



OTSUS

20.09.2024 nr 7-10/2024-020

Elering AS käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimuste ja mFRR standardtoote kooskõlastamise kohta

1. Haldusmenetluse alustamine

Elektrituruseaduse (edaspidi ELTS) § 93 lõike 6 punkti 1 kohaselt kontrollib Konkurentsiamet Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruses (EL) 2019/943 ning selle alusel kehtestatud komisjoni määrustes sätestatud tingimuste täitmist.

ELTS § 93 lõige 6 punkti 6 kohaselt Konkurentsiamet väljastab ELTS-is sätestatud juhul kooskõlastamise otsuseid.

ELTS § 38 lõike 2 kohaselt on süsteemihalduriks põhivõrguettevõtja. Eesti Vabariigi territooriumil on põhivõrguettevõtjaks Elering AS.

Euroopa Komisjoni Määrusega (EL) 2017/2195 kehtestati elektrisüsteemi tasakaalustamise eeskiri (edaspidi ka EBGL või EBGL määrus)¹.

EBGL artikkel 5 lõige 4 punkti c kohaselt, iga asjaomase liikmesriigi kõigi reguleerivate asutuste heakskiidu peavad juhtumipõhiselt saama tasakaalustamisega seotud tingimused vastavalt artiklile 18.

EBGL artikkel 18 lõike 1 kohaselt hõlmavad tasakaalustamisega seotud tingimused tingimusi tasakaalustamisteenuse osutajate ja tasakaaluhaldurite kohta.

EBGL artikkel 18 lõike 4 kohaselt tasakaalustamisteenuse (reguleerimisteenuse) osutajaid käsitlevad tingimused:

- a) sisaldavad mõistlikke ja põhjendatud nõudeid tasakaalustamisteenuse osutamise kohta;
- b) võimaldavad koondada plaanimispiirkonna tarbimis-, energiasalvestus- ja elektritootmisüksusi, et tasakaalustamisteenuseid saaks osutada EBGL artikkel 18 lõige 5 punkti c kohaselt;
- c) lubavad tarbimisüksuse omanikel, kolmandatel isikutel ning tavapäraste ja taastuvate energiaallikatega töötavate tootmisüksuste omanikel ja energiasalvestusseadmete omanikel saada tasakaalustamisteenuse osutajaks;
- d) sätestavad, et iga tasakaalustamisteenuse osutaja tasakaalustamisenergia pakkumus määratakse ühele või mitmele tasakaaluhaldurile, et oleks võimalik arvutada

¹ Kättesaadav: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ET/TXT/?uri=CELEX%3A02017R2195-20220619>

tasakaalustamatuse korrigeerimise EBGL artikkel 49 kohaselt.

EBGL artikkel 18 lõike 5 kohaselt peavad tasakaalustamisteenuse osutajaid käsitlevad tingimused sisaldavad järgmist:

- a) tasakaalustamisteenuse osutaja kvalifitseerimise eeskirjad vastavalt EBGL artiklile 16;
- b) eeskirjad, nõuded ja ajakava, mis käsitlevad tasakaalustamisvõimsuse hankimist ja üleandmist EBGL artiklite 32–34 kohaselt;
- c) eeskirjad ja tingimused tarbimis-, energiasalvestus- ja tootmisüksuste koondamiseks plaanimispiirkonnas tasakaalustamisteenuste osutajaks;
- d) nõuded andmete ja teabe kohta, mis tuleb esitada ühendavale põhivõrguettevõtjale ja kui see on asjakohane, reserve ühendavale jaotusvõrguettevõtjale eelkvalifitseerumismenetluse ja tasakaalustamisturu töö ajal;
- e) eeskirjad ja tingimused, mis käsitlevad tasakaalustamisteenuse osutaja iga tasakaalustamisenergia pakkumuse määramist ühele või mitmele tasakaaluhaldurile EBGL artikkel 18 lõike 4 punkti d kohaselt;
- f) nõuded andmete ja teabe kohta, mis tuleb esitada ühendavale põhivõrguettevõtjale ja kui see on asjakohane, reserve ühendavale jaotusvõrguettevõtjale, et hinnata tasakaalustamisteenuste osutamist määruse (EL) 2017/1485 artikkel 154 lõigete 1 ja 8, artikkel 158 lõike 1 punkti e ja lõike 4 punkti b, artikkel 161 lõike 1 punkti f ja lõige 4 punkti b järgi;
- g) asukoha määramine iga toote ja iga eritoote puhul, pidades silmas EBGL artikkel 18 lõige 5 punkti c;
- h) eeskirjad, mille alusel määratakse tasakaaluhalduriga arveldatava tasakaalustamisenergia kogus vastavalt EBGL artiklile 45;
- i) EBGL V jaotise 2. ja 5. peatükis sätestatud eeskirjad tasakaalustamisteenuse osutajatega arveldamise kohta;
- j) ajavahemik, mille jooksul hiljemalt tuleb lõpetada tasakaaluarveldusperioodi tasakaalustamisenergia arveldus tasakaalustamisteenuse osutajaga EBGL artikli 45 kohaselt;
- k) tagajärjed tasakaalustamisteenuse osutajale nõuete mittejärgimisel.

EBGL artikkel 25 sätestab nõuded käsitsi käivitamisega sageduse taastamise reservidest pärineva tasakaalustamisenergia vahetamise Euroopa keskkonna (MARI) standardtoote kohta.

EBGL artikkel 25 lõike 1 kohaselt töötatakse tasakaalustamisenergia standardtooted välja osana Euroopa keskkonna rakendamisraamistike ettepanekust vastavalt artiklitele 19–21. Pärast iga rakendusraamistiku heakskiitmist ja hiljemalt siis, kui põhivõrguettevõtja kasutab vastavat Euroopa keskkonda, peab põhivõrguettevõtja kasutama üksnes tasakaalustamisenergia standardtooteid või põhjendatud juhtudel eritooteid, et säilitada süsteemi tasakaal kooskõlas määruse (EL) 2017/1485 artiklitega 127, 157 ja 160.

Energeetikasektorit Reguleerivate Asutuste Koostööamet (ACER) on otsusega 14-2022² heaks kiitnud kõikide põhivõrguettevõtjate ettepaneku sageduse taastamise reservidest käsitsi käivitamise teel saadava tasakaalustamisenergia vahetamise Euroopa keskkonna rakendamisraamistiku (Rakendusraamistik)³ kohta.

²Kättesaadav:

<https://acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2014-2022%20on%20the%20Amendment%20of%20the%20mFRRIF.pdf>

³Kättesaadav:

Rakendusraamistiku artikkel 7 sisaldab määratlust mFRR standardtoote kohta.

Haldusmenetluse seaduse (HMS) § 14 lõike 1 kohaselt esitatakse haldusmenetluse algatamiseks haldusorganile vabas vormis avaldus (taotlus).

2. Menetlusosalised

Elering AS, aadress Kadaka tee 42, 12915 Tallinn; registrikood 11022625; e-post info@elering.ee.

3. Asjaolud ja menetluse käik

06.06.2023 esitas Elering Konkurentsiametile taotluse reguleerimislepingu tüüptingimuste ja elektrienergia bilansilepingu tüüptingimuste kooskõlastamiseks.

Elering on esitatud taotluses kirjeldanud muudatuste sisseviimise vajadust lähtuvalt soovist rakendada reguleerimisturul tarbimise juhtimise keskset arveldusmudelit.

Elering viis perioodil 31.03.2023 kuni 01.05.2023 reguleerimislepingu tüüptingimuste osas läbi avaliku konsultatsiooni⁴. Elering esitas Konkurentsiametile koos reguleerimislepingu tüüptingimuste kooskõlastamise taotlusega ka avaliku konsultatsiooni raames laekunud ettepanekud ning Eleringi poolt koostatud vastused turuosaliste käest laekunud tagasisidele.

25.07.2023 pöördus Konkurentsiamet Eleringi poole reguleerimislepingu tüüptingimuste ja elektrienergia bilansilepingu tüüptingimuste osas.

25.07.2023 vastas Elering Konkurentsiametile.

28.07.2023 esitas Konkurentsiamet Eleringile ettepaneku reguleerimislepingu tüüptingimuste ja elektrienergia bilansilepingu tüüptingimuste osas.

04.08.2023 vastas Elering Konkurentsiametile ettepaneku osas.

18.03.2024 toimus Konkurentsiameti ja Eleringi esindajate vaheline kohtumine. Kohtumisel selgitasid Konkurentsiameti esindajad, et sama taotlusel alusel esitatud reguleerimislepingu tüüptingimusi ja elektrienergia bilansilepingu tüüptingimusi menetleb Konkurentsiamet sama menetluse raames. Sealjuures, tulenevalt olukorrast, et elektrienergia bilansilepingu tüüptingimused on Elering Konkurentsiametile kooskõlastamiseks esitanud esimest korda 14.11.2022 koos bilansiteenuse hinna arvutamise ühtse metoodikaga (Metoodika) ning tingituna Metoodika pikast menetlusajast on ka reguleerimislepingu tüüptingimuste ja elektrienergia bilansilepingu tüüptingimuste menetlus samas ajaraamis. Eleringi esindajad kinnitasid, et Elering kavatseb esitada veelkord muudetud reguleerimislepingu tüüptingimused Konkurentsiametile kooskõlastamiseks ning sellest lähtuvalt 06.06.2023 esitatud reguleerimislepingu tüüptingimustele Elering kooskõlastust ei soovi.

https://acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions_annex/ACER%20Decision%2014-2022%20on%20the%20Amendment%20of%20the%20mFRRIF%20-%20Annex%20II.pdf

⁴ <https://elering.ee/loppenud-konsultatsioonid?page=1#tab2000>

02.07.2024 esitas Elering konkurentsiametile taotluse muudetud reguleerimislepingu tüüptingimuste ehk uue nimega „Käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimused“ (Tüüptingimused), ja mFRR⁵ standardtoote kooskõlastamiseks.

Elering on esitatud taotluses kirjeldanud Tüüptingimuste muudatusi ning mFRR standardtoote kooskõlastamisvajadust kokkuvõtvalt järgnevalt:

Vastavalt EBGL artikkel 20 lõikele 6 on Eleringil kohustus võtta kasutusele MARI keskkond (platvorm). Balti süsteemihaldurite poolt 04.04.2024 esitatud tegevusplaani kohaselt on platvormi kasutuselevõtt ette nähtud alates 09.10.2024. Platvormi kasutuselevõtu üheks eelduseks on sellega ühilduva standardtoote ja tüüptingimuste kehtestamine.

Konkurentsiameti otsusega nr 7-26/2019-008 (21.05.2019) on kooskõlastatud kehtivad Eleringi reguleerimislepingu tüüptingimused⁶, mida rakendatakse alates 01.10.2019. Antud reguleerimislepingu tüüptingimused ja hetkel kohalduvad reguleerimisturu standardtoote nõuded ei ühildu MARI platvormi nõuetega. Sellest lähtuvalt töötas Elering välja uuendatud Tüüptingimused ja mFRR standardtoote.

Elering on perioodil 30.04.2024 kuni 31.05.2024 Tüüptingimuste osas läbi viinud avaliku konsultatsiooni⁷. Elering esitas Konkurentsiametile koos Tüüptingimuste kooskõlastamise taotlusega ka avaliku konsultatsiooni raames laekunud ettepanekud ning Eleringi poolt koostatud vastused turuosaliste käest laekunud tagasisidele.

4. Konkurentsiameti hinnang kooskõlastamiseks esitatud Tüüptingimuste osas

Konkurentsiamet töötas esitatud taotluse läbi ning leidis, et see on põhjendatud ja taotlus kuulub rahuldamisele. Alljärgnevalt on välja toodud olulisemad kooskõlastamisele kuuluvate Tüüptingimuste punktid:

1. Elering tegi ettepaneku täiendada Tüüptingimuste punkti 1 punkte 1.1, 1.6, 1.9 ja 1.10 järgmise sõnastusega:
 - 1.1. Käesolevad „Käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimused“ (edaspidi: tüüptingimused) määravad kindlaks Elering AS (edaspidi: süsteemihaldur) ja reguleerimisteenuse pakkuja õigused ja kohustused reguleerimispakkumiste tegemisel, reguleerimisteenuse tellimisel, kasutamisel, kasutamise lõpetamisel ja arvelduse tegemisel.
 - 1.6 Reguleerimisteenuse pakkuja poolt esitatavad pakkumised ning nende muudatused esitatakse süsteemihaldurile viimase poolt määratud ajatsooni arvesse võttes. Kui süsteemihaldur ei ole määranud teisiti, siis tuleb pakkumised esitada UTC ajas CE(S)T päeva kohta. Kõik ülejäänud lepingus toodud tähtajad ja kirjeldatud tegevused on CE(S)T ajas.
 - 1.9 Juhul kui reguleerimisteenuse pakkuja on iseseisev agregator tuleb reguleerimisteenuse pakkujal tagada, et tema reguleerimispakkumises osalevad üksnes ressursid, mille kohta ressursside omanikud on andmevahetusplatvormis andnud volituse.

⁵ mFRR – käsitsi käivitatav sageduse taastamise reserv.

⁶https://www.konkurentsiamet.ee/sites/default/files/old/elering_elektrienergia_reguleerimislepingu_tuupthingimus_ed.pdf

⁷<https://www.elering.ee/loppenud-konsultatsioonid#tab2175>

1.10 Juhul kui reguleerimisteenuse pakkuja on iseseisev agregaatore tuleb reguleerimisteenuse pakkujal esitada andmed reguleerimisenergia koguste kohta andmevahetusplatvormile vastavalt andmevahetusplatvormi juhendile ja juhendis sätestatud tähtaegadele.

Konkurentsiamet on seisukohal, et Tüüptingimuste täiendamine eeltoodud punktide osas on põhjendatud ja vajalik, et reguleerimisturul rakendada tarbimise juhtimise kesket arveldusmodelit ning ühineda MARI keskkonnaga.

2. Elering tegi ettepaneku täiendada Tüüptingimuste punkti 2 punkte 2.3, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9, 2.10 ja 2.11, 2.12, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 2.20, 2.21, 2.22, 2.23, 2.24, 2.25, 2.26, 2.27, 2.28, 2.30, 2.31 ja 2.32 järgneva sõnastusega:
 - 2.3. *Balti reguleerimisvõimsuse platvorm – Balti süsteemihaldurite ühine platvorm reguleerimisvõimsuse oksjonite korraldamiseks.*
 - 2.5. *Eelkvalifitseerimine – protsess valideerimaks reserviüksuse või -rühma võimekust pakkuja nõuetekohast reguleerimisteenust. mFRR eelkvalifitseerimise protsess ja detailsed nõuded on kirjeldatud Eleringi kodulehel dokumendis „mFRR teenuse eelkvalifitseerimise protsess ja tehnilised nõuded“.*
 - 2.6. *Ettevalmistamisaeg – ajavahemik alates süsteemihalduri tellimuse esitamisest reguleerimisenergia tarnimiseks vastavalt standardtoote tingimustele kuni koormuse muutmisperioodi alguseni*
 - 2.7. *Iseseisev agregaatore – agregaatore, kelle reguleerimisreservi pakkumise üksus ei asu tema enda bilansihalduri bilansiipiirkonnas ning kes esitab reguleerimisreservi pakkumised tarbijaga sõlmitud lepingu alusel. Iseseisvale agregaatorele kohalduvad tüüptingimustes samad tingimused, mis agregaatorele.*
 - 2.8. *Jagatavus – süsteemihalduri võimalus kasutada üksnes osaliselt reguleerimisenergia või reguleerimisvõimsuse pakkumusi, mida pakub reguleerimisteenuse osutaja, ja seda nii käivitatava võimsuse kui ka selle kestuse osas.*
 - 2.9. *Kauplemisperiood (MTU) - ajavahemik pikkusega viisteist (15) minutit. Päeva esimene kauplemisperiood on ajavahemik 00.00 kuni 00:15 ja viimane kauplemisperiood on ajavahemik 23.45 kuni 00.00 (CE(S)T, kui pole määratud teisiti).*
 - 2.10. *Kehtivusaeg – ajavahemik, mille jooksul võib käivitada reguleerimisteenuse osutaja tehtud reguleerimisenergia pakkumuse ja mille jooksul on tagatud toote kõigi näitajate nõuetekohased väärtused. Kehtivusaeg on määratud kehtivuse algus- ja lõppajaga.*
 - 2.11. *LER (Limited Energy Resource) reserviüksus – reserviüksus, mis ei ole eelkvalifitseeritud võimsusel ilma täiendava laetuse haldamise protsessita suuteline teenust katkematult täismahus vähemalt kahe tunni jooksul pakkuma.*
 - 2.12. *MARI (Manually Activated Reserves Initiative) – üle-Euroopaline käsitsi käivitatavate sageduse taastamise reservide platvorm mFRR standardtoodete vahetamiseks.*
 - 2.13. *mFRR - käsitsi käivitatav sageduse taastamise reserv*
 - 2.14. *Muutmisperiood – ajavahemik, mis on määratletud oma kindlaksmääratud alguspunkti ja kestusega, mille jooksul sisend- ja/või väljundaktiivvõimsust suurendatakse või vähendatakse.*
 - 2.15. *Reguleerimisenergia – reguleerimisteenuse pakkujalt ostetav või temale müüdav elektrienergia, mida süsteemihaldur kasutab süsteemi tasakaalustamiseks ja mis tarnitakse vastavalt käesolevas dokumendis ja standardtoodetes sätestatud nõuetele.*
 - 2.16. *Reguleerimisteenuse avamisaeg – ajahetk, millest alates saab standardtoote*

kohta reguleerimisteenuse pakkumusi esitada ja/või ajakohastada.

2.17. Reguleerimisteenuse pakkuja (BSP) – juriidilisest isikust tootja, tarbija, agregaat or või iseseisev agregaat or, kes pakub süsteemihaldurile reguleerimislepingu alusel reguleerimisteenust.

2.18. Reguleerimisteenuse sulgemisaeg - ajahetk, millest alates ei tohi enam standardtoote kohta reguleerimisteenuse pakkumusi esitada ega ajakohastada.

2.19. Reguleerimisteenuse tellimus - süsteemihalduri poolt reguleerimisteenuse pakkuja le edastatud tellimus reguleerimisreservi käivitamiseks vastavalt standardtootes ja/või tehnilistes tingimustes sätestatud tingimustele.

2.20. Reguleerimisteenused - teenused, mis hõlmavad kas reguleerimisenergiat või - võimsust või mõlemat.

2.21. Reguleerimisvõimsus – reservvõimsuse maht, mida reguleerimisteenuse pakkuja hoiab vastavalt kokkuleppele ja mille kohta on reguleerimisteenuse pakkuja nõustunud süsteemihaldurile energiapakkumusi tegema vastavas mahus ja lepingu kestuse ajal.

2.22. Reserve pakkuv rühm ehk reservrühm - rohkem kui ühte ühenduspunkti ühendatud koondtootja, koondtarbija ja/või reserve pakkuvate üksuste rühm, mis täidab sageduse hoidmise reservide, sageduse taastamise reservide või asendusreservide nõudeid.

2.23. Reserve pakkuv üksus ehk reservüksus – kas üks ühisesse ühenduspunkti ühendatud tootmismoodul ja/või tarbimisüksus või koondtootja või koondtarbija, mis täidab sageduse hoidmise reservide, sageduse taastamise reservide või asendusreservide nõudeid.

2.24. SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) - arvutisüsteemide ja sidevõrkude abil toimuv elektrivõrgu tehniliste protsesside jälgimise ja juhtimise süsteem.

2.25. Seadeväärtus – tootmis- või tarbimisüksuse netoväljundvõimsuse sättepunkt vaadeldavas turuühikus ilma reguleerimiseta.

2.26. Seiskamisaeg - ajavahemik koormuse muutumiseks täismahus tarnest kuni seadeväärtuseni või täismahus loobumisest tagasi seadeväärtuseni.

2.27. Standardtoode – ühtlustatud reguleerimistoode reguleerimisteenuste vahetamiseks, nagu selle on määratlenud koos kõik põhivõrguettevõtjad. Standardtoodete parameetrid on kirjeldatud standardtoote tingimustes.

2.28. Sätteväärtus – tootmis- või tarbimisüksuse netoväljundvõimsuse sättepunkt vaadeldavas turuühikus arvestades süsteemihalduri reguleerimistellimust

2.30. Tarneaeg- ajavahemik, mille jooksul reguleerimisteenuse pakkuja teostab reguleerimisenergia tarnet süsteemihalduri tellimuse alusel täismahus.

2.31. Täieliku käivitumise aeg - ajavahemik alates süsteemihalduri tellimuse esitamisest reguleerimisenergia tarnimiseks vastavalt standardtoote tingimustele kuni asjaomase toote täismahus tarne saavutamiseni.

2.32. Ühendav süsteemihaldur - süsteemihaldur, kes korraldab tegevust piirkonnas, milles reguleerimisteenuse pakkujad ja bilansihaldurid peavad täitma tüüptingimusi.

Konkurentsiamet on seisukohal, et Tüüptingimustesse uute mõistete sisse toomine ja mõistete ajakohastamine on põhjendatud ja vajalik, et reguleerimisturul rakendada tarbimise juhtimise kesket arveldusmudelit, ühineda MARI keskkonnaga ning et Tüüptingimused oleksid ühtlustatud Konkurentsiameti poolt kooskõlastatud Balti koordineeritud võimsusarvutuse ala süsteemihaldurite ettepanekuga, vastavalt artikkel 33 lõikele 1 ja artikkel 38 lõikele 1, milles sätestatakse Balti põhivõrguettevõtjate tasakaalustamisvõimsuse vahetamise põhimõtted

(Võimsusturu meetoodika)⁸.

3. Elering tegi ettepaneku täiendada Tüüptingimuste punkti 3 punkte 3.1, 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.2, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.2.1, 3.2.2.2, 3.2.2.3, 3.2.2.4 järgmise sõnastusega:
 - 3.1. *Süsteemihaldur sõlmib reguleerimisteenuse pakkujaga lepingu, kui:*
 - 3.1.1. *süsteemihaldur on reguleerimisteenuse pakkuja suhtes ühendav süsteemihaldur;*
 - 3.1.2. *reguleerimisteenuse pakkuja poolt pakutava toote asukoht on süsteemihalduri juhtimispiirkonnas;*
 - 3.1.3. *reguleerimisteenuse pakkuja on bilansihaldur või tal on kirjalik kokkulepe bilansihalduriga, kes tagab talle avatud tarne;*
 - 3.2. *Süsteemihaldur eelkvalifitseerib reservüksuse kui:*
 - 3.2.1. *reservüksus on läbinud täielikult liitumisprotsessi, sh vastuvõtukatsed;*
 - 3.2.2. *reguleerimisteenuse pakkuja kinnitab, et pakutav toode vastab standardtoote tingimustele ja teenust pakkuv reservüksus/-rühm on edukalt läbinud eelkvalifitseerimise protsessi.*
 - 3.2.2.1. *eelkvalifitseeritud staatus kehtib 5 aastat;*
 - 3.2.2.2. *tehniliste muudatuste korral eelkvalifitseeritud reservüksuses või selle juhtsüsteemis teavitab reguleerimisteenuse pakkuja enne muudatuse tegemist süsteemihaldurit, kes hindab kas vastava muudatuse tegemisel on vajalik uuesti läbida eelkvalifitseerimise protsess;*
 - 3.2.2.3. *eelkvalifitseerimise protsess ja tehnilised nõuded on kirjeldatud süsteemihalduri kodulehel dokumendis „mFRR teenuse eelkvalifitseerimise protsess ja tehnilised nõuded“.*
 - 3.2.2.4. *reguleerimisteenuse pakkuja tagab ning tõendab kõigi nõuete täitmise reguleerimisteenuse pakkumiseks andmevahetusel, käivitamisel, reguleerimisenergia tarnel, tarne lõpetamisel ja arveldusel.*

Konkurentsiamet on seisukohal, et Tüüptingimustesse punkti 3 sisse viidud muudatused on põhjendatud, et ühineda MARI keskkonnaga ning kooskõlas EBGL määrusega.

4. Elering tegi ettepaneku muuta Tüüptingimuste punkti 4 ning asendada vastav punkt täies mahus järgneva pealkirja ja sõnastusega:
 4. *Reguleerimisvõimsuse hankimine*
 - 4.1. *Reguleerimisteenuse pakkuja edastab reguleerimisvõimsuse pakkumused ühendavale süsteemihaldurile. Pakkumusi saab esitada ainult varasemalt eelkvalifitseeritud varade kohta.*
 - 4.1.1. *pakutav reguleerimisteenus peab vastama kõikidele standardtoote tehnilistele tingimustele ning pakkumus tuleb esitada süsteemihalduri poolt ette antud formaadis ja edastada süsteemihalduri poolt ette antud viisil;*
 - 4.1.2. *reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamise juhend, sõnumistandardid ja nõuded andmevahetusele avaldatakse juhendis „Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamine“ Eleringi kodulehel: www.elering.ee.*
 - 4.2. *Reguleerimisvõimsuse pakkumusi saab esitada ja ajakohastada alates mFRR reguleerimisvõimsuse pakkumuste avamisajast kuni sulgemisajani.*
 - 4.3. *Kehtivaks loetakse viimane peale reguleerimisvõimsuse pakkumuste avamisajaga ja*

⁸<https://elering.ee/sites/default/files/2024-02/Baltic%20proposal%20for%20the%20Baltic%20balancing%20capacity%20market%20rules%20in%20accordance%20with%20EBGL%20Articles%2033%281%29%20and%2038%281%29%20approved.pdf>

enne sulgemisaega esitatud korrektne pakkumus, mis vastab kõigile standardtoote tingimustele ja andmevahetuse nõuetele.

4.4. Süsteemihaldur edastab reguleerimisvõimsuse sulgemisajaks temale esitatud reguleerimisvõimsuse pakkumused ühtsele Balti reguleerimisvõimsuse platvormile.

4.5. Balti reguleerimisvõimsuse platvorm leiab edukad võimsusturu pakkumused vastavalt Balti võimsusturu reegleid defineerivatele süsteemihaldurite metoodikaettepanekutes kirjeldatule ning edastab need koos arveldushindadega (clearing price) ühendavale süsteemihaldurile.

4.6. Süsteemihaldur teavitab reguleerimisteenuse pakkujat tema esitatud pakkumuste staatustest – millised pakkumused võeti millises mahus vastu.

4.7. Edukatel reguleerimisvõimsuse pakkujatel on kohustus esmaseks energiapakkumuse tähtajaks vastavalt vastu võetud võimsuspakkumusele teha reguleerimisenergia pakkumusi. Võimsuspakkumustele vastavad mFRR energiapakkumused peavad olema nii otse- kui ka planeeritud käivitust võimaldava käivitustüübiga.

4.8. Edukal reguleerimisvõimsuse pakkujal on lubatud reguleerimisenergia pakkumise kohustust EBGL artikkel 34 kohaselt teisele vaadeldava standardtootega eelkvalifitseeritud reguleerimisteenuse pakkujale üle anda. mFRR toote võimsusturu kohustust on EBGL artikkel 34 erandi kehtivuse ajal lubatud üle anda ainult süsteemihalduri juhtimispiirkonna siseselt.

4.9. Kui reguleerimisteenuse pakkuja ei esita eduka võimsuspakkumuse kohta kohustuslikku energiapakkumust, ei anna oma kohustust vastavalt punktile 4.8 üle või mingil põhjusel ei käivita reservüksust peale süsteemihalduri tellimust vastava standardtoote tingimuste kohaselt, loetakse võimsusturul võetud kohustus (osaliselt või täielikult) täitmata jäetuks

4.9.1. Võimsuspakkumuse selle osa eest, mille kohta energiapakkumusi ei tehtud, kohustust üle ei antud ja/või mida nõuetekohaselt ei käivitatud, tasu ei maksta;

4.9.2. Süsteemihalduril on õigus küsida kompensatsiooni punktis 4.9 kirjeldatud rikkumise eest ning korduva või tahtliku rikkumise korral peatada pakkuja reservüksuste eelkvalifitseeritud staatus;

4.9.2.1. Kompensatsiooni suurus leitakse korrutades võimsusturu kohustuse täitmata jäetud osa vastava turuühiku vastava mFRR toote Eesti hinnapiirkonna kahekordse marginaalhinnaga, kuid mitte vähem kui antud turuühiku elektribörsi päev-ette hind.

5. Elering tegi ettepaneku täiendada Tüüptingimuste punkti 5 punkte 5.1, 5.2, 5.3, 5.4, 5.5, 5.6 ja 5.7 järgneva sõnastusega:

5.1. Reguleerimisteenuse pakkuja edastab reguleerimisenergia pakkumused ühendavale süsteemihaldurile. Pakkumusi saab esitada ainult varasemalt eelkvalifitseeritud varade kohta.

5.2. Reguleerimisenergia pakkumusi saab esitada ja ajakohastada alates reguleerimisenergia pakkumuste avamisajast kuni sulgemisajani.

5.3. Reguleerimisenergia pakkumus tuleb esitada süsteemihalduri poolt ette antud formaadis ja edastada süsteemihalduri poolt ette antud viisil enne vastava standardtoote pakkumuste sulgemisaega. Reguleerimisenergia pakkumuste juhend, sõnumistandardid ja nõuded andmevahetusele ja on toodud juhendis „Reguleerimisenergia pakkumuste esitamine ja käivitamine“, mis on avaldatud Eleringi kodulehel: www.elering.ee

5.4. Kehtivaks loetakse viimane peale avamisaega ja enne sulgemisaega esitatud korrektset formaadis süsteemihalduri aktsepteeritud reguleerimisenergia pakkumuse versioon.

5.5. Reguleerimisteenuse pakkuja vastutab täielikult esitatud pakkumuse õigsuse eest, süsteemihaldur ei ole kohustatud kontrollima ega vastuta pakkumuse üle-Euroopalise mFRR energiaplatvormile MARI edastamisel selle sisu eest.

5.6. Reguleerimisteenuse pakkuja poolt esitatud pakkumised edastab süsteemihaldur üle-Euroopalise mFRR platvormile MARI, mille käivitamise optimeerimise funktsioon leiab kõige optimaalsemad pakkumused reguleerimisenergia nõudluse katmiseks.

5.7. Juhul kui selgub, et tehnilistel põhjustel ei ole esitatud reguleerimisteenuse pakkumust võimalik kas osaliselt või täielikult käivitada ja reguleerimisenergia sulgemisaeg on möödunud, siis on reguleerimisteenuse pakkuja kohustatud sellest koheselt süsteemihaldurit informeerima saates süsteemihaldurile teate eelpool kirjeldatud muutuse kohta süsteemihalduri poolt ette antud formaadis ja viisil. Süsteemihaldur aktsepteerib reguleerimisenergia sulgemisaja järgselt esitatud muudatusi üksnes juhul kui on saanud MARI platvormilt sellekohase kinnituse.

Konkurentsiameti hinnangul on punkti 4 muutmine ja punkti 5 täiendamine Tüüptingimustes vajalik ja põhjendatud, et ühineda MARI keskkonnaga ning viia Tüüptingimused kooskõlla Võimsusturu meetodikaga.

6. Elering tegi ettepaneku muuta Tüüptingimuste punkti 9 ning asendada vastav punkt täies mahus järgneva pealkirja ja sõnastusega:
9. Reguleerimispakkumiste hinnastamine

9.1. Balti reguleerimisteenuste võimsusturul edukaks osutunud mFRR pakkumuste eest maksab süsteemihaldur marginaalhinda ehk antud turuühikul hinnapiirkonnas kõige kõrgema hinnaga vastu võetud standardtoote pakkumuse hinda. Marginaalhind leitakse järgmistele käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi toodetele:

9.1.1. mFRR (allareguleerimine)

9.1.2. mFRR (ülesreguleerimine)

9.2. Reguleerimisteenuste energiaturul käivitatud pakkumuste hinnad arvutatakse marginaalhinna põhimõttel. Käivitatavad pakkumused valitakse ja marginaalhind leitakse vastava üle-Euroopalise reguleerimisteenuse platvormi MARI poolt ja/või kohaliku turu vaates, kui üle-Euroopaline platvorm ei ole kättesaadav. Reguleerimisenergia maksimaalne ja minimaalne hind on võrdne reguleerimisplatvormi MARI minimaalse ja maksimaalse hinnaga.

9.3. Süsteemihaldur ja reguleerimisteenuse pakkuja v.a. iseseisev agregaatore arveldavad reguleerimisteenuse elektrienergia eest kasutades punktis 9.2 arvatud hinda.

9.4. Juhul kui reguleerimisteenuse pakkujaks on iseseisev agregaatore, arveldavad süsteemihaldur ja reguleerimisteenuse pakkuja reguleerimisteenuse elektrienergia eest punktis 9.2 toodud hinna ning Eesti päev-ette hinnapiirkonna hinna erinevuse alusel.

Reguleerimisteenuse suund:	Ülesreguleerimine		Allareguleerimine	
Reguleerimisteenuse hind:	>0	<0	>0	<0
Rahavood:	Süsteemihaldur tasub reguleerimisteenuse pakkujale	Reguleerimisteenuse pakkuja tasub süsteemihaldurile	Reguleerimisteenuse pakkuja tasub süsteemihaldurile	Süsteemihaldur tasub reguleerimisteenuse pakkujale

Konkurentsiameti hinnangul on punkti 9 muutmine Tüüptingimustes põhjendatud ja vajalik, et ühineda MARI keskkonnaga ja ühtlustamaks Tüüptingimusi Võimsusturu metoodikaga ning muudatused kooskõlas EBGL määrusega. Punkti muutmine on oluline ka reguleerimisturul tarbimise juhtimise keskse arveldusmodeli rakendamise vaates.

7. Elering tegi ettepaneku muuta Tüüptingimuste punkti 10 ning asendada vastav punkt täies mahus järgneva pealkirja ja sõnastusega:

10. Reguleerimisteenuste pakkumiste selgitamine

10.1. Reguleerimisteenuse energiapõhised pakkumised selgitatakse vastavalt süsteemihalduripoolse reguleerimisteenuse tellimusele.

10.2. Süsteemihaldur arvutab iga selgitusperioodi kohta reguleerimisteenuse pakkuja poolt müüitud ja ostetud reguleerimisenergia koguse ühe (1) kWh täpsusega ja maksumuse (EUR) sajandiku täpsusega.

10.3. Reguleerimisteenuse elektrienergia kogus (MWh) saadakse, kui korrutatakse omavahel reguleerimistellimuses toodud võimsus (MW) ja ajaline kestvus (h).

10.4. Reguleerimisteenuse elektrienergia maksumus (EUR) saadakse, kui korrutatakse omavahel punktis 10.3 arvutatud kogus ning punktis 9.2 arvutatud hind.

10.5. Süsteemihaldur esitab reguleerimisteenuse pakkuja aruande(d) eelmisel päeval tehtud reguleerimistellimuste kohta hiljemalt järgneva päeva kella 12.00-ks.

10.6. Süsteemihalduri ja reguleerimisteenuse pakkuja vaheliste erimeelsuste tekkimisel tuginetakse elektrooniliselt edastatud andmevahetuse sõnumitele.

10.7. Reguleerimisteenuse pakkuja valideerib ning vajadusel esitab süsteemihaldurile tagasiside punktis 10.5 süsteemihalduri poolt saadetud reguleerimisteenuse aruandes toodud kogustele hiljemalt kahe tööpäeva jooksul. Juhul kui reguleerimisteenuse pakkuja jätab süsteemihaldurile tagasiside andmata, loetakse kogused kinnitatuks.

10.8. Süsteemihaldur võtab reguleerimisteenuse pakkuja poolt reguleerimistellimuse kohaselt müüitud ja ostetud reguleerimisenergia koguse arvesse reguleerimisteenuse pakkuja bilansihalduri bilansiaruandes v.a. arvatud juhul kui reguleerimisteenuse pakkuja on iseseisev agregator.

10.9. Juhul kui reguleerimisteenuse pakkuja on iseseisev agregator tuleb reguleerimisteenuse pakkujal esitada andmed reguleerimisenergia koguste kohta andmevahetusplatvormile vastavalt andmevahetusplatvormi juhendile ja juhendis sätestatud tähtaegadele.

10.10. Juhul kui reguleerimisteenuse pakkujaks on iseseisev agregator, võtab süsteemihaldur reguleerimisteenuse pakkuja poolt müüitud ja ostetud reguleerimisenergia koguse arvesse reguleerimispakkumises osalenud ressursi bilansihalduri bilansiaruandes ning reguleerimisteenuse pakkuja eabilansi reguleerimisteenuse pakkuja bilansihalduri bilansiaruandes.

10.11. Süsteemihaldur esitab reguleerimisteenuse pakkumise andmed arveldusse iga kuu hiljemalt viiendaks (5.) kuupäevaks.

Konkurentsiamet on seisukohal, et punkti 10 muutmine Tüüptingimustes on põhjendatud ja vajalik, et reguleerimisturul rakendada tarbimise juhtimise kesket arveldusmodelit ning ühineda MARI keskkonnaga.

8. Elering tegi ettepaneku mFRR standardtoote muutmiseks, eesmärgiga mFRR standardtoode ühildada MARI platvormi nõuetega. MARI platvormil vahetatava mFRR energiatoote standardtoode sõnastatakse järgnevalt:

Parameeter	Tingimus
Käivitamisviis (Inglise k Mode of activation)	Käsitsi Käivitussõnum saadetakse elektroonselt süsteemihalduri bilansihaldustarkvarast
Käivitamise tüüp (Inglise k Activation type)	Otsene või planeeritud
Täieliku käivitumise aeg (Inglise k Full activation time ("FAT"))	Kuni 12,5 minutit
Minimaalne kogus (Inglise k Minimum quantity)	1 MW
Pakkumuse granulaarsus (Inglise k Bid granularity)	1 MW
Maksimaalne kogus (Inglise k Maximum quantity)	9 999 MW, kuid mitte rohkem kui eelkvalifitseeritud kogus
Minimaalne tarneaeja kestus (Inglise k Minimum duration of delivery period)	5 minutit
Maksimaalne tarneaja kestus (Inglise k Maximum duration of delivery period)	Maksimaalselt 20 minutit planeeritud käivituse korral Maksimaalselt 35 minutit otsekäivituse korral
Hinna resolutsioon (Inglise k Price resolution)	0.01 €/MWh
Kehtivusaeg (Inglise k Validity Period)	Planeeritud käivitus võib toimuda ainult selleks ette nähtud ajahetkel Otsekäivitus võib toimuda 15 minuti jooksul peale planeeritud käivitust igal ajahetkel ning tasakaalustusenergia tarne toimub kuni järgmise turuühiku lõpuni
Pakkumuse hind (Inglise k Price of the bid)	Ühik €/MWh Minimaalne ja maksimaalne hind vastavalt MARI reguleerimisplatvormi piirhindadele
Pakkumuse jagatavus (Inglise k Divisibility)	Lubatud on täielikult jagatavad pakkumused granulaarsusega 1 MW, osaliselt jagatavad pakkumused ja täielikult mittejagatavad pakkumused.

	<i>Pakkumuse mittejagatav osa ei tohi olla suurem kui suurim eelkvalifitseerimisel fikseeritud</i>
<i>Suund</i> <i>(Inglise k Direction)</i>	<i>Üles või alla suunas</i>
<i>Pakkumuse asukoht</i> <i>(Inglise k Location)</i>	<i>Pakkumuspiirkond</i>
<i>Pakkumuste tehniline sidumine</i> <i>(Inglise k Technical linking between bids)</i>	<p><i>Kaht mFRR energiapakkumust võib järjestikustel turuühikutel omavahel tehniliselt siduda.</i></p> <p><i>Kui eelneval turuühikul toimus otsekäivitus, siis tehniliselt seotud pakkumuste korral muudetakse jooksva turuühiku pakkumus nii otse- kui ka planeeritud käivituse jaoks mitte saadaval olevaks.</i></p> <p><i>Pakkumust saab korraga nii tehniliselt kui ka tingimuslikult siduda ning tehniline sidumine toimib nii liht- kui ka komplekspakkumuste juures</i></p>
<i>Pakkumuste tingimuslik sidumine</i> <i>(Inglise k Conditional linking between bids)</i>	<p><i>Reguleerimisteenuse pakkuja võib mFRR energiapakkumused siduda tingimuslikult. Sellisel juhul on kõigil pakkumustel esialgne staatus, mis muutub vastavalt seatud tingimuste täitumisele.</i></p>
<i>Ettevalmistamisaeg (Inglise k Preparation Period)</i> <i>Preparation time is the time between start of preparation period and ramping period.</i>	<p><i>Mitte kauem kui 7 minutit.</i></p> <p><i>Erisused lubatud kui käivitus vastab eelkvalifitseerimise dokumendis toodud tolerantsile</i></p>
<i>Muutmisperiood</i> <i>(Inglise k Ramping Period)</i> <i>Ramping period is the time for BSP to change its resource unit's output from initial set-point to the desired power output.</i>	<p><i>Mitte kauem kui 12 minutit.</i></p> <p><i>Erisused lubatud kui käivitus vastab eelkvalifitseerimise dokumendis toodud tolerantsile</i></p>
<i>Seiskamisaeg</i> <i>(Inglise k Deactivation Period)</i> <i>Deactivation period is the time for BSP to change its resource unit's output from desired power output to its initial scheduled power output.</i>	<i>Kuni 10 minutit</i>

Minimaalne pakkumise tellimise lõpetamise ja järgneva aktiveerimise vahele jääv aeg (Inglise k Minimum duration between the end of deactivation and the following activation)	Puudub
--	--------

Elering tegi ettepaneku Baltikumi-ülese mFRR võimsustoote standardtoode sõnastada järgnevalt:

Parameeter	Tingimus
Suund (Inglise k Direction)	Üles või alla suunas
Kehtivusaeg (Inglise k Validity Period)	1 MTU (15 minutit)
Minimaalne kogus (Inglise k Minimum quantity)	1 MW
Pakkumuse granulaarsus (Inglise k Bid granularity)	1 MW
Maksimaalne kogus (Inglise k Maximum quantity)	9 999 MW, kuid mitte rohkem kui eelkvalifitseeritud kogus
Pakkumuse jagatavus (Inglise k Divisibility)	Jagatav 1 MW kaupa või mittejagatav eelkvalifitseerimisel sätestatud tingimuste kohaselt
Pakkumuse maht (Inglise k Volume)	Ühik MW
Pakkumuse hind (Inglise k Price of the bid)	Ühik €/MW/h Minimaalne ja maksimaalne hind vastavalt Balti reguleerimisvõimsuse platvormi piirhindadele
Pakkumuse asukoht (Inglise k Location)	Pakkumuspiirkond
Kättesaadavus (Inglise k Availability)	Võimsusturule pakkumust esitades on lubatud defineerida tehnilisi piiranguid nagu jagatavus, maksimaalne järjestikune tööaeg ja minimaalne paus kahe vastu võetud võimsuspakkumuse vahel. mFRR energiapakkumused peavad olema kogu eduka võimsuspakkumuse kehtivusajal täielikult kätte saadavad ning valmis

	<p>käivitamiseks vastavalt standardtoote tingimustele vähemalt võimsuspakkumuse mahus.</p> <p>mFRR pakkumise kohustust on lubatud EBGL artikkel 34 kohaselt teisele süsteemioperaatori juhtimispiirkonnas eelkvalifitseeritud reguleerimisteenuse pakkujale üle anda.</p>
<p>Pakkumuste sidumine</p> <p>(Inglise k Links between bids)</p>	<p>Lubatud on pakkumuste sidumine järgmiselt:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Plokkpakkumused Sama suuna, mahu ja hinnaga pakkumused järjestikustel turuühikutel võib siduda üheks plokkpakkumuseks. Selliselt võetakse kas kõik plokiks seotud pakkumused kas samas mahus vastu või lükatakse kõik pakkumused tagasi. • Pakkumuste suundade ühildamine Pakkumust võib sama turuühiku sees siduda teise sama teenuse pakkumusega. Selliselt seotud pakkumused võetakse ühtselt samas mahus vastu või lükatakse tagasi. • Välistavad pakkumused Pakkumust on võimalik esitada kuni 10 osapakkumusest koosneva pakkumuste kõverana, mille korral võetakse vastu maksimaalselt üks pakkumuste kõverat moodustavatest pakkumustest. <p>NB! Komplekspakkumusi on lubatud välistavalt siduda. Sellised pakkumused võivad sisaldada plokkpakkumusi ja ühildatud suundadega pakkumusi.</p>
<p>Hinnastamine</p> <p>(Inglise k Price method)</p>	<p>Marginaalhind</p>

Konkurentsiamet, olles analüüsinud ettepanekut mFRR standardtoote kohta, on seisukohal, et mFRR standardtoote muutmine on põhjendatud ja vajalik, et ühineda MARI platvormiga ja avada Baltikumi-ülene võimsusturg ning ettepanekus sisalduv mFRR standardtoode on kooskõlas Rakendusraamistiku artikliga 7 ja EBGL artikliga 25.

5. Kokkuvõte

Võlaõigusseaduse (VÕS) § 35 lg 1 sätestab, et tüüptingimuseks loetakse lepingutingimust, mis on eelnevalt välja töötatud tüüplepingutes kasutamiseks või mida lepingupoolel muul põhjusel ei ole eraldi läbi rääkinud ja mida tüüptingimust kasutav lepingupool (tingimuse kasutaja) kasutab teise lepingupoole suhtes, kes ei ole seepärast võimeline mõjutama tingimuse sisu.

VÕS § 42 lõige 1 sätestab, et tüüptingimus on tühine, kui see lepingu olemust, sisu, sõlmimise viisi, lepingupoolte huvisid ja teisi olulisi asjaolusid arvestades kahjustab teist lepingupoolt ebamõistlikult, eelkõige siis, kui tüüptingimusega on lepingust tulenevate õiguste ja kohustuste tasakaalu teise lepingupoolte kahjuks oluliselt rikutud, või kui tüüptingimus ei vasta headele kommetele.

VÕS § 42 lõige 2 sätestab, et ebamõistlikku kahjustamist eeldatakse, kui tüüptingimusega kaldatakse kõrvale seaduse olulisest põhimõttest või kui tüüptingimus piirab teise lepingupoolte lepingu olemusest tulenevaid õigusi ja kohustusi selliselt, et lepingu eesmärgi saavutamine muutub küsitavaks. Tüüptingimust ei vaadelda ebamõistlikult kahjustavana, kui see puudutab lepingu põhilist eset või hinna ja üleantu väärtuse suhet.

Konkurentsiamet on Eleringi poolt 02.07.2024 kooskõlastamiseks esitatud käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimused ja mFRR standardtoote uuendatud versioonid läbi töötanud. Kooskõlastamiseks esitatud käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimused ja mFRR standardtoote muudatusettepanekud ei ole vastuolus VÕS § 42 lõike 1 sätetega. Samuti ei ole kooskõlastamiseks esitatud Tüüptingimused vastuolus VÕS § 42 lõike 2 sätetega. Konkurentsiamet on seisukohal, et nimetatud dokumendid arvestavad kehtivast seadusandlusest tulenevate alustega ning ei ole vastuolus EBGL-ist tuleneva regulatsiooniga.

Lisaks on Konkurentsiamet seisukohal, et nimetatud Tüüptingimused ei piira teise lepingupoolte lepingu olemusest tulenevaid õigusi ja kohustusi selliselt, et oleks küsitav lepingu eesmärgi saavutamine. Kooskõlastamiseks esitatud dokumendid on osapoolte õiguste ning kohustuste osas tasakaalus ning võimaldavad osapooltel realiseerida nii seadusest kui lepingust tulenevaid õigusi ja kohustusi.

EBGL artikli 7 kohaselt tingimuste ja meetodite väljatöötamise eest vastutavad põhivõrguettevõtjad peavad need internetis avaldama pärast heakskiitmist pädevate reguleerivate asutuste poolt või, kui heakskiitu ei ole vaja, siis pärast nende tingimuste ja meetodite väljatöötamist, välja arvatud juhul, kui selline teave on artikli 11 kohaselt konfidentsiaalne.

Arvestades eeltoodut ja tuginedes ELTS § 93 lõige 6 punktile 6 ja EBGL artikkel 5 lõige 4 punktile c

otsustan:

kooskõlastada Elering AS poolt 02.07.2024 Konkurentsiametile esitatud käsitsi käivitatava sageduse taastamise reservi teenuse osutamise tüüptingimused ja mFRR standardtoode täies ulatuses vastavalt käesoleva otsuse lisale.

Käesoleva otsusega mittenõustumisel on õigus otsuse või selle osa tühistamiseks esitada 30 päeva jooksul alates käesoleva otsuse teatavaks tegemisest vaie Konkurentsiametile või kaebus Tallinna Halduskohtule.

(allkirjastatud digitaalselt)

Evelin Pärn-Lee
peadirektor

Lisad:

1. Elering AS KÄSITSI KÄIVITATAVA SAGEDUSE TAASTAMISE RESERVI
TEENUSE OSUTAMISE TÜÜPTINGIMUSED
2. mFRR standardtoode