

## Ansökan om undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod för obalanser inom alla planeringsområden

### Beslut

Energimarknadsinspektionen (Ei) beviljar Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod till och med den 21 maj 2023.

Detta beslut kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen.

### Beskrivning av ärendet

Enligt Kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (förordning 2017/2195) ska 15 minuters avräkningsperiod för obalanser tillämpas inom alla planeringsområden<sup>1</sup> av alla systemansvariga för överföringssystem (systemansvariga) senast tre år efter det att förordningen trätt i kraft. Samtidigt ska systemansvariga säkerställa att alla gränser för marknadstidsenheten sammanfaller med gränserna för avräkningsperioderna för obalanser. Förordningen 2017/2195 trädde i kraft den 18 december 2017. Därför ska, som huvudregel, 15 minuters avräkningsperiod tillämpas senast den 18 december 2020<sup>2</sup>. Det finns dock en möjlighet för systemansvariga att begära om undantag och skjuta upp införandet av 15 minuters avräkningsperiod till som längst den 1 januari 2025.

---

<sup>1</sup> I Sverige motsvaras ett planeringsområde av ett elområde.

<sup>2</sup> Enligt artikel 8.4 i Europaparlamentets och Rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el gäller dock att senast den 1 januari 2021 ska avräkningsperioden vara 15 minuter i alla planeringsområden såvida inte undantag har beviljats.

## Ansökan

Svenska kraftnät har ansökt om undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod till och med den 21 maj 2023.

Av Svenska kraftnäts ansökan om undantag framgår följande.

## Bakgrund

Svenska kraftnät och de övriga tre nordiska systemansvariga för överföringssystem<sup>3</sup> (TSO) ansöker hos respektive tillsynsmyndighet om tillfälliga undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod till samma datum. Implementering av 15 minuters avräkningsperiod i Norden kommer att ske innan en fullständig övergång från nuvarande balansering baserad på frekvens till balansering baserad på obalanser i varje budområde (mACE) införs. En samtidig övergång till 15 minuters avräkningsperiod är avgörande för att även fortsättningsvis säkerställa en gemensam nordisk energi- och balansmarknad. En samordnad och harmoniserad övergång är i linje med vad svenska marknadsaktörer har uttryckt som önskemål.

## Åtgärder som vidtagits för att underlätta införandet av 15 minuters avräkningsperiod

Svenska kraftnät har anfört att utvecklingen av den nordiska balanseringsmodellen påbörjades 2016 med ett internt initiativ på Svenska kraftnät. Statnett hade vid denna tid parallellt påbörjat ett arbete av likartad karaktär och då det fanns möjligheter till gemensamt angreppssätt inleddes ett samarbete. Svenska kraftnät och Statnett tog gemensamt fram rapporten "Nordic balancing concept" med ett förslag på design för den framtida nordiska balanseringen. Den nya lösningen skulle realiseras i en gemensam ny IT-lösning och för detta ändamål bildades i februari 2018 bolaget Fifty<sup>4</sup> med uppdrag att utveckla gemensamma IT-lösningar för marknad och balansering inom Norden som skulle möjliggöra implementering av 15 minuters avräkningsperiod.

Svenska kraftnät har haft en dialog med övriga TSO:er och konceptet föreslogs som en gemensam nordisk lösning. I mars 2018 undertecknade de nordiska TSO:erna ett avtal för fortsatt och fördjupat samarbete kring balanseringen av

---

<sup>3</sup> Svenska kraftnät – Sverige, Fingrid – Finland, Energinet – Danmark och Statnett – Norge.

<sup>4</sup> Fifty är ett bolag som ägs av Svenska kraftnät och Statnett, men som även levererar IT-lösningar till Fingrid och Energinet.

kraftsystemet, bland annat kring utveckling av marknadsdesign, legala metoder, IT-system och verksamhetsprocesser som behövdes för att säkerställa införandet av ny balanseringsmodell på nordisk nivå. Även om en del av de åtgärder som har vidtagits och som planeras framåt inte direkt är kopplade till implementeringen av 15 minuters avräkningsperiod så skapar de nödvändiga förutsättningar för implementeringen och IT-utvecklingen behöver samordnas.

### **Svårigheter att implementera 15 minuters avräkningsperiod**

#### *Automatisering*

Implementeringen av en kortare avräkningsperiod än idag kräver en betydligt högre grad av automatisering i kontrollrummet. Med dagens manuella arbetsätt krävs cirka 20 minuter förberedelser inför varje drifttimme. En minskning av handels- och avräkningsperioden till 15 minuter innebär att förberedelsestiden behöver minskas betydligt.

Inför implementering av 15 minuters avräkningsperiod behöver den nordiska mFFR energiaktiveringsmarknaden (nuvarande reglerkraftmarknaden) automatiseras och utvecklas. Marknaden kommer vara automatiserad genom funktioner som elektronisk aktivering av bud, automatisk budfiltrering, allokeringsoptimeringsfunktion samt nytt beslutsstöd. Förändringar kommer också behöva göras av balansavräkningen som genomförs i eSett<sup>5</sup>.

#### *Mätare*

Implementering av 15 minuters avräkningsperiod kräver i viss utsträckning mätvärden med 15 minuters upplösning. Nuvarande lagstiftning stipulerar att alla mätare ska kunna registrera mätvärden med 15 minuters upplösning senast vid ingången av mätåret 2025. Kraven avseende vissa mätare behöver därför förändras i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Vidare måste också ändringar göras i Ei:s föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2016:2).

Nätägare har en betydande roll i det nationella genomförandet av 15 minuters avräkningsperiod. Nätägaren ska bland annat byta de mätare som krävs och hantera mätvärden med både 15 minuters- och 60 minuters upplösning. Samtidigt

---

<sup>5</sup> eSett är ett bolag som ägs till lika stora delar av Svenska kraftnät, Fingrid, Statnett och Energinet. eSett utför i nuläget balansavräkningen i Sverige, Norge och Finland, men framgent kommer även Danmark omfattas.

förbereder sig branschen för andra framtida förändringar, såsom införande av Elmarknadshubben. De förslag som fram tills nu har utarbetats med marknadsaktörerna syftar till att minimera den påverkan som införandet av 15 minuters avräkningsperiod innebär. Däribland det undantag av mätning med 15 minuters upplösning som föreslås men även den centraliserade lösning för mätvärdesrapportering och avräkning av timmätvärden som syftar till att minimera påverkan på nätägaren.

### **Följderna av det begärda undantaget på angränsande marknader**

Under förutsättning att ansökan om undantag godkänns, kommer konsekvensen för energimarknaderna främst att vara att 15 minuters-handel mellan Sverige, Tyskland och Polen på intradagsmarknaden möjliggörs senare än vad som skulle vara fallet om Sverige införde 15 min avräkningsperiod i december 2020.

### **Riskerna för integreringen av balansmarknader i hela Europa som orsakats av det begärda undantaget**

#### *Europeiska mFRR-plattformen (MARI)*

Inom det nordiska synkroniseringsområdet har de systemansvariga beslutat att vidareutveckla den gemensamma nordiska mFRR energiaktiveringsmarknaden (EAM). Utveckling av ny funktionalitet för denna marknad är en förutsättning för övergången till 15 minuters avräkningsperiod och kommer också att vara ett steg mot att ansluta sig till MARI. Ett sådant nordiskt mellansteg möjliggör en kontrollerad anslutning till den integrerade europeiska mFRR-marknaden.

Implementeringen av en vidareutvecklad nordisk mFRR EAM kräver förändringar i processer samt en högre grad av automatisering. Enligt genomförandeplanen för NBM kommer mFRR EAM implementeras och vara klar för test andra kvartalet 2022. Året därefter kommer det att ske en parallell drift, vilket innebär att handel på den vidareutvecklade nordiska mFRR EAM kommer att ske med en upplösning på 60 minuter samtidigt som förmågan att hantera mFRR-marknaden manuellt kvarstår. Syftet med det första verksamhetsåret är att säkerställa marknadens funktion innan övergång till 15 minuters avräkningsperioder, där manuell hantering är begränsad. Enligt förordning 2017/2195 ska anslutning till MARI ske senast den 23 juli 2024, givet att undantag har beviljats av tillsynsmyndigheten.

#### *Europiska aFRR-plattformen (PICASSO)*

De nordiska TSO:erna avser att publicera en strategi för en aFRR EAM under andra kvartalet 2021, innefattandes tidpunkt för anslutning till PICASSO. Eftersom mACE-modellen<sup>6</sup> måste införas innan en sådan anslutning kommer Svenska kraftnät, tillsammans med övriga nordiska TSO:er, att begära undantag från anslutning till PICASSO fram till den 23 juli 2024.

Således är det inte en begränsande faktor avseende anslutning till den europeiska PICASSO-plattformen att senarelägga införandet av 15 minuters avräkningsperiod till andra kvartalet 2023. För närvarande har de nordiska TSO:erna meddelat att anslutning till PICASSO kommer att inträffa under samma period som anslutning till MARI, mellan tredje kvartalet 2023 och andra kvartalet 2024.

### **Riskerna vad gäller driftsäkerhet med anledning av implementering av 15 minuters avräkningsperiod**

Under 2019 meddelade de nordiska TSO:erna att det inte var möjligt att automatisera processerna och marknaderna före den tidsfrist som anges i förordning 2017/2195 avseende implementering av 15 minuters avräkningsperiod.

Möjligheten att implementera en minimilösning med begränsad uppdatering av de IT-verktyg för balansering som finns tillgängliga i kontrollrummen undersöktes. Slutsatsen blev dock att även en sådan lösning skulle kräva en hög grad av automatiserat operatörsstöd om driftsäkerheten samtidigt skulle vara på en acceptabel nivå. Den lösning som Svenska kraftnät och de nordiska TSO:erna avser att implementera är de facto en minimilösning, vilken i stor utsträckning kräver nya IT-lösningar. Den grad av automatiserat operatörsstöd som krävs motiveras bland annat av att antalet mFRR aktiveringar har ökat under en längre tid vilket succesivt skapar större och större utmaningar i kontrollrummet. Inom ramen för framtagandet av en nordisk balanseringsmodell (NBM) utvecklas nu det operatörsstöd som enligt plan är implementerat före andra kvartalet 2023 och som krävs för en övergång till 15 minuters avräkningsperiod.

### **Inverkan av att 15 minuters avräkningsperiod inte införs vad gäller icke-diskriminering och konkurrens med andra deltagare på den europeiska marknaden, särskilt vad gäller efterfrågefleksibilitet och förnybara energikällor**

---

<sup>6</sup> Användandet av moderna IT-lösningar, optimeringar, automatiska reserver och tillgänglig överföringskapacitet för att reglera ACE (ett områdes momentana effektobalans).

En senarelagd implementering av 15 minuters avräkningsperiod skapar inte nya hinder för förbrukningsflexibilitet eller utveckling av förnybar energi. Olika teknikslag kan delta inom gällande regler och förordningar. För oplanerbar förnybar produktion kan en längre avräkningsperiod vara en fördel eftersom obalanser i olika riktningar genom timmen kompenserar varandra. Utvecklingen av nya produkter på reglerkraftsmarknaden är en separat process i syfte att hantera mer förnybar energi. 15 minuters avräkningsperiod är en del av denna process.

### **Inverkan på den övergripande ekonomiska effektiviteten och infrastrukturen för smarta nät**

En övergång till 15 minuters avräkningsperiod bedöms inte ha en större påverkan på infrastrukturen för smarta nät. En implementering av en nationell elmarknadshubb anses i det sammanhanget ha en större påverkan, bland annat genom att enklare åtkomst till kunders mätdata skulle underlättas vilket kan främja utvecklingen av nya tjänster.

### **Implementeringsplan**

En kostnads-nyttoanalys avseende införande av 15 minuters avräkningsperiod har genomförts av extern uppdragstagare för de nordiska TSO:ernas räkning.

Pågående och framtida punkter i implementeringsplanen utgörs av följande. Förberedelse och genomförande av IT-utveckling, mätning och avräkning, utbildning och paralleldrift samt aktörsförberedelser.

### **Samråd**

Arbetet med implementering av 15 minuters avräkningsperiod har under de senaste åren framförallt skett inom ramen för projektet om att införa den nordiska balanseringsmodellen. En nordisk referensgrupp har inrättats och består av cirka 40 deltagare från de fyra länderna med kvartalsvisa möten. Syftet med referensgruppen är att ge inspel på tidplanen och projektet. Information om pågående projekt offentliggörs kontinuerligt för marknadsaktörerna, webinarier och samråd genomförs med marknadsaktörerna. Vid samråd inför Svenska kraftnäts ansökan om undantag har två aktörer framfört att ett senarelagd införande av 15 minuters produkter kommer påverka både icke-diskriminering och konkurrens negativt. Särskilt med hänsyn till att det leder till en senarelagd anslutning till MARI och PICASSO vilket kommer begränsa inhemska aktörer i

förhållande till de som verkar på marknader som är anslutna till plattformarna. Vidare har det också framförts att en senareläggning är positiv utifrån perspektivet att mer tid ges för att byta ut mätare som inte klarar 15-minuters upplösning.

### **Offentligt samråd genomfört av Ei**

Ei har inhämtat synpunkter i ärendet genom att ett offentligt samråd. Samrådet har varit öppet för samtliga marknadsaktörer och två marknadsaktörer lämnade synpunkter i samrådet. De synpunkter som kom in avsåg bland annat att det är av vikt att involvera marknadsaktörerna i arbetet med genomförandet av 15 minuters avräkningsperiod, det finns ett behov av möjligheten att kunna handla 15 minuters produkter på åtminstone intradagsmarknaden samt att krav på mätare inte blir onödigt omfattande eller betungande. Det lyftes också fram att det är bra att införandet av 15 minuters avräkningsperiod införs samtidigt i Norden. Det angavs som positivt att undantaget ger mer tid för utbyte av mätare och andra förberedelser, även om det är vikt att införa 15 minuters avräkningsperiod.

### **Bestämmelser som ligger till grund för beslutet**

#### **Förordning 2017/2195**

Enligt artikel 53.1 i förordning 2017/2195 gäller att senast tre år efter förordningens ikraftträdande ska alla systemansvariga för överföringssystem tillämpa avräkningsperioden för obalanser på 15 minuter i alla planeringsområden samtidigt som man säkerställer att alla gränser för marknadstidsenheten sammanfaller med gränserna för avräkningsperioderna för obalanser.

Enligt andra punkten samma artikel kan systemansvariga för överföringssystem i ett synkronområde gemensamt ansöka om undantag från kravet på införande enligt första punkten. Av tredje punkten i artikeln framgår att tillsynsmyndigheterna i ett synkronområde kan fatta beslut om undantag på eget initiativ samt under vilka förutsättningar beslut om undantag kan fattas.

Enligt artikel 62.2.d får en systemansvarig för överföringssystem begära undantag från kravet i artikel 53.1 förordningen.

Av artikel 62.5 framgår att en begäran om undantag ska innehålla följande information.

- a) Bestämmelserna för vilka undantaget begärs.
- b) Den begärda undantagsperioden.

- c) En detaljerad plan och tidsplan som anger hur man ska ta itu med och säkerställa genomförandet av de berörda bestämmelserna i denna förordning efter utgången av undantagsperioden.
- d) En utvärdering av följderna av det begärda undantaget på angränsande marknader.
- e) En utvärdering av de eventuella riskerna för integreringen av balansmarknader i hela Europa som orsakats av det begärda undantaget.

Enligt artikel 62.7 har en tillsynsmyndighet möjlighet att begära in ytterligare information angående en ansökan om undantag.

Enligt artikel 62.8 ska tillsynsmyndigheten vid utvärderingen av en begäran om undantag, eller vid beslut på eget initiativ, beakta följande aspekter.

- a) Svårigheterna vad gäller genomförandet av den berörda bestämmelsen eller de berörda bestämmelserna.
- b) Riskerna med och följderna av den berörda bestämmelsen eller de berörda bestämmelserna vad gäller driftsäkerhet.
- c) De åtgärder som vidtagits för att underlätta genomförandet av den berörda bestämmelsen eller de berörda bestämmelserna.
- d) Inverkan av bristande genomförande av den berörda bestämmelsen eller de berörda bestämmelserna vad gäller icke-diskriminering och konkurrens med andra deltagare på den europeiska marknaden, särskilt vad gäller efterfrågefleksibilitet och förnybara energikällor.
- e) Inverkan på den övergripande ekonomiska effektiviteten och infrastrukturen för smarta nät.
- f) Inverkan på andra planeringsområden och övergripande följder för processen för den europeiska marknadsintegreringen.

### **Ei:s motivering till beslutet**

Svenska kraftnät har ansökt om ett undantag från kravet på att senast den 18 december 2020 införa 15 minuters avräkningsperioder för obalanser. Svenska kraftnät vill skjuta upp införandet och har begärt undantag till och med den 21 maj 2023.

I artikel 62.8 förordning 2017/2195 anges de kriterier som ska beaktas vid en prövning om eventuellt undantag. Kriterierna är:

- Svårigheterna vad gäller införande av 15 minuters avräkningsperiod,



- Riskerna med och följderna av ett undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod vad gäller driftsäkerhet,
- De åtgärder som vidtagits för att underlätta införandet av 15 minuters avräkningsperiod,
- Inverkan av att 15 minuters avräkningsperiod inte införs vad gäller icke-diskriminering och konkurrens med andra deltagare på den europeiska marknaden, särskilt vad gäller efterfrågefleksibilitet och förnybara energikällor,
- Inverkan på den övergripande ekonomiska effektiviteten och infrastrukturen för smarta nät och
- Inverkan på andra planeringsområden och övergripande följder för processen för den europeiska marknadsintegreringen.

Ei gör för vart och ett av dessa kriterier följande bedömning.

***Svårigheterna vad gäller införande av 15 minuters avräkningsperiod***

Svenska kraftnät har anfört att det kommer krävas omfattande förändringar av bl.a. arbetsformer och IT-system för att på ett ändamålsenligt sätt kunna införa 15 minuters avräkningsperiod inom samtliga planeringsområden. Svenska kraftnät har också framfört vikten av att de nordiska länderna inför 15 minuters avräkning vid samma tillfälle och TSO:erna i Finland och Danmark har ansökt om samma undantag. Svenska kraftnät har också anfört att utbyte av mätare utgör en annan svårighet.

Utifrån vad Svenska kraftnät anfört om samtliga de förutsättningar som bör vara på plats före införandet av 15 minuters avräkningsperioder, och med beaktande av att helheten ska vara testad och fungera vid införandet, får dessa faktorer anses påverka möjligheterna att i tid införa 15 minuters avräkningsperioder. Bland annat är det av betydelse att den nuvarande reglerkraftmarknaden kan övergå till en automatiserad marknad vilket kräver förhållandevis omfattande förberedelser.

Vad gäller utbyte av mätare är detta förvisso inte en uppgift som ligger på Svenska kraftnät att utföra. I de offentliga samråd som Svenska kraftnät och Ei genomfört var för sig har dock flera marknadsaktörer påtalat att en senareläggning av införandet av 15 minuters avräkningsperiod är positivt för att underlätta arbetet med utbyte av mätare. Ei anser sammantaget att de skäl som anförts visar att det

finns betydande svårigheter för Svenska kraftnät att i dagsläget införa en ny avräkningsperiod.

***Riskerna med och följderna av ett undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod vad gäller driftsäkerhet***

Ur ett driftsäkerhetsperspektiv har Svenska kraftnät anfört att det är nödvändigt med en hög grad av automatisering för att inte riskera driftsäkerheten vid en övergång till 15 minuters avräkning.

Avräkningsperioden kommer att vara oförändrad under undantagets varaktighet. Ei bedömer därför att driftsäkerheten, utifrån denna aspekt, kommer att vara oförändrad i förhållande till vad som gäller idag.

***De åtgärder som vidtagits för att underlätta införandet av 15 minuters avräkningsperiod***

Enligt Svenska kraftnät har åtgärderna som vidtagits för att underlätta införandet bestått bland annat i bildandet av den nordiska samarbetsorganet NBM och de aktiviteter som bedrivs därigenom. Dessutom har Svenska kraftnät tillsammans med Statnett bildat ett gemensamt bolag, Fifty, för utveckling av IT-lösningar för marknad och balansering inom Norden. Därutöver har andra åtgärder vidtagits, som inte syftar direkt till att underlätta införandet, men som ändå är nödvändiga förutsättningar för införandet av 15 minuters avräkningsperiod.

Ei bedömer att de åtgärder som Svenska kraftnät har vidtagit är ett led i att underlätta införandet av 15 minuters avräkningsperiod.

***Inverkan av att 15 minuters avräkningsperiod inte införs vad gäller icke-diskriminering och konkurrens med andra deltagare på den europeiska marknaden, särskilt vad gäller efterfrågefleksibilitet och förnybara energikällor***

Enligt Svenska kraftnät kommer undantaget inte att leda till nya hinder för svenska aktörer. I Svenska kraftnäts offentliga samråd, som föregick ansökan, har ett fåtal marknadsaktörer framfört att ett senarelagd införande av 15 minuters produkter kommer att påverka både icke-diskriminering och konkurrens negativt. Särskilt med hänsyn till att det leder till en senarelagd anslutning till MARI och PICASSO vilket kommer begränsa inhemska aktörer i förhållande till de som verkar på marknader som är anslutna till plattformarna. Mot bakgrund av att det inte är mer än ett fåtal aktörer som framfört detta i kontakten med Svenska kraftnät och det inte alls framkommit vid Ei:s offentliga samråd framstår risken för konkurrensproblem och diskriminering trots allt som relativt begränsad.

***Inverkan på den övergripande ekonomiska effektiviteten och infrastrukturen för smarta nät***

Svenska kraftnät har anfört att en övergång till 15 minuters avräkningsperiod inte bedöms ha någon större påverkan på infrastrukturen för smarta nät.

Ei anser däremot att den ekonomiska effektiviteten och infrastrukturen för smarta nät har till viss del koppling till införande av 15 minuters avräkningsperiod. En viktig aspekt för smarta elnät är mätare med fler funktioner som klarar att mäta i högre upplösning. När det gäller krav för mätare är att dessa ska klara 15 minuters upplösning senast till ingången av mätåret 2025. Införande av 15 minuter avräkningsperiod tidigare än 2025 kan medföra att vissa mätare behöver bytas ut eller uppdateras för att klara en finare upplösning tidigare än vad det nu gällande kravet anger. Ett undantag från införande av 15 minuters avräkningsperiod är således mindre kostsamt för marknadsaktörerna såvitt gäller utbyte och uppdatering av mätare än vad som hade varit fallet vid ett införande av 15 minuters avräkningsperiod från och med den 18 december 2020.

Ei bedömer mot denna bakgrund att det begärda undantagets inverkan på smarta nät inte utgör något hinder för beviljande av undantaget.

***Inverkan på andra planeringsområden och övergripande följder för processen för den europeiska marknadsintegreringen***

Svenska kraftnät anför i huvudsak följande gällande ett eventuellt undantags inverkan på andra planeringsområden och övergripande följder för processen för den europeiska marknadsintegreringen. Svenska kraftnät kan inte ansluta till den europeiska mFRR-plattformen (MARI) och aFRR-plattformen (PICASSO) förrän avräkningsperioden är 15 minuter. I och med att det finns godkända beslut avseende metodförslagen för plattformarna ska anslutning till dessa ske senast 23 juli 2023 enligt förordning 2017/2195. Svenska kraftnät har aviserat att de har för avsikt att ansluta till de europeiska plattformarna MARI och PICASSO mellan kvartal 3 år 2023 och kvartal 2 år 2024, vilket är efter den tidpunkt som gäller enligt förordning 2017/2195. Det finns dock i förordningen möjlighet att begära undantag och skjuta upp anslutningen med upp till två år för en systemansvarig. Svenska kraftnät har uppgett att affärsverket avser att begära ett sådant undantag. Behovet av undantaget är dock enligt Svenska kraftnät inte i första hand motiverat av undantaget från införande av 15 minuters avräkning, utan det förhållandet att mACE-modellen måste införas innan anslutning till plattformarna. Undantag kommer enligt Svenska kraftnät begäras av samtliga nordiska TSO:er.

Såvitt gäller andra planeringsområden har Svenska kraftnät anført att konsekvensen för energimarknaderna främst kommer att vara att 15 minuters handel mellan Sverige, Tyskland och Polen på intradagsmarknaden möjliggörs senare än vad som skulle vara fallet om Sverige införde 15 minuters avräkningsperiod i december 2020.

Ei bedömer mot denna bakgrund att det är sannolikt att ett undantag från införande av 15 minuters avräkning i sig inte har någon direkt negativ inverkan på den europeiska marknadsintegreringen. Gällande inverkan på andra planeringsområden kan konstateras att undantaget kommer att begränsa möjligheten till 15 minuters handel mot Tyskland och Polen.

#### **Sammantagen bedömning**

Av utredningen i ärendet framgår att inte något av de nordiska länderna kan införa 15 minuters avräkningsperiod till den 18 december 2020. Samtliga nordiska TSO:er har också ansökt om undantag från kravet på att införandet ska ske senast den 18 december 2020. Värdet av att ha en gemensam nordisk balansavräkning väger tungt. Detta talar starkt för att medge det sökta undantaget. Till detta kommer att ett undantag endast har begränsade verkningar för andra planeringsområden och den europeiska marknadsintegreringen. Det har inte heller i övrigt framkommit något som skulle hindra att ett undantag meddelas. Det begärda undantaget strider inte mot övriga krav i förordning 2017/2195. Mot denna bakgrund finner Ei att ansökan ska beviljas och undantag därmed medges till och med den 21 maj 2023.

#### **Hur man överklagar**

Information om hur man överklagar finns i bilaga.

Detta beslut har fattats av generaldirektören Anne Vadasz Nilsson. Vid den slutliga handläggningen deltog även chefsjuristen Göran Morén, chefsekonomen

Therése Hindman Persson, avdelningschefen Caroline Törnqvist samt experten  
Lars Tedebrand, föredragande.

Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

Anne Vadasz Nilsson

Lars Tedebrand

### **Bilaga**

Så här gör du för att överklaga beslutet

### **Skickas till**

Affärsverket Svenska kraftnät

ACER – Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (för kännedom)

Europeiska kommissionen (för kännedom)