AVTALSBILAGA 5

Villkor för mFRR

Bilaga till Avtal om Balansansvar för el (Avtal 4620-8)

Innehåll

1 Allmänt 4

1.1 Förutsättningar för att leverera mFRR 4

2 Handel med mFRR-balanskapacitet 5

2.1 Allmänt 5
2.2 Bud på mFRR-balansenergi vid avropad balanskapacitet 5
2.3 Regler för budgivning 5
2.3.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning 6
2.3.2 Hantering av inkomna bud 6
2.3.3 Fallbacklösning 6
2.4 Tillhandahållande av mFRR-balanskapacitet 6
2.4.1 Överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet mellan Balansansvariga som levererar mFRR 7
2.4.2 Krav på återbetalning av mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits 7
2.5 Rapportering av handelsinformation 8
2.5.1 Rapportering från Handelsplattformen 8
2.5.2 Publicering av handelsinformation 8

3 Handel med mFRR-balansenergi 9

3.1 Allmänt 9
3.2 Regler för budgivning 9
3.2.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning 10
3.2.2 Hantering av inkomna bud 10
3.3 Kvartsaffär - begärd ändring av tidpunkt för start/stopp 10
3.4 Framtida affärer om mFRR 11
3.5 Avhjälpande åtgärder 11
3.5.1 Specialreglering – avhjälpande åtgärd med rätt till ersättning 11
3.6 Rapportering av handelsinformation 11
3.6.1 Rapportering från Svenska kraftnät 11
3.6.2 Publicering av handelsinformation 12

4 Rapportering av data och information 13

4.1 Allmänt 13
4.2 Rapportering av data och information under driftskedet 13

4.2.1 Rapportering från Balansansvarig som levererar mFRR 13
4.3 Rapportering av data och information i efterhand vid begäran (sparad data) 14
4.3.1 Rapportering från Balansansvarig som levererar mFRR 14

5 Prissättning av mFRR 15

5.1 Allmänt 15
5.2 Prissättning av mFRR-balanskapacitet 15
5.3 Prissättning av mFRR-balansenergi 15
5.3.1 mFRR-balansenergi för Uppreglering 15
5.3.2 mFRR-balansenergi för Nedreglering 15
5.4 Fastställande av aktiverad volym mFRR-balansenergi 15
5.5 Prissättning av Specialreglering 15

6 Avräkning och fakturering 16

6.1 Avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet 16
6.2 Avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi 16

1 Allmänt

Denna bilaga avser villkor för leverans av frekvensåterställningsreserver (FRR) med manuell aktivering (mFRR) som erhålls från produktion och förbrukning.

> Kommunikation mellan Svenska kraftnät och Balansansvarig som levererar mFRR ska ske elektroniskt. Villkor om teknisk standard och kommunikationssystem återfinns i Ediel-avtalet[1]. Som komplement finns det möjlighet att använda ett webbgränssnitt. Balansansvarig ska meddela Svenska kraftnät utan dröjsmål om det uppstår kommunikationstekniska fel.

> Kommunikationslösning gällande realtidsrapportering anges i förkvalificeringen.

> Svenska kraftnät har rätt att granska att Balansansvarig som levererar mFRR uppfyller ställda krav.

> Vid omvandling mellan valutor används valutakurs[2] för det dygn åtgärden utförs.

1.1 Förutsättningar för att leverera mFRR

För att leverera mFRR krävs:

> Att enheter och grupper som tillhandahåller mFRR struktureras i Reglerobjekt i samråd med Svenska kraftnät.

> Att varje enhet som tillhandahåller mFRR och varje grupp som tillhandahåller mFRR uppfyller krav och egenskaper avseende mFRR i enlighet med denna bilaga och i enlighet med de krav som ställs vid förkvalificeringen.

[1] *https://www.svk.se/aktorsportalen/it-systemsupport/anvanda-ediel/*
[2] Aktuell valutakurs framgår på Mimer: https://mimer.svk.se/ExchangeRate

2 Handel med mFRR-balanskapacitet

2.1 Allmänt

Svenska kraftnät upphandlar mFRR-balanskapacitet dagen före Leveransdygnet (D-1).

Information om den svenska andelen av volymbehovet för mFRR-balanskapacitet ges kvartalsvis på svk.se[3]. Efterfrågade volymer per timme inför Leveransdygnet finns tillgängliga i Handelsplattformen och uppdateras löpande fram till stängningstid för budgivning.

Den erbjudna budvolymen får inte överstiga den totala volym som Balansansvarig som levererar mFRR är godkänd för i förkvalificeringen per riktning (upp eller ned) och elområde.

2.2 Bud på mFRR-balansenergi vid avropad balanskapacitet

Balansansvarig som levererar mFRR som fått bud på mFRR-balanskapacitet avropat är skyldig att lämna in bud på mFRR-balansenergi för aktuell period. Bud på mFRR-balansenergi ska vara lika eller större än den avropade budvolymen mFRR-balanskapacitet. Bud på mFRR-balansenergi ska uppfylla de krav som anges i avsnitt 3.2.

2.3 Regler för budgivning

Bud om mFRR-balanskapacitet ska lämnas:

- med elektronisk kommunikation eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt.
- per elområde
- separat för Upp- och Nedreglering.
- per marknadstidsenhet (timme).

Bud ska innehålla uppgifter om:

- volym i MW (minsta budvolym för mFRR-balanskapacitet är 1 MW, dock ska de minsta budvolymerna för mFRR-balansenergi som anges i avsnitt 3.2 följas),
- pris (per MW i euro),
- delbarhet,
- begränsningar i form av minsta vilotid[4] efter aktivering eller maximal längd på kontinuerlig aktivering[5].

Bud på mFRR-balanskapacitet ska uppfylla följande krav:

- Budvolymer ≤ 50 MW kan vara odelbara eller delbara.

[3] https://www.svk.se/aktorsportalen/bidra-med-reserver/behov-av-reserver-nu-och-i-framtiden/
[4] Kräver att buden ska vara tekniskt länkade och ha samma minsta vilotid.
[5] Kräver att buden ska vara tekniskt länkade och ha samma maximala varaktighet.

- Delbara budvolymer ska vara delbara i steg om 1 MW.

> Budvolymer > 50 MW ska vara delbara i steg om 1 MW.

Blockbud får lämnas, för på varandra efterföljande marknadstidsenheter, förutsatt att de har samma:

> volym,

> riktning (upp alternativt ned), och

> pris.

Exklusiva bud utgörs av en grupp bud där endast ett bud inom gruppen kan bli upphandlat. Följande gäller för exklusiva bud:

> Ett exklusivt bud består av två eller flera bud med samma identifieringskod.

> Alla bud inom samma exklusiva bud ska tillhöra samma elområde.

> Exklusiva bud får lämnas för en eller flera marknadstidsenheter.

> Bud inom samma exklusiva grupp ska gälla för samma marknadstidsenheter.

> Exklusiva bud ska lämnas separat för Uppreglering respektive Nedreglering.

> Bud inom ett exklusivt bud får tillhöra olika marknader inom samma klarering (aFRR och mFRR).

> Exklusiva bud kan inte kombineras med blockbud.

2.3.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning

Öppningstid för att lämna bud är sju dagar före Leveransdygnet (D-7) kl. 00.00.

Stängningstid för att lämna bud är dagen före Leveransdygnet (D-1) kl. 07.30.

Efter upphandlingens stängningstid är buden bindande, och kan inte uppdateras eller återtas.

2.3.2 Hantering av inkomna bud

Efter stängningstid för upphandlingen sammanställer Svenska kraftnät inkomna bud. Upphandling genomförs utifrån minimering av total upphandlingskostnad, och avrop av bud sker i prisordning.

2.3.3 Fallbacklösning

Om tekniska problem på Handelsplattformen för mFRR skulle uppstå innan handeln hunnit avslutas, kommer Balansansvarig som levererar mFRR att underrättas om eventuella avvikelser från det normala handelsförfarandet. Svenska kraftnät kommer att använda ett förenklat förfarande för att avsluta handeln och bekräfta resultatet per e-post. Prissättning baseras på det högsta accepterade budet.

2.4 Tillhandahållande av mFRR-balanskapacitet

Avropade bud för mFRR-balanskapacitet kan inte återtas av Balansansvarig som levererar mFRR.

Balansansvarig som levererar mFRR som inte kan tillhandahålla avtalad volym ska skyndsamt informera Svenska kraftnät.

Balansansvarig som levererar mFRR och som fått bud för mFRR-balanskapacitet avropat har möjlighet att överföra sin skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet till en annan Balansansvarig som levererar mFRR inom samma elområde.

Balansansvarig som levererar mFRR som inte tillhandahåller eller överför avtalad mFRR-balanskapacitet kommer att krävas på återbetalning.

2.4.1 Överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet mellan Balansansvariga som levererar mFRR

Överföring av mFRR-balanskapacitet (överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet) kan endast ske inom samma elområde.

Vid en överföring av mFRR-balanskapacitet överförs även skyldigheten att lämna in bud på mFRR-balansenergi i aktuell period och motsvarande den avropade kvantiteten (MW) mFRR-balanskapacitet. De Balansansvariga som avtalar om överföring av mFRR-balanskapacitet ska uppdatera sina bud på mFRR-balansenergi före stängningstid för budgivning för mFRR-balansenergi enligt avsnitt 2.3.1. Svenska kraftnät ersätter ursprunglig avtalad Balansansvarig för avropad mFRR-balanskapacitet.

Överföring av mFRR-balanskapacitet sker som en bilateral överenskommelse mellan Balansansvariga.

Senast en timme efter Leveranstimmen ska berörda Balansansvariga via e-post skicka information om:

- vilken Balansansvarig som överfört mFRR-balanskapacitet.
- vilken Balansansvarig som mottagit mFRR-balanskapacitet.
- vilken volym (MW) som överförts per Leveranstimme.
- vilken/vilka Leveranstimmar som avses
- inom vilket elområde som överföringen av mFRR-balanskapacitet ägt rum.

Om information gällande överföringen inte inkommit från Balansansvarig som mottagit skyldigheten anses överföringen som ej genomförd. Krav på återbetalning gäller då gentemot den ursprungligen avtalade Balansansvarige som överfört sin skyldighet.

2.4.2 Krav på återbetalning av mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits

Balansansvarig som levererar mFRR ska återbetala mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits vid avvikelse mellan tillgänglig kapacitet för aktivering under driftskedet och avropad mFRR-balanskapacitet.

Om avvikelse uppkommer genomförs en återbetalning till Svenska kraftnät i samband med uppföljning i efterhand utifrån faktisk tillgänglig kapacitet och leverans under driftskedet.

Återbetalningen grundar sig på den totala ersättningen per Balansansvarig för mFRR-balanskapacitet beräknat per elområde och Leveransdygn.

Avvikelsen prissätts enligt nedan:

Avvikelsens pris (euro) = avvikelsefaktor A * pris (euro/MWh) * saknad volym (MWh)

- avvikelsefaktor A = 2
- pris = det fastställda balanskapacitetspriset i upphandlingen för motsvarande timme (marginalpriset)

Återbetald ersättning per Balansansvarig, elområde och Leveransdygn kan inte bli negativ.

Svenska kraftnät rapporterar genomförd korrigering till Balansansvarig som levererar mFRR.

2.5 Rapportering av handelsinformation

2.5.1 Rapportering från Handelsplattformen

Balansansvarig som fått bud på mFRR-balanskapacitet avropat informeras elektroniskt senast 30 minuter efter att upphandlingen är genomförd:

- avropade bud på mFRR-balanskapacitet
- marknadsresultat
  - pris (euro) för Upp- respektive Nedreglering per timme och elområde
  - total upphandlad volym (MW) för Upp- respektive Nedreglering per timme och elområde

2.5.2 Publicering av handelsinformation

Under normala marknadsförhållanden publiceras[6] upphandlingsresultatet senast kl. 08:10 CET.

[6] Publiceringen sker på ENTSO-E:s transparensplattform (länk: https://transparency.entsoe.eu/) och på NUCS (länk: https://www.nucs.net/)

3 Handel med mFRR-balansenergi

3.1 Allmänt

Svenska kraftnät avropar mFRR-balansenergi vid behov under driftskedet.

Avrop för aktivering av bud sker elektroniskt.

Vid kommunikationstekniska fel kommer manuellt avrop för aktivering att ske över telefon. Om Balansansvarig som levererar mFRR inte kan nås via telefon kommer buden att utelämnas utan kompensation.

3.2 Regler för budgivning

Bud för mFRR-balansenergi ska lämnas:

- med elektronisk kommunikation eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt
- per Reglerobjekt
- separat för Upp- och Nedreglering
- som fyra identiska bud på 15 minuter för varje timme (samma pris och volym) där samtliga fyra bud ska kunna levereras.

Bud ska innehålla uppgifter om:

- volym i MW
  - minst 5 MW och kan därefter ökas med multipler om 1 MW.
- pris per MWh, i euro
  - högsta tillåtna pris för ett Uppregleringsbud är 10 000 euro/MWh.
  - lägsta tillåtna pris för Nedregleringsbud är -10 000 euro/MWh.
    - Om högsta tillåtna pris på intradagsmarknaden höjs över nuvarande nivå 9 999 euro/MWh, kommer högsta tillåtna pris för ett Uppregleringsbud automatiskt att höjas med samma belopp. Lägsta tillåtna pris för ett Nedregleringsbud sänks samtidigt till samma absolutvärde.
  - Uppregleringsbud som emottas med lägre pris än Dagen före-pris för aktuell Leveranstimme avvisas.
  - Nedregleringsbud som emottas med högre pris än Dagen före-pris för aktuell Leveranstimme avvisas.
- aktiveringstid.

Den erbjudna budvolymen får inte överstiga den totala volym som Balansansvarig som levererar mFRR är godkänd för i förkvalificeringen.

Avropat bud ska kunna vara fullständigt aktiverat inom den aktiveringstid som anges i budet.

Avropat bud ska kunna levereras under hela den aktuella Leveranstimmen.

3.2.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning

Öppningstid för budgivning är dagen före (D-1) kl. 13.00.

Stängningstid för budgivning är 45 minuter före Leveranstimmen, varefter buden är bindande.

Efter stängningstiden för budgivning ska Balansansvarig som levererar mFRR utan onödigt dröjsmål rapportera icke tillgängliga volymer i bud på balansenergi till Svenska kraftnät, i enlighet med artikel 158.4 b i förordning (EU) 2017/1485. Balansansvarig som levererar mFRR balansenergi ska därmed säkerställa den nödvändiga bemanningen före och under Leveranstimmen.

3.2.2 Hantering av inkomna bud

Rangordning

För balansering antar Svenska kraftnät buden i rangordning enligt en gemensam nordisk reglerlista, om nätkapaciteten tillåter. Svenska kraftnät kan vid behov prioritera bud med stor volym eller bud som kan regleras snabbt.

Antagande av bud

När Svenska kraftnät antar ett bud ska Balansansvarig ange:

- starttidpunkt för avropad regleråtgärd.

Om regleråtgärden inte kan genomföras, ska Balansansvarig som levererar mFRR meddela Svenska kraftnät detta omgående.

Bud kan delas volymmässigt om Balansansvarig som levererar mFRR och Svenska kraftnät är överens om detta.

Överenskommelse om en regleråtgärd upphör vid den aktuella Leveranstimmens utgång, om inte Svenska kraftnät angett annan tidpunkt.

Balansansvarig som levererar mFRR som fått bud avropade erhåller återrapportering i anslutning till avropet.

3.3 Kvartsaffär - begärd ändring av tidpunkt för start/stopp

Svenska kraftnät har rätt att beordra Balansansvarig som levererar mFRR att tidigare- eller senarelägga planerad tidpunkt för start/stopp av Reglerobjekt med upp till 15 minuter. Balansansvarig som levererar mFRR har rätt att neka sådan beordring om ändringen inte är tekniskt möjlig, är förknippad med väsentliga kostnadsökningar eller förbjuden enligt lag.

Om Balansansvarig som levererar mFRR önskar så kompenseras kvartsaffären genom en affär om mFRR. Kvartsaffärer påverkar inte Upp- eller Nedregleringspriset. Priset för sådana affärer om mFRR sätts till det som är förmånligast för Balansansvarig av:

- Upp- respektive Nedregleringspriset i respektive elområde, eller

- Dagen före-priset i respektive elområde plus respektive minus 10 procent.

Vid av Svenska kraftnät beordrad flyttning av en åtgärd ursprungligen planerad vid en timskarv mellan två timmar vars Dagen före-priser skiljer sig åt, väljs det Dagen före-pris som är förmånligast för Balansansvarig.

3.4 Framtida affärer om mFRR

När Svenska kraftnät kan förutse att det med stor sannolikhet vid given framtida Leveranstimme kommer att saknas bud på mFRR-balansenergi i tillräcklig omfattning och art för att upprätthålla kraftsystemet i normaldrifttillstånd, kan Svenska kraftnät avtala särskilt om ytterligare reglerresurser. Exempel på ytterligare reglerresurser är Reglerobjekt som kräver lång varseltid eller varaktighet, Reglerobjekt med speciell prissättning eller Reglerobjekt som är mindre än 10 MW och som inte inplanerats för produktion, förbrukningsreduktion eller lämnats som bud till handel för mFRR-balansenergi. Balansansvarig som levererar mFRR ska lämna uppgifter om bud av denna typ enligt gällande regler för budgivning för mFRR-balansenergi. Framtida affärer om mFRR ska ej inkluderas i Balansansvarigs Reglerobjektsplan, utan hanteras som övriga affärer om mFRR.

Inkomna bud rangordnas efter geografiskt läge, pris samt aktiverings- och regleringstider. Svenska kraftnät gör kontinuerligt bedömningar av risken att elsystemet inte kan upprätthållas i normaldrifttillstånd och gör avvägning av denna risk mot erbjudna anbuds elektriska läge, priser samt aktiverings- och regleringstider. När Svenska kraftnät bedömer att framtida affärer om mFRR är nödvändiga att vidtas kommer de förmånligaste anbuden att antas utifrån denna avvägning.

3.5 Avhjälpande åtgärder

3.5.1 Specialreglering – avhjälpande åtgärd med rätt till ersättning

Specialregleringar är en delmängd av avhjälpande åtgärder[7] för att upprätthålla kraftsystemets driftsäkerhet avseende frekvens, spänning och effekt. Så långt som det är möjligt ska marknadsbaserade och frivilliga mFRR-bud användas. Om resurserna behöver finnas tillgängliga inom ett specifikt geografiskt område kan Svenska kraftnät frångå den normala aktiveringsordningen för mFRR-bud på Reglerkraftmarknaden.

3.6 Rapportering av handelsinformation

3.6.1 Rapportering från Svenska kraftnät

Svenska kraftnät ska till Balansansvarig som levererar mFRR vid varje förändring rapportera:

- Aktiverad mFRR-balansenergi (köpt och såld energi (MWh) per Reglerobjekt och Leveranstimme).

[7] Se artikel 20 i SO.

Svenska kraftnät ska till Balansansvarig som levererar mFRR, som deltar i handeln med mFRR, en timme efter Leveranstimmens slut rapportera:

- Upp- och/eller Nedregleringspris (euro per elområde). Priset är baserat på antagna bud under Leveranstimmen.

3.6.2 Publicering av handelsinformation

Upp- och/eller Nedregleringspris (euro per elområde) per timme publiceras på bl.a. ENTSO-E:s transparensplattform.

Enskilda bud offentliggörs inte.

4 Rapportering av data och information

4.1 Allmänt

För all rapportering gäller följande:

- Tidpunkter för rapportering är angivna i aktuell tid.
- Rapporterad data ska vara tidsmärkt efter svensk normaltid året runt.
- Om inte annat anges ska rapporteringen ske som timvärden.

4.2 Rapportering av data och information under driftskedet

4.2.1 Rapportering från Balansansvarig som levererar mFRR

Balansansvarig som levererar mFRR med en aktiveringstid om högst 15 minuter ska till Svenska kraftnäts driftinformationssystem minst var 36:e sekund rapportera:

- Tidsmärkta data om aktiv effekt för att kontrollera tillgänglig kapacitet och aktivering av mFRR[8]
  - momentan aktiv effekt per enhet/grupp[9], (MW)
  - referensvärde för aktiv effekt per enhet/grupp[10] (MW)
  - aktuell maxeffekt per enhet/grupp (MW)
  - aktuell mineffekt per enhet/grupp (MW)
- Tillgänglig kapacitet för mFRR per elområde (MW) , separat för upp- respektive nedreglering.
- Aktuellt mottaget börvärde för mFRR per elområde (MW).
- Total tillgänglig kapacitet mFRR per enhet/grupp (MW), separat för Upp- respektive Nedreglering.
- Aktuellt mottaget börvärde för mFRR per enhet/grupp (MW).
- Tidsmärkt momentan levererad mFRR per enhet/grupp (MW).

Balansansvarig kan efter överenskommelse med Svenska kraftnät i samband med förkvalificeringen undanta signaler från datautbyte i realtid om dessa utgör fasta värden som inte kommer att förändras under förkvalificeringens giltighetstid.

[8] Dessa signaler ingår även i datautbyte för andra stödtjänster.

[9] Enligt SO GL artikel 158.1.e

[10] För respektive enhet och/eller grupp ska aktören tillhandahålla ett referensvärde för aktiv effekt. Referensvärdet ska motsvara den effekt som hade levererats om ingen aktivering av mFRR och andra balanstjänster hade skett. Referensvärdet kan vara lika med plan för produktion/förbrukning om de momentana avvikelserna från planen under normal drift är obetydliga. Metod för referensvärde utvärderas under förkvalificeringen.

4.3 Rapportering av data och information i efterhand vid begäran (sparad data)

4.3.1 Rapportering från Balansansvarig som levererar mFRR

Utöver realtidsrapportering ska Balansansvarig som levererar mFRR spara specifik data, separat per enhet eller grupp som levererar mFRR, avseende:

- Tidsmärkta data om aktiv effekt för att kontrollera tillgänglig kapacitet och aktivering av mFRR
  - momentan aktiv effekt per enhet/grupp, (MW)
  - referensvärde för aktiv effekt per enhet/grupp[10] (MW)
  - aktuell maxeffekt per enhet/grupp (MW)
  - aktuell mineffekt per enhet/grupp (MW)
- Total tillgänglig kapacitet mFRR per enhet/grupp (MW), separat för Upp- respektive Nedreglering.
- Aktuellt mottaget börvärde för mFRR per enhet/grupp (MW).
- Tidsmärkt momentan levererad mFRR per enhet/grupp (MW).
- Reglermod (vilket parameterset som är aktiverat, om enheten/gruppen kan skifta mellan olika parameterset)

Ovanstående data ska sparas med minst den noggrannhet och samplingsfrekvens som specificerades vid förkvalificeringen. Balansansvarig som levererar mFRR ska skicka sparad data 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 med en tidsupplösning om 10 sekunder eller bättre. Data ska sparas i minst 14 dagar.

5 Prissättning av mFRR

5.1 Allmänt

Svenska kraftnät betalar ersättning för upphandlad mFRR-balanskapacitet samt för aktiverad mFRR-balansenergi.

5.2 Prissättning av mFRR-balanskapacitet

Upphandlade bud för mFRR-balanskapacitet för Upp- och Nedreglering prissätts enligt marginalprissättning (pay-as-cleared).

5.3 Prissättning av mFRR-balansenergi

mFRR-balansenergi prissätts utifrån Upp- och Nedregleringspris enligt marginalprissättning.

5.3.1 mFRR-balansenergi för Uppreglering

Balansansvarig som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera upp under Leveranstimmen får betalt för den avtalade energin enligt Uppregleringspriset då Uppregleringen utnyttjas för Balansreglering.

5.3.2 mFRR-balansenergi för Nedreglering

Balansansvarig som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera ner under Leveranstimmen får betala Nedregleringspriset för den avtalade energin då Nedregleringen utnyttjas för Balansreglering.

5.4 Fastställande av aktiverad volym mFRR-balansenergi

Aktiverad volym mFRR-balansenergi beräknas av Svenska kraftnät per Leveranstimme och elområde. Beräkningen baseras på begärd aktivering.

5.5 Prissättning av Specialreglering

Prissättning av Specialreglering sker enligt pay-as-bid. Pris för Specialreglering påverkar inte Uppreglerings- eller Nedregleringspriset

6 Avräkning och fakturering

6.1 Avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet

eSett Oy utför avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet. Betalningsvillkor och information om denna fakturering återfinns i Avräkningsavtalet.

6.2 Avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi

eSett Oy utför avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi. Detaljerad information om detta finns i Avräkningsavtalet.