

## Prövning av begäran om ändringar av reservförfarandena i kapacitetsberäkningsregion Hansa

### Beslut

- 1 Energimarknadsinspektionen (Ei) godkänner Affärsverket svenska kraftnäts (Svenska kraftnät) begäran om ändringar av reservförfarandena i kapacitetsberäkningsregion Hansa för det fall dagen före-kopplingen inte ger resultat efter redaktionella tillägg och ändringar av tillsynsmyndigheterna i kapacitetsberäkningsregion Hansa enligt bilaga 1. I övriga delar gäller metoden oförändrad i enlighet med Ei:s beslut den 14 december 2017 (Ei:s ärendenummer 2016-103187).
- 2 Beslutet gäller under förutsättning att samtliga tillsynsmyndigheter i kapacitetsberäkningsregion Hansa fattar ett beslut med samma innebörd.
- 3 Detta beslut kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen.

### Beskrivning av ärendet

Av Europeiska kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (förordning (EU) 2015/1222) framgår att alla systemansvariga för överföringssystem (systemansvariga) inom en kapacitetsberäkningsregion tillsammans ska föreslå reservförfaranden i den aktuella regionen. Reservförfarandena syftar till att säkerställa en effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte ger ett resultat.

Ei godkände den 14 december 2017 Svenska kraftnäts förslag till fastställande av reservförfaranden i kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet med artikel 44 i förordning 2015/1222.<sup>1</sup>

Den 7 maj 2021 beslutade Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (ACER) att lägga till sammanlänkningen mellan elområdena Sverige 4 och Tyskland/Luxemburg i kapacitetsberäkningsregion Hansa.<sup>2</sup>

Kapacitetsberäkningsregion Hansa utgörs för närvarande av följande elområdesgränser och systemansvariga.

- a) Danmark 1 – Tyskland/ Luxemburg (DK1 - DE/LU), Energinet.dk och TenneT TSO GmbH.
- b) Danmark 2 – Tyskland/ Luxemburg (DK2 – DE/LU), Energinet.dk och 50Hertz Transmission GmbH.
- c) Sverige 4 – Polen (SE4 – PL), Svenska kraftnät och PSE S.A.
- d) Danmark 1 – Nederländerna (DK1 – NL), Energinet.dk och TenneT TSO B.V.
- e) Sverige 4 – Tyskland/Luxemburg (SE4 – DE/LU), Svenska kraftnät, TenneT TSO GmbH och Baltic Cable AB.

### **Ansökan**

Svenska kraftnät inkom den 1 mars 2022 till Ei med ett förslag till ändringar av reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet med artikel 44 i förordning (EU) 2015/1222. Ändringarna syftar till att inkludera sammanlänkningen SE4 – DE/LU i metoden eftersom denna sammanlänkning efter beslut av ACER lagts till i kapacitetsberäkningsregion Hansa. Förslaget har utarbetats gemensamt av de systemansvariga inom kapacitetsberäkningsregion Hansa. Även den systemansvariga i Norge har deltagit i framtagandet av förslaget.

### **Samordning och ärendets handläggning**

Ei har tillsammans med de berörda tillsynsmyndigheterna i kapacitetsberäkningsregion Hansa analyserat förslaget. Tillsynsmyndigheten i Norge har deltagit som observatör.

Sammanfattningsvis har tillsynsmyndigheterna i sin samordning kommit fram till att de systemansvarigas förslag till ändringar av reservförfarandena kan godtas.

---

<sup>1</sup> Ärendenummer 2016-103187

<sup>2</sup> ACER beslut nr 04/2021

Tillsynsmyndigheternas har även enats om mindre redaktionella ändringar av villkoren.

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

### **Förordning 2015/1222**

Senast 16 månader efter denna förordnings ikraftträdande ska varje systemansvarig för överföringssystem i samordning med alla övriga systemansvariga för överföringssystemen i kapacitetsberäkningsregionen utarbeta ett förslag till robusta och tidsplanerade reservförfaranden, för att säkerställa effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte kan ge något resultat. Förslaget till inrättande av reservförfaranden ska vara föremål för samråd i enlighet med artikel 12 (artikel 44).

Förslaget till villkor eller metoder ska innehålla ett förslag till tidsplan för genomförande och en beskrivning av förväntad effekt på målen för denna förordning (artikel 9.9).

Syftet med denna förordning är

- a) främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning,
- b) säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring,
- c) säkerställa driftsäkerhet,
- d) optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden,
- e) ställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer,
- f) säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information,
- g) bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen,
- h) ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och en rättvis och välordnad prisbildning,
- i) skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer,
- j) tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden (artikel 3).

Om godkännandet av villkor eller metoder kräver ett beslut av fler än en tillsynsmyndighet ska de behöriga tillsynsmyndigheterna samråda, samordna och driva ett nära samarbete med varandra för att nå en överenskommelse (artikel 9.10).

Förslagen till följande villkor eller metoder, och eventuella ändringar av dessa, ska vara föremål för godkännande av alla tillsynsmyndigheter i den berörda regionen:

...

- e) Reservförfaranden i enlighet med artikel 44 (artikel 9.7.e).

#### **Ellagen (1997:857)**

I ett beslut av nätmyndigheten enligt sådana riktlinjer som har antagits med stöd av förordning (EG) nr 714/2009 ska det anges att beslutet kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen (12 kap. 1 b §).

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

##### **Formella krav på beslutsprocessen**

Ei har samordnat detta beslut med övriga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Hansa. De formella kraven på beslutsprocessen är därmed uppfyllda.

##### **Prövning av förslaget**

De föreslagna ändringarna syftar till att de reservförfarandena som idag gäller för sammanlänkningarna som ingår i kapacitetsregion Hansa också ska inkludera och gälla för sammanlänkning SE4 – DE/LU eftersom denna sammanlänkning efter beslut av ACER har lagts till i kapacitetsberäkningsregion Hansa.

Villkoren uppfyller även efter de föreslagna ändringarna de krav som ställs på reservförfaranden inom kapacitetsberäkningsregioner i förordningen 2015/1222. I samband med att tillsynsmyndigheternas samråd om ändringarna i metoden för reservförfaranden enades även tillsynsmyndigheterna om vissa redaktionella ändringar i metoden. Förslaget till ändringar av reservförfaranden med de redaktionella tilläggen kan därav godkännas.

Beslutet i detta ärende förutsätter för sin giltighet att samtliga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Hansa fattar nationella beslut med samma innebörd.

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

### **Hur man överklagar**

Information om hur man överklagar finns i bilaga 3.

Detta beslut har fattats av avdelningschefen Caroline Törnqvist. Vid den slutliga handläggningen deltog även enhetschefen Elin Broström, enhetschefen Fredrik Norlund, experten Lars Tedebrand samt analytikern Alwan Mahmoud, föredragande.

Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

Caroline Törnqvist

Alwan Mahmoud

### **Bilagor**

- 1 Svenska kraftnäts förslag till ändringar av reservförfaranden samt tillsynsmyndigheternas redaktionella ändringar den 28 februari 2022.
- 2 Konsoliderad version efter ändringar av reservförfaranden den 28 februari 2022.
- 3 Hur man överklagar beslutet.

### **Skickas till**

Affärsverket svenska kraftnät (delges)  
Baltic Cable AB (för kännedom)  
ACER (för kännedom)