

Referensgruppsmöte 2024-06-11

Agenda

- Introduktion och välkommen
- Kundenspecifika kostnader
- Effektagift
- Reaktiv effekt – uppföljning WS
- Övriga frågor
- Avslut

SVENSKA KRAFTNÄT

Kundspecifika kostnader

240611



Kundspecifika kostnader

- Bakgrund
- Vad har hänt sen sist?
- Resultat

Bakgrund

- *Föreskriften EIFS 2022:1 Föreskrifter och allmänna råd för utformning av nättariffer för ett effektivt utnyttjande av elnätet reglerar bland annat vilka av nätföretagets kostnader som ska ligga till grund för utformningen av överföringstariffer. Kostnaderna fördelas i fyra kategorier. En av dessa kategorier är kundspecifika kostnader.*
- *De kostnader som utgörs av kundspecifika kostnader är enligt 2 kap 3§ kostnader för mätning, beräkning, rapportering och fakturering, relaterad administration, och kundspecifika avgifter till ett annat ledningsnät.*
- *Den kundspecifika avgiften ska baseras på de kundspecifika kostnaderna och ska bestämmas till ett fast belopp per kund. Avgiften ska reflektera de kostnader nätföretaget har för kunden och avgiften ska fördelas med lika belopp för kunder med motsvarande kostnader (EIFS 2022:1, 3 kap 4§)*

Kundspecifika kostnader – vad har hänt sen sist?

Fler referensgruppsmedlemmar såg positivt på en kundspecifik kostnadskomponent i tariffen. De flesta ansåg dock att de kundspecifika kostnaderna utgjorde en liten del i tariffen, men att en kundspecifik kostnadskomponent leder till mer tydlighet och transparens. Det lyftes även att Svenska kraftnät bör se över vad som är kostnadsdrivande.

- Svenska kraftnät har sett över vad som är kostnadsdrivande för kundspecifika kostnader.
- Uppdaterat och sett över beräkningar till grund för kundspecifika kostnader.
- Håller på att slutföra en promemoria som beskriver beräkningar av kundspecifika kostnader och hur vi avser ta ut den kundspecifika avgiften.

Övergripande princip för beräkningarna

- Svenska kraftnäts kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering och relaterad administration består av årliga avskrivningar på mätare, kostnader för IT-system för mätvärdesinsamling och avräkning, kostnader för mätning samt kostnader för personal som jobbar med mätning, avräkning, avtalshantering och fakturering samt relaterad administration.
- För att beräkna våra kundspecifika kostnader har vi som övergripande princip använt oss av genomsnittliga faktiska kostnader under föregående tre år. I de fall som detta inte är möjligt har vi utgått från uppskattade eller schabloniserade kostnader.

Motiv till Anslutningspunkt som grund för Kundenspecifika avgiften

- Vi har övervägt fyra olika sätt att fördela ut den kundspecifika avgiften; per kund, per mätpunkt, per abonnemang eller per anslutningspunkt och utvärderat dessa utifrån parametrarna enkelhet, transparens och kostnadsriktighet.
- Utifrån dessa alternativ är Anslutningspunkt den mest kostnadsdrivande fördelningsgrunden för kundspecifika kostnader.
- Personalkostnader är den största kostnadsposten där arbetet kretsar främst kring Anslutningspunkt och är därmed mest kostnadsreflektiva alternativet.

Fördelning av kostnader mellan inmatnings- och uttagsabonnemang



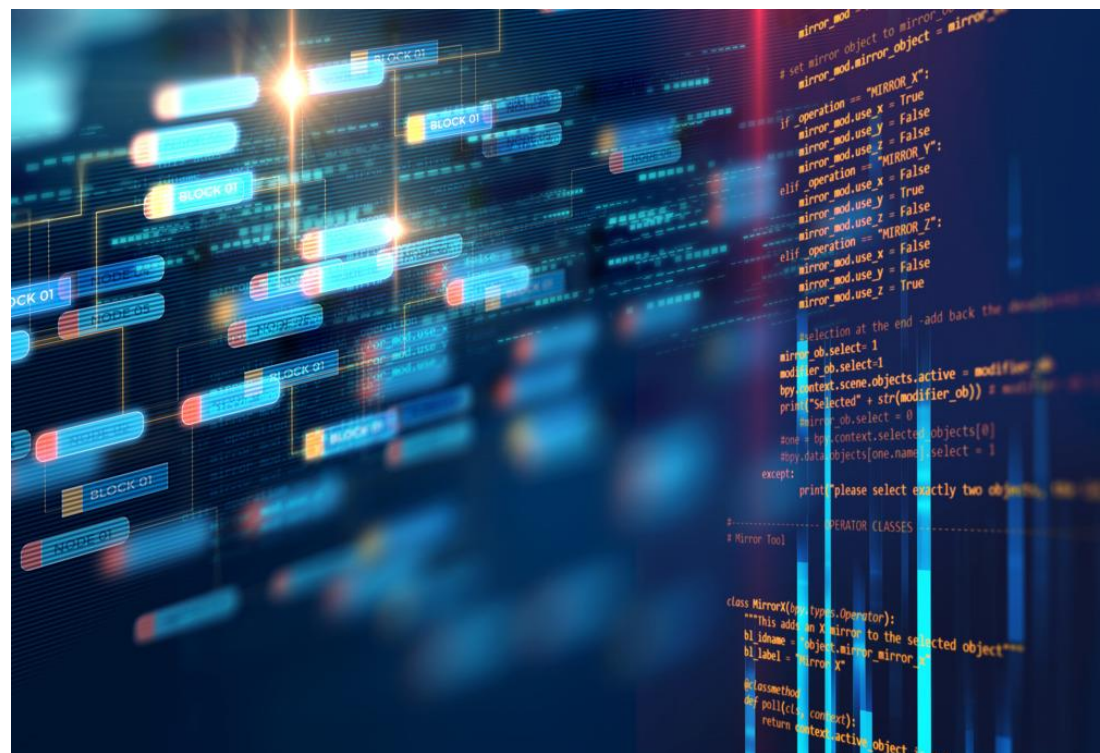
- Enligt EIFS 2022:1 ska kundspecifika kostnader, precis som kostnaderna hänförliga till övriga tariffkomponenter, fördelas mellan inmatning- och uttagsabonnemang på ett sätt som reflekterar de kostnader nätkoncessionshavaren har för inmatning- och uttagsabonnemang.
- För Svenska kraftnät är de kundspecifika kostnaderna desamma för inmatning och uttag. Den kundspecifika avgiften bör därmed vara lika i alla anslutningspunkter.

Summering kundspecifika kostnader

Kostnadspost	Miljoner kronor per år
Avskrivningar mätare	1,7
System för mätning, beräkning och rapportering	1,2
Mätning	5,1
Personalkostnad	8,5
Totalt	16,5

(baserat på historiska kostnader).

	Miljoner kronor (2020-2023)
Intäktsram 2020-2023	22 183
Kundspecifika kostnader 2020-2023	66
Andel	0,30%



Förslag Kundenspecifik avgift

- Den kundspecifika avgiften tas ut som en fast månadsavgift per anslutningspunkt. Avgiften tas ut av alla transmissionsnätskunder och är lika för alla anslutningspunkter. Avgiftsnivån ska beräknas utifrån Svenska kraftnäts genomsnittliga årliga kostnader för mätare, mätvärdesinsamling, avräkning, avtalshantering och fakturering.

Kundspecifik avgift per anslutningspunkt

- Transmissionsnätets kunder utgörs i huvudsak av regionnätsföretag och stora kraftproducenter. År 2023 var antalet kunder i transmissionsnätet 28 stycken och antalet anslutningspunkter 159.
- Svenska kraftnäts årliga kundspecifika kostnader uppgår i dagsläget till 16,5 miljoner.
- Den årliga avgiften per anslutningspunkt blir då $16,5/159 = 103\ 644$ **kronor**, vilket fördelat per månad motsvarar ungefär **8 637 kronor** (faktureringen sker per månad).

(baserat på historiska kostnader, ej faktisk avgift för år 2027).

Frågor?

SVENSKA KRAFTNÄT

Effektavgiften

240611

Effektavgiften-förutsättningar

- Enligt Ei:s föreskrifter för utformning av nättariffer för ett effektivt utnyttjande av elnätet ska det finnas en effektavgift.
- Effektavgiften ska baseras på de framåtblickande kostnaderna.
- Effektavgiften ska tas ut baserat på kundens användning av elnätet och den sammanlagda belastningen på elnätet.
- Effektavgiften ska tidsdifferentierats.

Arbetshypotes

- För att beräkna effektavgiften exkl. reaktiv effekt kommer vi att använda oss av flödesanalyser som görs i Samnett.
- Analyserna kommer att visa när det är höglast i transmissionsnätet samt vilka ledningar som nyttjas och vilka som blir överbelastade när man ökar inmatningen eller uttaget i en anslutningspunkt.
- Utifrån analyserna kommer vi att definiera när det råder höglast respektive låglast i transmissionsnätet samt räkna ut den framåtblickande kostnaden för inmatning respektive uttag i en anslutningspunkt.
 - Den del av effektavgiften som kopplar till nyinvesteringar kommer endast tas ut i de anslutningspunkter där ökad inmatning eller uttag resulterar i överbelastning på en eller flera ledningar.
 - Nivån på effektavgiften som kopplar till nyinvesteringar kommer att baseras på kostnaden för de nyinvesteringar som inmatning respektive uttag i en anslutningspunkt ger upphov till.
 - Effektavgiften kommer därmed skilja sig åt mellan olika anslutningspunkter såväl som mellan inmatning och uttag.

Effektavgiften – kvarvarande vägval

Det som avgör fortsatt väg framåt är vad effektavgiften är tänkt att syfta till dvs. jämna ut belastningen under dygnets alla timmar alternativt jämna ut belastningen enbart under höglast.

Vägval 1:

- Ska effektavgiften inkludera både tillkommande investeringar och reinvesteringar eller enbart tillkommande investeringar?

Vägval 2:

- Ska avgiften utgå från nätkundens nyttjande under de dimensionerade timmarna (10-50st i litteraturen) eller Time of Use (ToU)?

Vägval 1 – Ska effektavgiften inkludera både tillkommande investeringar och reinvesteringar eller enbart tillkommande investeringar?

Konsekvenser av att inkludera både tillkommande investeringar och reinvesteringar

- Medför starkare styrsignaler avseende ett effektivt nätnyttjande – kan därmed bidra till att minska såväl nyinvesteringar som reinvesteringar.
- Möjliggör att ha lokaliseringssignaler även för reinvesteringar.
- En större andel av transmissionsnätstariffen varierar med användandet – ökar risken för mer volatila avgiftsnivåer avseende den fasta avgiften (residualen).
- Svårt att på ett korrekt sätt ta hänsyn till den framåtblickande kostnaden 40-60 år framåt i tiden.
- Svårare att utforma en avgift som inte ger snedvridande effekter.

Konsekvenser av att enbart inkludera tillkommande investeringar

- Medför en mer renodlad effektavgift som är lättare att utforma på ett korrekt sätt.
- Minskar styrsignalerna avseende användandet av nätet.
- En mindre andel av transmissionsnätstariffen varierar med användandet – bidrar till mer stabila avgiftsnivåer avseende den fasta avgiften (residualen).
- Tariffen blir mindre kostnadsreflektiv såvida Svenska kraftnät inte får ta hänsyn till hur stor del av nätet som en kund tar i anspråk via anslutningsavtalet i den fasta avgiften (residualen) eller via en tillkommande tariffkomponent.

Frågor:

- Hur tänker ni regionsnätsbolag hantera kostnaden för reinvesteringar/avskrivningar?
 - I vilken komponent kommer denna kostnad ingå och varför?
 - Vad kommer kostnadsfördelningen för reinvesteringar/avskrivningar mellan era kunder baseras på exempelvis abonnemang, avtalad effekt i anslutningsavtalet, utifrån hur stor del av nätet som kunden nyttjar etc?
- Har ni någon preferens hur Svenska kraftnät ska hantera reinvesteringar/avskrivningar?
- Ser ni det som ett problem om vi använder oss av olika metoder på transmissionsnätet mot regionnätet?
- Ytterligare inspel till Svenska kraftnät?

**Vägval 2 – Ska avgiften utgå från nätkundens
nyttjande under de dimensionerade timmarna
eller Time of Use?**

Konsekvenser av att utgå från nätkundens nyttjande under de dimensionerande timmarna

- Medför den mest korrekta styrsignalen då kunden får betala för hur den nyttjar nätet när det är som mest belastat vilket utgör grunden för dimensioneringen av nätet.
- Svårt att vidareföra denna typ av avgift på ett förutsägbart sätt som möjliggör för våra nätkunder att anpassa sitt användande beroende på vilken grad av automatisering som finns hos våra kunder.
- Om en nätkund i ett tidigt skede har nyttjat en hög effekt finns det inte längre något incitament att hålla ned sin förbrukning.
- Tröskeeffekter - risk att kunden flyttar last till angränsande timmar (kvartar) och skapar nya dimensionerande timmar.

Konsekvenser av att utgå från Time of Use

- Medför en trubbigare styrsignal som blir mindre korrekt än att använda faktiska dimensionerande timme/timmar (kvartar).
- Avgiften blir mer förutsägbar och enklare för nätkunden att förstå och möjliggör att nätkunden på ett enklare sätt kan anpassa sitt användande utifrån de styrsignaler som ges.
- Enklare att implementera.
- Risk att kunderna får betala mer för timmar/kvartar som inte är dimensionerande.

Frågor:

- Vilken metod, dimensionerade timmar eller Time of Use, tänker regionnätbolagen använda?
- Har ni någon preferens för vilken metod Svenska kraftnät ska välja?
- Ser ni det som ett problem om vi använder oss av olika metoder på transmissionsnätet mot regionnätet?
- Ytterligare inspel till Svenska kraftnät?

SVENSKA KRAFTNÄT

Reaktiv effekt – uppföljning WS

240611

Övriga Frågor?