

2025-04-01

MINNESANTECKNINGAR

Summerade anteckningar referensgruppsmöte Tarifföversyn, 2025-04-01**1. Introduktion och välkommen**

Svenska kraftnät inledde mötet och hälsade välkomna.

2. Förslag abonnemangsavgift

Svenska kraftnät presenterade förslag gällande abonnemangsavgiften (den femte komponenten). Svenska kraftnät föreslår att denna avgift ska täcka kostnader för avskrivningar och underhåll och beräknas utifrån hur stor del av transmissionsnätet en kund tar i anspråk vid inmatning och uttag i en anslutningspunkt. Avgiften kommer därmed skilja sig åt mellan olika anslutningspunkter och mellan inmatning och uttag. Avgiften ska tas ut baserat på nätkundens abonnerade effekt (årligt abonnemang) som minst motsvarar nätkundens avtalade effekt i anslutningsavtalet.

Svenska kraftnät föreslår att denna komponent även inkluderar tillfälliga abonnemang och överskridandeavgift.

Svenska kraftnät berättade också att villkorade abonnemang inte kommer att införas i tariffmodellen till 2027, men att Svenska kraftnät ser positivt på att införa villkorade abonnemang på längre sikt när nödvändig automatisering finns på plats i kontrollrummet.

En referensgruppsmedlem frågade om avgiften kommer ta hänsyn till att *befintliga* nätkunder inte kommer ha någon möjlighet att agera på styrsignalerna i abonnemangsavgiften. Svenska kraftnät svarade att i först hand syftar abonnemangsavgiften till att fördela kostnaden för det befintliga nätet på ett så kostnadsreflektivt sätt som möjligt. Det i sin tur kommer medföra att avgiften också ger långsiktigt styrsignaler avseende var det är fördelaktigt att ansluta sig sett till transmissionsnätets kostnader. Även om det inte är möjligt för befintliga nätkunder att flytta sin förbrukning eller produktion så kan det vara möjligt för nya nätkunder att ta hänsyn till dessa styrsignaler. Därmed kan den totala kostnaden för transmissionsnätet hållas ned vilket i slutändan gynnar alla nätkunder.

[Kommentarer]



En referensgruppsmedlem frågade hur ofta Svenska kraftnät avser att se över flödesanalyserna som ligger till grund för abonnemangsavgiften och hur resultatet från de nya beräkningarna förhåller sig till dagens geografiska differentiering. Svenska kraftnät svarade att flödesanalyserna kommer att uppdateras 1 gång/år och att arbetet med beräkningarna fortfarande pågår så Svenska kraftnät vet ännu inte resultatet av de nya beräkningarna.

Flera referensgruppsmedlemmar undrade varför Svenska kraftnät väljer att dela upp avgifterna, dvs. varför abonnemangsavgiften inte slås ihop med den fasta avgiften. Svenska kraftnät svarade att Svenska kraftnäts tolkning av Energimarknadsinspektionens (Ei) föreskrifter är att den fasta avgiften inte ska innehålla några incitament för nätkunderna att reagera på. Då abonnemangsavgiften innehåller lokaliseringssignaler samtidigt som de tillfälliga abonnemangen och överskridandeavgiften påverkar nätkundernas kortsiktiga beteende ser Svenska kraftnät inte att dessa delar ryms i den fasta avgiften. En referensgruppsmedlem påpekade att de har gjort en annan tolkning av Ei:s föreskrifter. Ei förtydligade att även om den fasta avgiften inte ska tas ut som en klumpsumma, vilket är det mest teoretiskt korrekta, så ska den i så liten utsträckning som möjligt påverka nätkundens beteende och därmed inte ge några incitament i enlighet med Ei:s vägledning.

En referensgruppsmedlem frågade om en kund kan abonnera på mer effekt än vad som är avtalat i anslutningsavtalet. Svenska kraftnät svarade att om det finns kapacitet som är tillgänglig under en begränsad period t.ex. fram till att en ny kund ansluter så kan Svenska kraftnät tillåta att en nätkund abonnerar på en högre effekt än vad som är avtalat i anslutningsavtalet, men detta sker då endast på årsbasis.

En referensgruppsmedlem undrade vidare hur fördelningen mellan den fasta avgiften och abonnemangsavgiften kommer att se ut. Svenska kraftnät svarade att abonnemangsavgiften utan tariffreducering och utifrån dagens kostnader skulle uppgå till cirka 2 mdkr. Storleken på den fasta avgiften beror på vilka intäkter Svenska kraftnät kommer att få från övriga komponenter så den kan inte bestämmas förrän beräkningen av effektagiften är klar.

Gällande villkorade abonnemang frågade en referensgruppsmedlem om dessa skulle kunna vara permanenta. Svenska kraftnät svarade att villkorade abonnemang tecknas på årsbasis då det är en del av Nyttjandeavtalet som är ett årligt avtal och tydliggjorde att villkorade abonnemang är en annan sak än villkorade anslutningsavtal som kan tecknas och gälla i flera år i väntan på en nätutbyggnad.

3. Fasta avgiften

Svenska kraftnät presenterade förslag gällande den fasta avgiften. Den fasta avgiften ska täcka de residuala kostnaderna exklusive avskrivningar och underhåll.



Avgiften tas ut per MW och ska vara densamma i alla anslutningspunkter och lika för inmatning och uttag. Avgiften tas ut baserat på nätkundens abonnerade effekt.

Svenska kraftnät avser inte att införa en kundkategori för lager och batterier då bedömningen är att denna typ av kund inte kommer att direktanslutas till transmissionsnätet.

En referensgruppsmedlem lyfte att även om det kanske inte är aktuellt med batterier på transmissionsnätet så kan det i framtiden finnas pumpkraftverk som direktansluts. Svenska kraftnät svarade att ett pumpkraftverk inte är helt jämförbart med batterier och lager, men Svenska kraftnät kommer att följa utvecklingen och se över frågan igen om det uppstår behov.

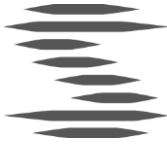
En referensgruppsmedlem lyfte att de inte skulle vara behjälpta av att Svenska kraftnät inför en sådan kundkategori på transmissionsnätet och att de idag hanterar pumpkraftverk som vanlig produktion. Referensgruppsmedlemmen lyfte dock att det är en svår fråga hur batterier ska hanteras. En annan referensgruppsmedlem lade till att problemet inte bara är kopplat till batterikunder, utan alla kunder som varierar mellan inmatning och uttag under del av året.

4. Övriga frågor och avslut

Med anledning av det stora inflödet av flaskhalsinkomster under de senaste månaderna så har Svenska kraftnät sett över möjligheten att reducera energiavgiften för 2026 på liknande sätt som gjordes under 2023. Reduceringen skulle motsvara en andel av vad nätkunderna betalat i energiavgift under en tidigare period för att bibehålla styrsignalen. Svenska kraftnät efterfrågade referensgruppens synpunkter på detta och vilka möjligheter regionnätsbolagen har att vidareföra reduceringen nedåt i nätet.

Två referensgruppsmedlemmar svarade att de såg positivt på detta då det innebär en lägre avgift för deras kunder. Båda efterfrågade mer information om utformningen. En medlem lyfte att en vidareföring kan bli mer komplicerad i och med att de nu, till skillnad från 2023, har gått över till en spotprisbaserad energiavgift. Det blir därmed svårare att göra fördelningen mellan kunder. Regionnätsbolagen menade att det går att lösa men att de behöver tid att hantera detta.

En referensgruppsmedlem påtalade att flaskhalsinkomsterna i första hand ska gå till att bygga ut nätet, men om det finns tillräckligt med flaskhalsinkomster så ser de positivt på en reduktion av tariffen. Medlemmen poängterade också att det är viktigt att en reduktion av tariffen tillfaller de nätkunder som främst drabbas av flaskhalsar i nätet vilket blir fallet vid en reduktion av energiavgiften. Det är också



viktigt att reduceringen vidareförs hela vägen till slutkund. Flera av referensgruppsmedlemmarna instämde.

En referensgruppsmedlem frågade om tidplan och när remissen kommer att gå ut varpå Svenska kraftnät svarade att planen är att remissen kommer att skickas ut innan midsommar och remisstiden kommer att löpa över hela sommaren.

En referensgruppsmedlem frågade om Ei:s tidplan för att fatta beslut i frågan om Svenska kraftnäts dispensansökan då det kan påverka Svenska kraftnäts tidplan. Ei svarade att det beror på deras interna beslutsprocess och kan inte svara på när besked kommer.

Svenska kraftnät avslutade mötet och tackade för de goda diskussionerna.