

2022-09-02

2018/1008

VILLKOR FÖR BALANSAN-  
SVARIGA PARTER OCH LE-  
VERANTÖRER AV BALANS-  
TJÄNSTER

Svenska kraftnäts reviderade 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



## Innehållsförteckning

<b><i>Innehållsförteckning</i></b> .....	<b>2</b>
Med beaktande av följande skäl, .....	4
<b><i>AVDELNING 1 ALLMÄNNA BESTÄMMELSER</i></b> .....	<b>7</b>
Artikel 1 Föremål och omfattning .....	7
Artikel 2 Tidsplan .....	7
Artikel 3 Elektronisk kommunikation .....	7
Artikel 4 Avräkningsperiod för obalanser.....	7
Artikel 5 Regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter samt avräkningsregler vid tillfälligt avbrytande.....	7
Artikel 6 Undantag för offentliggörande av information.....	8
Artikel 7 Definitioner och tolkning .....	8
<b><i>AVDELNING 2 VILLKOR FÖR LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER</i></b> .....	<b>11</b>
Artikel 8 Kvalificeringsprocess för att bli leverantör av balanstjänster.....	11
Artikel 9 Övergripande regler för strukturering .....	12
Artikel 10a Strukturering för att lämna FCR-bud.....	12
Artikel 10b Strukturering för att lämna aFRR-bud .....	13
Artikel 11 Strukturering för att lämna mFRR-bud.....	13
Artikel 12 Regler och villkor för aggregering.....	14
Artikel 13 Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av FCR-balanskapacitet .....	14
Artikel 14 Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av aFRR-balanskapacitet .....	18
Artikel 15 Regler, krav och tidsplaner för avrop av mFRR-balansenergi .....	21
Artikel 19 Tildelning av bud på balansenergi .....	23
Artikel 20 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av FCR-balanstjänster.....	23
Artikel 21 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av aFRR-balanstjänster .....	24
Artikel 22 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster .....	25



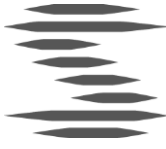
<b>Artikel 24</b>	<b>Avräkning av leverantör av balanstjänster .....</b>	<b>26</b>
<b>Artikel 25</b>	<b>Fastställande av aktiverad volym och prissättning av FCR-balansenergi .....</b>	<b>26</b>
<b>Artikel 26</b>	<b>Fastställande av aktiverad volym och prissättning av aFRR-balansenergi .....</b>	<b>26</b>
<b>Artikel 27</b>	<b>Fastställande av aktiverad volym och prissättning av mFRR-balansenergi .....</b>	<b>27</b>
<b>Artikel 28</b>	<b>Betalning för balansenergi .....</b>	<b>27</b>
<b>Artikel 29</b>	<b>Slutförandet av avräkningen .....</b>	<b>28</b>
<b>Artikel 30</b>	<b>Konsekvenser vid avtalsbrott .....</b>	<b>29</b>
<b>AVDELNING 3 VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER .....</b>		
		<b>30</b>
<b>Artikel 31</b>	<b>Definition av balansansvar .....</b>	<b>30</b>
<b>Artikel 32</b>	<b>Krav på att alla balansansvariga parter ska vara ekonomiskt ansvariga för sina obalanser .....</b>	<b>30</b>
<b>Artikel 33</b>	<b>Krav för att bli en balansansvarig part .....</b>	<b>30</b>
<b>Artikel 34</b>	<b>Regler och villkor för strukturering .....</b>	<b>31</b>
<b>Artikel 35</b>	<b>Krav på data och information till systemansvarige för överföringssystem för att beräkna obalanser .....</b>	<b>31</b>
<b>Artikel 36</b>	<b>Regler för ändring av planer före och efter stängningstiden för intradagsmarknaden.....</b>	<b>31</b>
<b>Artikel 37</b>	<b>Område för obalans och område för obalanspris...</b>	<b>32</b>
<b>Artikel 38</b>	<b>Avräkning av balansansvarig part .....</b>	<b>32</b>
<b>Artikel 39</b>	<b>Värdet av den aktivering av balansenergi från frekvensåterställningsreserver som undvikits.....</b>	<b>34</b>
<b>Artikel 40</b>	<b>Regler för beräkning och tillämpning av en incitamentskomponent.....</b>	<b>34</b>
<b>Artikel 41</b>	<b>Regler för beräkning och tillämpning av balansgrundpris .....</b>	<b>35</b>
<b>Artikel 42</b>	<b>Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar.....</b>	<b>35</b>
<b>Artikel 43</b>	<b>Slutförandet av avräkningen .....</b>	<b>35</b>
<b>Artikel 44</b>	<b>Konsekvenser vid villkorsbrott .....</b>	<b>35</b>



Affärsverket svenska kraftnät,

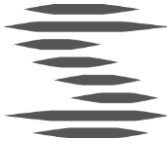
**Med beaktande av följande skäl,**

- (1) Detta dokument är ett förslag som har tagits fram av Affärsverket svenska kraftnät (nedan "Svenska kraftnät") på villkor avseende balansering i de svenska elområdena i enlighet med artikel 18 i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017, om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (nedan "förordning 2017/2195"). Detta förslag benämns nedan som "villkor".
- (2) Vid utarbetandet av villkoren har Svenska kraftnät beaktat de allmänna principer, målsättningar och metoder som föreskrivs i förordning 2017/2195, inklusive de allmänna principerna avseende processer för avräkning i enlighet med artikel 44 i samma förordning. Vidare har Svenska kraftnät 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 förordning 2017/2195 och tagit hänsyn till kommissionens förordning (EU) 2017/1485 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem (nedan "förordning 2017/1485"), kommissionens förordning 2017/2196 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad samt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (förordning 2019/943).
- (3) Syftet med förordning 2017/2195 är bland annat att främja effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknader, underlätta deltagandet av förnybara energikällor och stödja uppnåendet av Europeiska unionens mål för utbyggnaden av förnybar elproduktion, samt att 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.
- (4) Artikel 18 i förordning 2017/2195 föreskriver att den systemansvarige för överföringssystemet ska utarbeta ett förslag om villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter som i enlighet med artikel 5.4.c i förordning 2017/2195 ska vara föremål för godkännande av medlemsstatens tillsynsmyndighet i enlighet med artikel 37 i direktiv 2009/72/EG.
- (5) Artikel 16 och artikel 17 i förordning 2017/2195 fastställer de regler som definierar rollen för leverantörer av balanstjänster och rollen för balansansvariga parter för att säkerställa ett rättvist, öppet och icke-diskriminerande tillvägagångssätt.
- (6) I dessa villkor anges de roller, uppgifter och principer som gäller för balansering enligt artikel 18 i förordning 2017/2195. Villkoren är utformade för att säkerställa tillräcklig konkurrens på lika villkor mellan marknadsaktörerna, inbegripet aggregatorer av efterfrågefleksibilitet och tillgångar som är belägna i distributionsledet.
- (7) Villkoren tar i beaktande bestämmelser om avräkning av obalanser i enlighet med artiklarna 52, 53, 54 och 55 i förordning 2017/2195.



- (8) Avräkningsperioden för obalanser är fastställd till 15 minuter i enlighet med artikel 53 i förordning 2017/2195, med ett genomförandedatum senast tre år från ikraftträdandedatum för förordning 2017/2195.
- (9) Villkoren bidrar till uppfyllandet av de övergripande syften som föreskrivs i förordning 2017/2195 enligt nedan:
- a. Villkoren uppfyller kraven i enlighet med artikel 18 i förordning 2017/2195.
  - b. Villkoren bidrar till att uppnå målen i artikel 3.1.a i förordning 2017/2195 avseende effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknaderna. Villkoren är neutralt utformade och icke-diskriminerande.
  - c. Kraven för att bli leverantör av balanstjänster är neutrala och icke-diskriminerande och reglerna för att tillhandahålla balanstjänster oberoende av bakomliggande anläggningars kraftslag eller anläggningstyp. Villkoren underlättar därmed deltagandet av förnybara energikällor i enlighet med 3.1.g i förordning 2017/2195.
  - d. Reglerna och villkoren säkerställer att upphandlingen av frekvensåterställningsreserver och frekvenshållningsreserver är rättvis, objektiv, öppen och marknadsbaserad och uppfyller därmed målen i artikel 3.1.e i förordning 2017/2195.
  - e. Villkoren bidrar även till att uppnå målen i artikel 3.1.f i förordning 2017/2195 genom att möjliggöra aggregering av produktions-, förbruknings- och energilagringsanläggningar, samt ger förutsättningar för aggregerade bud att konkurrera med icke-aggregerade bud.
  - f. Villkoren inbegriper direkt eller indirekt bestämmelser från kommissionens förordning 2017/1485<sup>1</sup> som ska uppfyllas av leverantörer av balanstjänster. Dessa villkor fastställer tydliga, objektiva och harmoniserade krav för leverantörernas kraftproduktionsmoduler och förbrukningsanläggningar i syfte att säkerställa systemsäkerhet och bidra till icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en effektivt fungerande inre elmarknad.
- (10) Villkoren har utarbetats enligt den metod som fastställs i förordningen 2017/2195. I enlighet med artikel 10 i förordningen 2017/2195 har ett utkast till villkoren varit föremål för offentligt samråd för en period på en månad. Vidare har Svenska kraftnät i enlighet med artikel 18.3 i förordning 2017/2195 samordnat med systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem som kan påverkas av förslaget, samt samarbetat där så är nödvändigt med systemansvariga för distributionssystem. Samordningen med systemansvariga för distributionsnät har haft fokus på mätning och rapportering, samt ansvaret för att leverera den informationen.
- (11) I enlighet med artikel 7 i förordning 2017/2195 kommer Svenska kraftnät att offentliggöra de villkor som gäller för balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster efter att Energimarknadsinspektionen har godkänt villkoren.

<sup>1</sup> Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem



- (12) I artikel 5.5 i förordning 2017/2195 ställs krav på att villkoren ska tillhandahålla en tidsplan för villkorens genomförande till senast tolv månader efter att villkoren har godkänts av den berörda tillsynsmyndigheten, i enlighet med artikel 5.2 i förordning 2017/2195. Systemansvariga för överföringssystem som ansvarar för framtagningen av ett förslag på villkor eller metoder, eller tillsynsmyndigheter som ansvarar för deras antagande i enlighet med artikel 5.2, 5.3 samt 5.4 i förordning 2017/2195, får begära ändringar i dessa villkor eller metoder, i enlighet med artikel 6.3 i förordning 2017/2195.



LÄMNAR HÄRMED FÖLJANDE VILLKOR FÖR BALANSERING TILL ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN SOM NATIONELL TILLSYNSMYNDIGHET I SVERIGE:

## **AVDELNING 1 ALLMÄNNA BESTÄMMELSER**

### **Artikel 1 Föremål och omfattning**

- 1 De bestämmelser som beskrivs i detta dokument utgör Svenska kraftnäts villkor avseende balansering i de svenska elområdena i enlighet med artikel 18 i förordning 2017/2195. Villkoren innehåller bestämmelser som avser FCR, aFRR och mFRR.
- 2 Dessa villkor kommer att inkorporeras i Svenska kraftnäts avtal med de aktörer på den gemensamma inre marknaden för el som ska vara balansansvariga parter respektive leverantörer av balanstjänster i Sverige.

### **Artikel 2 Tidsplan**

Implementering kommer att ske genom att avtal mellan Svenska kraftnät och leverantörer av balanstjänster respektive balansansvariga parter träder ikraft och kan ske stegvis. Avtalen kommer att publiceras senast en månad före ikraftträdandet. Dessa villkor ska vara fullständigt implementerade senast 31 mars 2024.

### **Artikel 3 Elektronisk kommunikation**

Rapportering, underrättelser och bud till Svenska kraftnät ska ske i meddelandeformatet EDIEL, alternativt i av Svenska kraftnät anvisat gränssnitt.

### **Artikel 4 Avräkningsperiod för obalanser**

Avräkningsperioden för obalanser är 15 minuter.

### **Artikel 5 Regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter samt avräkningsregler vid tillfälligt avbrytande**

Svenska kraftnät avbryter inte några marknadsaktiviteter i de situationer som anges i artikel 35.1 i kommissionens förordning 2017/2196. Om en sådan situation ändå uppstår tillämpas, i enlighet med artikel 39.1 i förordning 2017/2196, samma



regler för avräkning av obalanser och avräkning av balanskapacitet och balansenergi som vid normaldrifttillstånd.

### **Artikel 6**

#### **Undantag för offentliggörande av information**

Svenska kraftnät offentliggör inte information om erbjudna priser och volymer i enskilda bud avseende FCR-D balanskapacitet, FCR-N balanskapacitet, aFRR balanskapacitet och mFRR balansenergi.

### **Artikel 7**

#### **Definitioner och tolkning**

- 1 I dessa villkor gäller de definitioner som fastställs i artikel 2 i förordning (EU) 2017/2195<sup>2</sup>, artikel 3 i förordning (EU) 2017/1485<sup>3</sup>, artikel 2 i förordning (EU) 2016/631<sup>4</sup>, artikel 2 i förordning (EU) 2016/1388<sup>5</sup>, artikel 1 i förordning (EU) 2015/1222<sup>6</sup>, artikel 3 i förordning (EU) 2017/2196<sup>7</sup> samt artikel 2 i förordning 2019/943.
- 2 Dessutom gäller i villkoren följande definitioner:
  - a. aFRR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla aFRR.
  - b. Balansgrundpris: obalanspris då dominerande riktning är neutral.
  - c. EDIEL: standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.
  - d. FCR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla FCR.
  - e. Förbrukningsprofil: den totala mängd el som registreras per timme inom ett Schablonberäkningsområde, med avdrag för sådan förbrukning, produktion och utbyte med angränsande Nätavräkningsområden, som avräknas efter timregistrering och rapportering.
  - f. mFRR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla mFRR.
  - g. Nedreglering: minskad produktion och/eller ökad förbrukning.

---

<sup>2</sup> Kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el

<sup>3</sup> Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem

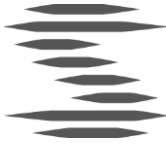
<sup>4</sup> Kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer

<sup>5</sup> Kommissionens förordning (EU) 2016/1388 av den 17 augusti 2016 om fastställande av nätföreskrifter för nätanslutning av förbrukare

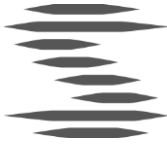
<sup>6</sup> Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning

<sup>7</sup> Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet





- h. Nedregleringspris: fastställs i varje elområde och för aktuell marknadstidsenhet. Nedregleringspriset är lika med det lägsta priset på mFRR-balansenergi i schemalagd aktivering och direkt aktiverad nedreglering för balansregleringsbehov eller för hantering av systembegränsningar, exklusive aktiveringar för hantering av intern överbelastning. Nedregleringspriset är lika i de elområden där marknaden för mFRR-balansenergi inte delats upp till följd av överföringsbegränsningar under aktuell marknadstidsenhet samt om inga direktaktiveringar avropats i något elområde. I de fall det inte förekommer någon nedreglering under aktuell marknadstidsenhet sätts nedregleringspriset till balansgrundpris.
  - i. Nätavräkningsområde: omfattar ett fysiskt sammanhängande elnät eller ett sammanhängande geografiskt område med områdeskoncession inom vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas. Nätavräkningsområde fastställs av Svenska kraftnät. Nätavräkningsområde används av systemansvariga för distributionssystem i balansräkningen för att aggregera och rapportera mätvärden per elhandelsföretag och balansansvarig part samt för att särskilja respektive elnätsföretags nätförluster.
  - j. Produktionsförflyttning: omplanering av produktion vid kvartsskifte.
  - k. Reglerobjekt: är ett samlingsnamn för den struktur Balansansvarig part organiserar de resurser denne har balansansvar för.
  - l. Sökande: juridisk person som ansöker om att få bli leverantör av balanstjänster eller balansansvarig part.
  - m. Uppreglering: ökad produktion och/eller minskad förbrukning.
  - n. Uppregleringspris: fastställs i varje elområde och för aktuell marknadstidsenhet. Uppregleringspriset är lika med det högsta priset på mFRR-balansenergi i schemalagd aktivering och direkt aktiverad uppreglering för balansregleringsbehov eller för hantering av systembegränsningar, exklusive aktiveringar för hantering av intern överbelastning. Uppregleringspriset är lika i de elområden där marknaden för mFRR-balansenergi inte delats upp till följd av överföringsbegränsningar under aktuell marknadstidsenhet samt om inga direktaktiveringar avropats i något elområde. I de fall det inte förekommer någon uppreglering under aktuell marknadstidsenhet sätts uppregleringspriset till balansgrundpris.
- 3 Vidare gäller följande, om inte annat föreskrivs av sammanhanget:
- a. singular form inbegriper plural och omvänt,
  - b. rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av dessa villkor,



- c. hänvisning till lagstiftning ska inbegripa eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft, och
  - d. hänvisningar till ”artiklar” utan hänvisning till förordning syftar på artiklar i dessa villkor.
- 4 Följande förkortningar används i villkoren:
- FCR: frekvenshållningsreserv (FCR, frequency containment reserves)
  - FRR: frekvensåterställningsreserv (FRR, frequency restoration reserves)
  - aFRR: frekvensåterställningsreserv med automatisk aktivering
  - mFRR: frekvensåterställningsreserv med manuell aktivering
  - VoAA: värdet av aktivering som undvikits (value of avoided activation)
  - VoLL: värdet av förlorad last (value of lost load)



## **AVDELNING 2 VILLKOR FÖR LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER**

### **Artikel 8 Kvalificeringsprocess för att bli leverantör av balanstjänster**

- 1 Kvalificeringsprocessen för att bli leverantör av balanstjänster ser ut som följer:
  - a. En ansökan om att bli leverantör av balanstjänster ska lämnas till Svenska kraftnät enligt punkt 2.
  - b. Svenska kraftnät prövar den sökandes ansökan utifrån punkt 2.
  - c. Innan den sökande får lämna bud avseende balanstjänster ska den sökande till Svenska kraftnät uppvisa dokumentation enligt punkt 3 och ställa säkerheter till Svenska kraftnät enligt punkt 4.

Uppfylls kraven i punkt 2, 3 och 4 i denna artikel ska den sökande godkännas som leverantör av balanstjänster.

- 2 Ansökan ska bestå av följande:
  - a. Uppgifter om den sökande:
    - i. information om det sökande företaget,
    - ii. kontaktperson och kontaktuppgifter, samt
    - iii. fakturerings- och bankuppgifter.
  - b. Dokumentation som ska bifogas ansökan:
    - i. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav enligt artikel 3 i dessa villkor som ställs gällande elektronisk kommunikation med Svenska kraftnät.
    - ii. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande avräkning och som återfinns i artikel 28 i dessa villkor.
    - iii. Registreringsbevis från Bolagsverket eller motsvarande i annat EU-medlemsland som inte är äldre än två månader.
- 3 Den sökande ska till Svenska kraftnät uppvisa dokumentation som visar att den sökande förfogar över enheter och/eller grupper som är godkända i förkvalificeringsprocessen som fastställs genom bestämmelser i artikel 155 eller 159 i förordning (EU) 2017/1485.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska ställa säkerhet till Svenska kraftnät enligt följande:



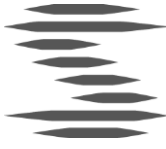
- a. Säkerhetskravet utgörs av företagets nettoskuld till Svenska kraftnät och omfattar fakturor för affärer i enlighet med dessa villkor som ännu inte betalats och affärer i enlighet med dessa villkor som ännu inte fakturerats.
- b. Vid tidpunkten för kvalificering har inga affärer mellan den sökande och Svenska kraftnät genomförts varför nettoskulden mot Svenska kraftnät ska bedömas utifrån förväntad nettoskuld och ett säkerhetskrav beräknas och deponeras på av Svenska kraftnät angivet sätt.
- c. Säkerhetskravet förändras efter att kvalificering skett om och när nettoskulden mot Svenska kraftnät förändras.

### **Artikel 9** **Övergripande regler för strukturering**

1. För att en leverantör av balanstjänster ska få lämna bud avseende FCR, aFRR och/eller mFRR ska leverantören av balanstjänster säkerställa att dennes förkvalificerade enheter och/eller grupper struktureras i FCR-, aFRR- och/eller mFRR-objekt för respektive balanstjänst.
2. Leverantör av balanstjänster är ansvarig att föreslå strukturering till Svenska kraftnät och lämna information om vilken balansansvarig part som är balansansvarig i berörd (a) uttags-och/eller inmatningspunkt(er) för respektive förkvalificerad enhet och/eller grupp.
  - a. Då ansvarig balansansvarig part ändras i en inmatnings- och/eller uttagspunkt för den förkvalificerade enheten/gruppen ska leverantör av balanstjänster informera Svenska kraftnät om denna ändring.
3. Strukturering av förkvalificerade enheter och/eller grupper för respektive balanstjänst ska göras i åtminstone följande situationer:
  - a. Då leverantör av balanstjänster blir ansvarig för den förkvalificerade enheten/gruppen.
  - b. Då leverantör av balanstjänster inte längre är ansvarig för den förkvalificerade enheten/gruppen.
4. Strukturering av förkvalificerade enheter och/eller grupper kan även göras på frivillig basis utöver nämnda situationer i punkt 3 i denna artikel.

### **Artikel 10a** **Strukturering för att lämna FCR-bud**

1. Förkvalificerade enheter och/eller grupper som ingår i ett bud avseende FCR ska struktureras i FCR-objekt.



2. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma FCR-objekt är att:
  - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde, samt
  - b. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma leverantör av balanstjänster som övriga enheter och/eller grupper i FCR-objektet.

#### **Artikel 10b** **Strukturering för att lämna aFRR-bud**

3. Förkvalificerade enheter och/eller grupper som ingår i ett bud avseende aFRR ska struktureras i aFRR-objekt.
4. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma aFRR-objekt är att:
  - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde, samt
  - b. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma leverantör av balanstjänster som övriga enheter och/eller grupper i aFRR-objektet.

#### **Artikel 11** **Strukturering för att lämna mFRR-bud**

1. Förkvalificerade enheter och/eller grupper som ingår i ett bud avseende mFRR ska struktureras i mFRR-objekt.
2. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma mFRR-objekt är att:
  - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper samt
  - b. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma leverantör av balanstjänster som övriga enheter och/eller grupper i mFRR-objektet.

Dessutom ska följande principer beaktas:

- c. Enhet och/ eller grupp om 50 MW och större struktureras som eget mFRR-objekt.
- d. Enhet och/eller grupp inom samma anläggning kan ingå i samma mFRR-objekt förutsatt att ingen enhet och/eller grupp enskilt överstiger 250 MW.



## **Artikel 12** **Regler och villkor för aggregering**

Förkvalificerade enheter och/eller grupper kan aggregeras i enlighet med artikel 9, 10 samt 11.

## **Artikel 13** **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av FCR-balanskapacitet**

### *Upphandling*

- 1 Svenska kraftnät upphandlar FCR-balanskapacitet vid två tillfällen under dagen före leveransdagen:
  - a. Innan dagen före-marknadens stängningstid (första upphandlingen).
  - b. Efter dagen före-marknadens stängningstid (andra upphandlingen).
- 2 Avropade bud prissätts i enlighet med betalning enligt marginalprissättning.
- 3 Bud om FCR-balanskapacitet ska av leverantör av balanstjänster:
  - a. lämnas enligt artikel 3;
  - b. struktureras enligt artikel 10;
  - c. lämnas per FCR-objekt;
  - d. lämnas per produkt, FCR-N, FCR-D upp respektive FCR-D ned;
  - e. lämnas symmetriskt för FCR-N, dvs. med lika stor kapacitet för upp- och nedreglering;
  - f. lämnas enbart för uppreglering gällande FCR-D upp;
  - g. lämnas enbart för nedreglering gällande FCR-D ned;
  - h. lämnas per marknadstidsenhet.
- 4 Bud ska innehålla data och information om:
  - a. volym i MW (minst 0,1 MW per bud och kan därefter ökas i steg om 0,1 MW),
  - b. pris per MW, i svenska kronor eller i euro, samt
  - c. lokalisering (elområde).
- 5 Blockbud får lämnas förutsatt att leverans sker från samma enhet och/eller grupp och omfattar samma volym för på varandra efterföljande marknadstidsenhet.
  - a. Vid första upphandlingen får varaktighet för ett blockbud vara högst 6 timmar.



- b. Vid andra upphandlingen får varaktighet för ett blockbud vara högst 3 timmar.
- 6 Erbjuden budvolym får inte överstiga total volym som är godkänd i förkvalificeringen.
- 7 Leverantör av balanstjänster får endast leverera FCR från enheter och/eller grupper enligt de i förkvalificeringen godkända parametrarna och därmed inom det i förkvalificeringen godkända kapacitetsintervallet eller godkända fasta kapaciteten.
- 8 För enheter och/eller grupper med begränsad energireserv ska tillräcklig tid lämnas mellan lämnade bud för att möjliggöra återhämtning från uttömd energireserv.
- 9 Öppningstid för att lämna bud är kl. 00.00 sju dagar före leveransdagen (D-7) för upphandling enligt artikel 13.1.
- 10 Stängningstid för budgivning till upphandlingen innan dagen före-marknadens stängningstid är kl. 00:30 D-1 för leveransdagens samtliga timmar.
- 11 Stängningstid för budgivning till upphandlingen efter dagen före-marknadens stängningstid är kl. 18:00 D-1 för leveransdagens samtliga timmar.
- 12 Efter respektive upphandlings stängningstid är buden bindande och kan inte ändras eller återtas.
- 13 Avropade och ej avropade bud i respektive upphandling informeras elektroniskt till leverantör av balanstjänster:
  - a. senast kl. 06:30 D-1 för den första upphandlingen och
  - b. senast kl. 19:00 D-1 för den andra upphandlingen.
- 14 Resultat från respektive upphandling ska publiceras senast 60 minuter efter att leverantör av balanstjänster blivit informerad om avropade och ej avropade bud enligt punkt 13.
- 15 Leverantör av balanstjänster som inte tillhandahåller avtalad volym FCR-balanskapacitet ska:
  - a. innan avtalad leveranstidpunkt har passerat, utan dröjsmål:
    - i. genomföra ett återköp, eller
    - ii. överföra sin skyldighet att tillhandahålla FCR-balanskapacitet till en annan leverantör av balanstjänster.
  - b. efter avtalad leveranstidpunkt har passerat:
    - i. krävas på återbetalning för FCR-balanskapacitet som inte tillhandahållits.



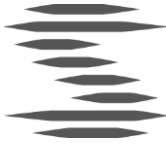
#### *Återköp av FCR-balanskapacitet*

- 16 Återköp av FCR-balanskapacitet kan ske genom:
- a. köp i den andra upphandlingen till marginalpris i andra upphandlingen, eller
  - b. återköp med Svenska kraftnät som prissätts enligt punkt 17.
- 17 Återköp av FCR-balanskapacitet med Svenska kraftnät prissätts enligt punkt a eller b nedan beroende av tidpunkten vid vilken återköpet sker.
- a. Återköp efter avslutad första upphandling och innan avslutad andra upphandling prissätts till det högsta av:
    - i. marginalpris i första upphandlingen, eller
    - ii. marginalpris i andra upphandlingen.
  - b. Återköp efter avslutad andra upphandling prissätts enligt nedan:
    - i. Om återköp innebär att mer FCR-balanskapacitet behöver upphandlas kontaktar Svenska kraftnät leverantör av balanstjänster för särskild affär. Priset för återköpet sätts till det högsta av:
      - (1) marginalpris i första upphandlingen,
      - (2) marginalpris i andra upphandlingen eller,
      - (3) priset för den särskilda affären som Svenska kraftnät behöver genomföra med anledning av att leverantören av balanstjänster inte tillhandahåller avtalad volym.
    - ii. Om återköp innebär att FCR balanskapacitet ej behöver eller kan upphandlas, sätts priset för återköpet till:
      - (1) det högsta av marginalpris i första upphandlingen eller,
      - (2) marginalpris i andra upphandlingen.

#### *Överföring av skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet*

- 18 Överföring av FCR-balanskapacitet kan ske både inom och mellan de svenska elområdena samt elområde DK2.
- 19 Överföring av FCR-balanskapacitet sker som en bilateral överenskommelse mellan leverantörer av balanstjänster. Svenska kraftnät ersätter ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster för avropad FCR-balanskapacitet.
- 20 Leverantörer av balanstjänster som avtalar om överföring av FCR-balanskapacitet ska uppdatera inrapporterad planerad FCR-balanskapacitet enligt punkt 22 senast 45 minuter innan leveranstimmens start.





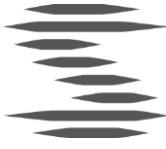
- 21 Leverantör av balanstjänster som avtalar om överföring av FCR-balanskapacitet ska anmäla överföringen till Svenska kraftnät enligt följande:
- a. Ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster anmäler överföring av FCR-balanskapacitet via telefon före leveranstimmens start.
  - b. Senast en timme efter leveranstimmens slut ska berörda leverantörer på anvisat sätt skicka information till Svenska kraftnät om:
    - i. vilken leverantör av balanstjänster som överfört FCR-balanskapacitet,
    - ii. vilken leverantör av balanstjänster som övertagit skyldighet att tillhandahålla FCR-balanskapacitet,
    - iii. vilken FCR-produkt (FCR-N, FCR-D upp, FCR-D ned) som överföringen gäller
    - iv. vilken/vilka leveranstimmar som avses
    - v. vilken volym (MW) som överförts
    - vi. vilket/vilka elområden som överföringen av FCR-balanskapacitet gäller
- 22 Om information gällande överföringen inte inkommit från leverantör av balanstjänster som mottagit skyldigheten anses överföringen som ej genomförd. Krav på återbetalning gäller då gentemot ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster.

*Krav på återbetalning av FCR-balanskapacitet som inte tillhandahållits*

- 23 Leverantör av balanstjänster ska återbetala FCR-balanskapacitet som inte tillhandahållits. Mängd kapacitet som ska återbetalas beräknas som skillnaden mellan upphandlad FCR-balanskapacitet och faktiskt tillgänglig FCR-balanskapacitet under driftskedet.
- 24 Priset för återbetalad FCR-balanskapacitet sätts till det högsta av:
- a. marginalpris i första upphandlingen med ett påslag av 10 %, eller
  - b. marginalpris i andra upphandlingen med ett påslag av 10 %.

*Rapportering av planer om FCR-balanskapacitet*

- 25 Leverantör av balanstjänster ska till Svenska kraftnät senast kl. 16:00 dagen före leveransdagen och därefter vid varje förändring fram till 45 minuter innan leveranstimmens start rapportera:
- a. Planerad FCR-N-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde).
  - b. Planerad FCR-D upp-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde).



- c. Planerad FCR-D ned-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde).

#### **Artikel 14** **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av aFRR-balanskapacitet**

##### *Upphandling*

- 1 Svenska kraftnät upphandlar aFRR-balanskapacitet vid ett tillfälle under dagen före leveransdagen. Avropade bud prissätts i enlighet med marginalprissättning.
- 2 Information om de volymer aFRR-balanskapacitet som ska upphandlas för leveransdagen offentliggörs senast tre månader innan leveransdagen.
- 3 Bud om aFRR-balanskapacitet ska av leverantör av balanstjänster:
  - a. lämnas enligt artikel 3;
  - b. struktureras enligt artikel 10;
  - c. lämnas per aFRR-objekt;
  - d. lämnas separat för upp- och nedreglering;
  - e. lämnas per marknadstidsenhet.
- 4 Bud ska innehålla data och information om:
  - a. volym i MW (minst 1 MW per bud och kan därefter ökas i steg om 1 MW),
  - b. pris per MW i euro,
  - c. delbarhet,
  - d. typ av bud (enkel, block, budkurva), samt
  - e. lokalisering (elområde)
- 5 Bud på aFRR-balanskapacitet ska uppfylla följande krav:
  - a. Budvolymer om 50 MW eller mindre kan vara odelbara eller delbara i steg om 1 MW.
  - b. Budvolymer större än 50 MW ska vara delbara i steg om 1 MW.
- 6 Blockbud får lämnas, för på varandra efterföljande marknadstidsenheter, förutsatt att de har samma:
  - a. volym,
  - b. riktning (upp alternativt ned),
  - c. lokalisering (elområde), och



- d. pris.
- 7 Exklusiva bud är olika kombinationer av budkurvor med olika volymer och priser där endast ett utav dessa kan avropas. Ett krav är att dessa kombinationer skall gälla för samma timmar. Exklusiva bud får lämnas i form av en budkurva där endast ett bud inom gruppen av bud som bildar budkurvan kan bli upphandlat. Följande gäller för budkurvor:
    - a. Budkurvor lämnas separat för uppreglering respektive nedreglering.
    - b. Budkurvor kan inte kombineras med blockbud enligt punkt 7 i denna artikel.
  - 8 Erbjuden budvolym får inte överstiga total volym som är godkänd i förkvalificeringen.
  - 9 Leverantör av balanstjänster får endast leverera aFRR från enheter och/eller grupper enligt de i förkvalificeringen godkända parametrarna och därmed inom det i förkvalificeringen godkända kapacitetsintervallet.
  - 10 Öppningstid för att lämna bud är sju dagar före leveransdagen (D-7) kl. 00.00.
  - 11 Stängningstid för att lämna bud är dagen före leveransdagen (D-1) kl 07.30.
  - 12 Efter upphandlingens stängningstid är buden bindande och kan inte uppdateras eller återtas.
  - 13 Avropade och ej avropade bud informeras elektroniskt till leverantören inom 30 minuter efter upphandlingens slut.
  - 14 Leverantör av balanstjänster som inte tillhandahåller avtalad volym aFRR-balanskapacitet ska:
    - a. innan avtalad leveranstidpunkt har passerat:
      - i. om möjligt överföra sin skyldighet att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet till en annan leverantör av balanstjänster inom elområdet.
    - b. efter avtalad leveranstidpunkt har passerat:
      - i. krävas på återbetalning för aFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits.

*Överföring av skyldigheter att tillhandahålla aFRR- balanskapacitet*

- 15 Överföring av aFRR-balanskapacitet (överföring av skyldighet att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet) kan endast ske inom samma elområde.
- 16 Överföring av aFRR-balanskapacitet sker som en bilateral överenskommelse mellan leverantörer av balanstjänster. Svenska kraftnät ersätter ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster för avropad aFRR-balanskapacitet.



- 17 Leverantör av balanstjänster som avtalar om överföring av aFRR-balanskapacitet ska anmäla överföringen till Svenska kraftnät enligt följande:
  - a. Ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster anmäler överföring av aFRR-balanskapacitet via telefon före leveranstimmens start.
  - b. Senast en timme efter leveranstimmens slut ska berörda leverantörer av balanstjänster skicka information till Svenska kraftnät i enlighet med artikel 3 om:
    - i. vilken leverantör av balanstjänster som överfört aFRR-balanskapacitet,
    - ii. vilken eller vilka leverantör(er) av balanstjänster som övertagit skyldigheten att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet,
    - iii. vilken volym (MW) som överförts,
    - iv. inom vilket elområde som överföringen av aFRR-balanskapacitet skett.
- 18 Om information gällande överföringen inte inkommit från leverantör av balanstjänster som mottagit skyldigheten anses överföringen som ej genomförd. Krav på återbetalning gäller då gentemot ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster.
- 19 Leverantörer av balanstjänster som avtalar om överföring av aFRR-balanskapacitet ska uppdatera inrapporterad planerad aFRR-balanskapacitet enligt punkt 22 senast 45 minuter innan leveranstimmens start.

*Krav på återbetalning av aFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits*

- 1 Leverantör av balanstjänster ska återbetala erhållen ersättning för aFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits:
  - a. vid avvikelse mellan tillgänglig kapacitet under driftskedet och upphandlad kapacitet
  - b. vid avvikelse mellan begärd aktivering och utförd reglering.
- 20 Om avvikelse uppkommer genomförs en återbetalning till Svenska kraftnät i samband med uppföljning i efterhand utifrån faktisk tillgänglig kapacitet och leverans under driftskedet. Avvikelsen prissätts till det fastställda balanskapacitetspriset i upphandlingen för motsvarande timme med ett påslag på 10 procent. Svenska kraftnät rapporterar genomförd korrigering till leverantör av balanstjänster.

*Rapportering av planer om aFRR-balanskapacitet*

- 21 Leverantör av balanstjänster ska till Svenska kraftnät senast kl. 16.00 dagen före leveransdagen och därefter vid varje förändring fram till 45 minuter innan leveranstimmens start rapportera planer för upphandlad aFRR-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde).



## **Artikel 15** **Regler, krav och tidsplaner för avrop av mFRR-balansenergi**

### *Budgivning*

- 1 Öppningstid för budgivning är dagen före leveransdagen (D-1) kl. 13.00.
- 2 Stängningstid för budgivning är 45 minuter innan leveransperiodens början.
- 3 Efter stängningstid för budgivning är buden bindande för nästkommande leveransperiod och kan inte uppdateras eller återtas.
- 4 Högsta volym för ett enskilt bud är 9 999 MW.
- 5 Bud om mFRR-balansenergi ska av leverantör av balanstjänster:
  - a. struktureras enligt artikel 11,
  - b. lämnas per mFRR-objekt,
  - c. lämnas separat för upp- och nedreglering,
  - d. lämnas per aktuell marknadstidsenhet.
- 6 Bud ska innehålla data och information om:
  - a. volym i MW (minst 1 MW per bud och kan därefter ökas i steg om 1 MW),
  - b. pris per MWh i euro (kan endast lämnas i steg om 0,01 EUR/MWh),
  - c. geografisk placering inom elområdet.
- 7 Högsta tillåtna pris för ett uppregeringsbud är 10 000 EUR/MWh.
- 8 Lägsta tillåtna pris för ett nedregleringsbud är -10 000 EUR/MWh.
- 9 Avropade bud prissätts enligt Artikel 27.
- 10 För att begränsa hur bud kan bli valda får leverantör av balanstjänster välja bland de attribut som Svenska kraftnät erbjuder. Svenska kraftnät ska åtminstone erbjuda de budattribut som definierats i enlighet med artikel 20 i förordning (EU) 2017/2195. Budattribut som erbjuds ska respektera prisreglerna i enlighet med artikel 27.

### *Aktivering av bud - Schemalagda aktiveringar av bud*

- 11 Bud om mFRR-balansenergi avropas vid balansregleringsbehov eller för hantering av systembegränsningar, exklusive hantering av intern överbelastning.
- 12 Schemalagda aktiveringar sker var 15:e minut under hela dygnet, där bud avropas elektroniskt 7,5 minuter innan leveransperioden börjar.



- 13 Om leverantören inte mottar en ny aktiveringssignal 7,5 minuter innan nästa leveransperiod ska deaktivering påbörjas.
- 14 Budkaraktistik avseende aktivering och deaktivering av mFRR balansenergi<sup>8</sup>
  - a. Leverantör av mFRR-balansenergi har en förberedelsetid på 2,5-7,5 minuter och ska därefter påbörja aktivering av budet.
  - b. Full aktivering ska uppnås senast 5 minuter efter leveransperiodens start.
  - c. Full aktiveringstid får maximalt uppgå till 12,5 minuter.
  - d. mFRR ska vara fullt aktiverad i 5-15 minuter för schemalagd aktivering och 5-30 minuter för direktaktivering.
  - e. Långsam rampning med symmetri kring övergången mellan två leveransperioder ska eftersträvas.
  - f. Deaktivering ska ske på motsvarande sätt som aktivering.

*Aktivering av bud - Direktaktivering av bud*

- 15 Direktaktivering avropas elektroniskt av Svenska kraftnät under innevarande leveransperiod.
- 16 Leverantör av mFRR balansenergi påbörjar aktiveringen vid avrop av det direktaktiverade budet.
- 17 Direktaktiveringar gäller för kvarvarande tid i innevarande leveransperiod och hela nästkommande leveransperiod.
- 18 Om leverantören inte mottar en ny aktiveringssignal 7,5 minuter innan slutet av nästkommande leveransperiod ska deaktivering påbörjas.

*Aktivering av bud - Aktivering av periodförskjutning*

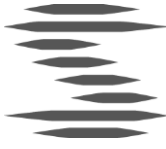
- 19 Periodförskjutning avropas elektroniskt av Svenska kraftnät 7,5 minuter innan leveransperiodens början i samband med schemalagd aktivering vid behov av reglering för strukturella obalanser.
- 20 Budet aktiveras under 5 minuter i början eller i slutet av leveransperioden.
- 21 Leverantören får fritt bestämma aktiveringsprofil så länge avtalad volym och effekt levereras i perioden.

*Krav på tillgänglighet*

- 22 Inlämnade bud ska vara tillgängliga för aktivering när de avropas.
- 23 Leverantör som inte kan tillhandahålla sina lämnade bud för mFRR balansenergi ska omgående meddela Svenska kraftnät detta.

---

<sup>8</sup> De tekniska karakteristikerna bestäms i förkvalificeringen.



- 24 För att säkerställa leverantörens tillgänglighet kommer Svenska kraftnät skicka ut tomma aktiveringssignaler (s.k. *heartbeat*-signaler) som leverantören ska svara på.
- 25 Leverantör av balanstjänster som fått bud avropade erhåller återrapportering 7,5 minuter innan leveransperioden börjar.

#### *Otillgängliga bud*

- 26 Bud kan göras otillgängliga av Svenska kraftnät:
  - a. när aktivering av budet skulle ge upphov till interna överbelastningar inom elområdet, eller
  - b. om budet är nödvändigt för hantering av interna överbelastningar
- 27 Information om varför bud markerats som otillgängliga måste publiceras så snart som möjligt men senast 60 minuter efter budets leveransperiod.

#### *Ogiltiga bud*

- 28 Felaktiga bud ska ogiltigförklaras.
- 29 Bud från en leverantör av balanstjänster som inte svarar på tomma aktiveringssignaler från Svenska kraftnät (s.k. *heartbeat*-signaler) ska ogiltigförklaras.
- 30 Bud för mFRR-objekt som innehåller ej förkvalificerade enheter eller grupper ska ogiltigförklaras.

### **Artikel 19 Tilldelning av bud på balansenergi**

- 1 Varje aktiverad volym FCR balansenergi tilldelas berörd(a) balansansvarig(a) part(er).
- 2 Varje aktiverad volym aFRR balansenergi tilldelas berörd(a) balansansvarig(a) part(er).
- 3 Varje aktiverad volym mFRR balansenergi tilldelas berörd(a) balansansvarig(a) part(er).

### **Artikel 20 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av FCR-balanstjänster**

- 1 Leverantör av balanstjänster ska i efterhand i samband med avräkningen lämna information<sup>9</sup> om:

---

<sup>9</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.



- a. Levererad energivolym per bud under berörda avräkningsperioder, uppdelat per berörd Balansansvarig part.
  - b. Tillgänglig kapacitet per FCR-objekt under berörda avräkningsperioder.
  - c. Tillgänglig kapacitet per FCR-objekt under berörda avräkningsperioder per enhet och/eller grupp.
- 2 Leverantör av balanstjänster ska spara specifika data<sup>10</sup> per avropat bud avseende:
- a. Levererad energivolym under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
  - b. Levererad energivolym under avräkningsperioden per anslutningspunkt.
- 3 Data enligt punkt 1 och 2 ska sparas för varje avräkningsperiod.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät vid begäran. Data får sparas på valfritt format men ska när den skickas till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3. Data ska sparas i minst 90 dagar.

#### **Artikel 21**

#### **Krav på data och information för att utvärdera leveransen av aFRR-balanstjänster**

- 1 Leverantör av balanstjänster ska i efterhand i samband med avräkningen lämna information<sup>11</sup> om:
- a. Levererad energivolym per avropat bud under berörda avräkningsperioder, uppdelat per berörd Balansansvarig part.
  - b. Tillgänglig kapacitet per aFRR-objekt under avräkningsperioden.
  - c. Aktiverad kapacitet per aFRR-objekt under avräkningsperioden.
  - d. Tillgänglig kapacitet per aFRR-objekt under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
  - e. Aktiverad kapacitet per aFRR-objekt under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
- 2 Leverantör av balanstjänster ska spara specifika data<sup>12</sup> per avropat bud avseende:

---

<sup>10</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.

<sup>11</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.

<sup>12</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.





- a. Levererad energivolym under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
  - b. Levererad energivolym under avräkningsperioden per anslutningspunkt.
- 3 Data enligt punkt 1 och 2 ska sparas för varje avräkningsperiod.
  - 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät vid begäran. Data får sparas på valfritt format men ska när den skickas till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3. Data ska sparas i minst 90 dagar.

### **Artikel 22**

#### **Krav på data och information för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster**

- 1 Leverantör av balanstjänster ska i efterhand i samband med avräkningen lämna information<sup>13</sup> om:
  - a. Levererad energivolym per avropat bud under berörda avräkningsperioder, uppdelat per berörd Balansansvarig part.
  - b. Tillgänglig kapacitet per mFRR-objekt under avräkningsperioden.
  - c. Aktiverad kapacitet per mFRR-objekt under avräkningsperioden.
  - d. Tillgänglig kapacitet per mFRR-objekt under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
  - e. Aktiverad kapacitet per mFRR-objekt under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
- 2 Leverantör av balanstjänster ska spara specifika data<sup>14</sup> per avropat bud avseende:
  - a. Levererad energivolym under avräkningsperioden per enhet och/eller grupp.
  - b. Levererad energivolym under avräkningsperioden per anslutningspunkt.
- 3 Data enligt punkt 1 och 2 ska sparas för varje avräkningsperiod.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät vid begäran. Data får sparas på valfritt format men ska när den skickas

<sup>13</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.

<sup>14</sup> Information lämnas i enlighet med vad som godkänts i förkvalificeringen för berörda enheter och/eller grupper.



till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3. Data ska sparas i minst 90 dagar.

#### **Artikel 24**

##### **Avräkning av leverantör av balanstjänster**

- 1 Svenska kraftnät fastställer leverantör av balanstjänsters aktiverade volym balansenergi i enlighet med artikel 25.1, 26.1 och 27.1 för varje avräkningsperiod för obalans, för alla områden för obalans och i varje riktning.
- 2 Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och skyndsamt påtala eventuella felaktiga värden för återrapporterad aktiverad volym FCR, återrapporterad aktiverad volym aFRR och återrapporterad aktiverad volym mFRR enligt artikel 25.1, 26.1 och 27.1. Eventuella felaktiga värden ska påtalas till Svenska kraftnät senast 12 dagar efter återrapporterad aktiverad volym.
- 3 Fullgörandet av leverantör av balanstjänsters åtagande avräknas per balanstjänst och produkt för varje total leveransperiod och för alla områden för obalans.
- 4 Fullgörandet av leverantör av balanstjänsters åtagande motsvarar aktiverad volym balansenergi jämfört med avropad volym balansenergi, i procent.

#### **Artikel 25**

##### **Fastställande av aktiverad volym och prissättning av FCR-balansenergi**

- 1 Fastställande av aktiverad volym FCR-balansenergi utgörs av levererad energivolym enligt artikel 20.1 (a).
- 2 FCR-N-balansenergi som har nyttjats för uppreglering prissätts med uppregleringspris.
- 3 FCR-N-balansenergi som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspris.
- 4 FCR-D upp-balansenergi ersätts inte.
- 5 FCR-D ned-balansenergi ersätts inte.

#### **Artikel 26**

##### **Fastställande av aktiverad volym och prissättning av aFRR-balansenergi**

- 1 Fastställande av aktiverad volym aFRR-balansenergi utgörs av levererad energivolym enligt artikel 21.1 (a). Aktiverad volym balansenergi fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger inmatning och negativt tecken anger utmatning.



- 2 aFRR-balansenergi som har nyttjats för uppreglering prissätts med uppregleringspris.
- 3 aFRR-balansenergi som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspris.

### **Artikel 27** **Fastställande av aktiverad volym och prissättning av mFRR-balansenergi**

- 1 Fastställande av aktiverad volym mFRR-balansenergi utgörs av levererad energivolym enligt artikel 22.1 (a). Avropad volym balansenergi fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger uppreglering och negativt tecken anger nedreglering.
- 2 mFRR-balansenergi prissätts enligt nedan:
  - a. separat för upp- respektive nedreglering
  - b. per elområde, men är lika i de elområden där marknaden för mFRR-balansenergi inte delats upp till följd av överföringsbegränsningar under aktuell marknadstidsenhet och om inga direktaktiveringar gjorts i något elområde.
  - c. per 60 minuter.
  - d. till marginalpris av de bud som aktiverats för system- och balansregleringsbehov, förutom aktiveringar i enlighet med punkterna 3 och 4, enligt prisordning för:
    - i. schemalagda aktiveringar under innevarande leveransperiod;
    - ii. direktaktiveringar under innevarande leveransperiod;
    - iii. direktaktiveringar från föregående leveransperiod;
  - e. mFRR-balansenergi som direktaktiverats för hantering av intern överbelastning prissätts med budpris.
  - f. mFRR-balansenergi som aktiverats som periodförskjutning prissätts med det marginalpris som är mest förmånligt för leverantör av balanstjänst av:
    - i. upp- respektive nedregleringspris i berörda marknadstidsenheter, eller
    - ii. budpris med tillägg på 3 EUR/MWh.

### **Artikel 28** **Betalning för balansenergi**

För varje leveransperiod ersätts leverantör av balanstjänster för balansenergienligt nedan.



- 1 Leverantör av balanstjänster ersätts av Svenska kraftnät när:
  - a. leverantören av balanstjänster har en positiv aktiverad volym och priset är positivt.
  - b. leverantören av balanstjänster har en negativ aktiverad volym och priset är negativt.
- 2 Svenska kraftnät ersätts av leverantör av balanstjänster när:
  - a. leverantören av balanstjänster har en negativ aktiverad volym och priset är positivt.
  - b. leverantören av balanstjänster har en positiv aktiverad volym och priset är negativt.
- 3 Svenska kraftnät lämnar full ersättning enligt avropad volym balansenergi till leverantör av balanstjänster. Baserat på fullgörandet enligt artikel 24 genomförs ett procentuellt avdrag på ersättning till leverantör av balanstjänster enligt följande:
  - a. Avdrag på ersättning till leverantör av balanstjänster uteblir då:
    - i. fullgörandet vid underleverans överstiger den gränsvå för acceptabel leverans. Gränsvå<sup>15</sup> sätts inom intervallet 95-100%.
    - ii. fullgörandet vid överleverans understiger den gränsvå för acceptabel leverans. Gränsvå<sup>16</sup> sätts inom intervallet 110-120%.
  - b. Avdrag på ersättning till leverantör av balanstjänster görs omvänt proportionellt gentemot fullgörandet utanför gränsvå för acceptabel leverans.
    - i. Avdragets storlek kan som högst motsvara storleken på full ersättning enligt avropad volym.

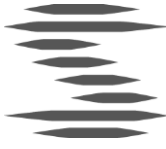
### **Artikel 29** **Slutförandet av avräkningen**

- 1 Preliminär avräkning av leverantör av balanstjänster sker dagen efter leveransdag.
- 2 Slutlig avräkning av leverantör av balanstjänster sker 13 dagar efter leveransdag.
- 3 Fakturering av leverantör av balanstjänster sker per vecka. Beroende på utfallet av avräkningen utfärdas antingen en debet- eller en kreditfaktura.

---

<sup>15</sup> Exakt nivå för acceptabel leverans sätts i avtal mellan Svenska kraftnät och leverantör av balanstjänster.

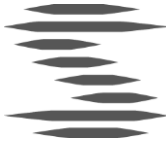
<sup>16</sup> Exakt nivå för acceptabel leverans sätts i avtal mellan Svenska kraftnät och leverantör av balanstjänster.



- 4 Fakturering av leverantör av balanstjänster sker första arbetsdagen efter att samtliga leveransdagar i veckan slutavräknats.

### **Artikel 30** **Konsekvenser vid avtalsbrott**

- 1 En leverantör av balanstjänsters brott mot villkoren för leverantörer av balanstjänster kommer, i och med implementeringen av dessa villkor i avtalen med leverantörer av balanstjänster, att kunna medföra avtalsrättsliga konsekvenser i form av skadestånd, samt vid väsentliga brott, dessutom avstängning från att lämna bud på balanstjänster under en begränsad tid eller hävning av avtalet. Skadestånd för Svenska kraftnäts indirekta skador kommer dock endast kunna utgå om skadan orsakats genom leverantören av balanstjänsters grova vårdslöshet eller uppsåt.
- 2 En leverantör av balanstjänster kommer vara fri från ansvar om brottet mot villkoren beror på en force majeure-situation som leverantören av balanstjänster inte skäligen kunnat förutse och vars följder leverantören inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Som förutsättning för sådan ansvarsfrihet kommer dock gälla att leverantören av balanstjänster utan oskäligt uppehåll ska ha underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfrihet.



## **AVDELNING 3 VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER**

### **Artikel 31 Definition av balansansvar**

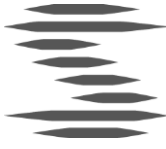
Balansansvar innebär ett ansvar att i realtid inom ett elområde sträva efter balans, sammantaget för de uttags- eller inmatningspunkter balansansvarig part ansvarar för inom elområdet, och som en följd därav svara ekonomiskt för obalanser.

### **Artikel 32 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, i enlighet med dessa villkor, utförs av Svenska kraftnät eller den part som är utsedd att utföra avräkningen.

### **Artikel 33 Krav för att bli en balansansvarig part**

- 1 En ansökan om att bli balansansvarig part ska lämnas till Svenska kraftnät.
- 2 Ansökan ska bestå av följande:
  - a. Uppgifter om den sökande:
    - i. information om det sökande företaget,
    - ii. kontaktperson och kontaktuppgifter, samt
    - iii. fakturerings- och bankuppgifter.
  - b. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande elektronisk kommunikation med Svenska kraftnät som återfinns i artikel 3.
  - c. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande avräkning och som återfinns i artikel 38.
  - d. Registreringsbevis från Bolagsverket eller motsvarande i annat EU-medlemsland som inte är äldre än två månader.
- 3 Den sökande ska ställa säkerhet. En riskbedömning görs för att fastställa den initiala storleken på säkerheten som ska krävas av den sökande. Lägsta säkerhetsbelopp för en ny balansansvarig part är 40 000 euro vilket ska deponeras innan någon handel kan äga rum.



Uppfylls kraven i punkt 2 och 3 i denna artikel har den sökande rätt att ingå avtal om balansansvar med Svenska kraftnät.

#### **Artikel 34** **Regler och villkor för strukturering**

Balansansvarig part ska tillhandahålla strukturinformation enligt följande:

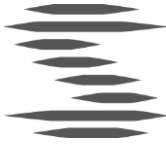
- 1 Vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende produktion samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller,
- 2 vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende förbrukning samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller,
- 3 vilka kraftproduktionsmoduler som ska anvisas till respektive reglerobjekt som balansansvarig part ansvarar för, samt
- 4 interna kommersiella handelsplaner för de elhandelsföretag som balansansvarig part ansvarar för.

#### **Artikel 35** **Krav på data och information till systemansvarige för överföringssystem för att beräkna obalanser**

Balansansvarig part ska rapportera interna kommersiella handelsplaner mellan elhandelsföretag för de elhandelsföretag som balansansvarig part har åtagit sig balansansvaret för.

#### **Artikel 36** **Regler för ändring av planer före och efter stängningstiden för intradagsmarknaden**

- 1 Balansansvarig part får före stängningstid för intradagsmarknaden:
  - a. ändra sina externa kommersiella handelsplaner via handel på dagen före och intradagsmarknaden.
  - b. ändra sina interna kommersiella handelsplaner via handel med annan balansansvarig part inom elområdet.
- 2 Balansansvarig part får efter stängningstid för intradagsmarknaden:
  - a. inte ändra sina externa kommersiella handelsplaner.
  - b. ändra sina interna kommersiella handelsplaner inom 15 minuter.



### **Artikel 37**

#### **Område för obalans och område för obalanspris**

Området för obalans och området för obalanspris avgränsas till samma område som elområde. Elområdet omfattar de nätavräkningsområden som elektriskt är sammankopplade inom elområdet.

### **Artikel 38**

#### **Avräkning av balansansvarig part**

##### *Beräkning av volym för avräkning*

- 1 För varje balansansvarig part, för varje avräkningsperiod för obalanser och för varje område för obalans beräknas:
  - a. den tilldelade volymen,
  - b. den slutliga positionen,
  - c. obalansjusteringen, samt
  - d. obalansen.
- 2 Tilldelad volym för balansansvarig part beräknas som summan av:
  - a. uppmätt energi på produktion och förbrukning som är anslutna till överföringssystemet och som är registrerade med en upplösning motsvarande avräkningsperioden,
  - b. uppmätt energi på produktion och förbrukning som är anslutna till distributionssystemet och som är registrerade med en upplösning motsvarande avräkningsperioden,
  - c. avräknad energi på förbrukning och produktion som inte är registrerad med en upplösning som motsvarar avräkningsperioden,
  - d. avräknad energi per nätavräkningsområde som utgör en korrektion för punkt a, b och c i denna artikel.
  - e. uppmätt energi baserad på balansansvarigs preliminära andel av förbrukningsprofilen.
- 3 Slutlig position beräknas som summan av balansansvarig parts externa och interna kommersiella handelsplaner<sup>17</sup>.
- 4 Obalansjustering för balansansvarig part beräknas som summan av all aktiverad volym balansenergi som fastställts i enlighet med artikel 25, 26 samt 27 inom ett givet område för obalans som har tilldelats balansansvarig part i enlighet med artikel 19.

---

<sup>17</sup> De interna kommersiella handelsplanerna utgörs av bilateral handel medan de externa kommersiella handelsplanerna utgörs av handel på dagen-före och intradagsmarknaderna.





- 5 Balansansvarig parts obalans beräknas som skillnaden mellan;
  - a. tilldelad volym enligt punkt 2 i denna artikel, och
  - b. slutlig position enligt punkt 3 i denna artikel, inklusive eventuell obalansjustering enligt punkt 4 i denna artikel.

*Prissättning och fastställande av dominerande riktning*

- 6 Balansansvarig parts obalans prissätts med ett obalanspris vilket är lika till tecken och storlek för såväl negativa som positiva obalanser.
- 7 För varje avräkningsperiod fastställs en dominerande riktning per elområde utifrån balanseringsskäl och systembegränsningsskäl, exklusive hantering av intern överbelastning, aktiverad volym mFRR-balansenergi:
  - a. när elområdet inte har samma pris på aktiverad mFRR-balansenergi som angränsande elområden fastställs dominerande riktning utifrån aktiverad volym mFRR-balansenergi inom elområdet;
  - b. när elområdet har samma pris på aktiverad mFRR-balansenergi som ett eller flera angränsande elområden fastställs dominerande riktning utifrån aktiverad volym mFRR-balansenergi i dessa elområden;
  - c. vid positiv nettosumma av aktiverad mFRR fastställs dominerande riktning till upp;
  - d. vid negativ nettosumma av aktiverad mFRR fastställs dominerande riktning till ned;
  - e. vid varken positiv eller negativ nettosumma fastställs dominerande riktning till neutral, vilket indikerar ett område för obalanspris i balans.

*Beräkning av obalanspriset*

- 8 För varje avräkningsperiod fastställs obalanspriset enligt följande:
  - a. då dominerande riktning är upp, till uppregleringspris;
  - b. då dominerande riktning är ned, till nedregleringspris;
  - c. då dominerande riktning är neutral, till balansgrundpris som beräknas i enlighet med artikel 41.
- 9 Under perioden 16 november till 15 mars, om risk finns att balansresurserna kommer att uttömmas och Effektreserven är tillgänglig, kommer Svenska kraftnät att aktivera Effektreserven. I de fall Effektreserven nyttjas för Balansreglering sätts obalanspriset till det högsta av:
  - a. värdet av förlorad last (VoLL) eller
  - b. ett värde av en euro högre än den tekniska prisgränsen på intradagsmarknaden.



- 10 Då kraftsystemet befinner sig i något av systemdrifttillstånden nätsammanbrott och återuppbyggnad används senaste balansgrundpris vid prissättning av obalans.

#### *Betalning för obalans*

- 11 För varje avräkningsperiod sker betalning för balansansvarig parts obalans enligt nedan:
  - a. Svenska kraftnät betalar balansansvarig part när:
    - i. denne har en positiv obalans och obalanspriset är positivt.
    - ii. denne har en negativ obalans och obalanspriset är negativt.
  - b. Balansansvarig part betalar Svenska kraftnät när:
    - i. denne har en negativ obalans och obalanspriset är positivt.
    - ii. denne har en positiv obalans och obalanspriset är negativt.

### **Artikel 39**

#### **Värdet av den aktivering av balansenergi från frekvensåterställningsreserver som undvikits**

- 1 Värdet av den aktivering av balansenergi från frekvensåterställningsreserver som undvikits (VoAA) beräknas för varje avräkningsperiod då dominerande riktning fastställs till neutral i enlighet med artikel 38.7(c).
- 2 VoAA beräknas som ett genomsnitt av tillgängligt bud om mFRR-balansenergi med lägst pris för uppreglering samt tillgängligt bud om mFRR balansenergi för nedreglering med högst pris i ett område där marknaden för mFRR balansenergi inte har delats upp till följd av överföringsbegränsningar under aktuell marknadstidsenhet.

### **Artikel 40**

#### **Regler för beräkning och tillämpning av en incitamentskomponent**

- 1 Incitamentskomponenten beräknas som skillnaden mellan dagen före priset och VoAA för varje avräkningsperiod då dominerande riktning fastställs till neutral.
- 2 Incitamentskomponenten<sup>18</sup> tillämpas för att säkerställa att obalanspriset är detsamma som dagen före-marknadspriset för elområdet.

---

<sup>18</sup> I enlighet med ISH, artiklarna 9(1), 9(2) och 9(6)(b)



#### **Artikel 41**

### **Regler för beräkning och tillämpning av balansgrundpris**

Balansgrundpris beräknas som summan av VoAA fastställd i enlighet med artikel 39 samt incitamentskomponenten fastställd i enlighet med artikel 41.

#### **Artikel 42**

### **Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar**

- 1 Obalans som uppkommer i samband med produktionsförflyttning ska obalansjusteras. Därmed uppstår inga finansiella transaktioner med anledning av obalanser mellan Svenska kraftnät och balansansvarig part till följd av en produktionsförflyttning.
- 2 Obalans som uppkommer i samband med från Svenska kraftnät begärd ändring av tidpunkt för start respektive stopp, så kallad periodförskjutning, ska obalansjusteras. Därmed uppstår inga finansiella transaktioner med anledning av obalanser mellan Svenska kraftnät och balansansvarig part till följd av en periodförskjutning.

#### **Artikel 43**

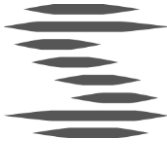
### **Slutförandet av avräkningen**

- 1 Preliminär avräkning av balansansvarig part sker och rapporteras dagen efter leveransdag.
- 2 Slutlig avräkning av balansansvarig part sker och rapporteras 13 dagar efter leveransdag.
- 3 Balansansvarig part ska kontrollera resultat från preliminär och slutlig avräkning snarast efter att informationen erhållits. Underrättelse till den som utför balansavräkningen om eventuella fel som kan föranleda en omräkning av obalansen ska ske senast samma vecka som fakturering skett.
- 4 Balansavräkning faktureras balansansvarig part per vecka. Beroende på utfallet av balansavräkningen utfärdas antingen en debet- eller en kreditfaktura.
- 5 Fakturering av balansansvarig part sker första arbetsdagen efter att samtliga leveransdagar i veckan slutavräknats.

#### **Artikel 44**

### **Konsekvenser vid villkorsbrott**

- 1 En balansansvarig parts brott mot villkoren för balansansvariga parter kommer, i och med implementeringen av dessa villkor i de framtida avtalen med balansansvariga parter, att kunna medföra avtalsrättsliga konsekvenser i form



av skadestånd, samt vid väsentliga brott, dessutom vite om 100 000 kronor och hävning av avtalet.

Vite kommer inte att utgå vid väsentliga avtalsbrott i form av betalningsdröjsmål.

Hävning till följd av missbruk av balanstjänsten kommer inte att ske utan att balansansvarig part givits tillfälle att yttra sig.

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, systematiskt eller kontinuerligt ha stor obalans som inte hjälper elkraftssystemet i balans.

- 2 Skadestånd för Svenska kraftnäts indirekta skador kommer endast kunna utgå om skadan orsakats genom balansansvarig parts grova vårdslöshet eller uppsåt.
- 3 En balansansvarig part kommer vara fri från ansvar om brottet mot villkoren beror på en force majeure-situation som balansansvarig part inte skäligen kunnat förutse och vars följder balansansvarig part inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Som förutsättning för sådan ansvarsfrihet kommer dock gälla att balansansvarig part utan oskäligt uppehåll ska ha underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfrihet.