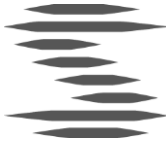


2018-06-18

2018/1008

VILLKORSFÖRSLAG
BSP/BRP

Svenska kraftnäts förslag till villkor avseende balansering i enlighet med artikel 18 i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning av el



Affärsverket svenska kraftnät, med följande i beaktande:

Av följande skäl

- (1) Detta är ett förslag som har utvecklats av Affärsverket svenska kraftnät (nedan kallat Svenska kraftnät) på villkor avseende balansering i de svenska elområdena.
- (2) Artikel 18 i förordning (EU) 2017/2195 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (nedan kallad Balansförordningen) utgör den rättsliga grunden för detta förslag (nedan kallat BSP/BRP-förslaget) och definierar specifika krav som BSP/BRP-förslaget bör beakta. Artikel 18, som avser villkor avseende balansering, har följande lydelse:

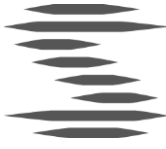
“1. Senast sex månader efter denna förordnings ikraftträdande och för alla planeringsområden i en medlemsstat, ska de systemansvariga för överföringssystemen i denna medlemsstat utarbeta ett förslag vad gäller

 - a) *villkoren för leverantörer av balanstjänster,*
 - b) *villkoren för balansansvariga parter.*

.....”
- (3) Leverantör av balanstjänster och balansansvarig part definieras i artikel 2.6 respektive 2.7 i Balansförordningen:

“leverantör av balanstjänster: en marknadsaktör med enheter eller grupper som tillhandahåller reserver och som kan erbjuda balanstjänster till systemansvariga för överföringssystem.”

“balansansvarig part: en marknadsdeltagare eller dennes utsedda företrädare som ansvarar för aktörens obalanser.”
- (4) BSP/BRP-förslaget tar hänsyn till de allmänna principer och mål som fastställs i Balansförordningen samt Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel (nedan kallad förordning (EG) nr 714/2009). Huvudsyftet med Balansförordningen är att främja harmonisering och integration mellan balansmarknader i syfte att effektivisera balansprocesserna i det europeiska elsystemet som helhet samtidigt som systemsäkerheten garanteras. De villkor som föreslås i detta förslag är ett första steg i att skapa förutsättningar för att alla marknadsaktörer, inklusive aggregatorer av efterfrågefleksibilitet samt resurser som är anslutna till distributionsnätet, ska kunna agera på balansmarknaden och konkurrera på lika villkor.
- (5) Vid utarbetandet av BSP/BRP förslaget har Svenska kraftnät i enlighet med artikel 18.3 i Balansförordningen:
 - a. respekterat ramarna för inrättandet av europeiska plattformar för utbyte av balansenergi och för processen för netting av obalanser i enlighet med artiklarna 19,20,21 och 22 i Balansförordningen.
 - b. samordnat med systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem som kan påverkas av förslaget,



- c. samarbetat med systemansvariga för distributionssystem och andra berörda parter under utarbetandet av förslaget och beaktat deras synpunkter utan att det påverkat det offentliga samrådet i enlighet med artikel 10.
- (6) BSP/BRP-förslaget bidrar till uppnåendet av målen i artikel 3.1 i Balansförordningen. Genom att definiera skilda roller för balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster bidrar förslaget särskilt till att uppnå målen att
- a. (punkt f) underlätta deltagande av efterfrågefleksibilitet, inbegripet aggregering av anläggningar och energilagring, och samtidigt säkerställa att de konkurrerar med andra balanstjänster på lika villkor och, vid behov, agera oberoende när de betjänar en enda förbrukningsanläggning. Villkoren i detta förslag möjliggör aggregering av anläggningar, däribland energilagring, samt ger förutsättningar för aggregerade bud att konkurrera med icke-aggregerade bud.
 - b. (punkt a) främja effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknader. Villkoren i detta förslag är utformade neutrala och oberoende av bakomliggande anläggningars kraftslag eller anläggningstyp samt av ifall aktörer innehar en eller flera olika roller på elmarknaden.
- (7) Sammanfattningsvis bidrar BSP/BRP-förslaget till de allmänna målen i Balansförordningen till förmån för alla marknadsaktörer och slutkonsumenter av el.



LÄMNAR HÄRMED FÖLJANDE BSP/BRP-FÖRSLAG TILL ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN SOM NATIONELL TILLSYNSMYNDIGHET I SVERIGE:

Artikel 1 Föremål och omfattning

De arrangemang som beskrivs i detta BSP/BRP-förslag avseende villkor för balansering är förenliga med artikel 18 i Balansförordningen.

Artikel 2 Definitioner och tolkning

Vid tillämpningen av detta BSP/BRP-förslag ska de ord som används i detta dokument ha samma betydelse som definitionerna i artikel 2 i Balansförordningen, gällande Balansansvarsavtal samt förordning (EG) 714/2009.

I detta BSP/BRP-förslag ska dessutom följande ord ha den betydelse som anges nedan:

- a. Med elområde avses både elområde och planeringsområde.

I detta BSP/BRP-förslag gäller följande, om inte sammanhanget kräver något annat:

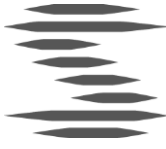
- a. singular form inbegriper plural och omvänt,
- b. rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av detta förslag och
- c. varje hänvisning till lagstiftning, förordningar, direktiv, beslut, instrument, koder eller andra antagna akter ska inbegripa eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft.

Artikel 3 Tillämpning av detta förslag

Detta BSP/BRP-förslag gäller för aktörer på den gemensamma inre marknaden för el som ska vara balansansvariga parter och/eller leverantörer av balanstjänster i Sverige.

Artikel 4 Tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter

Balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster omfattas av regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter i enlighet med artikel 36 i förordning (EU) 2017/2196 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet (nedan kallad ER-förordningen), och regler för avräkning i fråga om det tillfälliga avbrytandet av marknadsaktiviteterna i enlighet med artikel 39 i samma förordning så snart som de är godkända i enlighet med artikel 4 i förordningen.



Artikel 5 Tillämpning av dubbel prissättning

Svenska kraftnät förbehåller sig rätten att använda dubbel prissättning för alla obalanser på de villkor som fastställs i enlighet med artikel 52.2.d.i och metoden för tillämpning av dubbel prissättning i enlighet med artikel 52.2.d.ii i Balansförordningen.

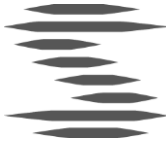
Artikel 6 Offentliggörande av villkor för balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster

Svenska kraftnät kommer att offentliggöra dessa ursprungliga villkor som gäller för balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster på internet utan oskäligt dröjsmål efter att Energimarknadsinspektionen har godkänt BSP/BRP-förslaget, dock senast en månad före ikraftträdandet.

Svenska kraftnät kommer att offentliggöra eventuella ändringar i villkoren omedelbart efter godkännande av Energimarknadsinspektionen i enlighet med artikel 37 i direktiv 2009/72/EG.

Artikel 7 Genomförande av BSP/BRP-förslaget

- 1 BSP/BRP-förslaget kommer att genomföras senast tolv månader efter godkännandet från Energimarknadsinspektionen, om inte Energimarknadsinspektionen beslutar att förlänga tidsramen för genomförandet i enlighet med artikel 5.5 i Balansförordningen.
- 2 Genomförandet av BSP/BRP-förslaget i sin helhet förutsätter:
 - a. Etablering av en process för förkvalificering av frekvenshållningsreserv (FRR) senast den 14 september 2018 i enlighet med artikel 155.1 i förordning (EU) 2017/1485 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem (nedan kallad Driftförordningen).
 - b. Godkännande av
 - i. regler för avräkning i händelse av tillfälligt avbrytande av marknadsaktiviteter i enlighet med artikel 36 i ER-förordningen samt
 - ii. regler för avräkning av obalanser och avräkning av balanskapacitet och balansenergi, som ska tillämpas på de avräkningsperioder för obalanser under vilka marknadsaktiviteterna var tillfälligt avbrutna i enlighet med artikel 39 i ER-förordningen.
 - c. Etablering av den gemensamma nordiska kapacitetsmarknaden för aFRR (beräknad till andra kvartalet 2019).
 - d. Etablering av den gemensamma nordiska kapacitetsmarknaden för mFRR (beräknad till fjärde kvartalet 2019).



Avdelning 1

Villkor för leverantörer av balanstjänster

Kapitel 1

Regler för att bli en leverantör av balanstjänster

Artikel 8

Kvalificeringsprocess för att bli leverantör av balanstjänster

- 1 En formell ansökan om att bli leverantör av balanstjänster ska lämnas till Svenska kraftnät enligt de instruktioner som erhålls från Svenska kraftnät. Ansökan består av
 - a. ett ansökningsdokument
 - b. dokumentation som visar att förkvalificering av enheter och/eller grupper som levererar FCR och/eller FRR är godkänd.

Information om dokumentation samt blanketter för detta återfinns på Svenska kraftnäts hemsida.
- 2 Svenska kraftnät utvärderar och bedömer uppgifterna i ansökningsdokumentet. Om ansökan inte bedöms vara komplett begär Svenska kraftnät in kompletterande uppgifter.
- 3 Aktör uppfyller
 - a. krav enligt Ediel-avtalet och signerar detta.
 - b. krav om ställande av säkerheter och signerar avtal om detta.
- 4 Aktörens ansökan avslås eller godkänns.
- 5 Om aktörens ansökan godkänns signerar denne ett avtal om att bli leverantör av balanstjänster samt ett avräkningsavtal.

Artikel 9

Regler för aggregering för att bli en leverantör av balanstjänster

- 1 Anläggningar som ska användas till mFRR aggregeras enligt följande:
 - a. *Kraftproduktionsanläggningar.* Aggregering av kraftproduktionsanläggningar som ska användas till mFRR sker genom strukturering i reglerobjekt, innehållande en eller flera anläggningar. Ett reglerobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, elområde och kraftslag. Strukturen för ett reglerobjekt för leverantör av balanstjänster är samma som strukturen för reglerobjektet hos balansansvarig part. Strukturering av reglerobjekt görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster och balansansvarig part.
 - b. *Förbrukningsanläggningar.* Aggregering av förbrukningsanläggningar som ska användas till mFRR ska struktureras i ett reglerobjekt, innehållande en el-



ler flera anläggningar. Ett reglerobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, elområde och anläggningstyp. Strukturen för ett reglerobjekt för leverantören av balanstjänster är samma som strukturen för reglerobjektet hos balansansvarig part. Strukturering av reglerobjekt görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster och balansansvarig part.

- c. *Energilagringensanläggningar.* Energilagringensanläggningar som ska användas till mFRR struktureras antingen som en förbruknings- eller kraftproduktionsanläggning beroende på om nettot är uttag eller inmatning till nätet. Aggregering av energilagringensanläggningar sker genom strukturering i reglerobjekt enligt ovan. Strukturen för ett reglerobjekt för leverantören av balanstjänster är samma som strukturen för reglerobjektet hos balansansvarig part. Strukturering av reglerobjekt görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster och balansansvarig part.

2 Anläggningar som ska användas till aFRR aggregeras enligt följande:

- a. *Kraftproduktionsanläggningar.* Aggregering av kraftproduktionsanläggningar som ska användas till aFRR ska struktureras i portföljer, där varje portfölj endast får innehålla en balansansvarig part och ett och samma elområde. Strukturering av portfölj görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster.
- b. *Förbrukningsanläggningar.* Aggregering av förbrukningsanläggningar som ska användas till aFRR ska struktureras i portföljer, där varje portfölj endast får innehålla en balansansvarig part och ett och samma elområde. Strukturering av portfölj görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster.
- c. *Energilagringensanläggningar.* Energilagringensanläggningar som ska användas till aFRR struktureras antingen som en förbruknings- eller kraftproduktionsanläggning, beroende på om nettot är uttag eller inmatning till nätet. Aggregering av energilagringensanläggningar sker genom strukturering av portfölj enligt ovan. Strukturering av portfölj görs av Svenska kraftnät i samråd med leverantör av balanstjänster.

Artikel 10

Definition av plats för varje standardprodukt och specifikprodukt med beaktande aggregeringsreglerna

Leverantörer av balanstjänster ska ange, under förkvalificeringen eller vid inlämning av bud för standardprodukter och specifika produkter för balansenergi och balanskapacitet, vilket elområde enheten eller gruppen som levererar produkterna tillhör.



Kapitel 2 **Upphandling och överföring av balanskapacitet**

Artikel 11 **Upphandling av balanskapacitet**

Upphandling av aFRR-balanskapacitet

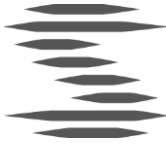
- 1 De enheter/grupper av enheter som avses ingå i upphandlingen ska vara förkvalificerade för att leverera aFRR.
- 2 Bud lämnas in enligt gällande regelverk inför den dagliga upphandlingen av aFRR-kapacitet. Upphandlingen sker senast kl. 20.00 D-2, där D är leveransdygnet. Upphandling sker för alla nordiska länder samtidigt på en gemensam marknad.
- 3 Bud på den nordiska marknaden lämnas in enligt kommunikationsprotokollet ECP4/MADES
- 4 Bud optimeras och avropas i prisordning och ersätts pay-as-bid. Vid underskott av volym i visst elområde kan bud från övriga elområden avropas om överföringskapacitet finns.
- 5 Bud kan lämnas för de upphandlingsperioder som beslutas av de nordiska systemansvariga för överföringssystem och publiceras offentligt kvartalsvis. Schema för upphandling av aFRR publiceras på Svenska kraftnäts hemsida vid varje uppdatering.
- 6 Totala upphandlingsvolymen per elområde beslutas av de nordiska systemansvariga för överföringssystem och publiceras offentligt kvartalsvis. Schema för upphandling av aFRR publiceras på Svenska kraftnäts hemsida vid varje uppdatering.

Upphandling av mFRR-balanskapacitet

En gemensam nordisk marknad för mFRR-balanskapacitet kommer att etableras fjärde kvartalet 2019. De närmare villkoren för denna marknad fastställs gemensamt av de nordiska systemansvariga för överföringssystem.

Artikel 12 **Överföring av balanskapacitet**

Villkoren för att överföra balanskapacitet mellan leverantörer av balanstjänster kommer att fastställas gemensamt av de nordiska systemansvariga för överföringssystem.



Kapitel 3 Data och information

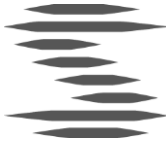
Artikel 13 Rapportering av data och information under förkvalificeringsprocessen

- 1 Leverantör av balanstjänster ska under förkvalificeringsprocessen till Svenska kraftnät lämna följande information:
 - a. Teknisk beskrivning av enheten.
 - b. Dokumentation från egna tester av styrning och finjustering.
 - c. Teknisk beskrivning av kommunikationslösning där det framgår att gränssnitt för kommunikation är etablerade och uppfyller kommunikationskrav.
 - d. Dokumentation från signal-/kommunikationstest där det verifieras att alla signaler kan skickas och tas emot på rätt sätt.
 - e. Dokumentation från responstest som verifierar att enheten svarar tillräckligt exakt på en förändring av styrsignalen.
 - f. Dokumentation av total svarstid från mottagen begäran tills att enheten levererar motsvarande effekt.

Detaljerad information om den dokumentation som ska lämnas återfinns i förkvalificeringsdokument publicerade på Svenska kraftnäts hemsida.

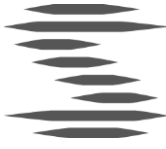
Artikel 14 Rapportering av data och information inför och under driftskedet

- 1 Leverantör av balanstjänster ska inför och under driften av balansmarknaderna till Svenska kraftnät rapportera följande information:
 - a. planerad aFRR (sammanlagd effekt per elområde) om leverantör av balanstjänster avser leverera aFRR.
 - b. tillgänglig mFRR (sammanlagd effekt per elområde) om leverantör av balanstjänster avser leverera mFRR.
 - c. realtidsmätvärden för enheter och grupper som levererar aFRR och mFRR.



Artikel 15
**Rapportering av data och information för att utvärdera leveransen av
balanstjänster**

- 1 Varje leverantör av FCR ska, för var och en av sina enheter och grupper som tillhandahåller FCR, tillgängliggöra följande information till Svenska kraftnät:
 - a. I förkvalificeringsprocessen, tidstämplad frekvens för att påvisa miniminoggrannhet för frekvensmätning.
 - b. Tidsmärkt status som anger om FCR är på eller av.
 - c. Tidsmärkta data om aktiv effekt för att kontrollera aktiveringen av FCR, inklusive tidsmärkt momentan aktiv effekt.
 - d. Regulatorns statikfaktor för kraftproduktionsmoduler av typ C och D, enligt definitionen i artikel 5 i förordning (EU) 2016/631 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer, som fungerar som enheter som tillhandahåller FCR, eller dess motsvarande parameter för grupper som tillhandahåller FCR och består av kraftproduktionsmoduler av typ A eller B enligt definitionen i artikel 5 i samma förordning, och/eller förbrukningsenheter med efterfrågefleksibilitet för reglering av aktiv effekt enligt definitionen i artikel 28 i förordning (EU) 2016/1388 om fastställande av nätföreskrifter för anslutning av förbrukare.
- 2 Varje leverantör av FRR ska, för var och en av sina enheter och grupper som tillhandahåller FRR, tillgängliggöra följande information till Svenska kraftnät:
 - a. tidsmärkta planer
 - b. den tidsmärkta momentana aktiva effekten för
 - i. varje enhet som tillhandahåller FRR,
 - ii. varje grupp som tillhandahåller FRR, och
 - iii. varje kraftproduktionsmodul eller förbrukningsenhet i en grupp som tillhandahåller FRR med en maximal aktiv uteffekt som är större än eller lika med 1,5 MW.
- 3 Leverantör av balanstjänster ska skyndsamt informera Svenska kraftnät om en minskning av den faktiska tillgängligheten för sina enheter eller grupper som tillhandahåller FRR, eller för en del av en grupp som tillhandahåller FRR.



Kapitel 4 Avräkning

Artikel 16 Tilldelning av bud på balansenergi

- 1 Tilldelning av bud på balansenergi från en leverantör av balanstjänster till balansansvarig part sker genom strukturen på portfölj eller reglerobjekt.
- 2 Bud på balansenergi lämnas av leverantör av balanstjänster till Svenska kraftnät per portfölj eller reglerobjekt.
- 3 Svenska kraftnät beräknar en obalansjustering per balansansvarig part och elområde som summan av aktiverad balansenergi som omfattas av balansansvarig parts portfölj och reglerobjekt.

Artikel 17 Fastställande av aktiverad volym

Fastställande av aktiverad aFRR volym

- 1 Aktiverad energivolym aFRR per leveranstimme baseras på inrapporterad aktiverad aFRR per portfölj. Energivolym fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger inmatning och negativt tecken anger utmatning.

Fastställande av aktiverad mFRR volym

- 2 Aktiverad energivolym mFRR per leveranstimme baseras på avropat bud per reglerobjekt. Energivolym fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger uppreglering och negativt tecken anger nedreglering.

Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och skyndsamt påtala eventuella felaktiga värden för volym enligt punkt 1 och 2 ovan som Svenska kraftnät rapporterar.

Artikel 18 Avräkning av leverantör av balanstjänster

Prissättning och handel med aFRR-energi

- 1 aFRR som har nyttjats för uppreglering ersätts med uppregleringspriset.
- 2 aFRR som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspriset.

Prissättning och handel med aFRR-kapacitet

- 3 Avropade bud prissätts enligt pay-as-bid.

Prissättning och handel med mFRR-energi

- 4 Leverantörer av balanstjänster som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera upp under leveranstimmen ersätts för den avta-



lade energin enligt uppregleringspriset om uppregleringen utnyttjas för balansreglering.

- 5 Leverantörer av balanstjänster som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera ner under leveranstimmen prissätts med nedregleringspriset för den avtalade energin om nedregleringen utnyttjas för balansreglering.
- 6 Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och påtala eventuella felaktiga värden för handel enligt ovan som Svenska kraftnät rapporterar.

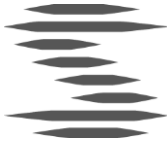
Artikel 19 **Maximal tidsperiod för slutförandet av avräkningen**

Preliminär avräkning av leverantörer av balanstjänster sker dagen efter leveransdag då resultat av handel också rapporteras av Svenska kraftnät. Slutlig avräkning av leverantörer av balanstjänster sker senast en månad efter leveransdag.

Kapitel 5 **Avtalsbrott**

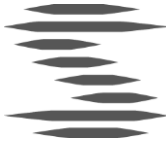
Artikel 20 **Konsekvenser vid avtalsbrott**

- 1 Vid väsentligt avtalsbrott från leverantör av balanstjänsters sida kan Svenska kraftnät förbjuda denne att under en viss tid lämna bud på balansenergi.
- 2 Svenska kraftnät äger rätt att med omedelbar verkan häva avtalet vid väsentligt avtalsbrott från leverantör av balanstjänsters sida. Svenska kraftnät äger vidare rätt att häva avtalet med omedelbar verkan om leverantör av balanstjänster träder i likvidation, inställer betalningarna, försätts i konkurs eller visar annat tecken på att vara på obestånd.
- 3 Parterna är ansvariga gentemot varandra för skada som orsakas av vårdslöshet.
- 4 Skadestånd ska inte utges för indirekt skada, till exempel förlorad vinst, minskad produktion, hinder att uppfylla förpliktelse mot tredje man eller utebliven nytta av avtal, om inte sådan skada orsakats genom grov vårdslöshet eller uppsåt.
- 5 Svenska kraftnät ansvarar inte i något fall för sådan skada som leverantör av balanstjänster åsamkas till följd av brister i rapportering, avräkning mm, om dessa brister har sin grund i att balansansvarig part eller elnätsföretag inte i föreskriven tid lämnat korrekta uppgifter.
- 6 Part är fri från ansvar för bristande fullgörande av sina avtalsförpliktelser om, till den del och så länge, fullgörandet hindras av någon omständighet - såsom till ex-



empel arbetskonflikt, eldsvåda, naturkatastrof, sabotage, krig, uppror, upplopp eller olyckshändelser - som parten inte skäligen kunnat förutse vid tiden för avtalets slutande och vars följder han inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna.

- 7 För att parten ska ha rätt att göra gällande befrielsegrund enligt ovan ska han underrätta motparten om att sådan omständighet inträffat. Underrättelse ska ske utan oskäligt uppehåll efter det att parten insåg eller bort inse att omständighet som kan åberopas som befrielsegrund föreligger.
- 8 Sedan befrielsegrund upphört ska motparten underrättas härom samt om möjligt även informeras om när av befrielsegrunden uppskjutna åtgärder kommer att vidtas.



Avdelning 2

Villkor för balansansvariga parter

Kapitel 6

Balansansvar

Artikel 21

Definition av balansansvar

Balansansvar: ansvar för att balansera förbrukning och försäljning av el med produktion och inköp av el samt skyldighet att svara ekonomiskt för obalanser. Ansvaret är exklusivt för produktion respektive förbrukning i en leveranspunkt.

Artikel 22

Krav för att bli en balansansvarig part

- 1 För att bli balansansvarig part krävs att man ingår avtal om balansansvar och Ediel-avtal med Svenska kraftnät samt ingår avtal med den som utför balansavräkningen.
- 2 Balansansvarig part ska ställa säkerhet för det rätta fullgörandet av sina förpliktelser.

Artikel 23

Krav på att alla balansansvariga parter ska vara ekonomiskt ansvariga för sina obalanser

- 1 Balansansvarig part är ekonomiskt ansvarig för sina obalanser.
- 2 Avräkning av obalanserna utförs av Svenska kraftnät utsedd tredje part.

Kapitel 7

Data och information

Artikel 24

Rapportering av data och information

- 1 Balansansvarig part ska rapportera planer för sin produktion och förbrukning. Rapportering sker per reglerobjekt. Ett reglerobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, elområde och kraftslag.
- 2 Balansansvarig part ska rapportera planerade produktionsförflyttningar.
- 3 Balansansvarig part ska rapportera bilateral handel mellan elhandelsföretag.
- 4 Balansansvarig part ska tillhandahålla strukturinformation enligt följande:



- a. Registrera för vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar avseende produktionsbalanskraft samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller.
 - b. Registrera för vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende förbrukning/handel, samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller.
 - c. Registrera bilateral handel för de elhandelsföretag de ansvarar för.
- 5 Balansansvarig part för nominerad elmarknadsoperatör ska rapportera utfall av dagen före- samt intradagshandel.
 - 6 Balansansvarig part för nominerad elmarknadsoperatör ska rapportera spotpris.

Artikel 25
Ändring av planer före och efter stängningstiden för kapacitetstilldelning på intradagsmarknaden

- 1 Balansansvarig part ska till Svenska kraftnät vid en bestämd tid dagen före leveransdygnet och därefter vid varje förändring fram till 45 minuter innan leveranstimmen rapportera planer för sin produktion och förbrukning. Rapportering sker per reglerobjekt.
- 2 Bilateral handel mellan elhandelsföretag ska rapporteras senast 45 minuter innan leveranstimmen.

Kapitel 8
Avräkning

Artikel 26
Obalansområde och område för obalanspris

Obalansområdet och området för obalanspris avgränsas till samma område som planeringsområde och elområde.

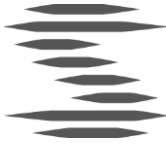
Artikel 27
Avräkning av balansansvarig part

Balansansvarig part avräknas enligt nedan:

- 1 Balanskraft beräknas för förbrukning och för produktion per elområde och för varje timme. Positivt tecken på balanskraft anger att balansansvarig part är överbalanserad, negativt tecken underbalanserad.
- 2 Slutlig position för produktion per elområde är summan av balansansvarig parts rapporterade reglerobjektsplaner för produktionsreglerobjekt, inklusive grundreglerobjekt, inom elområdet.
- 3 Slutlig position för förbrukning per balansansvarig part och elområde är den beräknade summan av reglerobjektsplaner för produktion och handel.



- 4 Produktionsbalanskraft är skillnaden mellan balansansvarig parts uppmätta produktion, baserat på nätägarnas mätvärdesrapportering och balansansvarig parts slutliga position för produktion, obalansjustering avseende eventuella uppgjorda affärer om reglerkraft (produktion) mellan leverantör av balanstjänster och Svenska kraftnät samt eventuell/a produktionsförflyttning/ar per elområde,
- 5 Förbrukningsbalanskraft är skillnaden mellan balansansvarig parts uppmätta förbrukning baserat på nätägarnas mätvärdesrapportering och balansansvarig parts slutliga position för förbrukning, obalansjustering avseende eventuella uppgjorda affärer om reglerkraft (förbrukning) mellan leverantör av balanstjänster och Svenska kraftnät per elområde.
- 6 En obalansjustering per balansansvarig part och elområde beräknas som summan av aktiverad balansenergi som omfattas av balansansvarig parts reglerobjekt och portfölj.
- 7 Prissättning av produktionsbalanskraft sker enligt nedan:
 - a. Överbalanspris för produktionsbalanskraft sätts till nedregleringspriset då elsystemet totalt varit överbalanserat under leveranstimmen, annars till balansgrundpriset.
 - b. Underbalanspris för produktionsbalanskraft sätts till uppregleringspriset, eller bortkopplingspriset om detta gäller, då elsystemet totalt varit underbalanserat under leveranstimmen, annars till balansgrundpriset.
- 8 Prissättning av förbrukningsbalanskraft sker enligt nedan:
 - a. Överbalanspris för förbrukningsbalanskraft sätts till nedregleringspriset då elsystemet totalt varit överbalanserat eller till uppregleringspriset då elsystemet totalt varit underbalanserat under leveranstimmen.
 - b. Underbalanspris för förbrukningsbalanskraft sätts till uppregleringspriset, eller bortkopplingspriset om detta gäller, då elsystemet totalt varit underbalanserat eller till nedregleringspriset då elsystemet totalt varit överbalanserat under leveranstimmen.
- 9 Priserna fastställs enligt nedan:
 - a. Uppregleringspriset är priset på det uppregleringsbud med högst pris som har avropats och bidragit med mFRR under leveranstimmen.
 - b. Nedregleringspriset är priset på det nedregleringsbud med lägst pris som har avropats och bidragit med mFRR under leveranstimmen.
 - c. Som referenspris, dvs. värdet av ej aktiverad energi, används balansgrundpriset. Balansgrundpriset sätts lika med spotpriset i respektive elområde.



Artikel 28

Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar

Svenska kraftnät tillämpar inga särskilda avräkningsregler för balansansvarig part i samband med rampbegränsningar.

Artikel 29

Slutförandet av avräkningen

- 1 Preliminär avräkning utförs och rapporteras två dagar efter leveransdygnet.
- 2 Slutgiltig avräkning utförs och rapporteras första dagen efter elnätsföretagens sista rapporteringsdag.
- 3 Balansavräkningen faktureras per vecka. Fakturering sker första arbetsdagen efter att samtliga leveransdagar i veckan slutavräknats.
- 4 Balansansvarig part ska kontrollera resultat från preliminär och slutlig avräkning snarast efter att informationen erhållits och underrätta den som utför balansavräkningen om eventuella fel som kan föranleda en omräkning av balanskraft.

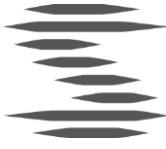
Kapitel 9

Avtalsbrott

Artikel 30

Konsekvenser vid avtalsbrott

- 1 Part ska vid väsentligt avtalsbrott som inte avser betalningsdröjsmål utge vite om 100 000 kronor till motparten. Om en skadelidande part kan visa att han lidit skada motsvarande ett högre belopp ska detta belopp utges.
- 2 Med väsentligt avtalsbrott avses bland annat upprepade betalningsdröjsmål, att dröja med betalning mer än två bankdagar efter mottagande av skriftlig betalningsanmaning, att sakna giltigt avtal om avräkning med den som utför balansavräkningen och att missbruka balanstjänsten. Ett exempel på missbruk av balanstjänsten är att medvetet eller systematiskt ha stor obalans.
- 3 Svenska kraftnät äger rätt att med omedelbar verkan häva avtalet vid väsentligt avtalsbrott från balansansvarigs sida. Hävning till följd av missbruk av balanstjänsten kommer inte att ske utan att balansansvarig får tillfälle att yttra sig. Svenska kraftnät äger vidare rätt att häva Avtalet med omedelbar verkan om balansansvarig träder i likvidation, inställer betalningarna, försätts i konkurs eller visar annat tecken på att vara på obestånd.
- 4 Parterna är ansvariga gentemot varandra för skada som orsakas av vårdslöshet.



- 5 Skadestånd ska inte utges för indirekt skada, till exempel förlorad vinst, minskad produktion, hinder att uppfylla förpliktelse mot tredje man eller utebliven nytta av avtal, om inte sådan skada orsakats genom grov vårdslöshet eller uppsåt.
- 6 Svenska kraftnät ansvarar inte i något fall för sådan skada som balansansvarig åsamkas till följd av brister i rapportering, avräkning mm, om dessa brister har sin grund i att balansansvarig eller elnätsföretag inte i föreskriven tid lämnat korrekta uppgifter.
- 7 Part är fri från ansvar för bristande fullgörelse av sina avtalsförpliktelser om, till den del och så länge, fullgörelsen hindras av någon omständighet - såsom till exempel arbetskonflikt, eldsvåda, naturkatastrof, sabotage, krig, uppror, upplopp eller olyckshändelser - som parten inte skäligen kunnat förutse vid tiden för avtalets slutande och vars följder han inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna.
- 8 För att parten ska ha rätt att göra gällande befrielsegrund enligt ovan ska han underrätta motparten om att sådan omständighet inträffat. Underrättelse ska ske utan oskäligt uppehåll efter det att parten insåg eller bort inse att omständighet som kan åberopas som befrielsegrund föreligger.
- 9 Sedan befrielsegrund upphört ska motparten underrättas härom samt om möjligt även informeras om när av befrielsegrunden uppskjutna åtgärder kommer att vidtas.