



2019-02-22

2018-100270-0012

Prövning av metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Hansa

Beslut

1. Energimarknadsinspektionen (Ei) godkänner Affärsverket svenska kraftnäts (Svenska kraftnät) förslag till metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Hansa (bilaga 1).
2. Beslutet gäller under förutsättning att samtliga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Hansa fattar ett beslut med samma innebörd.

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 (de systemansvariga) i varje kapacitetsberäkningsregion, senast 16 månader efter godkännandet av förslaget till kapacitetsberäkningsregioner, ska utarbeta ett förslag till metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp.

Kapacitetsberäkningsregion Hansa utgörs enligt ACERs beslut nr 06/2016 av den 17 november 2016 av följande elområdesgränser och ansvariga systemansvariga för överföringssystem.

- a) Danmark 1 – Tyskland/ Luxemburg, Energinet.dk och TenneT TSO GmbH;
- b) Danmark 2 – Tyskland/ Luxemburg, Energinet.dk och 50Herz Transmission GmbH och
- c) Sverige 4 – Polen, Svenska kraftnät och PSE S.A.



2019-02-22

2018-100270-0012

Ansökan

I mars 2018 lämnade Svenska kraftnät in en ansökan om att Ei ska godkänna ett förslag till metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Hansa. Av ansökan framgår att denna är framtagen gemensamt av de systemansvariga för överföringssystemen (TSO) inom kapacitetsberäkningsregionen.

Ei har, tillsammans med övriga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregionen och tillsammans med den norska tillsynsmyndigheten Norges vassdrags- og energidirektorat samt den nederländska tillsynsmyndigheten Autoriteit Consument & Markt (ACM) analyserat förslaget. I ett samordnat beslut i oktober 2018 begärde tillsynsmyndigheterna inom regionen att de systemansvarigas ansökan ska ändras.

Den 3 december 2018 kom Svenska kraftnät in med en ändrad ansökan. Den tyska tillsynsmyndigheten fick, som sista tillsynsmyndighet, in en ändrad ansökan den 20 december 2018.

Svenska kraftnäts ansökan innehåller ett metodförslag som närmare beskriver kostnadsfördelningsprinciper vid omdirigeringar som genererar kostnader och vid motköp. Vidare innehåller metodförslaget även bl.a. ett åliggande för de systemansvariga för överföringssystem att, i kontrollsyfte, samla in data över omdirigerings- och motköpsaktiviteter. Metoden ska enligt sökande genomföras samordnat med metod om samordnad omdirigering och motköp enligt artikel 35 i förordning (EU) 2015/1222.

Samordning och ärendets handläggning

Ei har tillsammans med övriga tillsynsmyndigheter i kapacitetsberäkningsregion Hansa berett ärendet i syfte att samordna de nationella beslut som enligt förordning (EU) 2015/1222 krävs av alla tillsynsmyndigheter inom en viss region.

Tillsynsmyndigheterna har i sin samordning kommit fram till att de systemansvariga för överföringssystemens förslag till metod kan godtas. Tillsynsmyndigheterna har även träffat en särskild överenskommelse om hur den beslutade metoden ska följas upp, bilaga 2.

Bestämmelser som ligger till grund för beslutet

Förordning (EU) 2015/1222

Metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp

1. Senast 16 månader efter det att beslutet om kapacitetsberäkningsregioner har fattats ska alla systemansvariga för överföringssystem i varje kapacitetsberäkningsregion utarbeta ett förslag till en gemensam metod för att dela kostnader för omdirigering och motköp.



2019-02-22

2018-100270-0012

2. Metoden för att dela kostnader för motköp och omdirigering ska omfatta lösningar för att dela kostnader för åtgärder av gränsöverskridande betydelse.

3. Kostnader för omdirigering och motköp som är berättigade att delas mellan berörda systemansvariga för överföringssystem ska bestämmas på ett öppet och kontrollerbart sätt.

4. Metoden för att dela kostnader för omdirigering och motköp ska åtminstone

a) bestämma vilka kostnader, uppkomna efter utnyttjande av sådana avhjälpande åtgärder där kostnader beaktats i kapacitetsberäkningen och där en gemensam ram för utnyttjande av sådana åtgärder har fastställts, som är berättigade att delas mellan alla systemansvariga för överföringssystem i kapacitetsberäkningsregionen enligt metoden för kapacitetsberäkning som anges i artiklarna 20 och 21,

b) definiera vilka kostnader, uppkomna efter utnyttjande av omdirigering eller motköp för att säkerställa den garanterade kapaciteten mellan elområdena, som är berättigade att delas mellan alla systemansvariga för överföringssystem i kapacitetsberäkningsregionen enligt metoden för kapacitetsberäkning som anges i artiklarna 20 och 21,

c) fastställa regler för regiontäckande kostnadsdelning så som bestämts i enlighet med leden a och b.

5. Metoden som utarbetas enligt punkt 1 ska omfatta

a) en mekanism för att kontrollera det faktiska behovet av omdirigering eller motköp mellan de berörda systemansvariga för överföringssystemen,

b) en mekanism för att i efterhand övervaka användningen av avhjälpande åtgärder med kostnader,

c) en mekanism för att bedöma de avhjälpande åtgärdernas inverkan, baserad på driftsäkerhet och ekonomiska kriterier,

d) en process som medger förbättringar av de avhjälpande åtgärderna,

e) en process som medger att de behöriga tillsynsmyndigheterna kan övervaka varje kapacitetsberäkningsregion.

6. Metoden som utarbetas enligt punkt 1 ska också

a) ge incitament till hantering av överbelastningar, inklusive avhjälpande åtgärder, och incitament till verkningsfulla investeringar,

b) överensstämja med ansvaret och skyldigheterna för de berörda systemansvariga för överföringssystemen,



- c) säkerställa en rättvis fördelning av kostnader och fördelar mellan de berörda systemansvariga för överföringssystemen,
- d) överensstämna med andra relaterade mekanismer som åtminstone omfattar i) metoden för att dela intäkter från överbelastning som anges i artikel 73, ii) kompensationsmekanismen mellan systemansvariga för överföringssystem enligt artikel 13 i förordning (EG) nr 714/2009 och kommissionens förordning (EU) nr 838/2010 (1),
- e) underlätta en effektiv och långsiktig utveckling och drift av det alleuropeiska sammanlänkade systemet och en effektivt fungerande alleuropeisk elmarknad,
- f) underlätta anslutning till de allmänna principerna för hantering av överbelastningar enligt artikel 16 i förordning (EG) nr 714/2009,
- g) möjliggöra rimlig ekonomisk planering,
- h) vara förenlig med tidsramarna för dagen före- och intradagsmarknaderna, och
- i) överensstämna med principerna om öppenhet och icke-diskriminering. (artikel 74)

Den föreslagna metoden ska även innehålla ett förslag till tidplan för dess genomförande samt en beskrivning av vilka effekter metoden förväntas få för de övergripande målen i förordningen. (artikel 9.9)

De övergripande målen för förordning (EU) 2015/1222 är följande.

- 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) säkerställa 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 metoden kräver ett beslut av mer än en tillsynsmyndighet ska de behöriga tillsynsmyndigheterna samråda, samordna och driva ett nära samarbete med varandra för att nå en överenskommelse avseende metoden. (artikel 9.10)

Beslutet om inlämnad metod ska fattas inom sex månader efter att tillsynsmyndigheten, eller i förekommande fall, efter att den sista berörda tillsynsmyndigheten tagit emot metoden. (artikel 9.10)

Förordningen trädde i kraft den tjugonde dagen efter det att den offentliggjorts i Europeiska unionens officiella tidning. (artikel 84)

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

De formella kraven på ansökan och beslutsprocessen

Svenska kraftnäts ansökan har kommit in i tid. Svenska kraftnät har samordnat sin ansökan med övriga systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Hansa. Vidare har den norska systemansvariga för överföringssystem Statnett deltagit i arbetet med framtagandet av metodförslaget.

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

Prövning i sak

Förslaget innebär att en gemensam metod skapas för att fördela de kostnader som uppkommer då samordnad omdirigering och mothandel sker inom kapacitetsberäkningsregion Hansa. Metoden syftar till att optimera och upprätthålla den kapacitet mellan budområden som lämnas till dagen före- respektive intradagsmarknaden. Genom metodförslaget åläggs de systemansvariga för överföringssystem att, i kontrollsyfte, samla in data över omdirigerings- och motköpsaktiviteter. Av förslaget framgår också när den föreslagna metoden ska genomföras.

Ei delar Svenska kraftnäts uppfattning att metodförslaget uppfyller de krav som ställs på metoder för att fördela kostnader vid samordnad omdirigering och mothandel inom



kapacitetsberäkningsregioner i förordningen (EU) 2015/1222. Svenska kraftnäts metodförslag kan därför godkännas.

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

Hur man överklagar Se bilaga 3, Så här gör du för att överklaga beslutet.

Detta beslut har fattats av chefsjuristen Göran Morén. Vid den slutliga handläggningen deltog även biträdande chefsekonomen Jens Lundgren och biträdande avdelningschefen Kaj Forsberg, föredragande.

Göran Morén

Kaj Forsberg

Bilagor

1. Metodförslag – svensk översättning
2. Särskild överenskommelse mellan tillsynsmyndigheter inom region Hansa
3. Så här gör du för att överklaga beslutet.

Skickas till:

Affärsverket svenska kraftnät

ACER - Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (för kännedom)

Statnett

Tennet
linking power future

SVENSKA
KRAFTNÄT

PSE

50hertz

ENERGINET

Gemensam metod för att dela kostnader för
omdirigering och motköp mellan
systemansvariga för överföringssystem inom
kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet
med artikel 74 i kommissionens förordning
(EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om
fastställande av riktlinjer för
kapacitetstilldelning och hantering av
överbelastning

4 december 2018

Alla systemansvariga för överföringssystem i kapacitetsberäkningsregion Hansa,

Med beaktande av följande skäl

- (1) Detta dokument beskriver en gemensam metod för de systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Hansa som den har fastställts i beslut från Byrån för samarbete mellan tillsynsmyndigheter¹.
- (2) Denna metod utgör en gemensam metod för att dela kostnader för samordning av omdirigering och motköp (nedan "**metod för kostnadsdelning**") i enlighet med artikel 74 i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (nedan "förordning 2015/1222").
- (3) I denna metod för kostnadsdelning tas hänsyn till de allmänna principer, målsättningar och metoder som de fastställts i förordning 2015/1222, kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av el-överföringssystem och Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel. Målsättningen med förordning 2015/1222 är att säkerställa optimal användning av infrastruktur, säkerställa driftsäkerhet samt optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden, och den fastställer krav på de systemansvariga för överföringssystem avseende samarbete på regional nivå, europeisk nivå och över elområdesgränser. Förordning 2017/1485 fastställer regler och krav avseende framtagning av metoder i syfte att säkerställa driftsäkerhet, frekvenskvalitet och en effektiv användning av sammanlänkade system och resurser.
- (4) I enlighet med artikel 9.9 i förordning 2015/1222 kommer den föreslagna metoden för kostnadsdelning inom kapacitetsberäkningsregion Hansa bidra till och på inget sätt förhindra att målsättningarna i artikel 3 i förordning 2015/1222 uppfylls. Metoden för kostnadsdelning säkerställer driftssäkerheten samt en rättvis och icke-diskriminerande behandling av de systemansvariga för överföringssystem (i enlighet med artikel 3.c och artikel 3.e samt artikel 74.6.i, i förordning 2015/1222). Metoden säkerställer också driftssäkerhet genom att principerna för processen att dela kostnaderna för samordnad omdirigering och motköp specificeras, vilket möjliggör att omdirigering och motköp kan tillämpas på ett samordnat sätt inom regionen. Vidare säkerställer den att alla systemansvariga för överföringssystem behandlas lika, samt att öppenhet och insyn råder när det gäller de åtgärder som vidtas av systemansvariga för överföringssystem genom att de är skyldiga att dokumentera alla åtgärder och medföljande kostnader, samt att på begäran överlämna dessa uppgifter till nationella tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Hansa.
- (5) Genom metoden för kostnadsdelning identifieras de principer som gäller för de berörda systemansvariga för överföringssystem avseende hur kostnader för omdirigering och motköp som har gränsöverskridande betydelse ska fördelas i enlighet med de krav som ställs i artikel 74.2 i förordning 2015/1222 och i enlighet med de principer som gäller för kapacitetsberäkningsregion Hansas metod för samordning av omdirigering och motköp (nedan "samordningsmetoden") i enlighet med artikel 35 i förordning 2015/1222.
- (6) Denna metod för kostnadsdelning fastställer kostnader och intäkter samt regler för regionsomspännande kostnadsdelning vid tillämpning av omdirigering och motköp och gäller endast de situationer som avses i artiklarna 3 och 6 i samordningsmetoden.

¹ Byrån för samarbete mellan energimyndigheters definition av kapacitetsberäkningsregioner av den 17 november 2016 (Bilaga 1 till beslutet) http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXES_CCR_DECISION/Annex%20I.pdf

- 200881000Z000012
2009000182
- (7) De berättigande kostnaderna ska bestämmas på ett tydligt och lättgranskat sätt i enlighet med kraven i artikel 74.3 i förordning 2015/1222 så att det klart definieras vilka kostnader som kan delas och att, i den mån det är möjligt, existerande marknadsmekanismer och andra lämpliga mekanismer och överenskommelser kan användas såsom anges i artikel 4.1.a i samordningsmetoden.
- (8) I enlighet med artikel 78.2.a i förordning 2017/1485 har den regionala säkerhetssamordnaren inom kapacitetsberäkningsregion Hansa skyldighet att till berörda systemansvariga för överföringssystem föreslå de mest, även ur ekonomisk synpunkt, effektiva avhjälpande åtgärderna utifrån den uppdaterade förteckningen över möjliga åtgärder och deras förväntade kostnader. Samtliga systemansvariga för överföringssystem är i enlighet med artikel 78.1.b i förordning 2017/1485 skyldiga att överlämna denna förteckning till den regionala säkerhetssamordnaren. Som en följd av aktivering av omdirigering och motköp ska berättigande verkliga kostnader dokumenteras i efterhand av de systemansvariga för överföringssystem, som en ingående del av de krav som ställs i denna metod för kostnadsdelning under artikel 4.
- (9) Metoden för kostnadsdelning uppfyller kraven i artikel 74.6.a, 74.6.b, 74.6.c samt 74.6.f i förordning 2015/1222 i och med att den innehåller incitament för de systemansvariga för överföringssystem att hantera överbelastning. Detta inkluderar tillämpning av omdirigering och motköp vilket motiverar de systemansvariga för överföringssystem att investera effektivt, eftersom denna metod för kostnadsdelning anger att utgifter och intäkter, beroende på situation, ska antingen:
- vara jämnt fördelade mellan ägarna av sammanlänkningarna inom kapacitetsberäkningsregion Hansa,
 - täckas av den systemansvarige för överföringssystem inom vilkens kontrollområde den fysiska överbelastningen uppstod,
 - delas mellan systemansvariga för överföringssystem i angränsande kapacitetsberäkningsregioner i enlighet med den kostnadsdelningsmetod som gäller i berörd kapacitetsregion.

Denna transparenta och i detalj samordnade rutin medger att de systemansvariga för överföringssystem kan tillämpa en rimlig ekonomisk planering i enlighet med de krav som ställs i förordning 2015/1222 under artikel 74.6.g.

- (10) Denna metod för kostnadsdelning står i överensstämmelse med andra relevanta metoder, eftersom principerna för kostnadsdelning säkerställer att kostnader för omdirigering och motköp fördelas till de systemansvariga som har dragit fördel av metoden för att dela intäkter från överbelastning, i enlighet med artikel 73 i förordning 2015/1222 och den kompensationsmekanism för kostnadsdelning mellan systemansvariga för överföringssystem som återfinns i artikel 13 i förordning (EG) nr 714/2009 och kommissionens förordning (EU) nr 838/2010. Den står därmed i överensstämmelse med artikel 74.6.d i förordning 2015/1222.
- (11) Denna metod för kostnadsdelning uppfyller kraven i artikel 74.5.a och 74.5.c i förordning 2015/1222 då behovet av att nyttja omdirigering och motköp analyseras och verifieras genom driftsäkerhetsanalysen som utförs av den regionala säkerhetssamordnaren samt i realtid av de systemansvariga för överföringssystem. Om omdirigering och motköp rekommenderas i enlighet med artikel 4.1.b i samordningsmetoden för kapacitetsberäkningsregion Hansa samt artikel 78.2.a i förordning 2017/1485, har den regionala säkerhetssamordnaren inom region Hansa bekräftat att omdirigering och motköp med gränsöverskridande betydelse är den mest effektiva, även ur ekonomisk synpunkt, lösningen för hantering av överträdelser av gränserna för

driftsäkerhet i driftsäkerhetsanalysen. I artikel 7 i metoden för samordning av omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Hansa, ställer de systemansvariga för överföringssystem krav på att den regionala säkerhetssamordnaren inom kapacitetsberäkningsregion Hansa ska dokumentera användningen av omdirigering och motköp och medföljande kostnader, i syfte att i efterhand kontrollera användning av omdirigering och motköp med medföljande kostnader, i enlighet med kraven som anges i artikel 74.5.b i förordning 2015/1222.

- (12) Metoden för kostnadsdelning uppfyller kraven i artikel 74.5.d i förordning 2015/1222 eftersom planeringen av avhjälpande åtgärder, inklusive omdirigering och motköp, kommer att påbörjas så fort marknadsaktörernas tidsplaner för dagen före är fastställda och sedan genom hela driftsdagen, medan däremot aktivering av åtgärderna kommer att äga rum så nära driftstiden som möjligt. Vilken tid åtgärderna ska aktiveras bör samordnas av de systemansvariga för överföringssystem eftersom detta kommer att möjliggöra att planeringen kompletteras med den senaste informationen, i enlighet med artikel 3.5 i metoden för kostnadsdelning. På så vis kan valet av omdirigerings- och motköpsåtgärder förbättras vilket också har specificerats i samordningsmetoden för kapacitetsberäkningsregion Hansa och dessutom följer av kraven i artikel 76.1.b i förordning 2017/1485. Tidsramen för den föreslagna processen för kapacitetsberäkningsregion Hansa är förenlig med dagen före- och intradagsmarknadernas tidsramar eftersom omdirigering och motköp som identifierats i ett steg av processen också ska tas med i beräkningen i nästa steg av processen och samordnas så nära i tid till driften som möjligt, i enlighet med artikel 74.6.h i förordning 2015/1222.
- (13) I artikel 4.3 i denna metod för kostnadsdelning specificeras en process som ska möjliggöra att kapacitetsberäkningsregion Hansa övervakas av berörda nationella tillsynsmyndigheter, genom att de systemansvariga för överföringssystem inom regionen blir skyldiga att tillhandahålla ett komplett register över de uppgifter som anges i artikel 4.1 av denna metod för kostnadsdelning. En liknande process finns specificerad i artikel 7.8 i kapacitetsberäkningsregion Hansas samordningsmetod.
- (14) Metoden för kostnadsdelning främjar en långsiktigt effektiv drift och utveckling av det alleuropeiska sammanlänkade systemet och en effektiv alleuropeisk elmarknad i enlighet med kraven i artikel 74.6.e i förordning 2015/1222, eftersom punkterna 4 och 8 i metoden ger incitament att investera effektivt och samordna användandet av omdirigering och motköp vilket kommer att förbättra tillämpningen av avhjälpande åtgärder för att säkerställa effektiv användning av överföringsnätet. I punkt 12 specificeras också på vilket sätt metoden bidrar till att säkerställa en effektiv drift av den alleuropeiska elmarknaden genom att den medger utökad samordning och förbättrad tillämpning av omdirigering och motköp.

LÄMNAS IN FÖLJANDE METOD FÖR KOSTNADSDELNING TILL ALLA
TILLSYNSMYNDIGHETER INOM KAPACITETSBERÄKNINGSREGION HANSA:

Artikel 1

Syfte och tillämpningsområde

Denna metod för kostnadsdelning ska anses vara den gemensamma metoden för systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet med artikel 74 i förordning 2015/1222, och täcker hur kostnader ska fördelas till följd av omdirigerings- och motköpsåtgärder som har utförts i enlighet med den samordningsmetod som har tagits fram i enlighet med artikel 35 i förordning 2015/1222 avseende elområden inom kapacitetsberäkningsregion Hansa.

Artikel 2

Definitioner och tolkning

1. I denna metod för kostnadsdelning ska den terminologi som används definieras på samma sätt som i artikel 2 i förordning 2015/1222, förordning (EG) 714/2009, direktiv 2009/72/EG samt kommissionens förordning (EU) 543/2013.
2. Dessutom ska i denna metod för kostnadsdelning följande termer definieras enligt nedan:
 - a. "Kostnader" är de faktiska kostnader som uppstår för en systemansvarig för överföringssystem i enlighet med lämpliga mekanismer och överenskommelser enligt artikel 35.3 i förordning 2015/1222 avseende aktiverad omdirigering och motköp i enlighet med samordningsmetoden, som erfordras för att minska fysisk överbelastning. I tillämpliga fall begränsas detta till:
 - i. kostnader till följd av minskning eller ökning av produktions- och/eller lastmönster,
 - ii. tillgängliga betalningar för upp- eller nedregleringsåtgärder,
 - iii. inskränkning av förnyelsebara energikällor,
 - iv. aktiverings- och uppstartsutgifter,
 - v. aktivering av bud på balansenergi i enlighet med artikel 29 i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 i kombination med avdelning V artiklar 44–57.
 - b. "Intäkter" syftar på verkliga intäkter som de systemansvariga för överföringssystem har mottagit i enlighet med lämpliga mekanismer och överenskommelser i enlighet med artikel 35.3 i förordning 2015/1222 avseende aktiverade åtgärder för omdirigering och motköp i enlighet med samordningsmetoden, som erfordras för att minska den fysiska överbelastningen. I tillämpliga fall begränsas detta till:
 - i. Intäkter från ökning eller minskning i produktions- och/eller lastmönster,
 - c. "Regional säkerhetssamordnare" avser den regionala säkerhetssamordnaren/-arna som har utsetts för kapacitetsberäkningsregion Hansa, om inte annat tydligt anges, i enlighet med artikel 77.1.a i förordning 2017/1485 vilken kommer att utföra de uppgifter som tilldelas denne (eller dessa) genom artikel 77.1.c.i, enligt förordning 2017/1485.
 - d. "Systemansvarig för överföringssystem" avser systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Hansa, om inte annat tydligt anges.

3. I denna metod för kostnadsdelning gäller följande, om inte annat föreskrivs av sammanhanget:
- Singular form omfattar även plural form och omvänt.
 - Rubriker är angivna för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av metoden.
 - Hänvisningar till "artiklar" syftar på artiklar i detta dokument, om inte annat föreskrivs.
 - Hänvisningar till lagstiftning, förordningar, direktiv, föreläggande, handling, föreskrift, eller övriga antagna dokument ska inkludera varje ändring, utvidgning eller nytt antagande av den som då gäller.

Artikel 3

Metod för att dela kostnader för omdirigerings- och motköpsåtgärder

1. Kostnader och intäkter relaterade till omdirigering och motköp i enlighet med artikel 35.5 i förordning 2015/1222, på grundval av lämpliga mekanismer och överenskommelser i enlighet med artikel 35.5 i förordning 2015/1222 som tillämpas i syfte att:
- bibehålla tekniska miniminivåer för en stabil drift av sammanlänkningsregion Hansa, i enlighet med artikel 3.1.a i samordningsmetoden,
 - hantera fel, brister eller oplanerade avbrott på en sammanlänkning inom kapacitetsberäkningsregion Hansa, inbegripet omriktarstationerna, i enlighet med artikel 3.1.b i samordningsmetoden,
 - bibehålla kapaciteten på sammanlänkningsregion Hansa, till vilken ett antal vindkraftsparker är direkt kopplade, i händelse av att överbelastning på en sammanlänkning inträffar och i det fall överbelastning beror på felaktig vindprognos för en av vindkraftsparkerna, i enlighet med artikel 3.1.c i samordningsmetoden,

ska delas mellan ägarna av ifrågavarande sammanlänkningsregion Hansa enligt nyckeln för delning av kostnader i bilaga 1.

2. Kostnader och intäkter relaterade till omdirigering och motköp i enlighet med artikel 35.5 i förordning 2015/1222, på grundval av lämpliga mekanismer och överenskommelser i enlighet med artikel 35.3 i förordning 2015/1222, som tillämpas:
- i det fall omdirigering och motköp relaterade till kapacitetsberäkningsregion Hansas elområdesgränser rekommenderas på grundval av den driftsäkerhetsanalys som har utförts av den regionala säkerhetssamordnaren utöver det som avses i artikel 3.1.a, 3.1.b samt 3.1.c, i enlighet med artikel 3.1.d i samordningsmetoden,
 - i det fall omdirigering och motköp sker under samordnade former mellan angränsande systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Hansa vid situationer utöver det som avses i artikel 3.1.a, 3.1.b, 3.1.c samt 3.2.a, i enlighet med artikel 3.1.e i samordningsmetoden,

ska täckas av den systemansvarige för överföringssystem inom vars kontrollområde den fysiska överbelastningen uppstår.

3. Kostnader och intäkter relaterade till omdirigering och motköp i enlighet med artikel 35.5 i förordning 2015/1222 avseende samordnad omdirigering och motköp inom olika regioner över kapacitetsberäkningsregion Hansas elområdesgränser, i enlighet med lämpliga mekanismer och överenskommelser enligt artikel 35.3 i förordning 2015/1222 i syfte att hantera fysiska överbelastningar i angränsande växelströmsnät i enlighet med artikel 6.1.a och 6.1.b i samordningsmetoden, ska täckas av de systemansvariga för överföringssystem i berörd kapacitetsberäkningsregion, i enlighet med metoden för kostnadsdelning som gäller i berörd region.

4. Kostnader och intäkter relaterade till begäran som utförs av systemansvariga för överföringssystem avseende åtgärder för omdirigering och motköp gentemot angränsande kapacitetsberäkningsregioner, i enlighet med artikel 35.5 i förordning 2015/1222, på grundval av lämpliga mekanismer och överenskommelser i enlighet med artikel 35.3 i 2015/1222, ska i följande situationer:
 - a. då den regionala säkerhetssamordnaren begär åtgärder för omdirigering och motköp genom den regionala säkerhetssamordnaren för angränsande kapacitetsberäkningsregioner, i enlighet med artikel 6.2 i samordningsmetoden,
 - b. efter det att den senaste relevanta samordnade driftsäkerhetsanalysen har utförts av den regionala säkerhetssamordnaren, kan de systemansvariga för överföringssystem begära omdirigering och motköp av angränsande kapacitetsberäkningsregion genom berörda anslutna systemansvariga för överföringssystem som ingår i aktuell kapacitetsberäkningsregion, i enlighet med artikel 6.3 i samordningsmetoden,täckas av de systemansvariga för överföringssystem inom vars kontrollområde den fysiska överbelastningen uppstod.
5. Mekanismen för att verifiera att omdirigering och motköp verkligen är nödvändigt enligt kravet i artikel 74.5.a i förordning 2015/1222 är förenlig med de krav som ställs i artiklarna 78.2 och 78.3 i förordning 2017/1485 avseende den samordnade regionala bedömningen av driftsäkerheten och de enskilda systemansvarigas bedömning i enlighet med artikel 78.4 i förordning 2017/1485.
6. Bedömningen av vilken inverkan omdirigering och motköp har på driftssäkerhet och ekonomiska kriterier ska utföras av den regionala säkerhetssamordnaren för kapacitetsberäkningsregion Hansa som en del av den samordnade regionala bedömningen av driftsäkerhet i enlighet med kraven i artikel 74.5.c i förordning 2015/1222 samt artikel 78.2.a i förordning 2017/1485, vilka specificerar att när den regionala säkerhetssamordnaren för kapacitetsberäkningsregion Hansa upptäcker en begränsning ska den rekommendera de mest effektiva, inklusive ur ekonomiskt perspektiv, avhjälpan åtgärderna till berörda systemansvariga för överföringssystem.

Artikel 4

Dokumentation av kostnader och intäkter till följd av aktiverade åtgärder för omdirigering och motköp

1. Den regionala säkerhetssamordnaren ska för varje enskild omdirigeringsåtgärd som har aktiverats dokumentera följande uppgifter baserat på marknadstidsenhet, i enlighet med förordning 543/2013:
 - a. vilken åtgärd som har vidtagits (dvs. ökning eller minskning av produktion eller last, angivet i MW),
 - b. åtgärdens varaktighet (angivet i multipel av marknadstidsenheten)
 - c. identifiering, plats och typ av nätelement som berörs av åtgärden,
 - d. orsak till att åtgärden har vidtagits,
 - e. inverkan på kapacitet av åtgärden som har vidtagits (angivet i MW).
2. Den regionala säkerhetssamordnaren ska för varje enskild motköpsåtgärd som har aktiverats dokumentera följande uppgifter baserat på marknadstidsenhet, i enlighet med förordning 543/2013:
 - a. vilken åtgärd som har utförts (dvs. ökning eller minskning i utbyte mellan elområden, angivet i MW),
 - b. åtgärdens varaktighet (angivet i multipel av marknadstidsenheten),
 - c. berört elområde,
 - d. orsak till åtgärden,
 - e. förändringar i utbyte mellan elområden (angivet i MW).

3. För aktiverade omdirigerings- och motköpsåtgärder som har dokumenterats i enlighet med artikel 4.1 och artikel 4.2 ovan samt artikel 7 i den samordningsmetod som tagits fram i enlighet med artikel 35 i förordning 2015/1222, är den regionala säkerhetssamordnaren skyldig att bevara uppgifter i fem (5) år avseende faktiska separata kostnader och intäkter för omdirigering och motköp.
4. Varje systemansvarig är skyldig att delge den regionala säkerhetssamordnaren faktiska kostnader och intäkter relaterade till åtgärder som avses i artikel 4.1 och 4.2.
5. På begäran från de nationella tillsynsmyndigheterna är de systemansvariga för överföringssystem skyldiga att tillhandahålla ett komplett register över de uppgifter som avses i artikel 4 i denna metod för kostnadsdelning.

Artikel 5 **Införande av metod för kostnadsdelning**

Införande av denna metod för kostnadsdelning är beroende av införandet av samordningsmetoden i enlighet med artikel 35 i förordning 2015/1222.

Artikel 6 **Språk**

Referensspråket för denna metod för kostnadsdelning ska vara engelska. För att undvika tveksamheter då systemansvariga för överföringssystem behöver översätta denna metod till sina nationella språk, i händelse av inkonsekvens mellan den engelska version som publiceras av systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 9.14 i förordning 2015/1222 och en version på ett annat språk, är berörda systemansvariga skyldiga att undanröja eventuella motsägelser genom att tillhandahålla berörda nationella tillsynsmyndigheter en reviderad översatt utgåva av denna metod.

Bilaga 1

Nuvarande el-områdesgränser inom kapacitetsberäkningsregion Hansa

Kapacitetsberäkningsregion Hansa områdesgränser	Sammanlänkning	Berörda system- ansvariga/Parter	Delningsnyckel
Danmark (DK2) – Tyskland/Luxenburg (DE/LU)	Kontek	Energinet, 50Hertz, Vattenfall AB	Sydlig riktning (585MW): Energinet: 190/585 50Hertz: 195/585 Vattenfall AB: 200/585 Nordlig riktning (600MW): Energinet: 1/3 50Hertz: 1/3 Vattenfall AB: 1/3
	Kriegers Flak	Energinet, 50Hertz	För artiklar 3.1.a, 3.1.b i samordningsmetoden: 50%/50% För artikel 3.1.c i samordningsmetoden: Den systemansvarige vars vindprognos leder till behovet av omdirigering och motköp ska täcka kostnaderna.
Danmark (DK1) – Tyskland/Luxenburg (DE/LU)	Alla	Energinet, TenneT TSO GmbH	50% / 50%
Sverige (SE4) – Polen (PL)	SwePol Link	Svenska Kraftnät, PSE S.A.	50% / 50%

200199-0012-182

200188-10002700-000112

Agreement by all Regulatory Authorities of Capacity Calculation Region Hansa following the regulatory approval of TSOs' Proposal for redispatching and countertrading cost sharing methodology in accordance with Article 74 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management

Transmission System Operators ("TSOs") submitted the proposal for redispatching and countertrading cost sharing methodology ("methodology") for Capacity Calculation Region ("CCR") Hansa to Regulatory Authorities ("NRAs") on 4th April 2018. CCR Hansa NRAs consulted, closely cooperated and coordinated with each other with regard to CCR Hansa TSOs' proposal and jointly agreed to request the TSOs amendments, which was done on 4th October 2018. CCR Hansa TSOs submitted amended proposal for RD & CT cost sharing methodology to CCR Hansa NRAs on 20 December 2018. CCR Hansa NRAs again consulted, closely cooperated and coordinated with each other with regard to CCR Hansa TSOs' amended proposal and agreed that it is compliant with Commission Regulation (EU) of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management ("CACM Regulation"). Therefore, on 20th February 2019 CCR Hansa NRAs approved the amended RD & CT cost sharing methodology.

The approved methodology includes cost types that are not currently used by any TSOs for redispatch and countertrade in CCR Hansa, but will possibly be used in the future. Because of this, the TSOs did not include sufficient explanations and practical examples in this matter in the documents, which made it difficult for Hansa NRAs to predict and assess how the RD & CT cost sharing methodology will work in practice.

Therefore, in order to secure the RD & CT cost sharing methodology's compliance with CACM Regulation, CCR Hansa NRAs (Bundesnetzagentur, Energimarknadsinspektionen, Energy Regulatory Office, Danish Utility Regulator) and Norwegian Waterresource and Energy Directorate agree to monitor the implementation and the application of the approved methodology by CCR Hansa TSOs. In order to perform this monitoring, all Hansa NRAs agree to request all Hansa TSOs to submit information regarding the sharing of cost types from Article 2(2)ii-v of the methodology, in the event a TSO intends to include the new (for a given TSO) cost type, latest 2 months before it is planned to be part of cost sharing. This information should include explanation on how it is consistent with the approved methodology and practical examples of cost sharing.

Each Hansa NRA should send above-described request to its TSO in the accordance with national legislation latest 20 March 2019.

Hansa NRAs agree to share with each other and jointly assess the above-described information submitted by TSOs. Hansa NRAs also agree to request Hansa TSOs further necessary information regarding the application of the approved RD & CT cost sharing methodology. Hansa NRAs agree that costs of redispatching and countertrading

measures which cannot be determined in a transparent and auditable manner cannot be shared by TSOs before introducing appropriate amendments into the methodology.

Alternatively, if CCR Hansa TSOs do not submit appropriate amendments to the approved RD & CT cost sharing methodology, CCR Hansa NRAs agree to take initiative and request TSOs to amend the approved RD & CT cost sharing methodology, in accordance with Article 9(13) of CACM Regulation.

2019-02-22

2018-100270-0012

Så här gör du för att överklaga beslutet

Om du inte är nöjd med beslutet kan du överklaga det hos Förvaltningsrätten i Linköping. Överklagandet ska vara skriftligt.

När du överklagar ska du

- 1 tala om vilket beslut du överklagar genom att ange ärendets diarienummer
- 2 redogöra för vad beslutet gäller, vad du tycker är fel i beslutet, varför du vill att beslutet ska ändras och på vilket sätt
- 3 lämna dina kontaktuppgifter: namn, personnummer eller organisationsnummer, postadress, telefonnummer och e-postadress.

Du kan också skicka med de handlingar som du anser har betydelse.

Om du anlitar ombud ska du uppge kontaktuppgifter till ombudet.

Senaste dag för att överklaga

Inom tre (3) veckor från den dag då du tog emot beslutet måste ditt överklagande ha kommit till Energimarknadsinspektionen. Detta gäller oavsett om du är privatperson eller företrädare ett företag.

Om du som klagar företräder det allmänna ska överklagandet dock ha kommit in inom tre (3) veckor från den dag då beslutet meddelades.

Vem tar emot överklagandet?

Du ska skriva att du vill överklaga beslutet till Förvaltningsrätten i Linköping, men du ska ändå skicka överklagandet till Energimarknadsinspektionen.

Adressen är:
Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Vad händer sedan?

Energimarknadsinspektionen prövar först om överklagandet kommit in i rätt tid. Om överklagandet kommer in för sent kan det avvisas. Annars överlämnar Energimarknadsinspektionen skrivelsen och övriga handlingar i ärendet till Förvaltningsrätten i Linköping som prövar överklagandet. I vissa fall kan Energimarknadsinspektionen själv ompröva beslutet.

För ytterligare upplysningar kan du vända dig till Energimarknadsinspektionen