

2022-09-02

2018/1008

VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER OCH LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER

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



Innehållsförteckning

<i>Innehållsförteckning</i>	2
Med beaktande av följande skäl,	4
<i>AVDELNING 1 ALLMÄNNA BESTÄMMELSER</i>	7
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
<i>AVDELNING 2 VILLKOR FÖR LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER</i>	11
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.....	13
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	24
Artikel 20 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av FCR-balanstjänster.....	24
Artikel 21 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av aFRR-balanstjänster	25
Artikel 22 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster	26



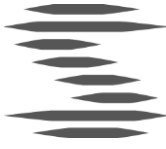
Artikel 24	Avräkning av leverantör av balanstjänster	26
Artikel 25	Fastställande av aktiverad volym och prissättning av FCR-balansenergi	27
Artikel 26	Fastställande av aktiverad volym och prissättning av aFRR-balansenergi	27
Artikel 27	Fastställande av aktiverad volym och prissättning av mFRR-balansenergi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



Affärsverket svenska kraftnät,

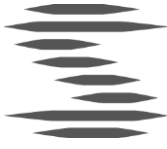
Med beaktande av följande skäl,

- (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 (nedan "förordning 2019/943").
- (3) Syftet med förordningen 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 2017/1485¹ 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.

¹ 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 Dessa bestämmelser är de villkor för balansering som Svenska kraftnät får tillämpa för de aktörer på den gemensamma inre marknaden för el som ska vara balansansvariga parter respektive leverantörer av balanstjänster i Sverige (nedan kallade Aktörerna) i enlighet med artikel 18 i förordning 2017/2195 avseende stödtjänsterna FCR, aFRR och mFRR.
- 2 Dessa villkor kommer att inkorporeras i Svenska kraftnäts avtal med aktörerna i punkten 1.

Artikel 2 Tidsplan

Implementeringen av dessa villkor kommer att ske i avtal mellan Svenska kraftnät och leverantörer av balanstjänster respektive balansansvariga parter och får införas och ske stegvis. Avtalen ska offentliggöras senast en månad före ikraftträdandet av villkoren i avtalet. Dessa villkor ska vara implementerade och ha trätt i kraft senast tolv (12) månader efter Energimarknadsinspektionens godkännande.

Artikel 3 Elektronisk kommunikation

Aktörens rapportering, underrättelser och bud till Svenska kraftnät enligt dessa villkor ska ske i det meddelandeformat Svenska kraftnät anvisar.

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 ska inte offentliggöra information om erbjudna priser och volymer i enskilda bud som aktörerna lämnar 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) 2017/2195², artikel 3 i förordning (EU) 2017/1485³, artikel 2 i förordning (EU) 2016/631⁴, artikel 2 i förordning (EU) 2016/1388⁵, artikel 1 i förordning (EU) 2015/1222⁶, artikel 3 i förordning (EU) 2017/2196⁷ samt artikel 2 i förordning 2019/943⁸.
- 2 Dessutom gäller i villkoren följande definitioner:
 - a. aFRR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla aFRR. Ett aFRR-objekt kan bestå av enheter och/eller grupper med olika balansansvariga parter.
 - b. Balansgrundpris: obalanspris då dominerande riktning är neutral.
 - c. FCR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla FCR. Ett FCR-objekt kan bestå av enheter och/eller grupper med olika balansansvariga parter.
 - d. Förbrukningsprofil: den totala mängd el som registreras per 15 minuter inom ett Schablonberäkningsområde, med avdrag för sådan förbrukning, produktion och utbyte med angränsande Nätavräkningsområden, som avräknas efter 15-minutersregistrerandemätning och rapportering.
 - e. mFRR-objekt: ett samlingsnamn för den struktur av enheter och/eller grupper vilka kan tillhandahålla mFRR. Ett mFRR-objekt kan bestå av enheter och/eller grupper med olika balansansvariga parter.

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

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

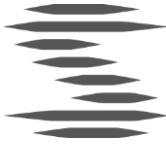
⁴ Kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer

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

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

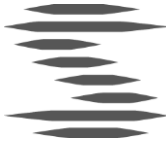
⁷ Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet

⁸ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el



- f. Nedreglering: minskad produktion och/eller ökad förbrukning.
 - g. 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.
 - h. 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 balansavräkningen för att aggregera och rapportera mätvärden per elhandelsföretag och balansansvarig part samt för att särskilja respektive elnätsföretags nätförluster.
 - i. Produktionsförflyttning: omplanering av produktion vid kvartsskifte.
 - j. Sökande: juridisk person som ansöker om att få bli leverantör av balans-tjänster eller balansansvarig part.
 - k. Uppreglering: ökad produktion och/eller minskad förbrukning.
 - l. 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 systembegränsningar⁹, 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,

⁹ Definieras i enlighet med den av Acer godkända metoden Methodology for classifying the activation purposes of balancing energy bids in accordance with Article 29(3) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (ACER Decision No 16/2020).



- b. rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av dessa villkor,
 - c. hänvisning till lagstiftning ska gälla vid varje tid gällande lagstiftning, inbegripet eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft, och
 - d. hänvisningar till ”artiklar” utan hänvisning till förordningsnummer 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 utgörs av följande moment:
 - a. En ansökan om att bli leverantör av balanstjänster med det innehåll som anges i punkt 2 ska lämnas till Svenska kraftnät.
 - b. Svenska kraftnät prövar den sökandes ansökan.
 - c. Innan den sökande får lämna bud avseende balanstjänster ska den sökande till Svenska kraftnät ha uppvisat dokumentation enligt punkt 3 och ställt 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. När den sökande godkännts som leverantör av balanstjänster ska den uppfylla sitt balansansvar genom att följa artikel 31.2 i dessa villkor.

- 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 24 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. Värdet på säkerheten ska motsvara 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 värdet på säkerheten ska beräknas och deponeras på av Svenska kraftnät angivet sätt.
- c. Efter att den sökande är kvalificerad enligt denna artikel ändras värdet på säkerheten om nettoskulden till 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 för att till Svenska kraftnät föreslå strukturering 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. Om 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 ske i åtminstone följande situationer:
 - a. När leverantör av balanstjänster blir ansvarig för den förkvalificerade enheten/gruppen.
 - b. När leverantör av balanstjänster inte längre är ansvarig för den förkvalificerade enheten/gruppen.
4. Utöver nämnda situationer i punkt 3 i denna artikel får även strukturering av förkvalificerade enheter och/eller grupper göras av leverantör av balanstjänster på eget initiativ .



Artikel 10a
Strukturering för att lämna FCR-bud

1. Om förkvalificerade enheter och/eller grupper ingår i ett bud avseende FCR ska dessa vara strukturerade i ett FCR-objekt.
2. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i ett FCR-objekt är att:
 - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper i FCR-objektet och
 - b. enheten och/eller gruppen vid tidpunkten 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. Om förkvalificerade enheter och/eller grupper ingår i ett bud avseende aFRR ska dessa vara strukturerade i ett aFRR-objekt.
4. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i ett aFRR-objekt är att:
 - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper i aFRR-objektet och
 - b. enheten och/eller gruppen vid tidpunkten 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. Om förkvalificerade enheter och/eller grupper ingår i ett bud avseende mFRR ska dessa vara strukturerade i ett mFRR-objekt.
2. En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i ett mFRR-objekt är att:
 - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper i mFRR-objektet och
 - b. enheten och/eller gruppen vid tidpunkten för budet tillhör samma leverantör av balanstjänster som övriga enheter och/eller grupper i mFRR-objektet.

Dessutom ska följande 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 vid respektive upphandling prissätts i enlighet med marginalprissättning.
- 3 Bud avseende FCR-balanskapacitet ska av leverantör av balanstjänster:
 - a. lämnas enligt artikel 3;
 - b. struktureras enligt artikel 10a;
 - c. lämnas per FCR-objekt;
 - d. lämnas per produkt, FCR-N, FCR-D upp respektive FCR-D ned;
 - e. lämnas symmetriskt för produkten FCR-N, dvs. med lika stor kapacitet för upp- och nedreglering;¹⁰
 - f. lämnas enbart för uppreglning gällande produkten FCR-D upp;
 - g. lämnas enbart för nedreglering gällande produkten FCR-D ned;
 - h. lämnas per marknadstidsenhet;

¹⁰ Ei har på Svenska kraftnäts ansökan den 22 oktober 2020 godkänt att Svenska kraftnät upphandlar balanskapacitet uppåt och nedåt gemensamt fram till och med den 31 december 2023. Se ärendenummer 2019-103272.



- i. lämnas i volymer om minst 0,1 MW per bud och kan ökas i steg om 0,1 MW.
- 4 Bud ska innehålla data och information om:
 - a. volym i MW,
 - b. pris per MW, i svenska kronor eller i euro, samt
 - c. lokalisering (elområde).
- 5 För blockbud gäller dessutom att leverans ska ske från samma FCR-objekt och omfatta samma volym för på varandra efterföljande marknadstidsenheter.
 - 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 förkvalificerad.
- 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 i upphandling enligt artikel 13.1 är kl. 00.00 sju dagar före leveransdagen (D-7) för leveransdagens samtliga timmar.
- 10 Stängningstid för att lämna bud i första upphandlingen enligt artikel 13.1 är kl. 00:30 D-1 för leveransdagens samtliga timmar.
- 11 Stängningstid för att lämna bud i andra upphandlingen enligt artikel 13.1 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 Leverantörer av balanstjänster underrättas elektroniskt om avropade respektive ej avropade bud:
 - a. senast kl. 06:30 D-1 för den första upphandlingen, respektive
 - 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 informerade om avropade och ej avropade bud enligt punkt 13.



- 15 Leverantör av balansjänster som inte tillhandahåller avtalad volym FCR-balanskapacitet ska:
- a. innan avtalad leveranstidpunkt har passerat, utan dröjsmål:
 - i. genomföra ett återköp enligt punkt 16, eller
 - ii. överföra sin skyldighet att tillhandahålla FCR-balanskapacitet till en annan leverantör av balansjänster enligt punkterna 18–22.
 - b. efter avtalad leveranstidpunkt har passerat:
 - i. krävas på återbetalning för FCR-balanskapacitet som inte tillhandahållits.

Återköp av FCR-balanskapacitet

- 16 Återköp av avtalad volym FCR-balanskapacitet kan ske av leverantören av balansjänster 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 enligt 16.b prissätts enligt punkt a eller b nedan beroende vid vilken tidpunkt återköpet sker.
- a. Återköp efter avslutad första upphandling och innan avslutad andra upphandling prissätts till det högsta av:
 - i. marginalpriset i första upphandlingen, eller
 - ii. marginalpriset i andra upphandlingen.
 - b. Återköp efter avslutad andra upphandling prissätts enligt nedan:
 - i. Om återköp innebär att mer FCR-balanskapacitet behövs s kontaktar Svenska kraftnät leverantör av balansjänster för särskild affär. Återköpet prissätts i dessa fall till det högsta av:
 - (1) marginalpriset i första upphandlingen,
 - (2) marginalpriset i andra upphandlingen eller,
 - (3) priset för den särskilda affären som Svenska kraftnät behöver genomföra med anledning av att leverantören av balansjänster 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 marginalpriset i första upphandlingen eller,
 - (2) marginalpriset i andra upphandlingen.



Överföring av skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet

- 18 Överföring av skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet kan ske både inom och mellan de svenska elområdena samt elområde DK2.
- 19 Överföring av skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet sker genom 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 skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet ska uppdatera inrapporterad planerad FCR-balanskapacitet enligt punkt 25 senast 45 minuter innan leveranstimmens start.
- 21 Leverantör av balanstjänster som avtalar om överföring av skyldigheter att tillhandahålla FCR-balanskapacitet ska anmäla överföringen till Svenska kraftnät enligt följande:
 - a. Ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster anmäler överföringen av skyldigheten att tillhandahålla FCR-balanskapacitet till Svenska kraftnät 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 skyldigheten att tillhandahålla FCR-balanskapacitet,
 - ii. vilken leverantör av balanstjänster som övertagit skyldigheten 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 gäller
- 22 Om information gällande överföringen inte inkommit enligt punkten 21 till Svenska kraftnät 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. Den mängd kapacitet som ska återbetalas beräknas som skillnaden mellan upphandlad FCR-balanskapacitet och faktiskt tillgänglig FCR-balanskapacitet under driftskedet.
- 24 Den volym FCR-balanskapacitet som ska återbetalas prissätts till det högsta av:
 - a. marginalpriset i första upphandlingen med ett påslag av 10 procent, eller
 - b. marginalpriset i andra upphandlingen med ett påslag av 10 procent.

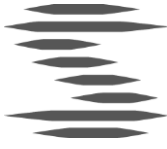
Rapportering av planer om FCR-balanskapacitet

- 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).

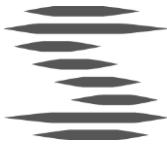
Artikel 14 **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av aFRR-balanskapacitet**

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. Budvolymerna om 50 MW eller mindre kan vara odelbara eller delbara i steg om 1 MW.
 - b. Budvolymerna 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 6 i denna artikel.
- 8 Erbjuden budvolym får inte överstiga total förkvalificerad .
- 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 i upphandlingen enligt artikel 14.1 är sju dagar före leveransdagen (D-7) kl. 00.00.
- 11 Stängningstid för att lämna bud i upphandlingen enligt artikel 14.1 är dagen före leveransdagen (D-1) kl 07.30.
- 12 Efter upphandlingens stängningstid är buden bindande och kan inte uppdateras eller återtas.
- 13 Leverantörer av balanstjänster underlämnas elektroniskt om avropade respektive ej avropade budsenast 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 enligt punkterna 15–19.
 - 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 skyldigheter att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet kan endast ske inom samma elområde.
- 16 Överföring av skyldigheter att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet sker genom 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 skyldigheter att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet ska anmäla överföringen till Svenska kraftnät enligt följande:
 - a. Ursprunglig avtalad leverantör av balanstjänster anmäler överföringen av skyldigheten att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet till Svenska kraftnät 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 skyldigheten att tillhandahålla 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 gäller.
- 18 Om information gällande överföringen inte inkommit enligt punkt 17 till Svenska kraftnät 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

- 20 Leverantör av balanstjänster ska återbetala erhållen ersättning för aFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits:
- vid avvikelse mellan tillgänglig kapacitet under driftskedet och upphandlad kapacitet,
 - vid avvikelse mellan begärd aktivering och utförd reglering.
- 21 Om avvikelse konstateras vid uppföljning av faktisk tillgänglig kapacitet och leverans under driftskedet ska leverantören av balanstjänster genomföra en återbetalning till Svenska kraftnät. Den avvikande volymen prissätts till det fastställda priset för aFRR balanskapacitet i upphandlingen för motsvarande timme med ett påslag på 10 procent. Svenska kraftnät rapporterar genomförd korrigerings till leverantör av balanstjänster.

Rapportering av planer om aFRR-balanskapacitet

- 22 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

- Öppningstid för budgivning är dagen före leveransdagen (D-1) kl. 13.00.
- Stängningstid för budgivning är 45 minuter innan leveransperiodens början.
- Efter stängningstid för budgivning är buden bindande för nästkommande leveransperiod och kan inte uppdateras eller återtas.
- Högsta volym för ett enskilt bud är 9 999 MW.
- Bud om mFRR-balansenergi ska av leverantör av balanstjänster:
 - struktureras enligt artikel 11,
 - lämnas per mFRR-objekt,
 - lämnas separat för upp- och nedreglering,
 - 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 uppregleringsbud är 10 000 EUR/MWh, om inte förutsättningarna i punkten 9 är uppfyllda.
- 8 Lägsta tillåtna pris för ett nedregleringsbud är -10 000 EUR/MWh, om inte förutsättningarna i punkten 9 är uppfyllda.
- 9 Om högsta tillåtna pris på intradagsmarknaden höjs över nuvarande nivå som är 9 999 EUR/MWh¹¹, ska det högsta tillåtna priset för ett uppregleringsbud enligt punkten 7 höjas med samma belopp. Lägsta tillåtna pris för ett nedregleringsbud enligt punkten 8 sänks samtidigt till det negativa värde som bibehåller symmetrin i de tekniska prisgränserna.
- 10 Avropade bud prissätts enligt Artikel 27.
- 11 För att begränsa hur bud kan bli valda får leverantör av balanstjänster välja bland de budattribut 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 vara förenliga med prisreglerna i enlighet med artikel 27.

Aktivering av bud - Schemalagda aktiveringar av bud

- 12 Bud avseende mFRR-balansenergi avropas av Svenska kraftnät antingen för balansregleringsbehov eller för hantering av systembegränsningar¹² exklusive hantering av intern överbelastning.
- 13 Schemalagda aktiveringar sker var 15:e minut under hela dygnet, där bud avropas elektroniskt 7,5 minuter innan leveransperioden börjar.
- 14 Om leverantören av balanstjänster inte mottar en ny aktiveringssignal 7,5 minuter innan nästa leveransperiod ska deaktivering påbörjas.

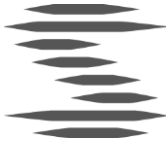
Aktivering av bud - Budkaraktistik

- 15 Budkaraktistik¹³ avseende aktivering och deaktivering av mFRR balansenergi
 - a. Leverantör av mFRR-balansenergi har en förberedelsestid på 2,5-7,5 minuter och ska därefter påbörja aktivering av budet.
 - b. Full aktivering ska uppnås senast 5 minuter efter leveransperiodens start.

¹¹ Fastställt i enlighet med artikel 54 förordning (EU) 2015/1222.

¹² Definieras i enlighet med den av Acer godkända metoden Methodology for classifying the activation purposes of balancing energy bids in accordance with Article 29(3) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (ACER Decision No 16/2020).

¹³ De tekniska karakteristikerna bestäms i förkvalificeringen.



- c. Full aktiveringstid får maximalt uppgå till 12,5 minuter.
- d. mFRR ska vara fullt aktiverad i 5-15 minuter för schemalagd aktivering och fullt aktiverad i 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

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

Aktivering av bud - Aktivering av periodförskjutning

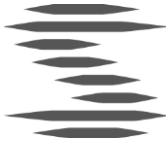
- 20 Periodförskjutning¹⁴ avropas elektroniskt av Svenska kraftnät 7,5 minuter innan leveransperiodens början i samband med schemalagd aktivering vid behov av reglering för strukturella obalanser.
- 21 Budet för periodförskjutning aktiveras under 5 minuter i början eller i slutet av leveransperioden.
- 22 Leverantören får fritt bestämma aktiveringsprofil så länge avtalad volym och effekt levereras i perioden.

Krav på tillgänglighet

- 23 Inlämnade bud ska vara tillgängliga för aktivering när de avropas.
- 24 Leverantör som inte kan tillhandahålla sina lämnade bud för mFRR balansenergi ska omgående meddela Svenska kraftnät detta.
- 25 För att säkerställa leverantörens tillgänglighet skickar Svenska kraftnät ut tomma aktiveringssignaler (s.k. *heartbeat*-signaler) som leverantören av balanstjänster ska svara på.
- 26 Leverantör av balanstjänster som fått bud avropade erhåller återrapportering 7,5 minuter innan leveransperioden börjar.

Otillgängliga bud

¹⁴ Periodförskjutning innebär en ändring av tidpunkten för start respektive stopp avseende aktivering.



- 27 Bud kan göras otillgängliga av Svenska kraftnät:
- a. omaktivering av budet skulle ge upphov till interna överbelastningar inom elområdet, eller
 - b. om budet är nödvändigt för hantering av interna överbelastningar
- 28 Information om varför bud gjorts otillgängliga måste offentliggöras så snart som möjligt men senast 30 minuter efter budets leveransperiod.

Ogiltiga bud

- 29 Felaktiga bud ska ogiltigförklaras.
- 30 Bud från en leverantör av balans tjänster som inte svarar på tomma aktiverings-signaler från Svenska kraftnät (s.k. *heartbeat*-signaler) ska ogiltigförklaras.
- 31 Bud avseende 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-balans tjänster

- 1 Leverantör av balans tjänster ska i efterhand i samband med avräkningen lämna information till Svenska kraftnät om:
 - 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 balans tjänster ska spara specifika data 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 i minst 90 dagar för varje avräkningsperiod.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät på begäran. Data får sparas i valfritt format men ska när den skickas till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3.

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 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 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 i minst 90 dagar för varje avräkningsperiod.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät på begäran. Data får sparas i valfritt format men ska när den skickas



till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3.

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 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 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 i minst 90 dagar för varje avräkningsperiod.
- 4 Leverantör av balanstjänster ska tillhandahålla data enligt punkt 2 till Svenska kraftnät på begäran. Data får sparas i valfritt format men ska när den skickas till Svenska kraftnät följa av Svenska kraftnät specificerat dataformat i enlighet med artikel 3.

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. Leverantören av balanstjänster ska påtala eventuella felaktiga värden 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 15 minuter;
 - d. till marginalpris. Vid beräkning av marginalpris ska Svenska kraftnät utgå från de bud som aktiverats för system- och balansregleringsbehov. Bud som aktiverats för sådana syften som anges i punkterna 3 och 4 ska inte ingå. Prisordning för buden följer av i, ii och iii:
 - i. schemalagda aktiveringar under innevarande leveransperiod,
 - ii. direktaktiveringar under innevarande leveransperiod och
 - iii. direktaktiveringar från föregående leveransperiod.
- 3 mFRR-balansenergi som direktaktiverats för hantering av intern överbelastning prissätts:
 - a. för uppreglering, till det högsta av:
 - i. det direktaktiverade budet som aktiverats för hantering av intern överbelastning, eller
 - ii. marginalpris av de bud som aktiverats för system- och balanseringsbehov enligt prisordning för:
 - (1) schemalagda aktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.i;
 - (2) direktaktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.ii;
 - (3) direktaktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.iii.
 - b. för nedreglering, till det lägsta av:
 - i. det direktaktiverade budet som aktiverats för hantering av intern överbelastning, eller



- ii. marginalpris av de bud som aktiverats för system- och balanseringsbehov enligt prisordning för:
 - (1) schemalagda aktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.i;
 - (2) direktaktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.ii;
 - (3) direktaktiveringar under innevarande leveransperiod enligt punkt 2.d.iii.
- 4 mFRR-balansenergi som aktiverats för periodförskjutning prissätts med det marginalpris som är mest förmånligt för leverantör av balanstjänst av: upp- respektive nedregleringspris i berörda marknadstidsenheter, eller
 - ii. budpriset med tillägg på 3 EUR/MWh.

Artikel 28 **Betalning för balansenergi**

För varje leveransperiod ersätts leverantören av balanstjänster respektive Svenska kraftnät för balansenergi enligt nedan.

- 1 Leverantören 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 leverantören 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. Gränsvå¹⁵ sätts inom intervallet 95-100 procent .

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



- ii. fullgörandet vid överleverans understiger den gränsvå för acceptabel leverans. Gränsvå¹⁶ sätts inom intervallet 110-120 procent.
- 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.
- 4 Fakturering enligt punkten 3 för en leverantör av balanstjänster sker första arbetsdagen efter att samtliga leveransdagar i veckan slutavräknats enligt punkten 2.

Artikel 30 **Konsekvenser vid överträdelse av avtalsvillkor – Skadestånd, avstängning och hävning av avtal**

- 1 Om Svenska kraftnät anser att en leverantör av balanstjänster överträtt villkor i avtal med leverantören av balanstjänster som följer av artiklarna 8-30 ska Svenska kraftnät underrätta leverantören av balanstjänster om detta. Leverantören av balanstjänster ska medges skälig tid att yttra sig över underrättelsen. Svenska kraftnät får i avtal med leverantören av balanstjänster tillämpa avtalsrättsliga sanktioner vid överträdelser av dessa villkor.
- 2 Skadestånd får utgå om leverantören av balanstjänster överträtt ett eller flera villkor med uppsåt eller av oaktsamhet. Skadestånd för indirekt skada får dock bara utgå om skadan vållats genom att leverantören av balanstjänster överträtt ett eller flera villkor genom grov vårdslöshet eller uppsåt. Vid väsentliga överträdelser av villkoren får Svenska kraftnät stänga av leverantören av balanstjänster från att lämna bud på balanstjänster under en begränsad tid. Svenska kraftnät får även vid väsentliga överträdelser av dessa villkor häva avtalet.
- 3 En leverantör av balanstjänster är fri från ansvar om överträdelsen av villkoret eller villkoren beror på en situation som leverantören av balanstjänster inte

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



skäligen kunnat förutse och vars följder leverantören inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Enförutsättning för ansvarsfrihet är att leverantören av balansjänster utan oskäligt uppehåll har underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfriheten.

AVDELNING 3 VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER

Artikel 31 Definition av balansansvar

Balansansvar innebär att:

- 1 Balansansvarig part i realtid inom ett elområde ska sträva efter balans, eller hjälpa elkraftssystemet att bli balanserat, sammantaget för de uttags- eller inmatningspunkter balansansvarig part ansvarar för inom elområdet och svara ekonomiskt för obalanser.
- 2 Leverantör av balansjänster i realtid ska sträva efter att leverera enligt av Svenska kraftnät avropat bud och svara ekonomiskt för under- och överleveranser.

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 en ekonomisk säkerhet till Svenska kraftnät. En individuell riskbedömning genomförs av Svenska kraftnät och därefter fastställer Svenska kraftnät det initiala värdet 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 får ske.

När den sökande uppfyller 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 till Svenska kraftnät tillhandahålla strukturinformation enligt följande:

- 1 Vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende produktion samt i vilka nätavräkningsområden ansvaret gäller,
- 2 vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende förbrukning samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller, samt
- 3 de interna kommersiella handelsplaner¹⁷ 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 till Svenska kraftnät 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 stängningstiden för intradagsmarknaden:

¹⁷ De interna kommersiella handelsplanerna utgörs av bilateral handel.



- a. ändra sina externa kommersiella handelsplaner¹⁸ via handel på dagen före- och intradagmarknaden.
 - b. ändra sina interna kommersiella handelsplaner via handel med annan balansansvarig part inom elområdet.
- 2 Balansansvarig part får efter stängningstid för intradagmarknaden:
- a. inte ändra sina externa kommersiella handelsplaner, och
 - b. senast 15 minuter efter stängningstid för intradagsmarknaden ändra sina interna kommersiella handelsplaner.

Artikel 37 **Område för obalans och område för obalanspris**

Området för obalans och området för obalanspris avgränsas till samma område som elområdet. 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 enligt punkten 2,
 - b. den slutliga positionen enligt punkten 3,
 - c. obalansjusteringen enligt punkten 4, samt
 - d. obalansen.
- 2 Den tilldelade volymen för respektive balansansvarig part beräknas som summan av:
 - a. uppmätt energi frånproduktion och förbrukning som är anslutna till överföringssystemet och som är registrerade med en tidsupplösning motsvarande avräkningsperioden,
 - b. uppmätt energi från produktion och förbrukning som är anslutna till distributionssystemet och som är registrerade med en tidsupplösning motsvarande avräkningsperioden,
 - c. avräknad energi från förbrukning och produktion som inte är registrerad med en tidsupplösning som motsvarar avräkningsperioden,

¹⁸ De externa kommersiella handelsplanerna utgörs av handel på dagen-före och intradagsmarknaderna.



- d. avräknad energi per nätavräkningsområde som utgör en korrigeringspunkt a, b och c i denna artikel och
 - e. uppmätt energi baserad på balansansvarigs preliminära andel av förbrukningsprofilen.
- 3 Den slutliga positionen beräknas som summan av respektive balansansvarig parts externa och interna kommersiella handelsplaner¹⁹.
 - 4 Obalansjusteringen för respektive 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.
 - 5 Obalansen för respektive balansansvarig part 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.

Beräkning av obalanspriset för en avräkningsperiod

¹⁹ De interna kommersiella handelsplanerna utgörs av bilateral handel medan de externa kommersiella handelsplanerna utgörs av handel på dagen-före och intradagsmarknaderna.



- 8 För varje avräkningsperiod fastställs obalanspriset enligt a-c. Undantag gäller dock om förutsättningarna enligt punkten 9 eller 10 är uppfyllda. Då gäller istället punkten 9 respektive 10.:
- a. Om deldominerande riktningen är upp fastställs obalanspriset till uppregeringspriset.
 - b. Om den dominerande riktningen är ned fastställs obalanspriset till nedregeringspriset.
 - c. Om den dominerande riktningen är neutral fastställs obalanspriset 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. Undantag från punkt 8 gäller i de fall Effektreserven nyttjas för Balansreglering och obalanspriset sätts då till det högsta av:
- a. värdet av förlorad last (VoLL) eller
 - b. ett värde av en euro högre än den tekniska prisgränsen på intradagsmarknaden²⁰.
- 10 Om kraftsystemet befinner sig i något av systemdrifttillstånden nätsambrotts²¹ och återuppbyggnad²² används det senaste balansgrundpriset vid prissättning av obalans.

Betalning för obalans

- 11 För varje avräkningsperiod ska betalning för balansansvarig parts obalans ske enligt följande:
- a. Balansansvarig part ersätts av Svenska kraftnät när:
 - i. den balansansvariga parten har en positiv obalans och obalanspriset är positivt.
 - ii. den balansansvariga parten har en negativ obalans och obalanspriset är negativt.
 - b. Svenska kraftnät ersätts av balansansvarig part när:
 - i. den balansansvariga parten har en negativ obalans och obalanspriset är positivt.
 - ii. den balansansvariga parten har en positiv obalans och obalanspriset är negativt.

²⁰ Fastställt i enlighet med artikel 54 förordning (EU) 2015/1222.

²¹ Definieras i enlighet med förordning (EU) 2017/1485.

²² Definieras i enlighet med förordning (EU) 2017/1485.



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 enligt punkten 2 för varje avräkningsperiod då dominerande riktning fastställs till neutral i enlighet med artikel 38.7(e).
- 2 VoAA beräknas som ett genomsnitt av tillgängligt bud avseende 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 i enlighet med artikel 39.
- 2 Incitamentskomponenten²³ tillämpas för att säkerställa att obalanspriset är detsamma som dagen före-marknadspriset för elområdet.

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 40.

Artikel 42

Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar

- 1 Obalans som uppkommer i samband med produktionsförflyttning ska obalansjusteras enligt artikel 38.4. 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 att Svenska kraftnät begär ändring av tidpunkten för start respektive stopp (periodförskjutning), ska obalansjusteras. Därmed uppstår inga finansiella transaktioner med anledning av obalanser mellan Svenska kraftnät och balansansvarig part till följd av en periodförskjutning.

²³ I enlighet med ISH, artiklarna 9(1), 9(2) och 9(6)(b)



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 den preliminära respektive den slutliga avräkningen snarast efter att informationen erhållits. Den balansansvarige parten ska underrätta den som utför balansavräkningen om eventuella fel som kan föranleda en omräkning av obalansen senast samma vecka som fakturering enligt punkterna 4 och 5 skett.
- 4 Resultatet från balansavräkningen 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 överträdelse av avtalsvillkor – Vite och hävning av avtal**

- 1 Om Svenska kraftnät anser att en balansansvarig part överträtt villkor i avtal med balansansvarig part som följer av artiklarna 31-44 ska Svenska kraftnät underrätta den balansansvarige om detta. Den balansansvarige ska medges skälig tid att yttra sig över underrättelsen. Svenska kraftnät får i avtal med balansansvarig part tillämpa avtalsrättsliga sanktioner vid överträdelser av dessa villkor.
- 2 Skadestånd får utgå om balansansvarig part överträtt ett eller flera villkor med uppsåt eller av oaktsamhet. Skadestånd för indirekt skada får dock bara utgå om skadan vållats genom att balansansvarig part överträtt ett eller flera villkor genom grov vårdslöshet eller uppsåt. Svenska kraftnät får i avtal med en balansansvarig part vid väsentliga överträdelser av dessa villkor tillämpa vite om högst 100 000 kr. Vite får inte utgå för överträdelse av villkor om betalning. Svenska kraftnät får även vid väsentliga överträdelser av dessa villkor häva avtalet.
- 3 En balansansvarig part är fri från ansvar om överträdelsen av villkoret eller villkoren beror på en situation som balansansvarig part inte skäligen kunnat förutse och vars följder balansansvarig part inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Enförutsättning för ansvarsfrihet är att balansansvarig part utan



oskäligt uppehåll har underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfriheten.