

KLIIMAMINISTER
MÄÄRUS

**Majandus- ja taristuministri 5. veebruari 2019. a
määruse nr 10 „Elektrituru toimimise võrgueeskiri“
muutmine**

Määrus kehtestatakse elektrituruseaduse § 21⁴ lõike 7 alusel.

**Majandus- ja taristuministri 5. veebruari 2019. a määruses nr 10 „Elektrituru toimimise
võrgueeskiri“ tehakse järgmised muudatused:**

1) määruse preambulit täiendatakse pärast sõna „elektrituruseaduse“ tekstiosaga „§ 21⁴ lõike 7 ja“;

2) paragrahvi 2 lõiget 2 täiendatakse punktidega 5 ja 6 järgmises sõnastuses:
„5) iseseisev agregaat on agregaat, kelle agregeeritav mõõtepunkt ei asu tema enda bilansihalduri bilansipiirkonnas;

6) tarbimiskaja referentshind on elektrihinna piirmäär, mida kasutatakse käesoleva määruse §-s 33⁹ nimetatud tarbimiskaja arveldamiseks.“;

3) määrust täiendatakse 4³. peatükiga järgmises sõnastuses:

„4³. peatükk

Tarbimiskajas osalemise tingimustega seotud täpsemad õigused ja kohustused

§ 33⁸. Süsteemihalduri tegevus

(1) Agregaatõri osalemise korral elektriturul osutab süsteemihaldur bilansiplaanidevahelist energia ülekandmise teenust ja arveldab seotud turuosaliste vahel ning maksab hüvitist lähtudes käesoleva määruse §-st 33⁹. Bilansipiirkonnasisesel agregeerimisel toimub arveldamine turuosaliste vahel.

(2) Süsteemihaldur:

- 1) selgitab tarbimiskajaga seotud bilanssi ja tarneid;
- 2) arvutab tarbimiskaja referentshinna käesoleva lõike punktis 4 nimetatud referentshinna arvutamise meetodika järgi;
- 3) arveldab turuosalistega käesolevas määruses ja elektrituruseaduse § 21⁴ lõikes 3 nimetatud tarbimiskajas osalemise tingimuste järgi;
- 4) koostab referentshinna arvutamise meetodika.

(3) Referentshinna arvutamise meetodika võtab arvesse agregeerimise kaudu elektrihinna vähenemisest tekkinud tulu tarbijatele.

§ 33⁹. Bilansiplaanide vahel energia ülekandmine ja arveldamine

(1) Kui iseseisev agregaatore müüb järgmise päeva elektriturule tarbimise vähendamist, osutab süsteemihaldur bilansiplaanidevahelist energia ülekande teenust müügiga seotud kauplemisperioodil ja ostab samal kauplemisperioodil elektrimüüja bilansihaldurilt tarne elektribörsi Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ning kannab selle iseseiva agregaatore bilansihaldure bilansiplaani.

(2) Kui referentshind on madalam või võrdne elektribörsi Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga kauplemisperioodil, mil iseseisev agregaatore elektriturule tarbimise vähendamist müüs, kannavad süsteemihaldure käesoleva paragrahvi lõike 1 kohaselt soetatud tarne kulu kõik bilansihaldurid lähtudes elektrienergia tarbimise suurusest nende bilansiplaanis.

(3) Kui referentshind on kõrgem elektribörsi Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnast kauplemisperioodil, mil iseseisev agregaatore elektriturule tarbimise vähendamist müüs, kannab süsteemihaldure käesoleva paragrahvi lõike 1 kohaselt soetatud tarne kulu iseseisev agregaatore, kelle tarbimiskaja tõttu bilansihaldur tarne soetas.

(4) Agregaatore osalemisel päevasisesel elektriturul osutab süsteemihaldur:

1) tarbimise vähendamisel bilansiplaanidevahelist energia ülekande teenust müügiga seotud kauplemisperioodil ja ostab samal kauplemisperioodil elektrimüüja bilansihaldurilt tarne Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ning müüb selle agregaatore bilansihaldurile sama hinnaga;

2) tarbimise suurendamisel bilansiplaanidevahelist energia ülekande teenust müügiga seotud kauplemisperioodil ja ostab samal kauplemisperioodil agregaatore bilansihaldurilt tarne Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ning müüb selle elektrimüüja bilansihaldurile sama hinnaga.

(5) Agregaatore osalemisel bilansienergia turul:

1) ostab süsteemihaldur tarbimise vähendamisel elektrimüüja bilansihaldurilt tarne tarbimiskaja koguse mahus Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ja tasub agregaatorele kauplemisperioodil ostetud tarbimiskaja eest sama kauplemisperioodi bilansienergia hinna ja Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinna vahe;

2) müüb süsteemihaldur tarbimise suurendamisel elektrimüüja bilansihaldurile tarne tarbimiskaja koguse mahus Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ja tasub agregaatorele kauplemisperioodil ostetud tarbimiskaja eest sama kauplemisperioodi bilansienergia hinna ja Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinna vahe.

(6) Agregaatore elektrituruseaduse § 21⁴ lõikes 6 nimetatud hankes osalemisel osutab süsteemihaldur bilansiplaanidevahelist energia ülekande teenust tarbimise vähendamisega seotud kauplemisperioodil ja ostab samal kauplemisperioodil elektrimüüja bilansihaldurilt tarne Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva elektri hinnaga ning kannab selle agregaatore bilansihaldure bilansiplaani.

(7) Käesoleva paragrahvi lõike 6 kohase tarne soetamise kulud kannab võrguettevõtja, kes tarbimiskaja hankis.“;

4) määruse 5. peatükki täiendatakse §-ga 33⁸ järgmises sõnastuses:

„§ 33⁸. Määruse 4³. peatüki rakendamine

Käesoleva määruse 4³. peatükki rakendatakse alates 2026. aasta 1. jaanuarist.“.

(allkirjastatud digitaalselt)

Yoko Alender
Kliimaminister

(allkirjastatud digitaalselt)

Keit Kasemets
Kantsler

VABARIIGI VALITSUS
MÄÄRUS

Vabariigi Valitsuse 14. veebruari 2019. a määruse nr 10 „Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri“ muutmine

Määrus kehtestatakse elektrituruseaduse § 42 lõike 3 ja § 42⁶ lõike 4 alusel.

§ 1. Vabariigi Valitsuse 14. veebruari 2019. a määruses nr 10 „Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri“ tehakse järgmised muudatused:

1) määruse 2. peatükki täiendatakse 5. jaoga järgmises sõnastuses:

„5. jagu
Elektrisüsteemi saartalitusvõime töö tagamine

§15¹. Elektrisüsteemi saartalitusvõime tagamine

(1) Saartalitusvõime tagamise teenust osutavatel elektritootjatel on õigus elektrituruseaduse § 42⁵ lõike 4 alusel sätestatud nõudeid rikkumata toota ja müüa toodetud elektrienergiat vastavalt elektrituru reeglitele.

(2) Süsteemihalduril on vajadusel õigus esitada tellimusi elektritootmisseadmete kättesaadavuse teenust osutavatele tootjatele tagamaks valmisolek elektrienergiasüsteemi isoleeritud tööks ja vajalikus koguses elektrienergia tootmiseks kuni 10 kalendripäeva aastas.

(3) Süsteemihaldur täpsustab käesoleva paragrahvi lõikes 2 nimetatud valmisoleku tagamisega seotud tingimused elektrituruseaduse § 42⁵ lõike 5 punktis 1 nimetatud teenuse tehnilises kirjelduses.

(4) Saartalitusvõime tagamise teenuse lubatud kaalutud keskmise kapitali hinna määr on perioodil järgmine:

- 1) taastuenergia tehnoloogiate puhul ...%;
- 2) muude tehnoloogiate puhul ...% .”.

§ 2. Käesolev määrus jõustub 2025. aasta