|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Balancing market rules** | **Balansēšanas tirgus noteikumi** |
|  | **Terms and abbreviations used in the Regulations** | **Noteikumos lietotie termini un saīsinājumi** |
|  | **Ancillary service agreement –** agreement for provision of balancing services concluded between TSO and BPS | **Palīgpakalpojumu līgums –** līgums par regulēšanas pakalpojuma sniegšanu noslēgts starp PSO un RPS |
|  | **AOF -** activation optimization function | **AOF -** aktivizācijas optimizēšanas funkcija |
|  | **Balancing energy reference price** - balancing price that represents base cost for system balancing and is used for imbalance settlement price formation; | **Regulēšanas elektroenerģijas cena** – regulēšanas cena, kas atbilst sistēmas balansēšanas izmaksām un tiek izmantota nebalansa cenas aprēķinā; |
|  | **control error (ACE)** - the difference between measured physical flow and final external schedules of control area in MW; | **Zonas kontroles kļūda –** starpība starp izmērīto fizisko plūsmu un kontroles zonas un galējiem kontroles zonas grafikiem MW; |
|  | **Merit order list (MOL)** - a list of balancing product bids of TSO control area by product sorted in order of their bid prices; | **Izdevīguma secības saraksts** – kontroles zonas attiecīgā regulēšanas produkta solījumu saraksts, kas sarindots pēc to cenas; |
|  | **Normal activation** - activation of mFRR standart balancing energy bids for balancing purposes with aim of minimizing the ACE | **Normālā aktivizācija – mFRR standarta** regulēšanas produkta solījumu aktivizācija balansēšanas vajadzībām ar mērķi mazināt ACE |
|  | **Special activation** - activation of mFRR standart balancing energy bids for other purposes than balancing purposes and can be specified as special activation countertrade or special activation other. | **Speciālā aktivizācija – mFRR standarta** regulēšanas produkta solījumu aktivizācija ar balansēšanu nesaistītām vajadzībām, kas var tikt kvalificēta kā speciālā aktivizācija kompensācijas tirdzniecība vai cita speciālā aktivizācija |
|  | **Local marginal price (LMP)-** the marginal price of mFRR standard balancing product energy bids activated via normal local activation | **Lokālā robežcena (LMP)** – mFRR standarta regulēšanas produktu solījumu, kas aktivizēti ar normālu lokālo aktivizāciju, robežcena |
|  | **Marginal price (MP)** – the marginal price of aFRR standard balancing product energy bids activated in the control zone  | **Robežcena (MP)-** aFRR standarta regulēšanas produktu solījumu, kas aktivizēti kontroles zonā, robežcena |
|  | **mFRR** - manual frequency restoration reserve | **mFRR** – frekvences atjaunošanas rezerves ar manuālu aktivizāciju |
|  | **aFRR** - automatic frequency restoration reserves  | **aFRR-** frekvences atjaunošanas rezerves ar automātisku aktivizāciju |
|  | **mFRR standard product –** balancing product defined in ancillary service agreement | **mFRR standarta produkts –** palīgapakalpojuma līgumā definētais regulēšanas produkts |
|  | **aFRR standard product –** balancing product defined in ancillary service agreement | **aFRR standarta produkts-** palīgpakalpojuma līgumā definētais regulēšanas produkts |
|  | **LFC –** load and frequency control | **LFC-** Slodzes un frekvences kontrole |
|  | **TSO –** transmission system operator | **PSO –** pārvades sistēmas operators |
|  | **EB GL –** Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing | **EB GL –** Komisijas 2017. gada 23.novembra Regula (EU) 2017/2195 ar ko izveido elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas |
|  | **mFRR IF -** implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation in accordance with Article 20 of EB GL | **mFRR IF –** īstenošanas satvars attiecībā uz Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju, kas izstrādāts saskaņā ar EB GL 20. pantu. |
|  | **aFRR IF -** implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation in accordance with Article 21 of EB GL | **aFRR IF-** īstenošanas satvars attiecībā uz Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar automātisku aktivizāciju, kas izstrādāts saskaņā ar EB GL 21. pantu. |
|  | **MARI platform -** European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation | **MARI platforma** – Eiropas platforma regulēšanas enerģijas apmaiņai no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju |
|  | **PICASSO platform -** European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation | **PICASSO platforma-** Eiropas platforma regulēšanas enerģijas apmaiņai no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju |
|  | **mFRR MTU –** balancing market time unit that is defined in mFRR IF | **mFRR MTU –** balansēšanas tirgus laika vienība, kas noteikta mFRR IF |
|  | **aFRR MTU -** balancing market time unit that is defined in aFRR IF | **aFRR MTU -** balansēšanas tirgus laika vienība, kas noteikta aFRR IF |
|  | **CBMP –** Cross border marginal price | **CBMP** - Pārrobežu robežcena |
|  | **Direct activation (DA) –** type of mFRR standard product balancing bid activation, that can be initiated at any point of time following the point of scheduled activation of the market time unit for which the bid is submitted and until the point ofscheduled activation of the subsequent market time unit. | **Tiešā aktivizācija (DA) -** mFRR standarta produkta regulēšanas solījuma aktivizācijas veids, kuru var iniciēt jebkurā laikā pēc plānotās aktivizācijas attiecīgajā balansēšanas tirgus laika vienībā līdz nākošās balansēšanas tirgus laika vienības plānotas aktivizācijas laikam saskaņā ar mFRR IF; |
|  | **Scheduled activation (SA) -** type of mFRR standard product balancing bid activationthat can only be initiated at one specific point in time, i.e. the point of scheduled activation, with respect to the market time unit for which the balancing energy bid is submitted | **Plānotā aktivizācija (SA) -** mFRR standarta produkta regulēšanas solījuma aktivizācijas veids, kuru var iniciēt tikai vienā noteiktā laika brīdī (plānotās aktivizācijas brīdī) attiecīgajā balansēšanas tirgus laika vienībā saskaņā mFRR IF |
|  | **aFRR activation –** term as defined in ancillary service agreement | **aFRR aktivizācija-** termins kā tas skaidrots Sistēmas palīgpakalpojuma līgumā |
|  | **ISP -** Imbalance settlement period | **ISP -** Nebalansa norēķinu periods |
|  | **RNV -** a reserve providing unit or reserve providing group capable of supplying a balancing service; | **RNV –** rezervju piegādātājvienība vai rezervju piegādātājgrupa, kas var nodrošināt regulēšanas pakalpojuma piegādi; |
| **2.** | **Rights and obligations of the TSO and market participants regards organization and operation of balancing market** | **Tirgu dalībnieku un PSO tiesību un pienākumu kopums balansēšanas tirgus organizēšanas un darbības nodrošināšanai** |
|  | The TSO in its control shall organize and operate balancing market, while complying with the requirements of the Balancing market rules. Balancing market consists of aFRR and mFRR balancing energy market. | PSO savā kontroles zonā organizē un nodrošina balansēšanas tirgus darbību, vienlaikus ievērojot Balansēšanas tirgus noteikumu prasības. Balansēšanas tirgus ietver aFRR un mFRR balansēšanas tirgus. |
|  | The TSO as a Connecting TSO share all available mFRR standard balancing product bids for activation by MARI accordance with mFRR IF.  | PSO kā Pieslēdzošais PSO dalās ar visiem mFRR standarta regulēšanas produkta solījumiem aktivizēšanai MARI platformas ietvaros saskaņā ar mFRR IF.  |
|  | If TSO joins PICASSO platform, the TSO as a Connecting TSO share all available aFRR standard balancing product bids for activation by PICASSO accordance with aFRR IF. | Ja PSO pievienojies PICASSO platformai, PSO kā Pieslēdzošais PSO dalās ar visiem aFRR standarta regulēšanas produkta solījumiem aktivizēšanas PICASSO platformas ietvaros saskaņā ar aFRR IF. |
|  | The TSO during any kind of outages with MARI or PICASSO or in case of unsatisfactory market results in terms of system needs in order to maintain secure and stable operation of its control area and to minimize ACE in the region may cooperate with neighboring TSOs in accordance with TSOs cooperation agreements. In this case TSO share available mFRR and aFRR stndart balancing product bids for activation also to TSOs with whom a cooperation agreement has been concluded.  | Jebkādos MARI vai PICASSO platformas nepieejamības gadījumos vai neapmierinošu tirgus rezultātu gadījumā PSO sistēmas vajadzībām, lai uzturētu drošu un stabilu savas kontroles zonas darbību un samazinātu ACE reģionā, var sadarboties ar kaimiņu PSO saskaņā ar PSO sadarbības līgumiem. Šajā gadījumā PSO dalās ar pieejamiem mFRR un aFRR standarta regulēšanas produkta solījumiem aktivizēšanai arī ar PSO, ar kuriem ir noslēgts sadarbības līgums. |
|  | The TSO considering the balancing need of its control or other system needs shall as a Requesting TSO submit requests for activation to MARI platform or in cases described in Clause 2.4. to other TSOs. | PSO, ņemot vērā tā kontroles zonas balansēšanas vajadzības vai citas sistēmas vajadzības kā Pieprasošais PSO iesniedz aktivizācijas pieprasījumus MARI platformā vai 2.4. punktā minētajos gadījumos citiem PSO.  |
|  | The TSO shall, taking into account the frequency restoration control error in its control area, submit activation requests to the PICASSO platform as the Requesting TSO or to other TSOs in the cases referred to in clause 2.4 | PSO, ņemot vērā tā kontroles zonas frekvences atjaunošanas kontroles kļūdu kā Pieprasošais PSO iesniedz aktivizācijas pieprasījumus PICASSO platformā vai 2.4. punktā minētajos gadījumos citiem PSO. |
|  | Information exchange with the RPS of its control area and settlement of activated RPS bids shall be carried out by the TSO in the order specified in the ancillary service contract. | Informācijas apmaiņu ar savas kontroles zonas RPS un norēķinu par RPS aktivizētajiem solījumiem PSO veic palīgpakalpojumu līgumā noteiktajā kartībā. |
|  | Market participants shall comply with the requirements of the Annex to this regulation when participating in the balancing market. | Tirgus dalībnieki, piedaloties balansēšanas tirgū, ievēro šo noteikumu pielikuma prasības. |
|  | **Energy products** | **Enerģijas produkti** |
|  | In the balancing market TSO shall use mFRR standard product. | Balansēšanas tirgū PSO izmanto mFRR standarta produktu. |
|  | In the balancing market TSO shall use aFRR standard product.  | Balansēšanas tirgū PSO izmanto aFRR standarta produktu,. |
|  | BPS can participate in the balancing market only with such aFRR and mFRR balancing bids that meet the requirements of the standard aFRR or mFRR product. | Balansēšanas tirgū RPS var piedalīties tikai ar tādiem aFRR un mFRR regulēšanas produkta solījumiem, kas atbilst aFRR vai mFRR standarta produkta prasībām. |
|  | **aFRR bid activization** | **aFRR solījumu aktivizēšana** |
|  | The TSO shall use a single activation of the aFRR standard product. | PSO izmanto viena veida aFRR standarta produkta aktivizāciju. |
|  | The activation of bids for the aFRR standard product in the Bidding Area shall be performed as a result of the operation of the LFC Controller, including in connection with the PICASSO AOF as defined in the aFRR IF or in connection with another TSO where a cooperation agreement has been concluded in accordance with paragraph 2.4.  | aFRR standarta produkta solījumu aktivizāciju solīšanas zonā veic LFC kontroliera darbības rezultātā, tai skaitā savienojumā ar PICASSO AOF, kā noteikts aFRR IF vai savienojumā ar citu PSO, ja ir noslēgts sadarbības līgums saskaņā ar 2.4. punktu.  |
|  | The LFC controller shall pass the aFRR activation settings to the RNV. | LFC kontrolieris nodod aFRR aktivizācijas iestatījumus RNV. |
|  | Upon receipt of the aFRR activation setting, the RNV shall provide an activation confirmation. | Pēc aFRR aktivizācijas iestatījuma saņemšanas RNV sniedz aktivizācijas apstiprinājumu.  |
|  | aFRR balancing product bids shall be activated at a minimum quantity of 0,1 MW and in increments of 0,1 MW up to a maximum bid quantity. | aFRR regulēšanas produkta solījumus aktivizē minimālajā daudzumā 0,1 MW apmērā un ar soli 0,1 MW līdz maksimālajam solījuma daudzumam. |
|  | the aFRR activation process shall be performed with a continuous data exchange and calculation cycle at aFRR MTU resolution. | aFRR aktivizācijas process noris ar pastāvīgu datu apmaiņas un aprēķinu ciklu aFRR MTU izšķirtspējā. |
|  | aFRR standarta produkta solījums var tikt aktivizēts pilnībā vai daļēji derīguma perioda laikā. | aFRR standarta produkta solījums var tikt aktivizēts pilnībā vai daļēji derīguma perioda laikā |
|  | If aFRR activation is performed, the TSO shall activate: | Ja tiek veikta aFRR aktivizācija, PSO aktivizē: |
| 4.8.1. | the available aFRR standard product bids, starting from the lowest price for upward activation; | pieejamos aFRR standarta produktu solījumus, sākot ar zemāko cenu augšupvērstai aktivizēšanai; |
| 4.8.2. | the available aFRR standard product bids for, starting from the highest price for downward activation; | pieejamos aFRR standarta produktu solījumus, sākot ar augstāko cenu lejupvērstai aktivizēšanai; |
| 4.8.3. | all available bids at the same price, on a pro-rata basis (in proportion to the size of the bid) in cases where the best price principle is followed with multiple bids. | visus pieejamos solījumus ar vienādu cenu, ievērojot proporcionalitātes (pro-rata) principu (proporcionāli līdz solījuma apjomam) gadījumos, kad izdevīgākās cenas princips tiek ievērots ar vairākiem solījumiem. |
|  | aFRR standarta regulēšanas produkta solījumus neaktivizē pirms atbilstošā regulēšanas produkta solījumu iesniegšanas beigu laika (GCT), izņemot sistēmas trauksmes stāvokļa vai sistēmas ārkārtas stāvokļa gadījumos, lai mazinātu šo sistēmas stāvokļu nopietnību. | aFRR standarta produkta solījumus neaktivizē pirms atbilstošā regulēšanas produkta solījumu iesniegšanas beigu laika (GCT), izņemot sistēmas trauksmes stāvokļa vai sistēmas ārkārtas stāvokļa gadījumos, lai mazinātu šo sistēmas stāvokļu nopietnību. |
|  | **mFRR bid activation** | **mFRR solījumu aktivizēšana** |
| 5.1.  | TSO use following mFRR standard product activization types:  | PSO izmanto šādus mFRR standarta produkta aktivizāciju veidus: |
| 5.1.1. | mFRR standard product normal activization; | mFRR standarta produkta normālā aktivizācija; |
| 5.1.2. | mFRR standard producnormal local activization; | mFRR standarta produkta normālā lokālā aktivizācija; |
| 5.1.3. | mFRR standard producspecial activization. | mFRR standarta produkta speciālā aktivizācija. |
|  | Bid activation can be performed in bidding zone:  | mFRR standarta produkta solījumu aktivizāciju solīšanas zonā veic: |
|  | as a result of AOF of the MARI as defined in the mFRR IF (normal activation); | MARI AOF rezultātā, kā noteikts mFRR IF (normālā aktivizācija); |
|  | in result of identification of need for bid activation locally from bidding zone TSO or neighboring TSOs (normal or special activation). Such situations can occur for example in case of MARI unavailability and/or not functional data exchange with MARI and/or in case TSO demand is not sufficiently satisfied by MARI. | ja tiek konstatēta nepieciešamība pēc solījuma lokālas aktivizēšanas solīšanas zonas PSO vai citu PSO vajadzību dēļ (normāla vai speciālā aktivizācija). Šādas situācijas var rasties, piemēram, MARI nepieejamības un/vai nefunkcionālas datu apmaiņas ar MARI gadījumā un/vai gadījumā, ja MARI nepietiekami apmierina PSO pieprasījumu. |
|  | mFRR standard product bid local activation of bids for balancing purposes is secondary option for TSO in case objective for minimizing ACE cannot be sufficiently reached using MARI. | mFRR standarta produktu solījumu lokālu aktivizāciju balansēšanas vajadzībām PSO veic tikai tad, kad ar MARI pieejamiem solījumiem nav iespējams pietiekami sasniegt mērķi samazināt ACE. |
|  | mFRR activation orders to BSPs are submitted by TSO. | PSO iesniedz mFRR aktivizācijas komandas RPS. |
|  | BSPs after receiving mFRR activation order shall confirm the activation. | Pēc mFRR aktivizācijas komandas saņemšanas RPS sniedz aktivizācijas apstiprinājumu. |
|  | mFRR standard product divisible bids shall be activated in minimum quantity of 1 MW and the incremental steps of 1 MW, from the minimum quantity up to the maximum quantity of the bid. | mFRR standarta produkta dalāmos solījumus aktivizē minimālajā daudzumā 1 MW apmērā un ar soli 1 MW, sākot no minimālā solījuma daudzuma līdz maksimālajam solījuma daudzumam. |
|  | Special activations are performed by activation of standard mFRR product or other product bids locally. Special activations can be used to solve operational security issues, for countertrading and re-dispatching to solve congestion issues on borders in accordance Baltic capacity calculation region TSOs’ common methodology for coordinated redispatching and countertrading in accordance with Article 35 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015. | Speciālās aktivizācijas tiek veiktas, aktivizējot standarta mFRR produktu vai citu produktu solījumus lokāli. Speciālas aktivizācijas var izmantot, lai risinātu sistēmas darbības drošības jautājumus, kompensācijas tirdzniecībai un pārdispečerēšanai, lai risinātu pārslodzes problēmas uz robežām saskaņā ar Baltijas jaudas aprēķināšanas reģiona PSO vienoto metodiku koordinētai pārdispečerēšanai un kompensācijas tirdzniecībai saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 35. pantu. 2015. gada 24. jūlija 2015/1222. |
|  | Local activations are executed considering | mFRR standarta produkta solījumu lokālās aktivizācijas tiek veiktas, ņemot vērā: |
|  | submitted bid characteristics for the MTU – to the extent it is technically justified and appropriate, and considering most advantageous price criteria; |  iesniegto solījumu parametrus mFRR MTU ietvaros- ciktāl to aktivizēšanas ir tehniski iespējama, un ievērojot izdevīgākās cenas kritēriju; |
|  | available balancing energy bids for activation for relevant validity period at point in time of decision for local activation. | pieejamos solījumus aktivizēšanai solījuma mFRR MTU brīdī, kad tiek pieņemts lēmums par lokālo aktivizēšanu. |
|  | When executing normal local activation, the TSO shall initiate to activate: | Ja tiek veikta normālā lokālā vai speciālā aktivizācija, PSO aktivizē: |
|  | available mFRR standard product bid with the lowest price for upward activation. In case such bid is not available – TSO activates other product bid with the lowest price for upward activation; | pieejamos mFRR standarta produktu solījumus ar zemāko cenu augšupvērstai aktivizēšanai. Ja šis solījums nav pieejams – PSO aktivizē citu solījumu ar zemāko cenu augšupvērstai aktivizācijai; |
|  | available mFRR standard balancing energy bid with the highest price for downward activation. In case such bid is not available – TSO activates other product bid with the highest price for downward activation; | pieejamos mFRR standarta produktu solījumus ar augstāko cenu lejupvērstai aktivizēšanai; Ja šis solījums nav pieejams – PSO aktivizē citu solījumu ar augstāko cenu lejupvērstai aktivizācijai; |
|  | all available bids with the same price in accordance with pro-rata principle (proportionally to the volume of the bid) for cases when the most advantageous price criteria is fulfilled by multiple bids.  | Visus pieejamos solījumus ar vienādu cenu, ievērojot proporcionalitātes (pro-rata) principu (proporcionāli līdz solījuma apjomam) gadījumos, kad izdevīgākās cenas princips tiek ievērots ar vairākiem solījumiem. |
|  | Normal and special activation of standard mFRR product bids locally can be performed not following most advantageous price criteria listed in paragraph 5.9. in following cases: | mFRR standarta produkta solījumu normālā lokālā un speciālā aktivizācija var tikt veikta, neievērojot 5.9. punktā minēto izdevīgākās cenas principu, šādos gadījumos: |
|  | when the most price advantageous bid is an indivisible bid, which exceeds the activation needs. The indivisible bid shall be skipped, and the next available bid shall be activated in required volume. The indivisible bid can still be activated, if activation does not compromise system security and contributes to minimizing the balancing costs during a particular mFRR MTU; | kad izdevīgākais solījums ir nedalāmais solījums un tas pārsniedz aktivizējamās jaudas nepieciešamību. Šādā gadījumā nedalāmais solījums tiek izlaists un tiek aktivizēts nākamais pieejamais solījums atbilstoši nepieciešamajam daudzumam. Nedalāmais solījums joprojām var tikt aktivizēts, ja aktivizēšana neapdraud sistēmas drošību un palīdz samazināt balansēšanas izmaksas konkrētā mFRR MTU; |
|  | when the most price advantageous mFRR standard product bid is technically or conditionally linked with another bid or in case of a complex bid that has a lower price advantage. The linked bids can still be activated, if activation does not compromise system security and contributes to minimizing the balancing costs during a particular mFRR MTU; | kad cenas ziņā visizdevīgākais mFRR standarta produkta solījums ir tehniski vai nosacīti saistīts ar citu solījumu vai kompleksa solījuma gadījumā, kuram ir zemākas cenas priekšrocība. Saistītais solījums joprojām var tikt aktivizēts, ja aktivizēšana neapdraud sistēmas drošību un palīdz samazināt balansēšanas izmaksas konkrētā mFRR MTU; |
|  | when the most price advantageous bid for special activation purposes does not contribute towards the objective of the special activation; | kad cenas ziņā visizdevīgākais solījums speciālās aktivizācijas mērķiem neveicina speciālās aktivizācijas mērķa sasniegšanu; |
|  | during alert state, emergency state, blackout state and restoration state of power system state, when the most price advantageous bid would not mitigate the severity of the current system state. | trauksmes stāvokļa, avārijas stāvokļa, atslēgšanas stāvokļa un energosistēmas stāvokļa atjaunošanas laikā, kad cenas ziņā izdevīgākais solījums nemazinātu pašreizējā sistēmas stāvokļa smagumu. |
|  | Balancing energy bids shall not be activated or reserved before the corresponding balancing energy GCT and the intraday cross-zonal GCT, except cases of alert system state or emergency system state to mitigate the severity of these system states. | mFRR regulēšanas produkta solījumus neaktivizē vai nerezervē pirms atbilstošā regulēšanas produkta solījumu iesniegšanas beigu laika (GCT) un tekošās dienas starpzonu GCT, izņemot sistēmas trauksmes stāvokļa vai sistēmas ārkārtas stāvokļa gadījumos, lai mazinātu šo sistēmas stāvokļu nopietnību. |
|  | **Cross-zonal capacity within the balancing timeframe** | **Starpzonas jauda balansēšanas laika posmam** |
|  | Cross-zonal capacities within the balancing timeframe are calculated separately for each cross-border and for each direction in accordance with Baltic Capacity Calculation Region methodology pursuant to Article 37(.3) of EB regulation.   | Starpzonu jauda balansēšanas laika posmam tiek aprēķināta atsevišķi katrai robežai un katram virzienam saskaņā ar Baltijas jaudas aprēķināšanas reģiona metodiku, kas izstrādāti saskaņā ar EB regulas 37. panta 3. punktu. |
|  | The MARI AOF in accordance with the mFRR IF and the PICASSO AOF in accordance with the aFRR IF are used as input data for the cross-zonal capacity balancing period, as well as for the activation of balancing product bids within the framework of TSO cooperation in accordance with Clause 2.4 of these regulations. | Starpzonu jaudas balansēšanas laika posmam tiek izmantotas kā ievaddati MARI AOF saskaņā ar mFRR IF un PICASSO AOF saskaņā ar aFRR IF, kā arī regulēšanas produkta solījumu aktivizēšanai PSO sadarbības ietvarā saskaņā ar šo noteikumu 2.4. punktu. |
|  | The cross-zonal capacity for the balancing energy exchange resulting from MARI AOF or PICASSO AOF is priced as difference between the CBMP of the respective areas on the balancing borders in accordance with Methodology for pricing. | Starpzonu jaudas cena regulēšanas enerģijas apmaiņai, kas izriet no MARI AOF vai PICASSO AOF, tiek noteikta kā attiecīgo balansēšanas robežu zonu robežcenu CBMP starpība saskaņā ar cenu noteikšanas metodiku |
|  | **Balancing price determination** | **Balansēšanas enerģijas cenas noteikšana** |
|  | CBMP is used for balancing energy bids activated as a result of AOF of MARI as defined in the mFRR IF and determination of balancing energy price. CBMP is determined by the MARI, according to Methodology for pricing, considering mentioned: | mFRR regulēšanas produkta solījumiem, kas aktivizēti MARI AOF rezultātā, balansēšanas enerģijas cenas noteikšanai izmanto CBMP - kā noteikts mFRR IF. CBMP nosaka MARI saskaņā ar cenu noteikšanas metodiku, ievērojot sekojošo: |
|  | Separate CBMP for each activation type (direct (DA) and scheduled (SA)) is determined; | Katram aktivizācijas veidam (tiešajam (DA) vai plānotajam (SA)) tiek noteikta atsevišķa CBMP; |
|  | Separate CBMP for each activation direction upward and downward is determined. For SA price for upward and downward activation is the same. | Katram aktivizēšanas virzienam uz augšu un uz leju tiek noteikts atsevišķs CBMP. SA veidam CBMP cena aktivizēšanai uz augšu un uz leju ir vienāda. |
|  | CBMP is calculated for each MTU separately. | CBMP tiek aprēķināts katram mFRR MTU atsevišķi. |
|  | CBMP for energy delivered within the respective MTU in result of bid activation via normal activation with DA type is determined seperately from the CBMP for energy delivered in result of the same activation in the subsequent MTU. | CBMP par enerģiju, kas piegādāta attiecīgajā MTU ietvaros standarta mFRR produkta solījumu DA tipa normālās aktivizācijas rezultātā, tiek noteikta atsevišķi no CBMP enerģijas, kas piegādāta tādas pašas aktivizācijas rezultātā nākamajā MTU**.** |
|  | The aFRR regulation product bids activated in the control area are used by the MP to determine the balancing energy price. MP is determined according to the following: | aFRR regulēšanas produkta solījumu, kas aktivizēti kontroles zonā, balansēšanas enerģijas cenas noteikšanai izmanto MP. MP nosaka, ievērojot sekojošo: |
|  | A separate MP is defined for each activation direction up and down; | Katram aktivizēšanas virzienam uz augšu un uz leju tiek noteikts atsevišķa MP; |
|  | A separate MP is set if no bid was selected for activation in either the up or down direction; | Tiek noteikts atsevišķa MP, ja netika atlasīts neviens solījums aktivizēšanai jebkurā virzienā uz augšu vai uz leju; |
|  | The MP is calculated for each aFRR MTU separately. | MP tiek aprēķināts katram aFRR MTU atsevišķi. |
|  | For aFRR balancing product bids activated in the control area MP shall be used as follows: | aFRR regulēšanas produkta solījumiem, kas aktivizēti kontroles zonā, izmanto MP, ievērojot sekojošo: |
|  | The MP for upward activations shall be set at the bid price of the most expensive locally activated upward regulation product bid and shall not be lower than the CBMP for the relevant MTU and direction as determined by the PICASSO AOF in accordance with the pricing methodology under the aFRR IF.  | MP augšupvērstām aktivizācijām nosaka pēc visdārgākā lokāli aktivizētā augšupvērstā regulēšanas produkta solījuma cenu, un tā nav zemāka par attiecīgā MTU un virziena CBMP, kas noteikta PICASSO AOF darbības rezultātā saskaņā ar cenu noteikšanas metodiku, atbilstoši aFRR IF.  |
|  | The LMP for downwards activations shall be set at the bid price of the least expensive locally activated balancing product bid for downwards balancing and shall not be higher than the CBMP for the relevant MTU and direction as determined by the PICASSO AOF in accordance with the pricing methodology under the aFRR IF.  | LMP lejupvērstām aktivizācijām nosaka pēc vislētākā lokāli aktivizētā lejupvērstā regulēšanas produkta solījuma cenu, un tā nav augstāka par attiecīgā MTU un virziena CBMP, kas noteikta PICASSO AOF darbības rezultātā saskaņā ar cenu noteikšanas metodiku, atbilstoši aFRR IF.  |
|  | The pricing of mFRR standard product energy bids for normal local activation shall be based on LMP, considering mentioned:  | mFRR regulēšanas produkta solījumiem, kas aktivizēti normāli lokāli izmanto LMP, ievērojot sekojošo: |
|  | The LMP for upward activations shall be set at the bid price of the most expensive locally activated upward regulation product and shall not be lower than any (SA, DA) CBMP for the relevant MTU and direction. | LMP augšupvērstām aktivizācijām nosaka pēc visdārgākā lokāli aktivizētā augšupvērtā regulēšanas produkta solījuma cenas, un tā nav zemāka par jebkuru (SA, DA) CBMP attiecīgajam MTU un virzienam. |
|  | The LMP for downwards activations shall be determined by the bid price of the least expensive locally activated downwards balancing product bid and shall not be higher than any (SA,DA) CBMP for the relevant MTU and direction | LMP lejupvērstām aktivizācijām nosaka pēc vislētākā lokāli aktivizētā lejupvērstā regulēšanas produkta solījuma cenas, un tā nedrīkst būt augstāka par jebkuru (SA,DA) CBMP attiecīgajam MTU un virzienam. |
|  | The LMP is equal to both the SA and the DA for a given MTU and to the fraction of the energy that was delivered in the successive MTU as a result of the DA. | LMP ir vienāda gan SA, gan DA attiecīgajā MTU un ar daļu no enerģijas, kas tika piegādāta secīgajā MTU DA rezultātā. |
|  | The pricing of all bids for special activation shall be based on pay-as-bid principle.  | Speciāli aktivizēto regulēšanas produktu solījumu cenu nosaka pēc solījumā norādītās cenas (solījuma cenas princips). |
|  | In case the TSO has not made an activation request MARI within the ISP and has not made a normal local activation and has not made an activation request PICASSO, the balancing reference price is determined as the value of the saved activation: | Gadījumā, ja ISP ietvaros PSO nav veicis aktivizācijas pieprasījumu MARI, nav veiktas normālās lokālās aktivizācijas un nav veicis aktivizācijas pieprasījumu PICASSO regulēšanas elektroenerģijas cena tiek noteikta kā ietaupītās aktivizācijas vērtība:  |
|  | The value of the saved activation for the upwards direction shall be determined as the lowest price of the aFRR and mFRR bids for upwards balancing in the relevant ISP; | Ietaupītās aktivizācijas vērtību augšupvērstam virzienam nosaka kā augšupvērstas regulēšanas aFRR un mFRR solījumu zemāko cenu attiecīgajā ISP;  |
|  | The value of the saved activation for the downwards direction is defined as the highest price of aFRR and mFRR bids for the downwards balancing in the relevant ISP. | Ietaupītās aktivizācijas vērtību lejupvērstam virzienam nosaka kā lejupvērstas regulēšanas aFRR un mFRR solījumu augstāko cenu attiecīgajā ISP. |
|  | If there are no bids for the balancing product of the relevant direction in the ISP, the value of the saved activation for that route is 0 EUR/MWh. | Ja kādā no ISP nav attiecīgā virziena regulēšanas produkta solījumu, tad ietaupītās aktivizācijas vērtība attiecīgajam virzienam ir 0 EUR/MWh. |
|  | The balancing reference price for each direction shall be determined on the basis of the weighted average price of all mFRR activation requests (SA and DA types) and local activations covered by the TSO and aFRR activation requests covered by each ISP, using the prices determined in accordance with clauses 7.1., 7.2 and 7.3.. The balancing reference price used in the calculation of the imbalance price shall be determined by: | Regulēšanas elektroenerģijas cena katram virzienam tiek noteikta, pamatojoties uz vidējo svērto cenu atbilstoši visiem PSO nosegtajiem mFRR aktivizācijas pieprasījumiem (SA un DA tipiem) un lokālajām aktivizācijām un nosegtajiem aFRR aktivizācijas pieprasījumiem katram ISP, izmantojot cenas, kas noteiktas saskaņā ar 7.1., 7.2. un 7.3.. punktiem. Nebalansa cenas aprēķinos izmantoto Regulēšanas elektroenerģijas cenu nosaka: |
|  | If only demand for upward activations for balancing have been made within ISP, the upward direction Balancing reference price is used; | Ja ISP ietvaros ir veikts pieprasījums tikai pēc augšupvērstas aktivizēšanas balansēšanas vajadzībām, tiek izmantota Regulēšanas elektroenerģijas cena augšupvērstām aktivizācijām; |
|  | If only demand for downward activations for balancing have been made within ISP, the downward direction Balancing reference price is used; | Ja ISP ietvaros ir veikts pieprasījums tikai pēc lejupvērstas aktivizēšanas balansēšanas vajadzībām, tiek izmantota Regulēšanas elektroenerģijas cena lejupvērstām aktivizācijām; |
|  | If demand for both (downward and upward) activations or no demand for balancing have been made within ISP the Balancing reference price used is determined as follows: | Ja ISP ietvaros ir veikts pieprasījums pēc abu virzienu (augšupvērstu un lejupvērstu) aktivizācijām vai pieprasījums balansēšanai nav izteikts, izmantotā Regulēšanas elektroenerģijas cena tiek noteikta šādi: |
|  | if without activation within the ISP the control area would have had energy shortage, upward direction Balancing reference price is used; | ja bez aktivizēšanas ISP ietvaros kontroles zonā būtu bijis enerģijas deficīts, tiek izmantota virziena uz augšu Regulēšanas elektroenerģijas cena; |
|  | if without activation within the ISP control area would have had energy surplus, downward direction Balancing reference price is used; | ja bez aktivizēšanas ISP kontroles zonā būtu bijis enerģijas pārpalikums, tiek izmantota Regulēšanas elektroenerģijas cena virzienā uz leju. |
| **8.** | **Balancing energy and payment determination** | **Regulēšanas enerģijas un maksas noteikšana** |
|  | The determination of the mFRR balancing energy and payment shall be made as follows: | mFRR regulēšanas enerģijas un maksas noteikšana tiek veikta šādi: |
| 8.1.1. | The amount of the mFRR balancing energy of the bid purchased or sold by the TSO in the control area, delivered as normal activation, normal local activation or special activation, is calculated as the product of the activated balancing bid power and the activation period within the MTU (from the start time fixed in the activation order to the end of the activation in the MTU) for each balancing product as follows:$E\_{SA}=h\_{MTU1}\*P$ ,$E\_{DA1}=h\_{MTU1\_{1}}\*P$ ,$E\_{DA2}=h\_{MTU2}\*P$ ,where$E\_{SA}$ – the amount of the mFRR balancing energy of the bid purchased or sold by the TSO in the control area, delivered as normal activation, normal local activation, or special activation with SA type in the respective mFRR MTU (MWh);$E\_{DA1}$ – the amount of the mFRR balancing energy of the bid purchased or sold by the TSO in the control area, delivered as normal activation, normal local activation, or special activation with DA type within the respective mFRR MTU (from the start time fixed in the activation order to the end of the respective mFRR MTU) (MWh);$E\_{DA2}$ – the amount of the mFRR balancing energy of the bid purchased or sold by the TSO in the control area, delivered as normal activation, normal local activation, or special activation with DA type in the subsequent mFRR MTU (MWh);$h\_{MTU1}$ – respective mFRR MTU (h);$h\_{MTU1\_{1}}$ – DA period within the respective mFRR MTU(h);$h\_{MTU2}$ – subsequent mFRR MTU (h);$P$ – balancing power requested in the TSO activation order (MW). | PSO kontroles zonā pirktās vai pārdotās mFRR regulēšanas enerģijas apjoms, kas piegādāts, veicot normālo aktivizāciju, normālo lokālo aktivizāciju vai speciālo aktivizāciju, tiek aprēķināts kā aktivizētās solījuma jaudas un aktivizācijas perioda reizinājums attiecīgā MTU ietvaros (no aktivizācijas komandā noteiktā sākuma laika līdz aktivizācijas beigām MTU ietvaros) katram aktivizācijas veidam šādi:$E\_{SA}=h\_{MTU1}\*P$ ,$E\_{DA1}=h\_{MTU1\_{1}}\*P$ ,$E\_{DA2}=h\_{MTU2}\*P$ ,kur$E\_{SA}$ – PSO pirktās vai pārdotās mFRR regulēšanas enerģijas apjoms kontroles zonā, kas piegādāts veicot normālo aktivizāciju, normālo lokālo aktivizāciju vai speciālo aktivizāciju ar SA tipu attiecīgajā mFRR MTU (MWh);$E\_{DA1}$ – PSO pirktās vai pārdotās mFRR regulēšanas enerģijas apjoms kontroles zonā, kas piegādāts veicot normālo aktivizāciju, normālo lokālo aktivizāciju vai speciālo aktivizāciju ar DA tipu attiecīgā mFRR MTU ietvaros (no aktivizācijas komandā fiksētā sākuma laika līdz attiecīgā mFRR MTU beigām) (MWh);$E\_{DA2}$ – PSO pirktās vai pārdotās mFRR regulēšanas enerģijas apjoms kontroles zonā, kas piegādāts nākamajā mFRR MTU, veicot normālo aktivizāciju, normālo lokālo aktivizāciju vai speciālo aktivizāciju ar DA tipu attiecīgajā MTU ( MWh);$h\_{MTU1}$ – attiecīgais mFRR MTU (h);$h\_{MTU1\_{1}} $– DA periods attiecīgā mFRR MTU(h) ietvaros;$h\_{MTU2}$ – sekojošais mFRR MTU (h);P – PSO aktivizācijas komandā pieprasītā mFRR regulēšanas jauda (MW). |
| 8.1.2. | Payment for mFRR balancing energy product bids, which are purchased or sold within the MTU by the TSO in the control area, delivered as normal activation, is calculated as the product of the amount of energy and CBMP as follows:$M\_{SA\_{n}}=E\_{SA}\*CBMP\_{SA}$ ,$M\_{DA1\_{n}}=E\_{DA1}\*CBMP\_{DA1}\_{1}$,$M\_{DA2\_{n}}=E\_{DA2}\*CBMP\_{DA\_{2}}$,where$M\_{SA\_{n}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with SA type, delivered as normal activation for the respective mFRR MTU and direction (EUR);$M\_{DA1\_{n}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with DA type, delivered as normal activation within the respective mFRR MTU (from the start time fixed in the activation command to the end of the respective mFRR MTU) and direction (EUR);$M\_{DA2\_{n}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with DA type, delivered as normal activation in the subsequent mFRR MTU and respective direction (EUR);$CBMP\_{1SA}$ – cross-border marginal price for the respective mFRR MTU for mFRR balancing energy product bids with SA type as determined in the methodology for pricing (EUR/MWh);$CBMP\_{1DA}\_{1}$ – cross-border marginal price for the respective mFRR MTU for mFRR balancing energy product bids with DA type for respective direction as determined in the methodology for pricing (EUR/MWh);$CBMP\_{DA\_{2}}$ – cross-border marginal price for the subsequent mFRR MTU for mFRR balancing energy product bids with DA type for respective direction as determined in the methodology for pricing (EUR/MWh). | Maksa par mFRR regulēšanas enerģiju, kuru PSO kontroles zonā pircis vai pārdevis MTU ietvaros, kas piegādāta mFRR regulēšanas produktu normālā aktivizācijā, tiek aprēķināta kā mFRR regulēšanas enerģijas apjoma un CBMP reizinājums šādi:$M\_{SA\_{n}}=E\_{SA}\*CBMP\_{SA}$ ,$M\_{DA1\_{n}}=E\_{DA1}\*CBMP\_{1DA}\_{1}$,$M\_{DA2\_{n}}=E\_{DA2}\*CBMP\_{DA\_{2}}$,kur$M\_{SA\_{n}}$- maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar SA tipu, veicot normālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU un virzienam (EUR);$M\_{DA1\_{n}}$ - maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar DA tipu, kas tiek piegādāti veicot normālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU (no aktivizācijas komandā fiksētā sākuma laika līdz attiecīgā mFRR MTU beigām) un virzienam (EUR);$M\_{DA2\_{n}}$- maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar DA tipu, kas tiek piegādāti veicot normālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU un virzienam, kas piegādāts secīgajā mFRR MTU (EUR);$CBMP\_{SA}$ – pārrobežu robežcena attiecīgajā mFRR MTU par mFRR regulēšanas produktu solījumiem ar SA tipu kā noteikts cenu aprēķināšanas metodikā (EUR/MWh);$CBMP\_{DA}\_{1}$- pārrobežu robežcena attiecīgajā mFRR MTU par mFRR regulēšanas produktu solījumiem ar DA tipu kā noteikts cenu aprēķināšanas metodikā (EUR/MWh);$CBMP\_{DA\_{2}}$ - pārrobežu robežcena secīgajā mFRR MTU par mFRR regulēšanas produktu solījumiem, kas aktivizēti attiecīgajā mFRR MTU ar DA tipu attiecīgajā virzienā, kā noteikts cenu aprēķināšanas metodikā (EUR/MWh); |
| 8.1.3.  | Payment for mFRR balancing energy product bids, which are purchased or sold within the MTU by the TSO in the control area, delivered as normal local activation, is calculated as the product of the amount of energy and LMP as follows:$M\_{SA\_{l}}=E\_{SA}\*LMP$,$M\_{DA1\_{l}}=E\_{DA1}\*LMP$,$M\_{DA2\_{l}}=E\_{DA2}\*LMP$,where$M\_{SA\_{l}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with SA type, delivered as normal local activation for the respective mFRR MTU and direction (EUR);$M\_{DA1\_{l}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with DA type, delivered as normal local activation within the respective mFRR MTU (from the start time fixed in the activation command to the end of the respective mFRR MTU) and direction (EUR);$M\_{DA2\_{l}}$ – payment for mFRR balancing energy product bids with DA type, delivered as normal local activation for the subsequent mFRR MTU and respective direction (EUR);$LMP$ – local marginal price for the respective mFRR MTU (EUR/MWh). | Maksa par regulēšanas enerģiju, kuru PSO kontroles zonā pircis vai pārdevis MTU ietvaros, kas piegādāta mFRR regulēšanas produktu lokālā aktivizācijā, tiek aprēķināta kā mFRR regulēšanas enerģijas apjoma un LMP reizinājumsšādi:$M\_{SA\_{l}}=E\_{SA}\*LMP$,$M\_{DA1\_{l}}=E\_{DA1}\*LMP$,$M\_{DA2\_{l}}=E\_{DA2}\*LMP$,kur$M\_{SA\_{l}}$ – maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar SA tipu, veicot normālo lokālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU un virzienam (EUR);$M\_{DA1\_{l}}$ - maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar DA tipu, veicot normālo lokālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU (no aktivizācijas komandā fiksētā sākuma laika līdz attiecīgā mFRR MTU beigām) un virzienam (MWh);$M\_{DA2\_{l}}$ - maksa par regulēšanas enerģiju mFRR produktu solījumiem, kas aktivizēti ar DA tipu, veicot normālo lokālo aktivizāciju attiecīgajam mFRR MTU un virzienam, kas piegādāts secīgajā mFRR MTU (EUR); LMP – lokālā robežcena attiecīgajā mFRR MTU (EUR/MWh) |
|  | The determination of the aFRR balancing energy and payment is carried out as follows: | aFRR regulēšanas enerģijas un maksas noteikšana tiek veikta šādi: |
|  | The amount of aFRR regulation energy bought or sold in the TSO's control area is calculated as the multiplication of the capacity of activated bid and activization period in respective aFRR MTU as follows:$E\_{aFRR}=h\_{MTU}\*P$,Where,$E\_{aFRR}$ – The amount of aFRR balancing energy bought or sold by the TSO in the control zone in the corresponding aFRR MTU (MWh),$h\_{MTU}$ – respective aFRR MTU (h). | PSO kontroles zonā pirktās vai pārdotās aFRR regulēšanas enerģijas apjoms tiek aprēķināts kā aktivizētās solījuma jaudas un aktivizācijas perioda reizinājums attiecīgā aFRR MTU ietvaros šādi:$E\_{aFRR}=h\_{MTU}\*P$,kur$E\_{aFRR}$ – PSO pirktās vai pārdotās aFRR regulēšanas enerģijas apjoms kontroles zonā attiecīgajā aFRR MTU (MWh),$h\_{MTU}$ – attiecīgais aFRR MTU (h). |
|  | Payment for aFRR balancing energy, which are purchased or sold by the TSO in the control area within the MTU aFRR, is calculated as the multiplication of the aFRR balancing energy and CBMP as follows: $$M\_{aFRR}=E\_{aFRR}\*MP\_{aFRR},$$Where$M\_{aFRR}$ - the payment for balancing energy for aFRR product bids for the relevant aFRR MTU and direction (EUR);$MP\_{aFRR}$ – the marginal price in the relevant aFRR MTU for bids for aFRR balancing products. | Maksa par aFRR regulēšanas enerģiju, kuru PSO kontroles zonā pircis vai pārdevis aFRR MTU ietvaros tiek aprēķināta kā aFRR regulēšanas enerģijas apjoma un CBMP reizinājums šādi$M\_{aFRR}=E\_{aFRR}\*MP\_{aFRR}$,kur$M\_{aFRR}$ - maksa par regulēšanas enerģiju aFRR produktu solījumiem attiecīgajam aFRR MTU un virzienam (EUR);$MP\_{aFRR}$ – robežcena attiecīgajā aFRR MTU par aFRR regulēšanas produktu solījumiem. |
| **9.** | **Market information and transparency** | **Tirgus informācija un caurskatāmība** |
|  | After the end of ISP TSO ensure that all information regarding activation orders is complete and publicly available on Baltic transparency dashboard and on the central ENTSO-E information transparency platform. | Pēc ISP beigām PSO nodrošina, ka informācija par veiktajām aktivizācijām ir pilnīga un publiski pieejama Baltijas pārredzamības platformā un centrālajā ENTSO-E pārredzamības platformā.  |
|  | Continuously the following information is available at Baltic transparency dashboard:  | Baltijas pārredzamības platformā pieejama informācija tekoši par:  |
|  | current balancing state. | Pašreizējo balansēšanas stāvokli |
|  | As the result of a ISP the following information is available at Baltic transparency dashboard: | Par katru ISP Baltijas pārredzamības platformā pieejama sekojoša informācija:  |
|  | balancing energy reference prices; |  balansēšanas atsauces cenas (augšupvērsti un lejupvērsti); |
|  | imbalance volumes; | nebalansa apjomi; |
|  | direction of system balancing; | sistēmas nebalansa virziens; |
|  | imbalance prices; | nebalansa cenas; |
|  | neutrality component. | neitralitātes komponente |
|  | For the validity period of each bid of each mFRR MTU and each aFRR MTU the following information is available at Baltic transparency dashboard: | Par katru mFRR balansēšanas tirgus MTU un katru aFRR solījumu derīguma periodu Baltijas pārredzamības platformā pieejama sekojoša informācija: |
|  | the volumes of offered aggregated balancing energy bids (upward and downward): | agregēti iesniegto regulēšanas produkta solījumu apjomi (augšupvērsti un lejupvērsti): |
|  | mFRR standard product bid volumes; | mFRR standarta produkta piedāvājumu apjomi; |
|  | local mFRR (ER) bid volumes; | lokālo mFRR (ER) piedāvājumu apjomi; |
|  | unavailable mFRR bid volumes; | nepieejamie mFRR standarta produktu piedāvājumu apjomi; |
|  | the minimum and maximum offered prices of balancing energy bids (upward and downward): | Minimālās un maksimālās regulēšanas enerģijas cenas:  |
|  | mFRR standard product bid volumes; | mFRR standarta produkta piedāvājumu cenas; |
|  | local mFRR (ER) bid prices. | lokālo mFRR (ER) piedāvājumu cenas. |
|  | aggregated activated volume of balancing energy bids (upward and downward), performing normal activation: | agregētie kontroles zonā aktivizēto regulēšanas produkta solījumu apjomi (augšupvērsti un lejupvērsti), veicot aktivizāciju balansēšanas vajadzībām:  |
|  | SA mFRR normal activations; | mFRR standarta produktiem ar SA aktivizācijas tipu; |
|  | DA mFRR normal activations; | mFRR standarta produktiem ar DA aktivizācijas tipu; |
|  | local mFRR normal activations; | lokālo mFRR produktu aktivizāciju apjomi; |
|  | aFRR product activation volumes; | aFRR produktu aktivizāciju apjomi; |
|  | aggregated activated volume of balancing energy bids (upward and downward), performing special activation in the control area; | agregētie kontroles zonā aktivizētie regulēšanas produkta solījumu apjomi (augšupvērsti un lejupvērsti), veicot speciālo aktivizāciju; |
|  | aggregated balancing energy prices (upward and downward): | regulēšanas enerģijas cenām (augšupvērsti un lejupvērsti):  |
|  | CBMP; | CBMP;  |
|  | LMP; | LMP; |
|  | aFRR wighted awerage MP in each aFRR bid validity period; | aFRR vidējā svērtā MP katrā aFRR solījumu derīguma periodā; |
|  | Cross border capacity limits (CBCL); | Starpzonas jauda balansēšanas laika posmam (pārrobežu jaudas limiti – CBCL); |
|  | netted and exchanged volumes from activation in MARI platform; | Aktivizācijas pieprasījumu ieskaita un regulēšanas enerģijas apmaiņas apjoms MARI platformas darbības rezultātā; |
|  | netted and exchanged volumes from activation in PICASSO platform;  | Aktivizācijas pieprasījumu ieskaita un regulēšanas enerģijas apmaiņas apjoms PICASSO platformas darbības rezultātā; |
|  | Baltic TSO-TSO exchange; | Baltijas PSO-PSO regulēšanas enerģijas apmaiņas apjoms; |
|  | Total mFRR activation demand covered by control zone TSO. | Kopējais kontroles zonas PSO nosegtais mFRR aktivizācijas pieprasījums. |
|  | Total aFRR activation demand covered by the control zone TSO. | Kopējais kontroles zonas PSO nosegtais aFRR aktivizācijas pieprasījums. |