

Komplettering i ärende 2023-104549

2024-05-18

2023-104549-0005

Bakgrund

E.ON Energidistribution AB har skickat in ansökan om nätkoncession för område med högsta och lägsta spänning i rubricerat ärende. Energimarknadsinspektionen har den 26 april skickat en begäran om komplettering. E.ON inkommer här med komplettering i ärendet och framför följande:

1. Svar på Eis frågor

E.ON uppfattar att Ei vill att E.ON konkretiserar utbyggnadsbehovet inom framför allt den högsta spänningen 50 kV (konstruktionsspänning 72,5 kV). Svaret nedan kommer därför inte att behandla 30 kV, men E.ON anser att utbyggnadsbehovet inom denna spänningsnivå har motiverats genom det som framgår av ansökan.

Hur ser behovet ut på ert befintliga 50 kV-nät (konstruktionsspänning 72,5 kV)? Ni beskriver generellt att "Det finns många anläggningar som ur ett tekniskt perspektiv behöver vara på plats redan idag, men det finns inte tillräckligt med resurser...". Gäller det även för ert 50 kV-nät?

Utöver vad som nämns nedan har E.ON inte några ytterligare ledningar i spänningsintervallet 40-50 kV där det idag finns ett konkretiserat behov av ombyggnad, som är så stort att det redan nu borde ha varit genomfört. En flaskhals för E.ON när det kommer till arbetet att identifiera konkreta ombyggnadsbehov är dock bristen på resurser inom nätplanering. Det är inom nätplanering E.ON i detalj analyserar nätet och samlar ihop organisationens behov avseende exempelvis kapacitet, driftsäkerhet, reparation och underhåll.

Resonemanget bygger som sagt på vilka behov som finns idag. Framöver kommer förstås behov att förändras ytterligare i takt med utvecklingen i Området samt att de äldre anläggningarna behöver förnyas. Med tanke på att en nätkoncession för område gäller tills vidare bedömer E.ON att det kommer att uppstå ytterligare utbyggnadsbehov av ledningsnätet inom spänningsnivåerna 40-50 kV. E.ON anser att utbyggnadsbehovet i Området inte ska begränsas till endast de konkreta utbyggnadsbehov som finns idag, utan att även det längre perspektivet behöver vägas in.

Vet ni idag vilken spänningsnivå som är aktuell för ledningsförstärkningen mellan Gnosjö och Hillerstorp? Ni beskriver även att reparationsbehovet ibland kan vara så stort att den bästa lösningen kan vara att helt bygga om en ledning och att ni då ofta kommer att passa på att öka kapaciteten i ledningen (jfr. sida 28). Är det främst aktuellt för ert 40 kV-nät, dvs. att ni i sådana fall kommer bygga nya ledningar på spänningsnivån 72,5 kV (konstruktionsspänning) för att på så sätt öka kapaciteten?

Spänningsnivåerna på regionnätet i Området varierar mellan 40 och 50 kV beroende på historiska orsaker. Nätet har dock samma roll och funktion oavsett om det är på 40 eller 50 kV. Det är inte särskilt stor skillnad i överföringsförmåga på ledningar på 40 respektive 50 kV. Om en ledning spänningshöjs krävs utöver åtgärder på ledningen också större investeringar i transformatorstationerna. Det kommer därav inte att vara aktuellt att spänningshöja ledningar från 40 till 50 kV, utan de olika spänningsnivåerna kommer att användas inom de geografiska områden där de finns idag.

Den nya ledningen mellan Gnosjö och Hillerstorp kommer att vara på 40 kV då det är den spänningsnivå som används inom det området.

Den kapacitetsökning som främst görs vid ombyggnader av ledningar är att vid behov byta till grövre linor och att på det sättet öka överföringsförmågan. I synnerhet gäller det i de fall då befintlig ledning har kopparlinor, som är tunnare linor med lägre överföringsförmåga. Om linorna är FeAl är de i ett grövre utförande än kopparlinorna och då kan den befintliga kapaciteten vara tillräcklig vid en ombyggnad.

Ni nämner att en nätutredning för området kring Torup, Smålandsstenar och Fänestad bör bli färdig under 2024 (och som fastställer vilka åtgärder som behöver vidtas i ett specifikt område). Har nätutredningen påbörjats? Kan ni i sådana fall uppskatta hur många ansökningar om nätkoncession för linje/ändring av befintliga koncessioner detta projekt kan antas medföra och på vilka spänningsnivåer (en uppskattning utifrån nuvarande förhållanden)?

E.ON har i ett första skede färdigställt en utredning för området kring Gnosjö, Gislaved och Fänestad. Planen idag är att bygga en ny transformatorstation Gnosjö som kommer att ligga på 130 kV-nivå. I och med att den befintliga stationen Gnosjö får en ny lokalisering och spänningsnivå kommer E.ON att behöva göra ombyggnad av två 40 kV-ledningar för att göra anpassningar till den borttagna (nu befintliga) stationen Gnosjö. Hur detta ska genomföras i praktiken har E.ON inte fastställt ännu. Det är även i denna utredning som behovet av en ny 40 kV-ledning mellan Gnosjö och Hillerstorp har identifierats.

I samband med att den nya 40 kV-ledningen byggs till Hillerstorp avser E.ON att bygga om stationen och flytta ut den från Hillerstorp. Idag har Hillerstorp matning via två 40 kV-ledningar. De befintliga ledningarna kommer med stor sannolikhet att behöva byggas om för att kunna dras till den nya stationsplaceringen, vilket kräver koncessionsansökningar. Arbete med ny stationsplacering är dock inte påbörjat så E.ON kan i dagsläget inte redovisa var Hillerstorpstationen kommer att placeras.

E.ON har ännu inte påbörjat utredningen kring det angränsande området som berör bland annat Torup, Hylte, Reftele och Lidhult. Här behöver 40 kV-nätet ses över i sin helhet och det finns ett behov av omstrukturering. Utredningen kan leda till att både nya 40 kV-ledningar behöver byggas och att andra 40 kV-ledningar kan komma att raderas. Redan idag finns ett konstaterat behov av en ledning mellan Skeen och Lidhult, där 40 kV är det mest sannolika alternativet.

2. Konkreta ansökningsbehov som inte redovisats i ansökan

Utöver de behov som beskrivs ovan, finns två konkreta ledningsbyggnadsprojekt som inte har tagits upp i ansökan. Som nämnts i ansökan finns också ett stort behov av anslutning av produktion där det finns ett flertal projekt som är i olika tidigare utredningsstadier, men där kunderna ännu inte har beställt att E.ON kan inleda arbete med att ta fram koncessionsansökan.

- Ny 50 kV-ledning för att möjliggöra en flytt och ombyggnad av transformatorstationen Ätrafors. Tidplanen är att skicka in koncessionsansökan sommaren 2024.

- Ny 30 kV-ledning för att ansluta planerad vindkraftspark till transformatorstation Häradsbo. E.ON planerar att skicka in koncessionsansökan i början av 2025.

Malmö, 2024-05-17



Anders Fransson

2024-05-18

2023-104549-0005