

Väljaandja:
Akti liik:
Teksti liik:
Redaktsiooni jõustumise kp:
Redaktsiooni kehtivuse lõpp:
Avaldamismärge:

Majandus- ja taristuminister
määrus
terviktekst
01.01.2024
Hetkel kehtiv
RT I, 16.08.2022, 8

Elektrituru toimimise võrgueeskiri¹

Vastu võetud 05.02.2019 nr 10
[RT I, 07.02.2019, 1](#)
jõustumine 27.04.2019, osaliselt 27.07.2019

Muudetud järgmiste aktidega

Vastuvõtmine	Avaldamine	Jõustumine
10.08.2022	RT I, 16.08.2022, 1	19.08.2022, osaliselt 01.01.2023 ja 01.01.2024

Määrus kehtestatakse [elektrituruseaduse](#) § 42 lõike 4 alusel.

1. peatükk Üldsätted

§ 1. Kohaldamisala

Määrusega kehtestatakse:

- 1) nõuded ja kord müüja ja agregaatori vahetamiseks;
[\[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022\]](#)
- 2) turuosaliste vahelise andmevahetuse nõuded;
- 3) bilansivastutusega seotud õigused ja kohustused;
- 4) bilansihalduri püsi- ja muutgarantii määramise tingimused;
- 5) elektrienergia müügi tingimused avatud tarne ahela katkemise korral;
- 6) üldteenuse hinna tasaarvestuse, üldteenusega seotud andmevahetuse ja väiketarbijate teavitamise kord;
- 7) andmed, mida müüja peab edastama usaldusmargisega ja süsteemihalduri loodud võrdlemisvahendi käitajale;
[\[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022\]](#)
- 8) võrguettevõtjale kuuluva laadimispunkti, laadimispunktide kogumi ja energiasalvestusüksuse müümise enampakkumise kord.
[\[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022\]](#)

§ 2. Mõisted

(1) Määruses kasutatakse mõisteid elektrituruseaduse § 3 tähenduses.

(2) Lisaks lõikes 1 nimetatule kasutatakse määruses mõisteid järgmises tähenduses:

- 1) EIC-kood (*Energy Identification Code*) on unifitseeritud kodeerimissüsteemi alusel turuosalisele või mõõtepunktile määratud unikaalne identifikaator, mis on vajalik elektriturul tegutsevate turuosaliste kohta käiva infovahetuse automatiseerimiseks;
- 2) piirimõõtepunkt on kahe võrguettevõtja võrkude piiril paiknev mõõtepunkt;
- 3) virtuaalne mõõtepunkt on vahend võrguettevõtja või liinivaldaja võrgukadude määramiseks ja nende väiketarbijate tarbimiskoguste määramiseks, kellele võrgulepingu või liinivaldaja puhul võrgu kasutamise lepingu kohaselt ei paigaldata mõõtesüsteemi, või kui tarbimiskoguste määramiseks on vaja kasutada erinevates mõõtepunktides mõõdetud energiakoguseid;
- 4) bilansiperiood on arvestusperiood kestusega üks tund või 15 minutit, mille kohta edastab võrguettevõtja, liinivaldaja, tootja, suletud jaotusvõrgu valdaja ja laadimispunkti operaator mõõteandmed andmevahetusplatvormile.
[\[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024\]](#)

2. peatükk

Turuosaliste andmevahetus

§ 3. Andmevahetus

(1) Turuosaliste andmevahetus toimub andmevahetusplatvormi (edaspidi *AVP*) kaudu. Käesoleva määruse tähenduses on andmete AVP-le esitamine andmete kättesaadavaks tegemine AVP vahendusel.

(2) AVP kasutamiseks sõlmib elektriettevõtja süsteemihalduriga AVP kasutamise lepingu, mille lahutamatuks lisaks on süsteemihalduri kinnitatud AVP kasutamise ja sellega liitumise juhend (edaspidi *AVP tehniline juhend*).

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(3) Süsteemihalduril on õigus muuta AVP infotehnoloogilisi lahendusi ja äriprotsesse andmevahetuse turvalisuse või elektriettevõtjaga kokkulepitud ärifunktsionaalsuste tagamiseks ning nõuda AVP kasutajalt valmisolekut vastavate muudatuste arenduseks ja täitmiseks. Süsteemihaldur kirjeldab AVP infotehnoloogilised lahendused ja äriprotsessid AVP tehnilises juhendis.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 4. EIC-kood

(1) Turuosalise EIC-koodi väljastab AVP ja mõõtepunkti EIC-koodi määrab jaotusvõrguettevõtja, liinivaldaja või suletud jaotusvõrgu valdaja.

(2) Mõõtepunkti EIC-koodi määramiseks eraldab süsteemihaldur jaotusvõrguettevõtjale, liinivaldajale, suletud jaotusvõrgu valdajale, laadimispunkti operaatorile, agregatorile ja tootjale, kui tootja peab sisestama AVP-sse oma mõõtepunktid, koodivahemiku.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(3) Turuosalise EIC-koodi määrab süsteemihaldur. Füüsilise isiku puhul on turuosalise EIC-koodi määramisel aluseks isikukood, juriidilise isiku puhul äriregistri kood, isiku- või äriregistri koodita isiku puhul muu unikaalne dokumendi number.

(4) EIC-koodide register asub AVP-s.

§ 5. Mõõtepunkti tehnilised andmed

Mõõtepunkti tehnilised andmed sisaldavad järgmist teavet:

1) mõõtepunkti EIC-kood;

2) teavet selle kohta, kas tegemist on reaalse või virtuaalse mõõtepunktiga ning mõõtmise resolutsiooni kestus;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

3) andmed mõõtepunkti suhtes sõlmitud võrgulepingu või liinivaldaja puhul võrgu kasutamise lepingu kehtivuse ja osalise kohta ning märge kliendi tüübi kohta vastavalt AVP tehnilisele juhendile;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

4) mõõtepunkti asukoha aadress vastavalt AVP tehnilises juhendis toodud formaadile;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

5) teavet selle kohta, kas mõõtepunkt on võrguettevõtja teeninduspiirkonna piirimõõtepunkt;

6) teavet selle kohta, kas võrguühendus on sisse või välja lülitatud;

7) teavet selle kohta, kas mõõtepunkt on elektrisüsteemiga ühendatud;

8) teavet selle kohta, kas liitumispunktiga on ühendatud elektritootmiseseade ning tootmise päritolu;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

9) teavet selle kohta, mis on liitumispunkti peakaitse voolutugevus ning seos ülekandevõrgu alajaamaga;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

10) teavet selle kohta, mis on võrgulepingu alusel liitumispunktis võrguühenduse läbilaskevõimsus, tootmiseseadme maksimaalne võimsus ning energiasalvestusseadme võimsus ja energiamahutuvus;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

11) teavet selle kohta, kas liitumispunkti ühendatud tarbija kasutab alalise elukoha kütmiseks elektrienergiat.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 6. Mõõteandmed

(1) Mõõtepunkti kohta, kus aktiivenergiat mõõdetakse kahesuunaliselt, esitavad võrguettevõtja, liinivaldaja, agregator, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja AVP-le kahesuunalised bilansiperioodi põhised aktiivenergia koguste mõõteandmed. Ülejäänud mõõtepunktide kohta esitavad võrguettevõtja, liinivaldaja, agregator, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja ühesuunalised bilansiperioodi põhised aktiivenergia tarbimisandmed.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

(2) Kui mõõtesüsteem ei mõõda aktiivenergia koguseid bilansiperioodi põhiselt, jaotab võrguettevõtja aktiivenergia koguse bilansiperioodi põhiseks Konkurentsiameti kooskõlastatud tüüpkoormusgraafikut kasutades.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

(3) Võrguettevõtja, liinivaldaja, agregator, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja esitab AVP-le iga päeva kella 10.00-ks eelmise päeva kohta esialgsed mõõteandmed iga oma mõõtepunkti kohta. Kontrollitud mõõteandmed eelmise kalendrikuu kohta esitatakse iga kalendrikuu viiendaks kuupäevaks.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(4) Agregatori mõõteandmete esitamine lepitakse kokku süsteemihalduri ja agregatori vahel § 3 lõikes 2 nimetatud AVP kasutamise lepingus.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(5) AVP teeb mõõteandmed kättesaadavaks viivitamatult.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 7. Andmete esitamine andmevahetusplatvormile

(1) Võrguettevõtja, liinivaldaja, suletud jaotusvõrgu valdaja ja laadimispunkti operaator edastab AVP-le iga oma mõõtepunkti kohta järgmised andmed:

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

- 1) paragrahvis 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;
- 2) võrgulepingu, liinivaldaja või suletud jaotusvõrgu valdaja puhul võrgu kasutamise lepingu sõlminud turuosalise äriregistri kood või füüsilise isiku puhul isikukood;
- 3) [kehtetu -RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]
- 4) muudatused varem edastatud andmetes;
- 5) bilansiperioodi põhised kaheasuunalised mõõteandmed.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

(2) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja tagab, et mõõtepunkti tehnilised andmed AVP-s on ajakohased ning võimaldavad AVP-l arvutada võrgukadusid vastavalt käesolevale määrusele.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(3) Võrguettevõtja esitab kord kuus AVP-le järgmised turuosalisele osutatud võrguteenusega seotud andmed:

- 1) elektrienergia edastustasu;
- 2) võrguühenduse kasutamise ja reaktiivenergia tasu;
- 3) taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia ning tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektrienergia toetuste rahastamise kulu;
- 4) elektriaktsiisi määr;
- 5) võrgutasu vähendamine kvaliteedinõuete rikkumise korral;
- 6) võrgutasu vähendamine, allahindlus ning muu tarbijale rakendatav hüvitis või tasu.

(4) Lõikes 3 nimetatud andmed esitatakse vaid juhul kui võrguettevõtja on sõlminud avatud tarnijaga võrguteenuse arveldamise lepingu. AVP-le edastatakse võrguteenuse maksumusega seotud arvestused, mille elektrimüüja esitab tema poolt koostataval arvel.

(5) Võrguettevõtja edastab AVP-le teabe võrguettevõtja ja müüja vahel sõlmitud arveldusteenuse osutamise lepingu kehtivuse kohta.

(6) Avatud tarnija edastab AVP-le järgmised andmed:

- 1) andmed selle turuosalise elektrilepingu kehtivusaja kohta, kellele ta osutab avatud tarne teenust;
- 2) info tarbija pöördumise kohta, kui vastav teave on vaja edastada võrguettevõtjale;
- 3) taotluse tarbimiskoha võrguühenduse katkestamiseks või taastamiseks;
- 4) info, kas turuosalise elektrilepingu ennetähtaegse lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(7) Agregator edastab AVP-le järgmised andmed:

- 1) teave turuosalisega sõlmitud agregeerimislepingu kehtivusaja kohta;
- 2) võrgulepingu mõõtepunkti EIC-kood, mille kohta agregeerimisleping sõlmiti;
- 3) kaheasuunalised tarbimise juhtimise mõõteandmed, agregeerimislepingus sätestatud mõõteperioodi täpsusega.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

§ 8. Andmete saamine andmevahetusplatvormilt

(1) Võrguettevõtjal, liinivaldajal, suletud jaotusvõrgu valdajal ja laadimispunkti operaatoril on õigus AVP kaudu saada järgmisi andmeid endaga seotud mõõtepunktide kohta:

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

- 1) mõõtepunkti avatud tarnija EIC-kood;
- 2) info avatud tarne lepingu kehtivuse kohta;
- 3) info agregeerimislepingu kehtivuse kohta;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

- 4) turuosalise EIC-kood lepingu sisestamiseks AVP-sse.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(2) Avatud tarnijal ja agregatoril on õigus AVP kaudu saada avatud tarnijaga elektrilepingu sõlminud või agregatoriga agregeerimislepingu sõlminud turuosalise või talle AVP kaudu selleks õiguse andnud turuosalise kohta järgmisi andmeid:

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

1) turuosalise §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;
2) teave turuosalise mõõtepunktiga seotud avatud tarne lepingu, võrgulepingu ja agregeerimislepingu kehtivusaja kohta;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

3) viimase 12 kuu bilansiperioodi põhised mõõteandmed;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

4) turuosalise EIC-kood.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(3) Tarbijal ja tootjal on õigus AVP kaudu saada järgmist informatsiooni:

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

1) sõlmitud võrgulepingu, agregeerimislepingu või liinivaldaja puhul võrgu kasutamise lepingu kehtivusaja ja selle võrguettevõtja, agregatori või liinivaldaja nimetuse kohta, kellega leping on sõlmitud;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

2) mõõtepunktides sõlmitud avatud tarne lepingute ja agregeerimislepingute kehtivusaja ja lepingu osalise nimetuse kohta;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

3) selle võrguettevõtja või võrguettevõtja nimetatud tegevusloaga müüja nimetuse kohta, kes tarbijale üldteenust osutab;

4) tarbijaga seotud mõõtepunktides mõõdetud elektrienergia koguste või tootjaga seotud mõõtepunktides mõõdetud kahesuunaliste elektrienergia koguste kohta;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

5) nende avatud tarnijate, agregatorite ja energiateenuse osutajate kohta, kellele tarbija on andnud õiguse oma mõõtepunkti tehniliste andmete ja mõõteandmete nägemiseks ning kes on tarbija andmeid pärinud;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

6) vastavalt agregeerimislepingule tarbija või tootjaga seotud mõõtepunktides mõõdetud ja tarbimise juhtimises osalenud elektrienergia kogused.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(4) Avatud tarnija ja agregatori vahetamisega seotud andmevahetus toimub AVP tehnilise juhendi kohaselt.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(5) Avatud tarnija peab enne avatud tarne lepingu sõlmimist AVP kaudu kontrollima, kas turuosalisel on õigus kõnealuse mõõtepunkti suhtes tarnijat vahetada.

(6) Tarbijal on õigus saada AVP-st tasuta digitaalselt temaga seotud mõõtepunktide andmeid ning hallata oma andmetele ligipääsuõigusi.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(7) Müüjal on õigus saada AVP-st § 7 lõikes 3 nimetatud andmeid, kui võrguettevõtja ja müüja vahel on sõlmitud arveldusteenuse osutamise leping. Sellisel juhul tagab müüja andmete Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruses (EL) 2016/679 füüsiliste isikute kaitse kohta isikuandmete töötlemisel ja selliste andmete vaba liikumise ning direktiivi 95/46/EÜ kehtetuks tunnistamise kohta (isikuandmete kaitse üldmäärus) (ELT L 119, 04.05.2016, lk 1–88) kohase töötlemise.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(8) Paragrahvi 28 lõikes 4 nimetatud uuel avatud tarnijal on õigus AVP kaudu saada uue avatud tarne lepingu sõlmimise eesmärgil andmed turuosalise ja temaga seotud uue avatud tarne lepingu mõõtepunktide EIC-koodide kohta ning infot olemasoleva avatud tarne ja võrgulepingu kehtivusaja ja tingimuste kohta.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(9) AVP kaudu võimaldatakse energiateenuse osutajale ligipääs tarbija või tootja andmetele, kui AVP kaudu on antud vastav õigus. Energiateenuse osutajale kohalduva AVP andmetele ligipääsu korra koostab ja avaldab süsteemihaldur oma kodulehel.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(10) Bilansihalduril on õigus AVP kaudu saada temaga avatud tarne lepingu sõlminud turuosalise kohta järgmisi andmeid:

1) turuosalise §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;

2) teave turuosalise mõõtepunktiga seotud avatud tarne lepingu ja võrgulepingu kehtivusaja kohta;

3) viimase 12 kuu bilansiperioodi põhised mõõteandmed;

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

4) turuosalise EIC-kood;

5) bilansipiirkonda sisse arvatud mõõtepunktide §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed bilansilepingus määratud alusel.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(11) Võrguettevõtja avatud tarnijal ja bilansihalduril on õigus AVP kaudu saada järgmiseid andmeid:
1) võrguettevõtja piirmõõtepunktide kohta §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed ning mõõteandmed;
2) võrguettevõtja võrgukao andmed.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(12) Võrguettevõtja nimetatud müüjal on õigus turuosalise kohta, kellel puudub avatud tarne leping, AVP kaudu saada järgmiseid andmeid üldteenuse osutamise eesmärgil:

- 1) avatud tarne lepinguta turuosalise §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;
 - 2) andmed avatud tarne lepinguta turuosalise mõõtepunktiga seotud võrgulepingu kehtivusaja kohta;
 - 3) avatud tarne lepinguta turuosalise viimase 12 kuu bilansiperioodi põhised mõõteandmed;
 - 4) avatud tarne lepinguta turuosalise EIC-kood.
- [RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(13) Avatud tarnijal on õigus AVP kaudu saada §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed ja viimase 12 kuu mõõteandmed turuosalisega sõlmitud avatud tarne lepingu kehtivuse ajal, üks kuu enne avatud tarne lepingu jõustumist ja kaksteist kuud pärast avatud tarne lepingu lõppemist oma avatud tarne lepingu kehtivuse aja kohta.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 9. Avatud tarnega seotud andmevahetus

[Kehtetu -RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 9¹. Andmete esitamine usaldusmargisega ja süsteemihalduri poolt loodud võrdlemisvahendile

(1) Elektrienergia müüja esitab usaldusmargisega võrdlemisvahendi käitajale elektripakettide kohta järgmised andmed:

- 1) börsihinnaga elektripaketi marginaal senti kilovatt-tunni eest ja kuutasu suurus kui kuutasu rakendatakse;
- 2) fikseeritud hinnaga elektripaketi elektrienergia hind senti kilovatt-tunni eest, lepingu tähtaeg, lepingu ennetähtaegse lõpetamise tasu suurus ning lepingu kuutasu suurus;
- 3) kombineeritud hinnaga elektripaketi elektrienergia hind senti kilovatt-tunni eest, lepingu tähtaeg, kuutasu suurus ning osakaal;
- 4) taastuenergia lisapaketi elektri päritolu ja hind senti kilovatt-tunni eest;
- 5) lisateenuste olemasolu korral andmed teenuste kohta, sealhulgas info päikesepaneelide paigaldamise, elektriautode kiiralaadijate, salvestite või salvesti koos tarbimisjuhtimisega seotud teenuste kohta.

(2) Lõike 1 punktis 5 nimetatud lisateenuste maksumust ei esitata lõike 1 punktides 1–4 nimetatud elektripakettide hinnas, vaid eraldi.

(3) Elektrituruuseaduse § 39 lõikes 9 sätestatud juhul esitatakse lõigetes 1 ja 2 sätestatud andmed süsteemihaldurile.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

3. peatükk Bilansivastutus

1. jagu Bilansihalduse korraldus

§ 10. Bilansivastutuse struktuur

(1) Bilansihaldur esitab süsteemihaldurile bilansi selgitamiseks ja AVP pidamiseks vajaliku informatsiooni oma avatud tarnete ahela kohta. Kui tegevust alustab uus bilansihaldur või kui turuosalise bilansihaldur vahetub, teatab bilansihaldur sellest süsteemihaldurile.

(2) Bilansihalduri bilansipiirkond määratakse kindlaks nende turuosaliste mõõtepunktidega, kus see bilansihaldur vastutab bilansi hoidmise eest.

§ 11. Bilansihalduri sidevahendid

(1) Bilansihaldur kasutab sidevahendeid, mis võimaldavad süsteemihalduril temaga ühendust võtta kogu ööpäeva.

(2) Bilansihalduri sidevahendid on:

- 1) telefon;
- 2) mobiiltelefon;
- 3) e-post.

§ 12. Bilansihalduri kohustused

(1) Bilansihaldur edastab süsteemihaldurile teavet AVP tehnilise juhendi, bilansilepingu ja süsteemihalduri korralduste kohaselt.

(2) Kui bilansihalduri bilansiplaan ei ole tasakaalus, on ta kohustatud süsteemihalduri nõudmisel viivitamata näitama, kuidas bilanss tagatakse. Süsteemihalduri nõudmisel peab bilansihaldur alustama tegevust, mis tema bilansiplaani tasakaalustab.

(3) Bilansihaldur ei tohi ettekavatsetult bilansienergiat kasutada.

§ 13. Bilansi planeerimine

(1) Bilansiplaan on andmete kogum bilansihalduri bilansipiirkonna planeeritava tarbimise, tootmise ja määratud tarnete kohta.

(2) Bilansihalduri poolt süsteemihaldurile esitatav bilansiplaan peab sisaldama bilansilepingus ettenähtud teavet ja esitatakse bilansilepingus ettenähtud tähtaja jooksul.

(3) Piiriülese määratud tarne korral ei tohi tarnete summaarne kogus ületada asjaomaste süsteemihaldurite poolt kauplemiseks antud vaba ülekandevõimsust piiril.

(4) Bilansihalduri poolt süsteemihaldurile esitatud bilansiplaanis toodud andmed elektribörsi tarnete osas peavad olema vastavuses elektribörsi korraldaja poolt süsteemihaldurile esitatud andmetega ning andmed teise bilansihalduriga teostatud määratud tarne osas peavad olema kooskõlastatud vastava bilansihalduriga.

(5) Süsteemihaldur avaldab reaalajas oma veebilehel süsteemi kohta järgmist teavet:

- 1) kogutarbimine ja -tootmine;
- 2) tootmine tuuleenergiast;
- 3) piiriülene ülekandevõimsus;
- 4) kasutatud ülekandevõimsus;
- 5) ülekandesüsteemide katkestused;
- 6) tootmisüksuste katkestused;
- 7) informatsioon sageduse mõõtmise tulemuste kohta.

2. jagu

Bilansi selgitamine

§ 14. Bilansi selgitamise üldsätted

(1) Bilansiga seotud rahaliste arvelduste aluseks olev arvestusperiood on kalendrikuu, kui ei ole kokku lepitud teisiti.

(2) Kauplemisperiood on bilansilepingu alusel kas täistund või 15-minutiline periood.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

(3) Bilansi selgitamise eesmärk on teha kindlaks turuosaliste vahelised elektrienergia tarned. Bilansi selgitamise tulemusena tehakse kindlaks turuosalise kauplemisperioodi avatud tarne suurus. Kauplemisperioodide kaupa selgitatakse kõigi elektrituruseaduses nimetatud turuosaliste bilanss.

(4) Bilansihaldur kasutab bilansi selgitamiseks neid mõõtepunktide mõõtmisi, milles tema vastutab bilansi eest, ning neid mõõteandmeid, mille esitab AVP-le asjaomane võrguettevõtja.

(5) Bilansi selgitamiseks mõõdetakse elektrienergiat kauglugemisseadmega ja tehakse kindlaks määratud tarned. Bilansi selgitamiseks võib kasutada kombineeritud meetodit, mis põhineb mõõtmisel ja tüüpkoormusgraafiku kasutamisel, kui madalpingel talitleva liitumispunkti peakaitsme voolutugevus faasis ei ületa 63 A.

(6) Piiriülene tarne selgitatakse asjaomaste määratud tarnete alusel, millel on süsteemihaldurite kinnitus. Muu piiriülene elektrienergia loetakse süsteemihalduritevaheliseks bilansienergiaks.

§ 15. Bilansi selgitamine

(1) Süsteemi bilansi selgitamiseks liidetakse bilansihaldurite bilansienergia kogused, kauplemisperioodil ostetud ja müüdüd asjaomaste süsteemihaldurite kinnitatud määratud tarnete kogused ning süsteemi bilansienergia. Saadav summa peab olema null.

(2) Süsteemihaldur selgitab bilansihalduri ostetud või müüdü bilansienergia koguse, lähtudes bilansihalduri ja võrguettevõtjate edastatud infost ning süsteemihalduri ja bilansihalduri avatud tarnete ahelasse kuuluvate turuosaliste vahel kauplemiss perioodil ostetud ja müüdü elektrienergia kogustest.

(3) Avatud tarnija selgitab nende turuosaliste bilansi, kelle avatud tarnijana ta tegutseb.

§ 16. Bilansi selgitamisega seotud aruandlus

(1) Bilansi selgitamiseks edastatakse:

- 1) esmane teave bilansi selgitamise kohta;
- 2) täpsustav teave, mida kasutatakse esmase teabe kontrollimiseks.

(2) Esmane teave on mõõtmisel põhinevad andmed bilansihalduri bilansi kuuluvate avatud tarnete kohta.

(3) Kui selgub, et esmane teave ei ole õige, teeb süsteemihaldur koos bilansihalduriga ja teiste turuosalistega kindlaks õige teabe, mida kasutada bilansi selgitamisel.

§ 17. Bilansihalduri kauplemiss perioodijärgne aruandlus

(1) Bilansi selgitamiseks vajalik esmane teave peab süsteemihaldurile olema AVP-st kättesaadav arvestusperioodi lõppemisest alates hiljemalt kuue päeva möödudes.

(2) Paragrahvi 16 lõike 1 punkti 2 kohane avatud tarnete koguseid täpsustav teave esitatakse süsteemihaldurile arvestusperioodi lõppemisest alates kahe kuu jooksul.

(3) Paragrahvi 16 lõike 1 punkti 2 kohane mõõdetud tarneid täpsustav teave peab süsteemihalduri käsutuses olema bilansilepingus ettenähtud tähtaja jooksul.

§ 18. Süsteemihalduri kauplemiss perioodijärgne aruandlus

(1) Süsteemihaldur esitab bilansihaldurile bilansilepingus ettenähtud tähtajaks kauplemiss perioodi kohta § 16 lõike 1 punkti 1 kohase järgmise esmase teabe:

- 1) bilansihalduri mõõdetud elektritarnete kogused bilansipiirkonna mõõtepunktide kaupa;
- 2) bilansihalduri määratud tarnete üldkogused, mille andmed on edastatud süsteemihaldurile;
- 3) kauplemiss perioodi ajal süsteemihalduri ja bilansihalduri avatud tarnete ahelasse kuuluvate turuosaliste vahel tehtud tehingud;
- 4) bilansihalduri bilansienergia kogus ja hind.

(2) Süsteemihaldur esitab bilansihaldurile lõike 1 punktides 1–4 nimetatut täpsustava teabe arvestusperioodi lõppemisest alates kolme kuu jooksul.

§ 19. Võrguettevõtja avatud tarne ja bilansihalduri mõõdetud tarne

(1) Võrguettevõtja avatud tarne kogus enda võrgupiirkonnas arvutatakse võrgu piiriarvestite mõõteandmete summa ja võrguettevõtjalt saadud, teiste turuosaliste poolt selle võrguettevõtja teeninduspiirkonnas mõõdetud tarnete vahena, millest on lahutatud võrguettevõtja määratud tarnetena ostetud ja müüdü elektrienergia kogused.

(2) Kui võrkudevaheline mõõtepunkt ei asetse võrkude piiril, võib mõõteandmed arvutada kahepoolselt kokkulepitud valemi alusel.

(3) Võrguettevõtja võrgukadude kontrollarvestus toimub AVP-s.

(4) Bilansihalduri mõõdetud tarne arvutatakse selle bilansihalduri bilansipiirkonna turuosaliste mõõtepunktide mõõteandmete kohaste elektrienergia tarnekoguste summana.

§ 20. Bilansi selgitamise teabe kontrollimine ja vigade parandamine

(1) Süsteemihaldur, bilansihaldur ja turuosalise avatud tarnija saab bilansi selgitamiseks vajalike mõõtepunktide mõõteandmed AVP-lt.

(2) Mõõdetud tarnetes ja määratud tarnetes avastatud vigade kohta saadud teave edastatakse turuosalistele, kelle bilans on vea parandamise tõttu muutunud.

(3) Võrku antud ja võrgust võetud elektrienergia koguste kohta esitatud andmete erinevuse tuvastamisel tegelikust tarbimisest või mõõtesüsteemi rikke korral korrigeerib võrguettevõtja, liinivaldaja või suletud jaotusvõrgu valdaja esitatud mõõteandmeid ja edastab vastava teabe AVP vahendusel turuosalise avatud tarnijale.

(4) Mõõteandmeid korrigeeritakse tagasiulatavalt kuni 12 kuud.

§ 21. Kombineeritult mõõtmise ja tüüpkoormusgraafiku kasutamine

(1) Kaugloetava mõõtesüsteemi puudumise või rikke korral arvutab võrguettevõtja turuosalise eelmisel kuul tarbitud elektrienergia koguse igaks kauplemisperioodiks kombineeritult mõõtmise ja tüüpkoormusgraafiku alusel.

(2) Kauplemisperioodide lõikes tarbimiskoguste arvutamisel lähtub võrguettevõtja või liinivaldaja kalendrikuu alguse ja lõpu kohta esitatud mõõteandmetest.

(3) Kui tarbija ei pea näite esitama või ei ole neid võrguettevõtja määratud ajaks esitanud või andmete edastamine kaugloetavast mõõteseadmest on häiritud, prognoosib võrguettevõtja asjaomase kalendrikuu tarbimise arvestades tarbimiskoha tüüpi ja senist või eeldatavat tarbimist.

(4) Võrguettevõtjal on õigus näitu korrigeerida, kui ta on tuvastanud, et tarbija esitatud näit või võrguettevõtja prognoosnäit ei vasta tegelikule tarbimisele või on tegemist mõõtesüsteemi rikkega. Korrigeeritud tarbimisandmed teeb võrguettevõtja kättesaadavaks AVP-le.

§ 22. Üldteenuse korras tarbitud elektrienergia tarbimiskoguse tasaarvestus

(1) Lähtudes § 20 ja § 21 lõike 3 alusel teostatud korrigeerimisest, esitab võrguettevõtja või tema nimetatud müüja tarbijale korrigeeriva arve üldteenuse raames müüdüd elektrienergia eest.

(2) Korrigeeritava perioodi üldteenuse raames müüdüd elektrienergia hinna maksumuse arvutab üldteenuse osutaja sellel perioodil üldteenuse korras müüdüd elektrienergia tunnipõhiste koguste ning elektribörsi Eesti hinnapiirkonnas avaldatud tunnipõhiste elektrihindade omavahel kaalutud keskmise hinna alusel. Arvutatavale hinnale lisatakse korrigeerimise perioodil kehtinud üldteenuse hinnale lisatud põhjendatud kulud ning mõistlik ärikasum.

§ 23. Korrektsiooniperiood ja arvete esitamine

(1) Paragrahvi 21 lõike 4 kohaselt korrigeeritav periood võib tagasiulatavalt olla kuni 12 kuud. Võrguettevõtja või vastava kokkuleppe olemasolul avatud tarnija esitab tarbijale korrigeeriva arve võrguettevõtja ja üldteenuse raames müüdüd elektrienergia eest. Elektrimüüja arvestab korrigeeritud elektrienergia tarbimiskogustega ja esitab tarbijale korrigeeriva arve elektrienergia eest.

(2) Elektrienergia korrigeeritud tarbimiskogustega arve esitatakse vastavalt korrigeeritaval perioodil kehtinud võrgulepingus ja elektrilepingus kehtinud hinnale või üldteenuse raames müüdüd elektrienergia hinnale.

§ 24. Elektrienergia korrigeeritud tarbimiskoguste tasaarvestamine võrguettevõtja ja tarbija müüja vahel

(1) Kui § 21 lõikes 3 sätestatud korra alusel fikseeritud elektrienergia tarbimiskogus on suurem tegelikult tarbitud kogusest, maksab võrguettevõtja vahekoguse eest müüjale. Kui § 21 lõikes 3 sätestatud korra alusel fikseeritud elektrienergia tarbimiskogus on väiksem tegelikult tarbitud kogusest, maksab müüja vahekoguse eest võrguettevõtjale.

(2) Lõikes 1 sätestatud korda rakendatakse, kui korrigeeritava perioodi kohta on bilanss selgitatud, kuid müüja on turuosalisega tasaarvestuse teinud. Kui bilanss on selgitamata, arvestatakse elektrienergia korrigeeritud tarbimiskogustega selgitatavas bilansis.

(3) Kui elektrienergia tarbimiskoguseid tuleb korrigeerida pärast bilansi selgitamist, siis võrguettevõtja ja müüja tasaarvestavad korrigeeritud tarbimiskogused, mille maksumus arvutatakse korrigeerimisperioodi elektribörsi Eesti hinnapiirkonna hinna alusel.

§ 25. Bilansienergia eest tasumise kord

(1) Bilansi selgitamiseks esitab süsteemihaldur bilansihaldurile arvestusperioodi lõppemisest alates 15 päeva jooksul süsteemihaldurile esitatud esmaste andmete alusel koostatud bilansiaruande. Aruandes esitatakse andmed bilansihalduritele igas tunnis müüdüd ja bilansihaldurilt ostetud bilansienergia koguste ja arvutatud bilansienergia hinna kohta.

(2) Koos bilansiaruandega esitab süsteemihaldur bilansihaldurile arve, kus on toodud summa, mis kuulub tasumisele eelmisel arvestusperioodil kaubeldud bilansienergia eest arvel näidatud maksetähtajaks. Tasumisele kuuluv summa väljub bilansihalduri ja süsteemihalduri teineteiselt ostetud bilansienergia eest tasumisele kuuluvate summade vahena.

(3) Kui lõpliku bilansiselgituse käigus selgub, et bilansienergia kogused erinevad esialgselt selgitatud bilansienergia kogustest, millest tulenevalt muudetakse ka bilansiaruandes määratud bilansienergia koguseid või hinda, esitab süsteemihaldur bilansihaldurile andmete muutumise teate saamisest alates seitsme päeva jooksul täiendava arve või vastav summa tasaarveldatakse süsteemihalduri esitatavas järgmises arves.

§ 25¹. Võrgukadude arvestuse kord

(1) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja sisestavad AVP-sse §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed viisil, mis võimaldab võrgukadude arvestuse toimumist AVP-s.

(2) Võrgukadu arvutatakse piiripunktide ja võrgulepinguga mõõtepunktide võrku siseneva ja võrgust väljuva aktiivenergia koguste vahena bilansiperioodide lõikes.

(3) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja piiripunktid koos võrgulepingu infoga sisestab AVP-sse see võrguettevõtja, kes osutab teisele elektriettevõtjale võrguteenust ning haldab elektrienergia mõõtmise arvestust. Võrgukadude arvestuse eesmärgil kontrollib võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja, et piirimõõtepunktide andmed on teise võrguettevõtja poolt sisestatud õigesti.

(4) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrk sisestavad AVP-sse kõik oma võrgupiirkonna mõõtepunktid, mille kaudu toimub tarbijale, tootjale või teisele elektriettevõtjale elektrienergia edastus ning mille kohta on sõlmitud võrguleping.

(5) Mõõtepunktid, mis ei osale võrgukadude arvestuses, sisestatakse AVP-sse võrgulepinguta ja bilansiväliste mõõtepunktidena.

(6) Võrgukao arvestus AVP-s on järgmine:

- 1) võrguettevõtja võrku sisenev aktiivenergia kogus P_{INpp} ;
- 2) võrguettevõtja võrgust väljuv aktiivenergia kogus $P_{OUTkliendid}$;
- 3) võrguettevõtja võrgu kadu $P_{KADU VE} = P_{INpp} - P_{OUTkliendid}$;
- 4) võrguettevõtja bilanss $= P_{INpp} - P_{OUTkliendid} - P_{KADU VE} = 0$.

(7) AVP-s arvestatud kaoenergia koguseid kasutatakse võrguettevõtja avatud tarne määramisel.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2024]

3. jagu Bilansihalduri esitatavad garantiid

§ 26. Bilansihalduri garantii

Bilansilepinguga võetud kohustuste täitmise tagamiseks esitatava bilansihalduri püsigarantii summa on 31 955 eurot, mis peab kehtima bilansilepingu kehtivuse ajal ja vähemalt neli kuud pärast bilansilepingu lõppemist.

4. peatükk Avatud tarnija vahetamine

§ 27. Avatud tarnijate nimekirja

Süsteemihaldur avaldab oma veebilehel avatud tarnijate nimekirja, milles on järgmised andmed:

- 1) avatud tarnija nimi;
- 2) asukoha aadress;
- 3) sidevahendite numbrid;
- 4) äriregistri kood;
- 5) avatud tarnija EIC-kood.

§ 28. Avatud tarne lepingu sõlmimine ja muutmine

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

(1) Avatud tarnet saab ühes mõõtepunktis osutada üks tarnija, kes on turuosalise avatud tarnija elektrituruseaduse § 44 lõike 1 mõistes. Määratud tarnet saab osta mitme müüja käest samal ajal.

(2) Turuosaline saab avatud tarnijat vahetada tarbimiskoha mõõtepunkti kohta sõlmitud võrgulepingu alusel. Avatud tarne lepingu algusaeg on kell 00.00 ja lõppaeg kell 24.00.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(3) Kui avatud tarnija ütleb avatud tarne lepingu üles või lõpetab selle muul viisil, teatab ta sellest AVP-le ette vähemalt ühe päeva.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(4) Uue avatud tarne lepingu sõlmimise eesmärgil esitab avatud tarnija AVP kaudu päringu § 8 lõikes 8 nimetatud andmete saamiseks. Avatud tarnija esitab päringu ainult uue elektrilepingu sõlmimise eesmärgil ja konkreetsete mõõtepunktide kohta, millele on turuosaline andnud ligipääsuõiguse AVP-s või turuosaline on esitanud tahteavalduse avatud tarnijaga lepingu sõlmimiseks. Kui AVP-s on turuosalise kehtiva avatud tarne lepingu kohta märges, et selle ennetähtaegse lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu, teavitab avatud tarnija enne lepingu sõlmimist turuosalist vastavast kohustusest.
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(5) Uue avatud tarne lepingu registreerimiseks esitab avatud tarnija vähemalt 14 päeva enne lepingu jõustumist AVP-le järgmised andmed:

- 1) turuosalisega sõlmitud lepingu kehtivusaeg;
 - 2) turuosalise mõõtepunktide EIC-koodid, mille kohta leping sõlmiti;
 - 3) teave, kas turuosalise elektrilepingu ennetähtaegne lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu.
- [RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

§ 29. Avatud tarnija vahetamine

(1) Avatud tarnija vahetamine tarnelepingu katkemiseta toimub selliselt, et uus avatud tarne leping jõustub eelmise lepingu lõppemisel. Kodutarbijatel on õigus vahetada kollektiivselt elektrienergia müüjat või agreggaatorit.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(2) Avatud tarnija vahetamisel § 28 lõikes 5 nimetatud andmete alusel lõpetab AVP mõõtepunkti kohta senise avatud tarne lepingu. AVP edastab lepingute muudatuste registreerimise info senisele ja uuele avatud tarnijale viivitamata, kuid mitte hiljem kui 24 tunni jooksul registreerimisest arvates.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(3) [Kehtetu -RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(4) [Kehtetu -RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(5) Kui tarbija taganeb võlaõigusseaduses sätestatud korras lõikes 2 nimetatud uuest avatud tarne lepingust, teavitab tarbija sellest avatud tarnijat kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis. Avatud tarnija peab tarbija taganemise korral AVP-s registreeritud lepingu tühistama.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(6) [Kehtetu -RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(7) Avatud tarne lepinguta, kuid kehtiva võrgulepinguga mõõtepunkti kohta on turuosalisel võimalus sõlmida uus avatud tarne leping vähemalt üks päev enne lepingu jõustumist.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(8) Kui turuosalisel ei ole mõõtepunkti kohta kehtivat avatud tarne lepingut on tema avatud tarnijaks tema mõõtepunkti võrguettevõtja või võrguettevõtja poolt nimetatud müüja.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

§ 30. Tarbija vahetumine

(1) Tarbija vahetamiseks sõlmib tarbimiskoha mõõtepunkti kohta võrgulepingu ning avatud tarne lepingu uus tarbija. Ühe mõõtepunkti kohta saab sõlmida ühe võrgulepingu või liinivaldaja ning suletud jaotusvõrgu valdaja puhul võrgu kasutamise lepingu ja ühe avatud tarne lepingu.

(2) Võrgulepingu lõpetamise korral lõpeb avatud tarne leping võrgulepingu lõpetamise päeval kell 24.00.

§ 31. Bilansihalduri vahetumine

(1) Avatud tarnija võib bilansihaldurit vahetada kalendrikuu vahetudes.

(2) Avatud tarnija teavitab AVP-d bilansihalduri vahetumisest vähemalt seitse päeva ette.

[RT I, 07.02.2019, 1- jõust. 27.07.2019]

§ 32. Võrguettevõtja vahetumine

(1) Kui võrguettevõtja teeninduspiirkonna muutmise tulemusel satub turuosalise liitumispunkti asukoht teise võrguettevõtja teeninduspiirkonda, teatab võrguteenust osutav võrguettevõtja sellest vähemalt 30 päeva ette:

- 1) avatud tarnijale, kes osutab avatud tarne teenust liitumispunktis, mille suhtes võrguettevõtja vahetub;
- 2) turuosalisele, kelle võrguettevõtja vahetub;
- 3) võrguettevõtja nimetatud müüjale.

(2) Teeninduspiirkonna muutmisest alates kehtivad turuosalise kohta uue võrguettevõtja võrguteenuste osutamise tüüptingimused ja võrgutasud.

(3) Võrguettevõtja teeninduspiirkonna muutmise tulemusel vahetatakse välja kõik uude teeninduspiirkonda üle tulevate mõõtepunktide EIC-koodid. AVP-s säilitatakse info vanade EIC-koodide ja uute EIC-koodide seoste kohta vähemalt viis aastat.

§ 33. Elektrienergia müük avatud tarne lepingu katkemise korral

(1) Võrguettevõtja või tema nimetatud müüja avaldab avatud tarne lepingu katkemise korral rakendatavad tüüptingimused oma veebilehel.

(2) Kui turuosalise avatud tarne leping katkeb ja võrguettevõtja või tema nimetatud müüja osutab talle avatud tarne teenust elektrituruseaduse § 44 lõike 4¹ kohaselt, teatab võrguettevõtja sellest turuosalisele viivitamata, kuid hiljemalt kahe tööpäeva jooksul pärast seda, kui avatud tarne leping on katkenud.

(3) Elektrituruseaduse § 44 lõike 4¹ kohane avatud tarne teenus algab lepingu katkemise päeval kell 00.00.

(4) Kui pärast avatud tarne lepingu katkemist sõlmitakse uus avatud tarne leping, vahetub avatud tarnija uue lepingu sõlmimisele järgneval päeval kell 00.00.

4¹. peatükk Agregaatori vahetamine

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33¹. Agregatorite nimekiri

Süsteemihaldur avaldab oma veebilehel tema poolt registreeritud agregatorite nimekirja, milles on järgmised andmed:

- 1) agregatori nimi;
- 2) asukoha aadress;
- 3) sidevahendite numbrid;
- 4) äriregistri kood;
- 5) agregatori EIC-kood;
- 6) agregatori teenuste loetelu eelkvalifitseerimise või süsteemihalduriga sõlmitud lepingute alusel.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33². Agregerimislepingu sõlmimine ja muutmine

(1) Agregerimisteenust saab ühes mõõtepunktis osutada üks agregator.

(2) Turuosaline saab agregatoriga lepingu sõlmida mõõtepunkti kohta sõlmitud võrgulepingu alusel.

(3) AVP tehniline valmisolek peab võimaldama agregerimises osalevale turuosalisele agregatori vahetamise ühepäevase etteteatamisega.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 01.01.2023]

(4) Uue agregerimislepingu sõlmimisel esitab agregator § 7 lõikes 7 nimetatud andmed AVP-le vähemalt 14 päeva enne lepingu jõustumist.

(5) Agregerimislepingu lõppemisel teatab agregator sellest AVP-le vähemalt 14 päeva enne lepingu lõppemist.

(6) Agregatori vahetamiseks sõlmib agregeritav turuosaline tarbimiskoha mõõtepunkti kohta uue agregerimislepingu järgides, et senise agregatoriga on leping lõpetatud nõuetekohaselt ning senine agregator on lepingu info lõpetamise edastanud AVPsse vähemalt 14 päeva ette.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

4². peatükk Võrguettevõtjale kuuluva laadimispunkti, laadimispunktide kogumi ja energiasalvestusüksuse enampakkumise kord

§ 33³. Enampakkumise korraldamisest teatamine

(1) Elektriturseaduse § 74¹⁵lõikes 5 nimetatud elektrisõidukite laadimispunkti või laadimispunktide kogumi ja § 74¹⁶lõikes 7 nimetatud energiasalvestusüksuse enampakkumise korraldamise teate ja tingimused avaldab võrguettevõtja oma veebilehel.

(2) Lõikes 1 nimetatud teade sisaldab vähemalt järgmisi andmeid:

- 1) enampakkumisel müüdava laadimispunkti, laadimispunktide kogumi või energiasalvestusüksuse detailne kirjeldus ja alghind;
- 2) nõuded enampakkumisel osalemiseks;
- 3) pakkumuse esitamise tähtaeg ja viis;
- 4) pakkumuste avamise koht, kuupäev, kellaaeg ja kord;
- 5) teave enampakkumist puudutava lisateabe saamise võimaluse kohta.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33⁴. Pakkumuse esitamine

(1) Pakkumus esitatakse võrguettevõtjale kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis pakkumuse esitamise tähtajal.

(2) Pakkuja võib enne pakkumuse esitamise tähtaega oma pakkumust muuta või tagasi võtta.

(3) Pakkuja võib esitada ühe pakkumuse.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33⁵. Pakkumusele esitatavad nõuded

(1) Pakkumus peab sisaldama vähemalt järgmisi andmeid:

- 1) pakkuja nimi, äriregistri või isikukood ja kontaktandmed;
- 2) kinnitus enampakkumise tingimustega nõustumise kohta;
- 3) pakutav hind;
- 4) pakkumuse esitamise kuupäev;
- 5) pakkuja või tema esindaja allkiri.

(2) Kui pakkumuse on allkirjastanud pakkuja volitatud esindaja, peab pakkumusele olema lisatud tema volitusi tõendav dokument.

(3) Pakkumus ja selle juurde kuuluvad dokumendid koostatakse eesti keeles.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33⁶. Pakkumuste avamine ja enampakkumise võitja väljaselgitamine

(1) Võrguettevõtja avab tähtajaks laekunud pakkumused § 33³lõikes 2 nimetatud teates määratud ajal ja viisil.

(2) Pakkumuste avamisel tehakse teatavaks pakkujate nimed, kontrollitakse isikute õigust enampakkumisel osalemiseks ja esitatud pakkumuste vastavust § 33⁵lõikes 1 sätestatud nõuetele.

(3) Enampakkumise võitjaks tunnistatakse pakkuja, kes esitas kõrgeima hinnaga nõuetekohase pakkumuse.

(4) Pakkumuste avamise ja enampakkumise võitjaks tunnistamise kohta koostatakse protokoll.

(5) Enampakkumise võitja avalikustatakse võrguettevõtja veebilehel ja enampakkumise tulemustest teavitatakse kõiki pakkujaid e-kirja teel hiljemalt pakkumuste avamisele järgneval tööpäeval.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

§ 33⁷. Enampakkumise hinna tasumine

(1) Enampakkumise võitja on kohustatud tasuma tema pakkumuses sisaldunud pakutava hinna viie tööpäeva jooksul § 33⁶lõike 5 kohast enampakkumise võitja avalikustamist ja pakkujate teavitamist.

(2) Pärast pakutava hinna tasumist või enampakkuja soovil samal ajal korraldab võrguettevõtja enampakkumisel olnud laadimispunkti, laadimispunktide kogumi või energiasalvestusüksuse omandi ülemineku enampakkumise võtjale.

(3) Enampakkumise võitja poolt lõikes 1 sätestatud kohustuse tähtaegsel täitmata jätmisel tunnistab võrguettevõtja kahe tööpäeva jooksul tähtaja möödumisest arvates enampakkumise võitjaks tunnistamise

otsuse kehtetuks ning tunnistab uueks enampakkumise võitjaks pakkuja, kes esitas suuruselt järgmise hinnaga pakkumuse.

[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]

5. peatükk

Rakendussätted

§ 34. Määruse jõustumine

(1) Käesolev määrus jõustub 2019. aasta 27. aprillil.

(2) Käesoleva määruse § 9 lõige 1, § 28 lõiked 3 ja 4, § 29 lõiked 1–5 ja § 31 lõige 2 jõustuvad 2019. aasta 27. juulil.

¹Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiiv (EL) 2019/944, elektrienergia siseturu ühiste normide kohta ja millega muudetakse direktiivi 2012/27/EL (ELT L 158, 14.06.2019, lk 125–199).
[RT I, 16.08.2022, 1- jõust. 19.08.2022]