplettering i ärendet. Ei önskar komplettering avseende en rad frågor. E.ON inkommer här med komplettering

**E.ONs komplettering i ärendet**

1. E.ON bifogar en tidigare magnetfältsberäkning för en träportalstolpe, som ett exempel på hur magnetfält kan se ut. Vilket visar att man når under 0,4 microtesla på ca 10 meters avstånd.

E.ON vill också framföra att försiktighetsprincipen enligt 2 kap. 3 § miljöbalken tillämpas när en ledning planeras att uppföras eller byggas om. Det görs därför en bedömning i det enskilda fallet kring om det kan vara aktuellt med åtgärder och vilka de i så fall ska vara, för att minska exponeringen av magnetfält. Stolptyp är en faktor som spelar roll vid beräkningen av magnetfält, men också vilken last det är i ledningen och om det exempelvis finns andra parallella ledningar.

2. E.ON kompletterar med karta var ledningarna är belägna, se bilaga observera sekretess. Numrering enligt projekt nedan.

3. Av de projekt som nämnts i ansökan har de följande tidplan för när ledningsprojekt ska vara på plats. Det sista projektet i listan har tillkommit sedan ansökningshandlingarna skickades in. Det berör en stationsflytt där nya inledningar behöver komma till – för att komma in till stationen.

- *Ombyggnation av 50 kV-ledning Hornsö–Stävlö - år 2030 , benämnd 1 i karta.*
- *Ombyggnation 50 kV-ledning Oskarshamn-Hornsö - år 2032, benämnd 2 i karta*

Bankgiro: 5967-4770

PlusGiro: 428794-2

Org.Nr: 556070-6060

Säte: Malmö

2024-01-29

2023-103526-0009

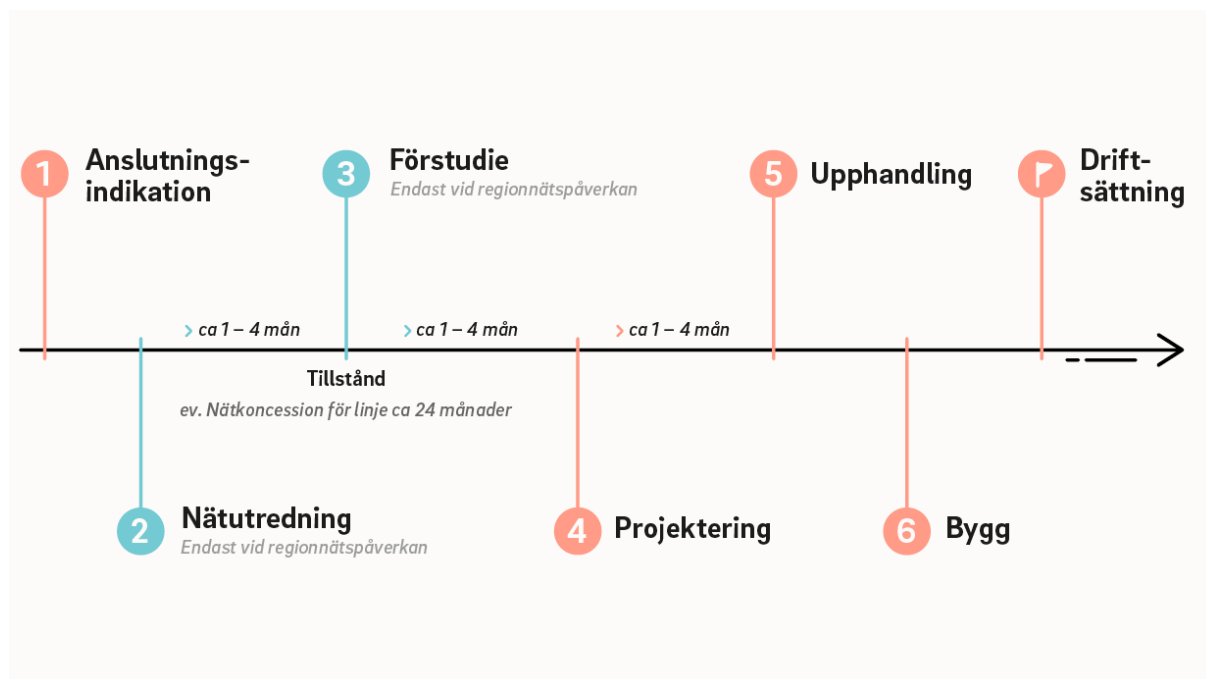
- Ny 50 kV-ledning för att ansluta en ny station söder om Kalmar – 2027 benämnd 3 i karta
- Ny 50 kV-ledning till Möcklö - år 2029, benämnd 4 i karta
- Flytt av Lyckeåborg och nya inledningar – år 2028, benämnd 5 i karta

Detta är grovhuggna tidplaner. Eftersom E.ON är en stor nätägare, kan olika projekt prioriteras upp och ned, och flyttas beroende på vilka behov och möjligheter som finns. Projekt är även beroende av leveranskedjor, antal utförare och kompetenser och planer kan därför ändras med kort varsel.

E.ON vill upplysa om att projekt Djupafors-Hakarp som ska stå klar 2028 inte ingår i denna områdeskoncession utan i annat ärende om områdeskoncession, E.ON ber om ursäkt för misstaget vid listning av projekt.

4. E.ON har ingen nätutvecklingsplan att delge i dagsläget.

5. Alla anslutningsförfrågningar är en konkret plan för den verksamhetsutövare/exploatör/kund som vill bygga något och ansluta till E.ONs nät, varje förfrågan hanteras med hos E.ON och därför i allra högsta grad konkret. E.ON är mitt i E.ON är mitt i omställningen av elsystemet. E.ON har idag ca 750 öppna ärenden (på anslutningar på över större än 1 MW" nästan 60 000 MW. Även om vi antar en en låg "hit-rate" med 20 procent kommer det bli betydande antal av nya anslutningar med tillhörande projekt som vill in i E.ONs regionnät. Vi tror alla på en ökad elektrifiering speciellt med ökad produktion i elområde 3- 4, som Området innefattar. E.ON ser att det inte finns något som tyder på att antalet anslutningsförfrågningar kommer minska de närmsta åren. E.ON har redan skrivit i sin ansökan att det inte går att bedöma hur många av dessa projekt som slutligen kommer genomföras, då det beror på en rad omvärldsfaktorer som inte E.ON råder över. Relevanta omvärldsfaktorer är exploatörers tillståndprocesser, möjligheter med anslutning via IKN, ekonomiska faktorer m.m. När en kund skickar in en anslutningsförfrågan sker följande process.



Om regionnätet påverkas – genomförs en nätutredning. Det är vid denna utredning man ser vilka behov som finns i regionnätet, om te.x nya ledningar måste byggas eller befintliga byggas om. Den strida ström av anslutningsledningar som inkommer gör att det har bildats köer för att komma till nätutredningen, det är därför mycket svårt att precisera med specifika projekt då de kommer identifieras allt eftersom arbetet med nätutredningar fortsätter. En mycket stor andel av E.ONs organisation jobbar i detta nu med det stora inflödet av anslutningsförfrågningar. Det är först när behov av ombyggnation eller ny ledning, identifierats vid nätutredning, en ev koncessionsansökan/ansökan om ändring aktualiseras. Mot bakgrund av den stora inströmningen av anslutningsärenden kommer det leda till att ledningar måste byggas om och nya stationer måste byggas eller bygga om befintliga stationer. Ett exempel är när stationer behöver byggas ut eller om för att kunna ta emot ny kapacitet. Då kan den gamla stationsplaceringen vara för liten eller suboptimalt placerad och behöva flyttas till ett nytt läge, vilket kräver nya ledningar till ny placering.

Ei närvarade vid elnätsdagarna och bör därmed vara uppdaterade på situationen i landets regionnät. Till denna komplettering kan Ei med fördel ånyo ta del av situationsläget i dagens regionnät berörande solcellsanslutningar genom följande länk<sup>1</sup>:

<https://youtu.be/S0dXsgN18iw?si=69xuo4ImB1olx1EX>

Mot bakgrund av ovan och vad som stadgats tidigare, går det inte i dagsläget svara på när, hur och vilka projekt som kommer realiseras fullt ut, då det beror på omvärldsfaktorer. Det är dock mer än sannolikt att den stora strömmen av anslutningsärenden kommer att leda till ökade behov i regionnätet och medföra flertalet linjekoncessioner eller ansökningar om ändring. E.ON anser sig ha visat att det föreligger ett behov som överskrider enskilda linjekoncessioner över överskådlig framtid. Behovet av nätutbyggnad har påpekats i flera debattartiklar, publikationer med mera, nu senast SVK:s långsiktiga marknadsanalys. Det gäller hela regionnätet och således även inom det nu sökta Området.

6. E.ON har inte några precisa siffror kring hur stor andel som hellre skulle ansluta på 30 kV om det gav samma ledtid som 20 kV, men uppfattningen är att det handlar om en klar majoritet av kunderna.

7. Ett exempel är Möcklö som nämns ovan, där man vid analys av lastflödet i nätet ser att det inte går att försörja hela stationens underliggande nät i händelse av fel i överliggande nät, det går heller inte att möta den prognosticerade tillväxten av varken last eller förnybar produktion i området på grund av hur den nuvarande reservmatningen är utformad. Det är helt enkelt vid analys av svagheter i nätet och de krav som finns för att uppfylla N-1. Precis som vid ansökan om nätkoncession för linje kommer man inte dra i gång ett projekt om behov saknas.

8. E.ON avser inte att utveckla denna kompletteringspunkt vidare mer än följande: E.ON lade till informationen i nu rubricerat ärende efter tidigare komplettering i ärende 2022-103643 om incitament för markkabel, för att undvika komplettering. Nu kommer ytterligare följdfrågor på det som redan beskrivits, att i vissa fall kan det vara enklare med anpassningar i utformning, markkabel, för att gå enskild till mötes om tidsaspekten är viktig, då det inte krävs någon ändringsansökan/ny koncession. Detta är ett undantagsfall men en fördel.

9. Tabellen på sida 27 visar skillnaden för tillståndsarbete. E.ON har inte studerat om det är någon skillnad vid byggnation, men bedömer att det inte bör vara någon nämnvärd skillnad. Tabellen visar några exempel där E.ON har ansökt om nätkoncession för linje och vilka kostnader E.ON har haft för konsulter och egen tid för att ta fram koncessionsansökan. I projekt som utförs med

---

<sup>1</sup> E.ONs del börjar 13 minuter in.

stöd av nätkoncession för område redovisas inte entreprenörens faktiska kostnader för tillståndsarbete, varför E.ON istället har valt att redovisa schabloniserade kostnader som går att få fram via EBR. Tabellen togs fram utifrån Eis begäran om komplettering i ärende 2022-103643 *”Ni anger att kostnaden för tillståndsprocesser blir lägre då ni inte behöver skicka in en ansökan om linjekoncession för varje planerad ledning, utveckla gärna detta och kvantifiera om möjligt.”*.

Malmö den 26:e januari 2024,

E.ON Energidistribution AB

Rickard Främgård  
enligt fullmakt

Bilaga/bilagor: Bilaga 1, projekt inom området

Bilaga 2, Exempel på magnetfältsberäkning

2024-01-29

2023-103526-0009