

Reformering av elmarknadens regelverk

Niclas Damsgaard

Chefsstrateg, Svenska kraftnät



Agenda

- > **Inledning**
- > Ändringar i elmarknadsförordningen
- > Ändringar i elmarknadsdirektivet
- > Ändringar i REMIT
- > Några synpunkter på förslagen

Kommissionens syfte med förändringarna

The Commission is thus proposing changes to make the **EU's electricity market design fit for the future** and to:



Boost renewable
energy investments



Better protect and
empower EU consumers



Enhance the
competitiveness of
EU industry

Vad innehåller förslaget

Förändringar i marknadsdesignen

- > Förändringar i:
 - > Elmarknadsförordningen (2019/943)
 - > Elmarknadsdirektivet (2019/944)
 - > ACER förordningen (2019/942)
 - > Förnybardirektivet (2018/2001)

Förändringar i REMIT regleringen

- > Förändringar i:
 - > REMIT förordningen (1227/2011)
 - > ACER förordningen (2019/942)

Agenda

- > Inledning
- > **Ändringar i elmarknadsförordningen**
- > Ändringar i elmarknadsdirektivet
- > Ändringar i REMIT
- > Några synpunkter på förslagen

Ändringar i dagen-före och intradag

- > [Delade orderböcker på intradagmarknaden även för handel inom ett elområde \(artikel 7.2\)](#)
- > [Stängningstid för intradagmarknaden senast 30 minuter före realtid \(artikel 8\)](#)
- > [Budstorlek på dagen före- och intradagmarknaderna från 500 kW till 100 kW](#)
- > [Möjlighet för införande av en europeisk marknadskopplingsoperatör \(MCO\)](#)

Införande av virtuella knutpunkter

Vad är det?

- > Regionala virtuella knutpunkter ("virtual hubs") för terminsmarknaderna
- > ENTSO-E ska senast 1 december 2024 lämna förslag till ACER
 - > Geografisk omfattning av virtuella knutpunkter
 - > Metod för beräkning av referenspriserna
 - > Definition av finansiella långsiktiga överföringsrättigheter från elområden till virtuella knutpunkter
 - > Maximera handelsmöjligheterna för risksäkringsprodukter som hänvisar till de virtuella knutpunkterna, samt för långsiktiga överföringsrättigheter från elområden till virtuella knutpunkter

Nättariffer

- > TOTEX-reglering: Tariffmetoderna ska avspegla de fasta kostnaderna för systemansvariga för överförings- och distributionssystem, och ska beakta både **kapital- och driftskostnader**
- > ...erbjuda tillräckliga incitament för systemansvariga för överförings- och distributionssystem på både kort och lång sikt, **inklusive föregripande investeringar**,
- > ...ge stöd **till flexibilitetstjänster**
- > Effektivitetsincitament även för TSO:er
- > Tvingande att införa prestationsmål: "...och **ska** införa prestationsmål för att ge de systemansvariga för **överförings-** och distributionssystem incitament till att öka effektiviteten i sina nät"

Främjande av energiköpsavtal (PPA:er)

Ny artikel 19a

- > Medlemsstaterna ska främja PPA:er i syfte att uppnå de mål som anges i deras integrerade nationella energi- och klimatplaner med avseende på dimensionen ”minskade växthusgasutsläpp” samtidigt som konkurrenskraftiga och likvida elmarknader bevaras
- > Medlemsstaterna ska säkerställa att det finns instrument såsom garantisystem till marknadspriser för att minska de finansiella riskerna i samband med betalningsinställelser (motpartsrisk)
- > PPA:erna ska ange elområdet för leverans och ansvaret för att säkerställa överföringsrättigheter mellan elområden i händelse av en ändring av elområdet

Dubbelriktade differenskontrakt som direkt prisstöd för nya investeringar i produktion

Ny artikel 19 b

- > System med direkt prisstöd för nya investeringar för elproduktion ska utformas som ett dubbelriktat differenskontrakt. Omfattar:
 - (a) Vindenergi
 - (b) Solenergi
 - (c) Geotermisk energi
 - (d) Vattenkraft utan vattenmagasin
 - (e) Kärnenergi.
- > När marknadspriset ligger över lösenpriset ska intäkterna fördelas till alla slutförbrukare

En ny topplastutjämningsprodukt

Vad är det?

- > Möjlighet för TSO:er att upphandla topplastutjämningsprodukter för att minska efterfrågan på el under topplasttimmar
- > Inget krav på att införa en sådan produkt
- > Förslag på utformning lämnas till tillsynsmyndigheten i landet med en beskrivning av dimensioneringen och villkoren för upphandling av produkten

Några villkor:

- > Upphandling genom ett konkurrensutsatt anbudsförfarande
- > Avtal för inte ingås mer än två dagar för avtalets aktivering och avtalsperioden för inte vara längre än en dag
- > Aktiveringen av produkten får inte minska kapaciteten mellan elområden
- > Aktivering ska ske efter stängningen av dagen före marknaden och innan balansmarknaden öppnar

Flexibilitet (nya artiklar)

- > [Bedömning av flexibilitetsbehov \(ny artikel 19c\)](#)
 - > Tillsynsmyndigheten ska bedöma behovet av flexibilitet i elsystemet för att integrera el från förnybara energikällor. TSO:er och DSO:er ska förse tillsynsmyndigheten med data och analyser.
- > [Mål för efterfrågeflexibilitet och lager \(ny artikel 19d\)](#)
 - > Varje medlemsstat ska fastställa ett vägledande nationellt mål för efterfrågeflexibilitet och lagring.
- > [Stödsystem för flexibilitet \(nya artiklar 19e och 19f\)](#)
 - > Medlemsstater som tillämpar en kapacitetsmekanism ska överväga att främja deltagande av icke-fossil flexibilitet genom att införa ytterligare kriterier eller inslag i utformningen av kapacitetsmekanismen.
 - > Om detta är otillräckligt får medlemsstaterna tillämpa stödsystem för flexibilitet – betalningar för tillgänglig kapacitet för icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågeflexibilitet och lagring.
 - > Medlemsstater som inte tillämpar en kapacitetsmekanism får tillämpa stödsystem för flexibilitet som består av betalningar för den tillgängliga kapaciteten för icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågeflexibilitet och lagring

Flaskhalsintäkter för att kompensera havsbaserad produktion

Nytt ändamål i artikel 19 – intäkter från överbelastning

Kompensation till operatörer av havsbaserade produktionsanläggningar i ett havsbaserat elområde ifall tillträdet till sammanlänkade marknader har minskats på ett sådant sätt att en eller flera systemansvariga för överföringssystem inte har gjort tillräcklig kapacitet tillgänglig på sammanlänkningen eller de kritiska nätelement som påverkar sammanlänkningens kapacitet, vilket lett till att operatören av den havsbaserade anläggningen inte kan exportera sin

Information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar

TSO ska ge information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar

- > TSO ska på ett tydligt och transparent sätt offentliggöra information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar inom sina respektive verksamhetsområden
 - > regelbundet uppdatera denna information minst en gång i kvartalet
 - > tillhandahålla tydlig och transparent information till systemanvändarna om statusen för och behandlingen av deras begäran om anslutning
- > Samarbete mellan TSO och DSO för att offentliggöra information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar

Agenda

- > Inledning
- > Ändringar i elmarknadsförordningen
- > **Ändringar i elmarknadsdirektivet**
- > Ändringar i REMIT
- > Några synpunkter på förslagen

Elmarknadsdirektivet artikel 4. Fritt val av leverantör

Dagens skrivning av artikel 4

- > Medlemsstaterna ska säkerställa att alla kunder har möjlighet att köpa el från valfri leverantör, och ska säkerställa att alla kunder har möjlighet att ha flera elleveransavtal samtidigt, förutsatt att erforderliga anslutningar och mätpunkter är etablerade.

Föreslagen ny artikel 4

- > Medlemsstaterna ska säkerställa att alla kunder har möjlighet att köpa el från **en elhandlare som de själva valt**. Medlemsstaterna ska säkerställa att alla kunder har rätt att ha mer än ett elleveransavtal samtidigt och att kunderna för detta ändamål har **rätt att ha mer än en mät- och faktureringspunkt täckta av den gemensamma anslutningspunkten för sina fastigheter**

Artikel 11

Dagens skrivning av artikel 11

Rätt till avtal med dynamiska elpriser

- > 1. Medlemsstaterna ska säkerställa att den nationella rättsliga ramen gör det möjligt för leverantörer att erbjuda avtal med dynamiska elpriser. Medlemsstaterna ska säkerställa att slutkunder som har en smart mätare installerad kan begära att ingå ett avtal med dynamiska elpriser med minst en leverantör och med varje leverantör som betjänar mer än 200 000 slutkunder.

Föreslagen ny artikel 11

Rätt till **tidsbegränsade avtal, avtal med fast elpris och** avtal med dynamiska elpriser

- > 1. Medlemsstaterna ska säkerställa att den nationella rättsliga ramen gör det möjligt för leverantörer att erbjuda **tidsbegränsade avtal, avtal med fast elpris och** avtal med dynamiska elpriser. Medlemsstaterna ska säkerställa att slutförbrukare som har en smart mätare installerad kan begära att få ingå ett avtal med dynamiska elpriser och att alla slutkunder kan begära att få ingå ett avtal med **fast elpris med en löptid på minst ett år, med minst en leverantör och med varje leverantör som har mer än 200 000 slutkunder.**
- > Ytterligare mindre ändringar i artikeln

Ny artikel 15a Rätt till energidelning

Rätt till energidelning

- > Alla hushåll, små och medelstora företag och offentliga organ har rätt att delta i energidelning som aktiva kunder
 - > Rätt att dela förnybar energi sinsemellan
 - > Får använda en tredje part som äger eller förvaltar för installation och drift
 - > Rätt att få den delade elen nettad med sin totala uppmätta förbrukning inom ett tidsintervall som inte är längre än avräkningsperioden för obalanser. Och utan att det påverkar tillämpliga skatter, avgifter och nätavgifter
 - > Berörda systemansvariga (eller andra utsedda organ):
 - Övervaka, samla i, validera och kommunicera mätaruppgifter om den delade elen med relevanta slutkunder och marknadsaktörer minst en gång i månaden
 - Tillhandahålla en relevant kontaktpunkt för att registrera arrangemang för energidelning etc.
- > Medlemsstaterna ska vidta lämpliga och icke-diskriminerande åtgärder för att säkerställa att energifattiga och utsatta hushåll kan få tillgång till system för energidelning. Dessa åtgärder får omfatta ekonomiskt stöd eller kvoter för produktionstilldelning

Några andra konsumentskyddsåtgärder

- > Tillsynsmyndigheterna ska säkerställa att leverantörerna har infört och genomför lämpliga risksäkringsstrategier (artikel 18a, elmarknadsdirektivet)
- > Medlemsstaterna ska utse sistahandsleverantörer åtminstone för hushållskunder (artikel 27a, elmarknadsdirektivet)
- > Medlemsstaterna ska se till att utsatta kunder skyddas mot frånkoppling av el. (artikel 28a, elmarknadsdirektivet)
- > Tillgång till ekonomiskt överkomlig energi under en elpriskris (artikel 66a)
 - > Givet ett antal villkor för kommissionen besluta att en regional eller unionsomfattande elpriskris har inträffat (enligt senaste reviderade förslaget beslutar Rådet efter rekommendation från Kommissionen)
 - > Medlemsstaterna får då tillämpa riktade offentliga interventioner i prissättningen för små och medelstora företag

Agenda

- > Inledning
- > Ändringar i elmarknadsförordningen
- > Ändringar i elmarknadsdirektivet
- > **Ändringar i REMIT**
- > Några synpunkter på förslagen

Några punkter i REMIT

- > ACER ska förbereda och genomföra kontroller på plats i nära samarbete med de berörda myndigheterna i den berörda medlemsstaten
 - > Får genomföra alla nödvändiga kontroller på plats i alla lokaler som tillhör de personer som omfattas av utredningen
 - > När så krävs utan förhandsanmälan ("gryningsräder")
- > PPATs (personer som yrkesmässigt arrangerar eller genomför transaktioner)
 - > Ska inträtta och underhålla effektiva system och förfaranden för att identifiera överträdelser

Agenda

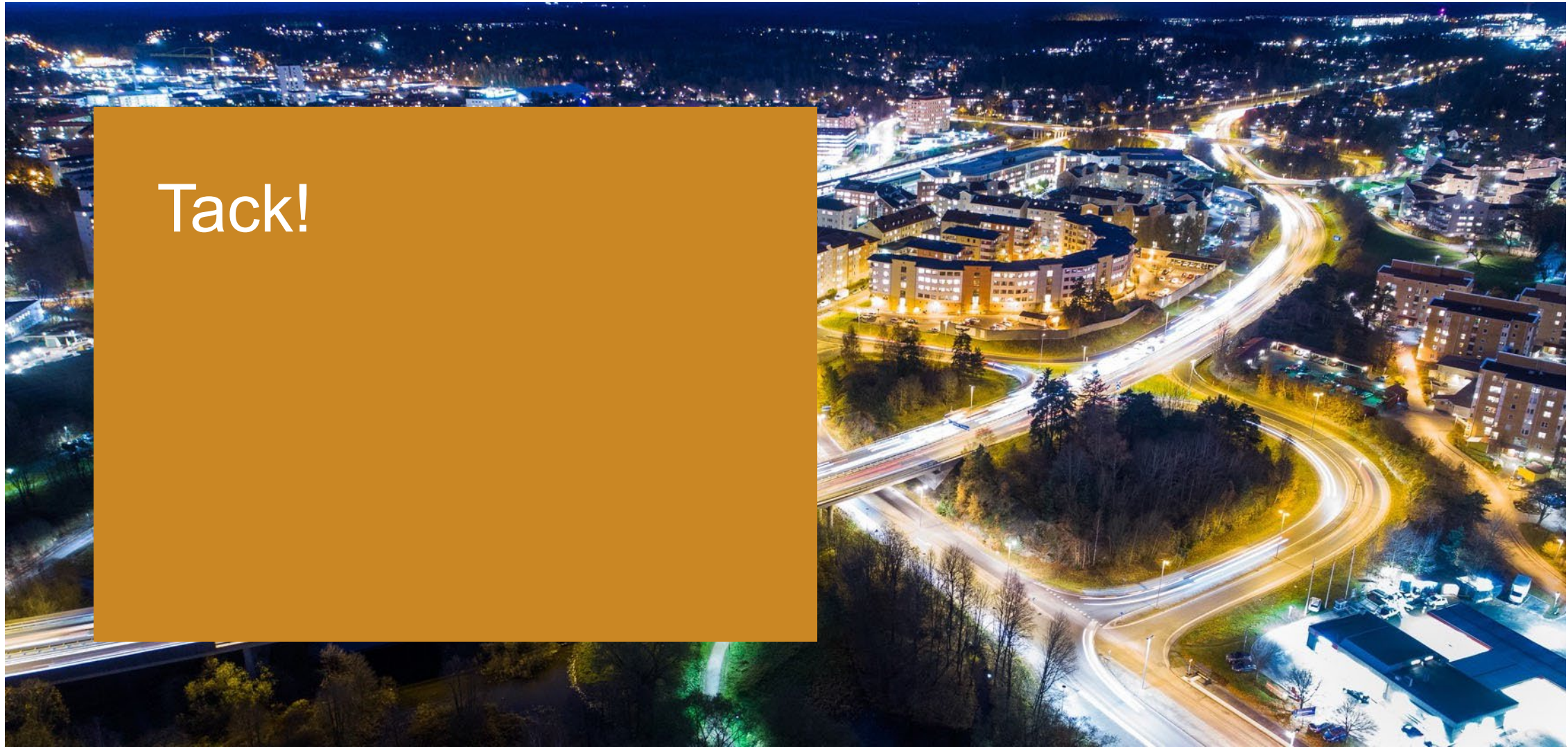
- > Inledning
- > Ändringar i elmarknadsförordningen
- > Ändringar i elmarknadsdirektivet
- > Ändringar i REMIT
- > **Några synpunkter på förslagen**

Vad är bra?

- > Bibehållandet av välfungerande kortsiktiga europeiska marknader viktigt (dagen-före, intradag, balansmarknader)
- > Dubbelsidiga prisdifferenskontrakt (rätt utformade) sannolikt ett bra sätt om man ser ett behov av att stödja investeringar
- > Utveckla PPA-marknader i grunden bra
- > Flexibilitetsbedömningar som komplement till tillräcklighetsanalyser bra
- > Förbättrat regulatoriskt ramverk
 - > Föregripande investeringar
 - > Reglering baserad på kapital- och driftkostnader

Vad är dåligt eller behöver analyseras vidare?

- > Marknadsmekanismer för att stödja tillräckligheten behövs
 - > Saknar förenklingar i regelverket kring kapacitetsmekanismer
- > Stängning av intradag 30 minuter före realtid innebär risker för systemdriften
 - > Bör inte inkluderas i primär lagstiftning utan i underliggande metoder
- > Virtuella knutpunkter
 - > Vissa likheter med nordiskt systempris, men samtidigt något annat
 - > Behövs en ordentlig analys
- > Flaskhalsintäkter för att stödja havsbaserad produktion tveksamt
 - > Diskriminerande och icke-transparent



Tack!

Extra slides

Ny artikel 7b Särskilt mätinstrument

Vad är det?

- > Medlemsstaterna ska tillåta TSO:er och DSO:er att använda data från särskilda mätinstrument för att observera och reglera efterfrågefleksibilitet och flexibilitetstjänster

Artikel 7: Dagen före- och intradagsmarknader

Delade orderböcker på intradagsmarknaden

Dagens skrivning artikel 7.2 c

- > Dagen före- och intradagsmarknader ska
 - > *maximera alla marknadsaktörers möjligheter att delta i handel mellan elområden så nära realtid som möjligt och i alla elområden*

Ersätts med

- > Dagen före- och intradagsmarknader ska
 - > *maximera alla marknadsaktörers möjligheter att delta i handel mellan **och inom elområden på ett icke-diskriminerande sätt** så nära realtid som möjligt och i alla elområden.*
 - > Organiserar på ett sådant sätt att det säkerställs att likviditeten delas mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer, både för handel mellan elområden och handel inom elområden. ...

Artikel 8: Handel på dagen före- och intradagsmarknader

Stängningstid intradag

Dagens skrivning artikel 8.1

- > Nominerade elmarknadsoperatörer ska ge marknadsaktörer möjlighet att handla energi så nära realtid som möjligt, och åtminstone fram till stängningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden.

Artikel 8.1

- > Nominerade elmarknadsoperatörer ska ge marknadsaktörer möjlighet att handla energi så nära realtid som möjligt, och åtminstone fram till stängningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden. **Senast den 1 januari 2028 ska stängningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden vara tidigast 30 minuter före realtid.**

Artikel 8: Handel på dagen före- och intradagsmarknader

Produktstorlek

Dagens skrivning artikel 8.3

- > Nominerade elmarknadsoperatörer ska tillhandahålla produkter för handel på dagen före- och intradagsmarknaderna som är tillräckligt små, så att bud kan lämnas på 500 kW eller mindre, för att möjliggöra effektivt deltagande med efterfrågefleksibilitet, energilagring och småskalig förnybar energi, inbegripet direkt deltagande av kunder.

Artikel 8.3

- > Nominerade elmarknadsoperatörer ska tillhandahålla produkter för handel på dagen före- och intradagsmarknaderna som är tillräckligt små, så att bud kan lämnas på **100 kW eller mindre**, för att möjliggöra effektivt deltagande med efterfrågefleksibilitet, energilagring och småskalig förnybar energi, inbegripet direkt deltagande av kunder...

Artikel 18: Nätavgifter

Tariffmetoder

Dagens skrivning artikel 18.2

- > Tariffmetoderna ska avspegla de fasta kostnaderna för systemansvariga för överförings- och distributionssystem, och ska erbjuda tillräckliga incitament för systemansvariga för överförings- och distributionssystem på både kort och lång sikt, för att öka effektiviteten, inklusive energieffektiviteten, främja marknadsintegreringen och försörjnings tryggheten och ge stöd till effektiva investeringar, stöd till relaterad forskningsverksamhet samt att underlätta innovation i kundernas intresse inom exempelvis digitalisering, flexibilitetstjänster och sammanlänkningar.

Föreslagen ny skrivning Artikel 18.2

- > Tariffmetoderna ska avspegla de fasta kostnaderna för systemansvariga för överförings- och distributionssystem, och ska beakta både **kapital- och driftskostnader** för att erbjuda tillräckliga incitament för systemansvariga för överförings- och distributionssystem på både kort och lång sikt, **inklusive föregripande investeringar**, för att öka effektiviteten, inklusive energieffektiviteten, främja marknadsintegreringen och försörjningstryggheten, ge stöd **till flexibilitetstjänster**, effektiva investeringar inbegripet lösningar för att optimera det befintliga nätet och underlätta efterfrågefleksibilitet och relaterad forskningsverksamhet samt att underlätta innovation i kundernas intresse inom exempelvis digitalisering, flexibilitetstjänster och sammanlänkningar.

Artikel 18: Nätavgifter

Incitament

Dagens skrivning artikel 18.8

- > Metoder för distributionstariffer ska ge incitament till systemansvariga för distributionssystem för den mest kostnadseffektiva driften och utvecklingen av sina nät, inbegripet genom upphandling av tjänster. För detta ändamål ska tillsynsmyndigheter betrakta relevanta kostnader som berättigade och inkludera dessa relevanta kostnader i distributionstariffer, och får införa prestationsmål för att ge de systemansvariga incitament till att öka effektiviteten i sina nät, inklusive genom energieffektivitet, flexibilitet och utveckling av smarta nät och intelligenta mätsystem.

Föreslagen ny skrivning Artikel 18.2

- > Metoder för **överförings-** och distributionstariffer ska ge systemansvariga för **överförings-** och distributionssystem incitament att säkerställa den mest kostnadseffektiva driften och utvecklingen av sina nät, inbegripet genom upphandling av tjänster. För detta ändamål ska tillsynsmyndigheter betrakta relevanta kostnader som berättigade och inkludera dessa relevanta kostnader i **överförings-** och distributionstariffer, och **ska** införa prestationsmål för att ge de systemansvariga för **överförings-** och distributionssystem incitament till att öka effektiviteten i sina nät, inklusive genom energieffektivitet, **användning av flexibilitetstjänster** och utveckling av smarta nät och intelligenta mätsystem

Artikel 18: Nätavgifter

Rapport om bästa praxis för tariffmetoder

Dagens skrivning artikel 18.9

- > f) Metoder för att säkerställa transparens i tariffernas fastställande och struktur

Föreslagen ny skrivning Artikel 18.9

- > f) Metoder för att säkerställa transparens i tariffernas fastställande och struktur, **inklusive föregripande investeringar**.
- > i) **incitament för effektiva investeringar i nät, inklusive i flexibilitetsresurser och flexibla anslutningsavtal** (nytt)

Ny Artikel 19c: Bedömning av flexibilitetsbehov

Flexibilitetsbehov

- > Senast den 1 januari 2025 och därefter vartannat år ska tillsynsmyndigheten i varje medlemsstat bedöma behovet av flexibilitet i elsystemet för en period på minst fem år och utarbeta en rapport om detta
- > Rapporten ska innehålla en utvärdering av behovet av flexibilitet för att integrera el från förnybara energikällor i elsystemet och särskilt beakta potentialen för icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågefleksibilitet och lagring, för att tillgodose detta behov, både på överförings- och distributionsnivå. I rapporten ska åtskillnad göras mellan behov av säsongs-, dygns- och timflexibilitet.
- > De systemansvariga för överförings- och distributionssystemen i varje medlemsstat ska förse tillsynsmyndigheten med de data och analyser som behövs för utarbetandet av den rapport

Ny Artikel 19d: Vägledande nationellt mål för efterfrågefleksibilitet och lagring

Mål för efterfrågefleks och lager

- > På grundval av tillsynsmyndighetens rapport enligt artikel 19c.1 ska varje medlemsstat fastställa ett vägledande nationellt mål för efterfrågefleksibilitet och lagring. Detta vägledande nationella mål ska också återspeglas i medlemsstaternas integrerade nationella energi- och klimatplaner när det gäller dimensionen ”den inre energimarknaden” i enlighet med artiklarna 3, 4 och 7 i förordning (EU) 2018/1999 och i deras integrerade tvååriga lägesrapporter i enlighet med artikel 17 i förordning (EU) 2018/1999

Ny Artikel 19e och 19f: Stödsystem för flexibilitet

Komplettering till kapacitetsmekanismer

Artikel 19e

- > Medlemsstater som tillämpar en kapacitetsmekanism i enlighet med artikel 21 ska överväga att främja deltagande av icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågefleksibilitet och lagring, genom att införa ytterligare kriterier eller inslag i utformningen av kapacitetsmekanismen
- > Om de åtgärder som införs i enlighet med punkt 1 för att främja deltagande av icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågefleksibilitet och lagring, i kapacitetsmekanismer är otillräckliga för att uppnå de flexibilitetsbehov som identifierats i enlighet med 19d, får medlemsstaterna tillämpa stödsystem för flexibilitet som består av betalningar för den tillgängliga kapaciteten för icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågefleksibilitet och lagring.
- > Medlemsstater som inte tillämpar en kapacitetsmekanism får tillämpa stödsystem för flexibilitet som består av betalningar för den tillgängliga kapaciteten för icke-fossil flexibilitet, t.ex. efterfrågefleksibilitet och lagring

Artikel 19f

- > Beskriver principer för utformning av stödsystem för flexibilitet

Artikel 37.1: Uppgifter för RCC

Inkluderande att metod för förhandstilldelning

Dagens skrivning artikel 37.1 a

- > Genomföra den samordnade kapacitetsberäkningen i enlighet med de metoder som utvecklats i enlighet med de riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning som antagits på grundval av artikel 18.5 i förordning (EG) nr 714/2009

Föreslagen ny skrivning Artikel 37.1 a

- > Genomföra den samordnade kapacitetsberäkningen i enlighet med de metoder som utvecklats i enlighet med **riktlinjen för förhandstilldelning av kapacitet**, riktlinjen för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning och riktlinjen för balansering som antagits på grundval av artikel 18.5 i förordning (EG) nr 714/2009.”

Artikel 59.1: Utarbetande av nätföreskrifter

Möjligheten att skapa en europeisk marknadskopplingsoperatör

Dagens skrivning artikel 59.1 b

- > Regler för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning för genomförande av artikel 6 i direktiv (EU) 2019/944 och artiklarna 7–10, 13–17 och 35–37 i denna förordning, inklusive regler om metoder och processer för beräkning av dagen före-, intradagskapacitet och terminsbaserad kapacitet, nätmodeller, konfigurering av elområden, omdirigering och motköp, handelsalgoritmer, gemensam dagen före- eller intradagskoppling, garanterad tilldelad kapacitet mellan elområden, fördelning av intäkter från överbelastning, risksäkring för överföring mellan elområden, nomineringsförfaranden samt täckning av kostnader för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning.

Föreslagen ny skrivning Artikel 59.1 b

- > Regler för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning i enlighet med artikel 6 i direktiv (EU) 2019/944 och artiklarna 7–10, 13–17, 19 och 35–37 i den här förordningen, inklusive regler om metoder och processer för beräkning av dagen före-, intradagskapacitet och terminsbaserad kapacitet, nätmodeller, konfigurering av elområden, omdirigering och motköp, handelsalgoritmer, gemensam dagen före- eller intradagskoppling, **inklusive möjligheten att drivas av en enda enhet**, garanterad tilldelad kapacitet mellan elområden, fördelning av intäkter från överbelastning, tilldelning av finansiella långsiktiga överföringsrättigheter genom den gemensamma tilldelningsplattformen, risksäkring för överföring mellan elområden, nomineringsförfaranden samt täckning av kostnader för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning