

SVENSKA KRAFTNÄT

Förslag på ny tariffmodell för transmissionsnätet

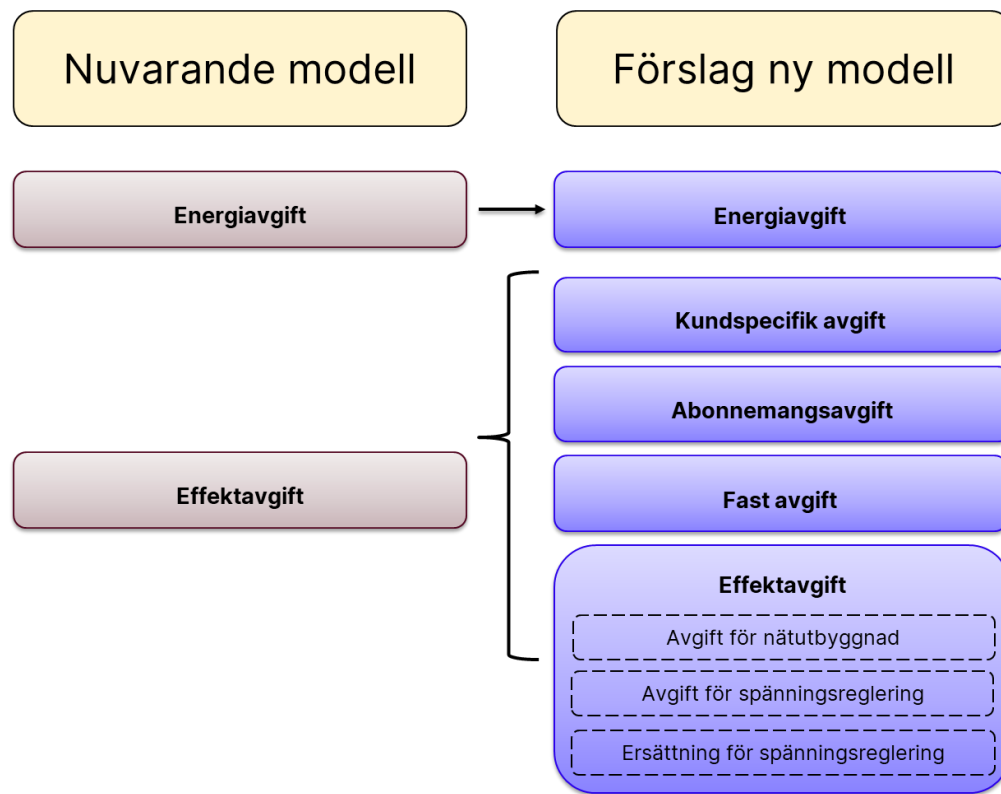
251007

Agenda

- Status på processen
- Presentation av tariffmodellen
- Paus
- Frågor och svar

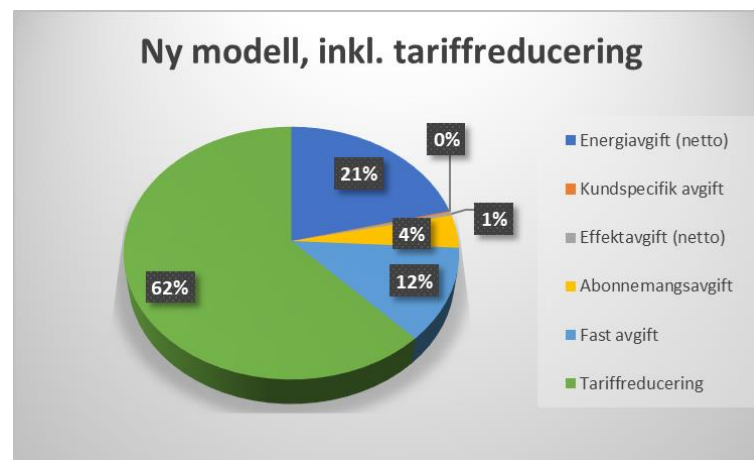
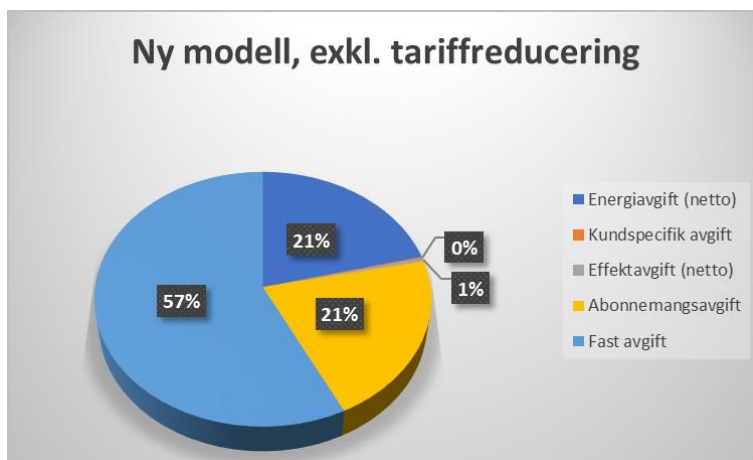


Nuvarande tariffmodell och förslag till ny modell



Fördelning av avgifter och tariffreducering

- Nedan framgår kostnadsfördelningen mellan avgifterna i den nya tariffmodellen utifrån 2025-års siffror, exklusive tariffreducering.
- Dagens effektagift är reducerad med 80 procent. I denna nya tariffmodellen kommer abonnemangavgift och fast avgift att reduceras.



Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader
avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande
kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning,
beräkning, rapportering,
fakturerering, relaterad
administration

Residuala kostnader, dvs.
kostnader som blir kvar
(bl.a. stödtjänster,
personal)

Kostnader för
avskrivningar och underhåll

Energiavgift

Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på ordinarie abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering, relaterad administration

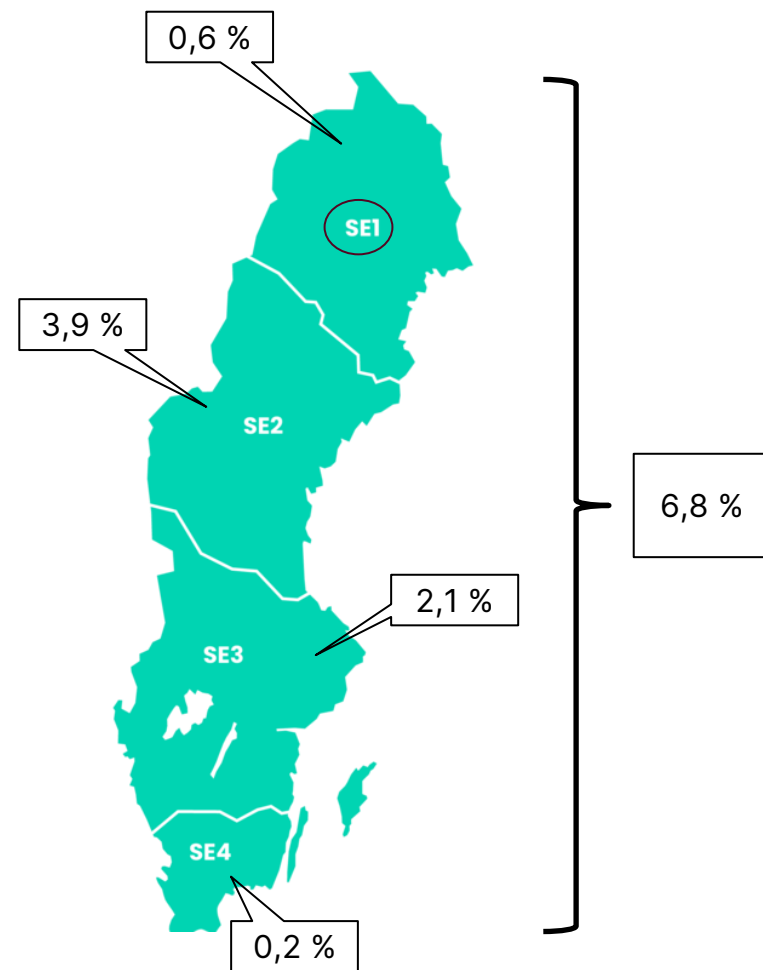
Residuala kostnader, dvs. kostnader som blir kvar (bl.a. stödtjänster, personal)

Kostnader för avskrivningar och underhåll

Exempel – inmatningskund i SE1

Elområde	Elpris [kr/MWh]	MFK [procent]	Kostnad [kr/MWh]
1	380	0,6	2,3
2	380	3,9	14,8
3	470	2,1	9,9
4	545	0,2	1,1
			28,1
1	380	6,8	25,8

$$28,1 / 25,8 = \underline{1,1}$$



Implementering

- Den nya energiavgiften införs fr.o.m. den 1 januari 2027.
- Införandet av fördelningsfaktorn kommer ske stegvis genom att den höjning respektive sänkning av energiavgiften som fördelningsfaktorn medför halveras för 2027 och begränsas till maximalt tio procent.
- Målsättningen är att fördelningsfaktorn ska vara fullt ut implementerad fr.o.m. 1 januari 2028.



Effektavgift

Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på ordinarie abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering, relaterad administration

Residuala kostnader, dvs. kostnader som blir kvar (bl.a. stödtjänster, personal)

Kostnader för avskrivningar och underhåll

Effektkomponent för nätutbyggnad

Utformning

- Avgiften tas under 1 december-31 mars mellan kl.07:00-10:59 och kl.16:00-19:59 alla veckodagar baserat på medelvärdet av de 8 kvartar under månaden som kunden nyttjar högst inmatad respektive uttagen effekt. De 8 kvartarna ska vara fördelade över olika dygn.
- Avgiften är lika med noll i det fall som en ökad inmatning eller ett ökat uttag i en abonnemangspunkt inte medför någon överlast.
- Vid ett elområdespris ≤ 0 kr/MWh kommer ingen avgift tas ut varken för inmatning eller uttag.



Exempel

- En abonnemangspunkts 8 högsta effekttoppar är enligt nedan:

Datum	Tid	Effekttopp
2027-01-10	18:00-18:15	110 000
2027-01-11	07:00-07:15	110 000
2027-01-12	07:00-07:15	110 000
2027-01-15	18:00-18:15	90 000
2027-01-16	07:00-07:15	90 000
2027-01-17	07:00-07:15	90 000
2027-01-25	18:00-18:15	90 000
2027-01-31	18:00-18:15	110 000
Medel		100 000 kW

- Avgiften i punkten är 1,1 sek/kW/månad
- Uträkningen blir följande:

$$100\,000 * 1,1 = 110\,000 \text{ sek/månad}$$

Implementering

- Effektkomponenten för nätutbyggnad införs i sin helhet fr.o.m. den 1 januari 2027. Ingen tariffreducering utgår för denna delkomponent.



Förslag

Effektkomponenten för spänningsreglering är en ny delkomponent i effektagiften som består av två delar:

- En **avgiftsdel** som syftar till att ge kostnadstäckning för det behov av spänningsreglering som anslutna nätkunder ger upphov till genom sitt nätnyttjande. Denna del av avgiften tas ut per anslutningspunkt och är baserad på nyttjad *aktiv* medeleffekt (SEK/MW).
Total estimerad avgift: ~ 330 miljoner SEK
- En **ersättningsdel** som syftar till att ge ersättning till de nätkunder som bidrar med spänningsreglering och därmed minskar de framåtblickande kostnaderna för spänningsreglering. Ersättningen betalas ut per anslutningspunkt och är baserad på storleken på det utbyte av reaktiv effekt som är spänningsreglerande (SEK/Mvar).
Ersättningsdelen är en frivillig komponent.

Total estimerad ersättning: ~ 300 miljoner SEK

- Avgiften/ersättningen är samma i alla anslutningspunkter och för såväl inmatning som uttag av aktiv/reaktiv effekt.
- Effektkomponenten tidsdifferentieras ej.



Bakgrund

Spänningsreglering är grundläggande behov för ett stabilt och driftsäkert kraftsystem

- Regleras via inmatning och uttag av reaktiv effekt och behöver regleras lokalt/regionalt
- Fås dels av SVKs egna komponenter (shuntar, STATCOM, HVDC-VSC), men även från nätkunder (främst generatorer)
- Sker dels automatiskt/"dynamiskt" (generatorer, STATCOMs, etc.), dels statiskt via kopplade komponenter (shuntar)
- Karaktäristik av ett spänningsreglerande utbyte av reaktiv effekt:
 - Att det vid stigande spänning i Anslutningspunkten sker ett ökat uttag, alternativt en minskad inmatning av reaktiv effekt
 - Att det vid sjunkande spänning i Anslutningspunkten sker ett minskat uttag, alternativt en ökad inmatning av reaktiv effekt



Motiv för avgiftsdel

- Behovet av spänningsreglering drivs av utbytet av *aktiv* effekt. Utbyte av reaktiv effekt påverkar endast behovet marginellt:
 - Nätkunder som spänningsreglerar minskar behovet av spänningsreglering
 - Övriga nätkunders utbyte av reaktiv effekt är begränsat enligt avtal och bidrar därmed inte till några framåtblickande kostnader.
- Medeleffekt används då det finns tillfällen även då lägre överföringsnivåer bidrar till behov av spänningsreglering (t.ex. låga elpriser, med låg andel infasade spänningsreglerande generatorer)
- Avgiftsdelen är relativt enkel till sin utformning (medeleffekt och ingen geografisk differentiering). En mer komplex utformning vore möjlig men detta riskerar att ge felaktiga prissignaler samt försvårar för nätkunder att vidareföra kostnader till underliggande kunder.

Motiv för ersättningsdel

- En ersättningsdel för spänningsreglering ger incitament till att stärka transmissionsnätets förmåga att reglera spänningen på ett kostnadseffektivt sätt, samtidigt som det bidrar till en mer kostnadsreflektiv fördelning av de kostnader som uppstår till följd av behovet av spänningsreglering.
- Om fler aktörer bidrar med spänningsreglering på ett kostnadseffektivt sätt minskar den totala kostnaden för systemet.
- Ersättningen är samma i alla anslutningspunkter då det ej tydligt går att motivera en geografisk differentiering. Effektkomponenten baseras på medeleffekt och tidsdifferentieras ej då behovet av spänningsreglering ej tydligt går att differentiera över tid.
- För att kunna avgöra huruvida utbyte av reaktiv effekt är spänningsreglerande behöver nätkunders utbyte av reaktiv effekt kategoriseras. Detta resulterar i en mer komplex tariffkomponent.
- Frivilligheten att medverka i ersättningsdelen av effektkomponenten ges av två anledningar:
 1. Ge undantag för nätkunder som saknar spänningsreglerande förmåga
 2. Underlätta för nätkunder som har svårt att vidareföra ersättningen till sitt kundkollektiv

Kategorisering av reaktivt effektutbyte (1)

Hur vet vi att utbytet av reaktiv effekt är bra (spänningsreglerande) för systemet?

Direktansluten produktion: Enkelt. Vi har rådighet över kravställningen och när generatorer bidrar med aktiv effekt stöttar de även med spänningsreglering.

Produktion under DSO: Svårare. Deras reaktiva effektutbytet kan i många fall vara destabiliserande. Detta beror på bland annat:

- Vilka kunder som är anslutna till DSO:n
- Hur DSO:n styr sitt nät (transformatorer med lindningskopplare, shuntar, etc.)
- Dimensionering av DSO-nätet (elektriskt avstånd mellan produktion och TSO/DSO-anslutningspunkt)
- Reglermod och teknik hos produktionsanläggningar (t.ex. gammal vindkraft vs ny vindkraft)

Kategorisering av reaktivt effektutbyte (2)

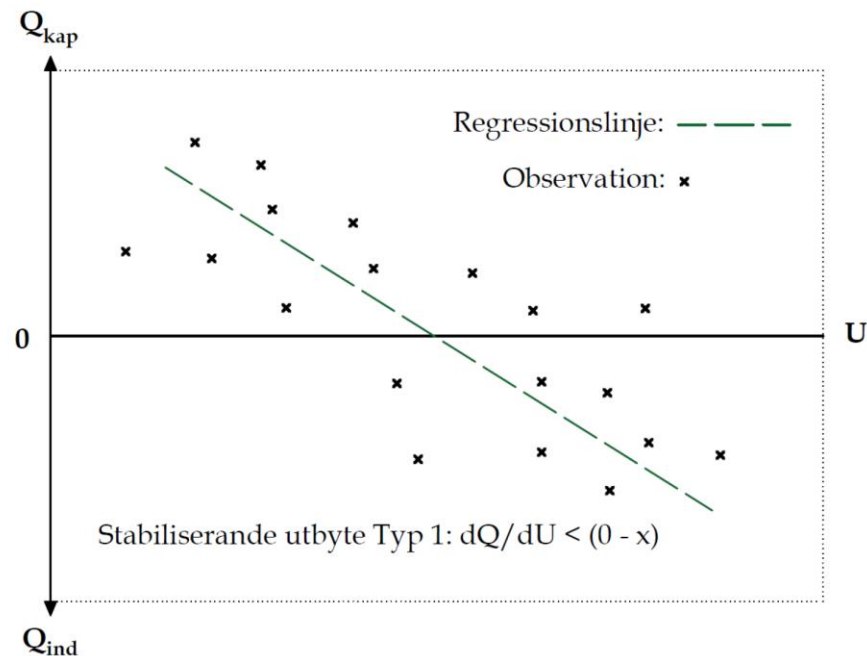
Mätvärdesinsamling: Mätvärden för spänning samt reaktiv effekt kommer samlas in med som högst 3 sekunders upplösning.

Kategorisering: Insamlad mätdata används för att kategorisera det reaktiva effektutbytet under avräkningsperioden:

- Spänningsreglerande utbyte (Typ 1)
- Ej spänningsreglerande utbyte (Typ 2)

Mer formellt: Lutningen på en framräknad linjär regressionskurva från mätvärden ska motsvara:

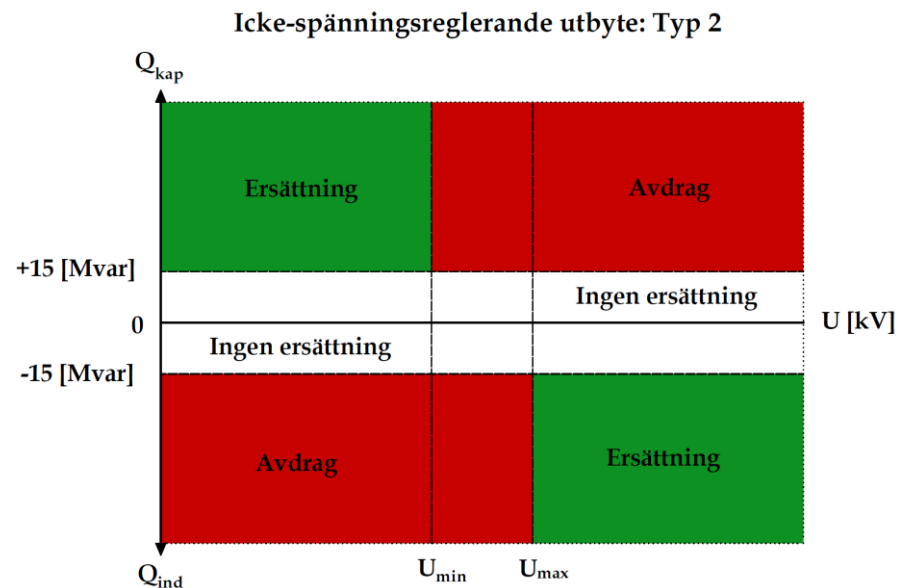
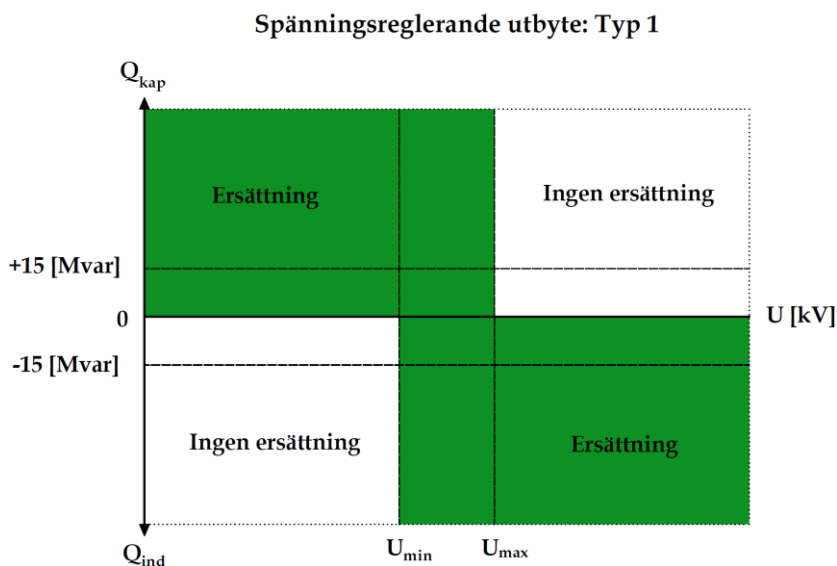
Gränsvärde: $dQ/dU < (0 - x)$ där $x = 1$ [Mvar/kV]



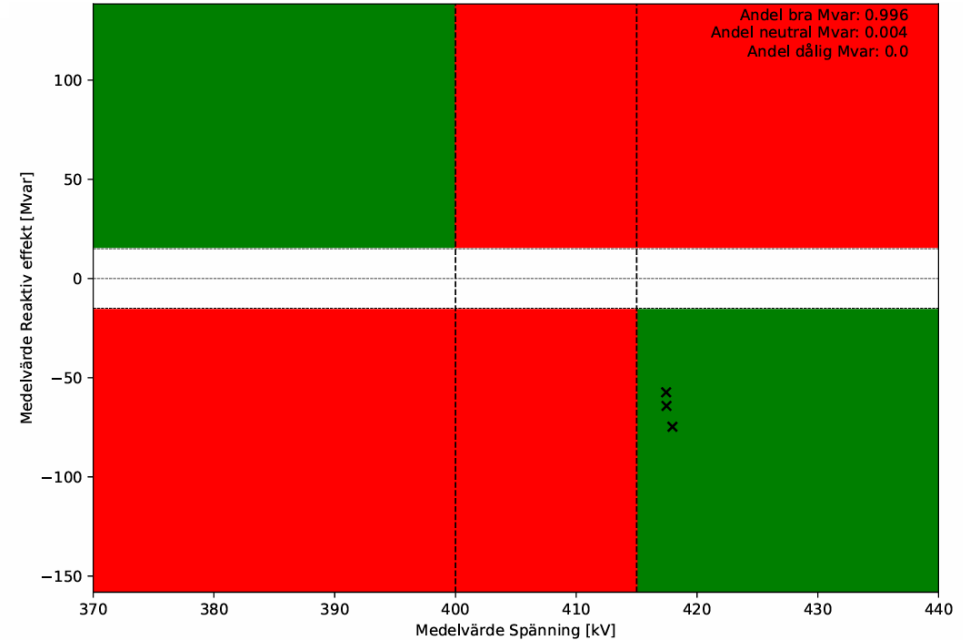
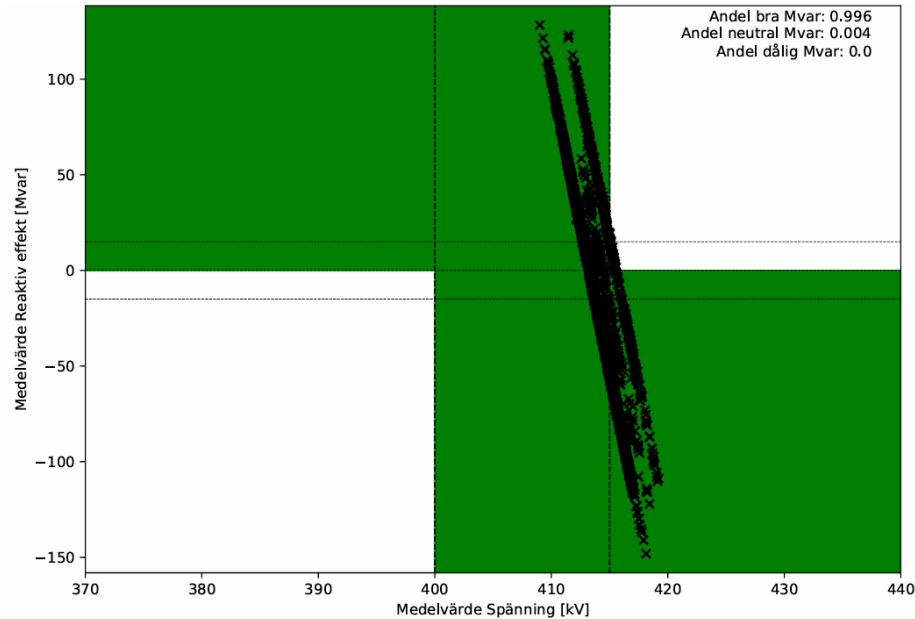
Kategorisering av reaktiv effektutbyte (3)

UQ-diagram: avgör huruvida utbytet av reaktiv effekt resulterar i ersättning eller ej.

Medelvärdet av spänningen samt utbytt reaktiv effekt under avräkningsperioden avgör var i UQ-figuren och huruvida ersättning ges eller ej.

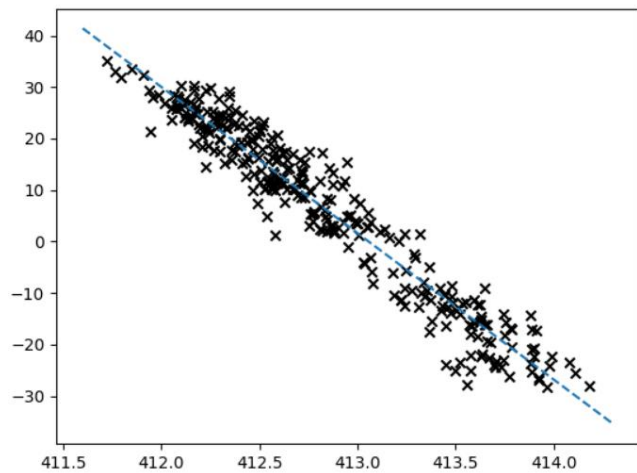


Exempel: Kärnkraftverk

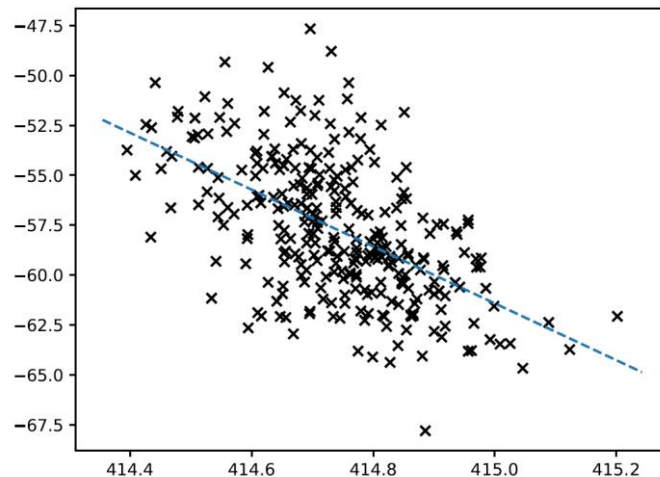


- Generellt mycket stark och tydlig spänningsreglerstyrka
- De fåtaliga punkterna som kategoriseras som Typ 2 beror på positiv regressionslinje
- Estimerad ersättning per år ~17 miljoner kronor.

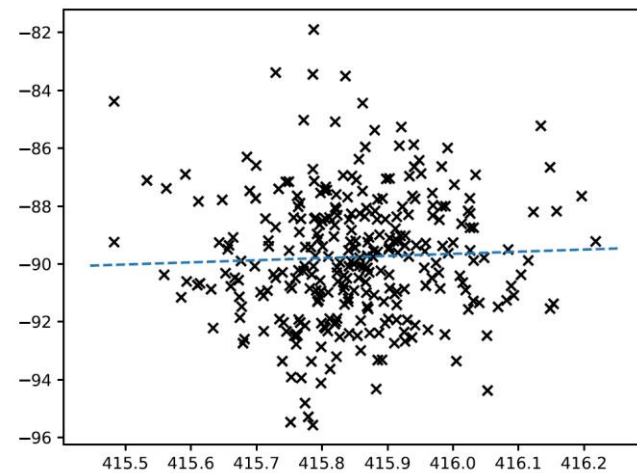
Exempel: Spänningsreglerstyrka



**Spänningsreglerande med stark
korrelationskoefficient**

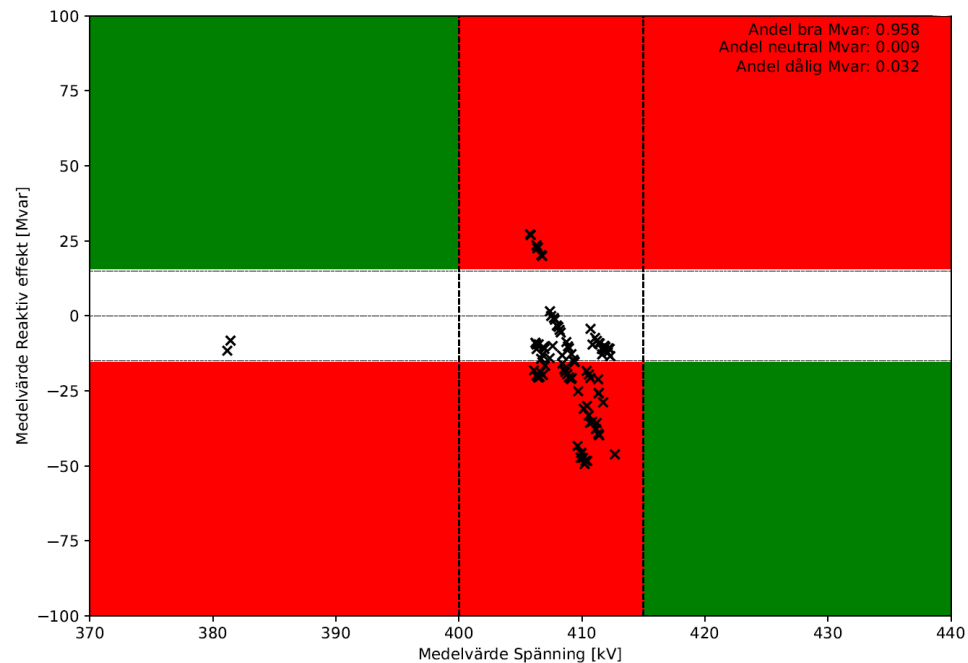
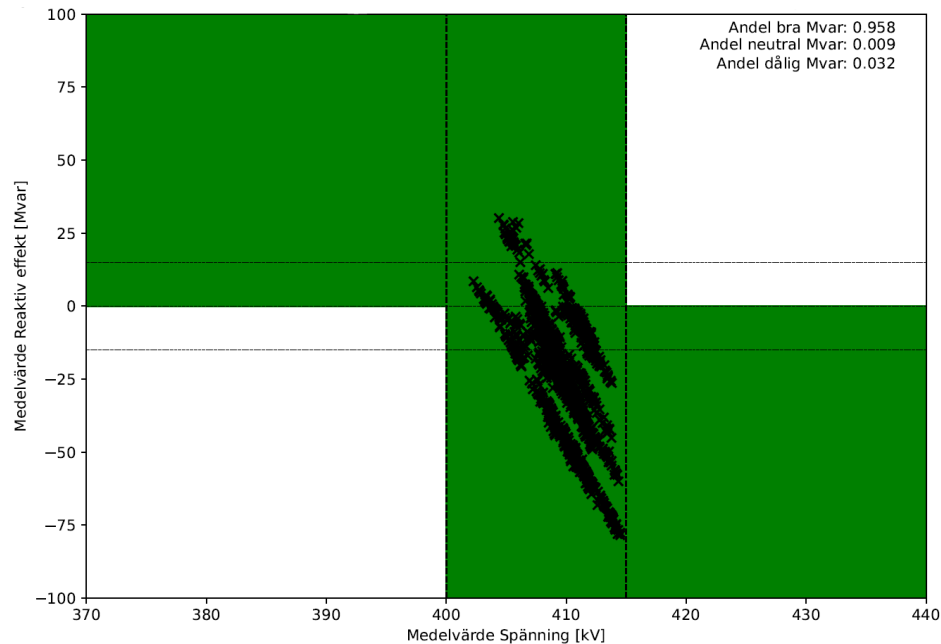


**Spänningsreglerande med svagare
korrelationskoefficient**



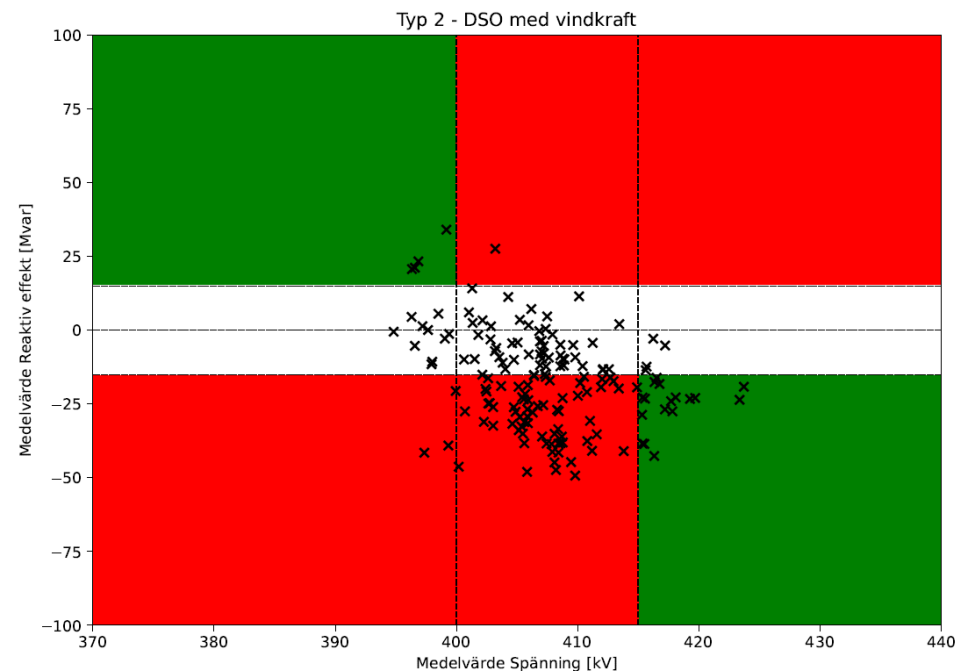
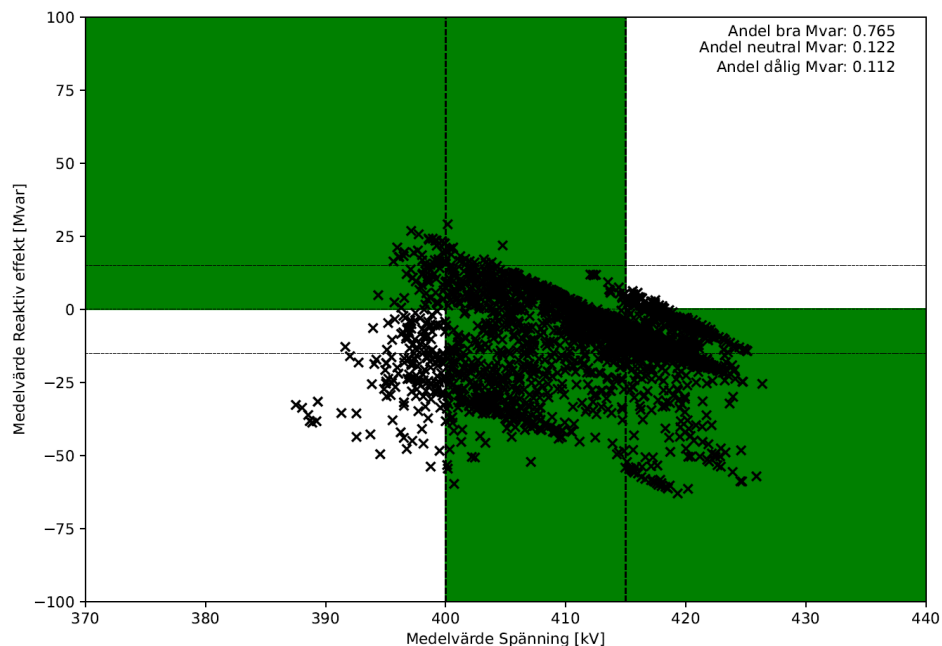
**Icke-spänningsreglerande med mycket
otydlig korrelationskoefficient**

Exempel: Direktanslutet vattenkraftverk



- Vid aktiv drift så bidrar vattenkraftverket med spänningsreglering. För vissa avräkningsperioder understiger spänningsreglerstyrkan gränsvärdet.
- Estimerad ersättning per år ~5,7 miljoner kronor.

Exempel: Vindkraft under DSO-nät



- Större spridning i utbyte av reaktiv effekt. Ett förbättrat utbyte kan fås med bättre styrning (vilket tariffen ger incitament till).
- Estimerad ersättning per år ~3,6 miljoner kronor.

Övrigt

Kategoriseringen i Typ 1/Typ 2 föreslås utvärderas på ett större regressionsfönster (mätvärden under de senaste 2h) istället för endast under avräkningsperioden (15 minuter)

- Spänningen behöver "hinna" variera för att spänningsreglerstyrkan ska kunna utvärderas
- Minskar påverkan från brus och eventuella mätfel

Medverkan i ersättningsdelen i tariffen öppnar upp för ett "friare" utbyte av reaktiv effekt

- Tidigare begränsningar i utbyte av reaktiv effekt via anslutningsavtal föreslås hanteras genom ändringsavtal
- För att säkerställa ett "driftsäkert" utbyte av reaktiv effekt är ett påskrivet anslutningsavtal en förutsättning för medverkande i ersättningsdelen av tariffen

Implementering

- Effektkomponenten för spänningsreglering införs i sin helhet fr.o.m. den 1 januari 2027. Ingen tariffreducering utgår för denna delkomponent.



Kundspecifik avgift

Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på ordinarie abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader
avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande
kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning,
beräkning, rapportering,
fakturering, relaterad
administration

Residuala kostnader, dvs.
kostnader som blir kvar
(bl.a. stödtjänster,
personal)

Kostnader för
avskrivningar och underhåll



Exempel

- En nätkund har 3 st abonnemangspunkter mot Svenska kraftnät
 - I den första abonnemangspunkten finns enbart ett inmatningsabonnemang
 - I den andra abonnemangspunkter finns enbart ett uttagsabonnemang
 - I den tredje abonnemangspunkten finns både ett inmatnings- och ett uttagsabonnemang.
- Kundspezifisk avgift: 8 650 kr/månad/abonnemangspunkt
- Uträkningen blir följande:

$$3 * 8\,650 = 25\,950 \text{ sek/månad}$$

Implementering

- Den kundspecifika avgiften införs i sin helhet fr.o.m. den 1 januari 2027. Ingen tariffreducering utgår för denna komponent.



Abonnemangsavgift

Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på ordinarie abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader
avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering, relaterad administration

Residuala kostnader, dvs. kostnader som blir kvar (bl.a. stödtjänster, personal)

Kostnader för avskrivningar och underhåll



Exempel

- En nätkund har ett uttagsabonnemang på 200 000 kW.
- Årlig abonnemangsavgift för uttag i punkten: 11 kr/kW
- Uträkning blir följande:

$$200\,000 * 11 / 12 = 183\,333 \text{ kr/månad}$$

Implementering

- Under förutsättning att Ei beviljar Svenska kraftnät dispens så införs abonnemangsavgiften fr.o.m. 1 januari 2027.
- Införandet kommer ske stegvis genom att abonnemangsavgiften för 2027 beräknas som ett medelvärde av den framräknade abonnemangsavgiften och avgiften för den geografiska differentieringen i dagens effektavgift.
- Målsättningen är att abonnemangsavgiften ska vara fullt ut implementerad fr.o.m. 1 januari 2028.
- Svenska kraftnät planerar att reducera abonnemangsavgiften med ca 80 procent för år 2027 som en del av omfördelningen av dagens tariffreducering av effektavgiften.



Fast avgift

Ny tariffmodell – översikt

Utifrån Ei:s föreskrifter

Utifrån dispensansökan

Hur avgiften tas ut

Energiavgift

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på inmatad/uttagen energi (SEK/MWh)

Effektavgift

Effektkomponent för nätutbyggnad

- Tidsdifferentierad och geografiskt differentierad avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på maximal nyttjad effekt (SEK/MW)

Effektkomponent för spänningsreglering

- Avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på nyttjad medeleffekt (SEK/MW)
- Ersättning (frivillig) som betalas ut per abonnemangspunkt baserat på storleken på spänningsreglering (SEK/Mvar)

Kundspecifik avgift

- Fast avgift som tas ut per kund baserat på antal abonnemangspunkter (SEK)

Fast avgift

- Fast avgift som tas ut per abonnemangspunkt baserat på ordinarie abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt i anslutningsavtalet (SEK/MW)

Abonnemangsavgift

Avgift som är geografiskt differentierad och som tas ut per abonnemangspunkt [SEK/MW]

- Årligt abonnemang som minst motsvarar avtalad effekt enligt anslutningsavtalet
- Tillfälliga abonnemang som gäller under en begränsad period

Överskridandeavgift som tas ut i de fall som en kund överskrider sitt abonnemang (SEK/MW)

Kostnader avgiften ska täcka

Kostnader för nätförluster

Framåtblickande kostnader

- för nätutbyggnad
- för spänningsreglering

Kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering, relaterad administration

Residuala kostnader, dvs. kostnader som blir kvar (bl.a. stödtjänster, personal)

Kostnader för avskrivningar och underhåll



Exempel

- En nätkund har ett uttagsabonnemang på 200 000 kW
- Fast avgift för uttag i punkten: 27 kr/kW
- Uträkning blir följande:

$$200\,000 * 27 / 12 = 450\,000 \text{ kr/månad}$$

Implementering

- Den fasta avgiften införs fr.o.m. 1 januari 2027. Införandet kommer ske stegvis genom att den fasta avgiften för 2027 beräknas som ett medelvärde av den framräknade fasta avgiften och avgiften för den kostnadstäckande delen av dagens effektagift. Målsättningen är att den fasta avgiften ska vara fullt ut implementerad fr.o.m. 1 januari 2028.
- Svenska kraftnät planerar att reducera den fasta avgiften för 2027 som en del av omfördelningen av dagens tariffreducering av effektagiften. Storleken på tariffreduceringen avgörs av hur mycket transmissionsnätstariffen kommer höjas år 2027.



Räkneexempel

Räkneexempel

	Exempelpunkt i SE1		Exempelpunkt i SE2		Exempelpunkt i SE3		Exempelpunkt i SE4	
	Baserat på inmatnings-/uttagsabonnemang på 100 MW med 70% nyttjandegrad							
Ny modell	Inmatning	Uttag	Inmatning	Uttag	Inmatning	Uttag	Inmatning	Uttag
Energiavgift	6 613 596	-6 613 596	7 483 391	-7 483 391	-4 257 478	4 257 478	-17 041 710	17 041 710
Effektkomponet för nätutbyggnad						439 700		
Effektkomponet avgift för spänningsreglering	646 121	646 121	646 121	646 121	646 121	646 121	646 121	646 121
Effektkomponent ersättning för spänningsreglering	-1 050 000		-1 050 000		-1 050 000		-1 050 000	
Kundspecifik avgift	51 887	51 887	51 887	51 887	51 887	51 887	51 887	51 887
Abonnemangsavgift	931 497	297 050	784 465	434 820	598 179	855 210	110 565	1 209 230
Fast avgift	1 916 559	2 748 916	1 916 559	2 748 916	1 916 559	2 748 916	1 916 559	2 748 916
Totalt [sek]	9 109 659	-2 869 622	9 832 423	-3 601 647	-2 094 732	8 999 313	-15 366 579	21 697 864
Nuvarande modell								
Energiavgift	6 298 663	-6 298 663	7 127 039	-7 127 039	-4 730 531	4 730 531	-18 935 234	18 935 234
Effektavgift	2 800 000	3 600 000	2 700 000	3 800 000	1 800 000	5 000 000	1 400 000	5 500 000
Totalt [sek]	9 098 663	-2 698 663	9 827 039	-3 327 039	-2 930 531	9 730 531	-17 535 234	24 435 234
Diff (sek)	10 997	-170 959	5 384	-274 608	835 799	-731 219	2 168 655	-2 737 370
Höjning / sänkning i procent	0%	6%	0%	8%	29%	8%	12%	11%

Paus

Frågor och svar

Avslut

Tack

- Frågor och svar kommer att publiceras på hemsidan i efterhand
- Ytterligare frågor går bra att skicka till tariffoversyn@svk.se
- Tack för visat intresse!

