

NOVEMBER 2025

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2025 november

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind novembris 2025:

- Eesti hinnapiirkonnas 95,9 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 110,91 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 110,91 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 47,94 €/MWh;

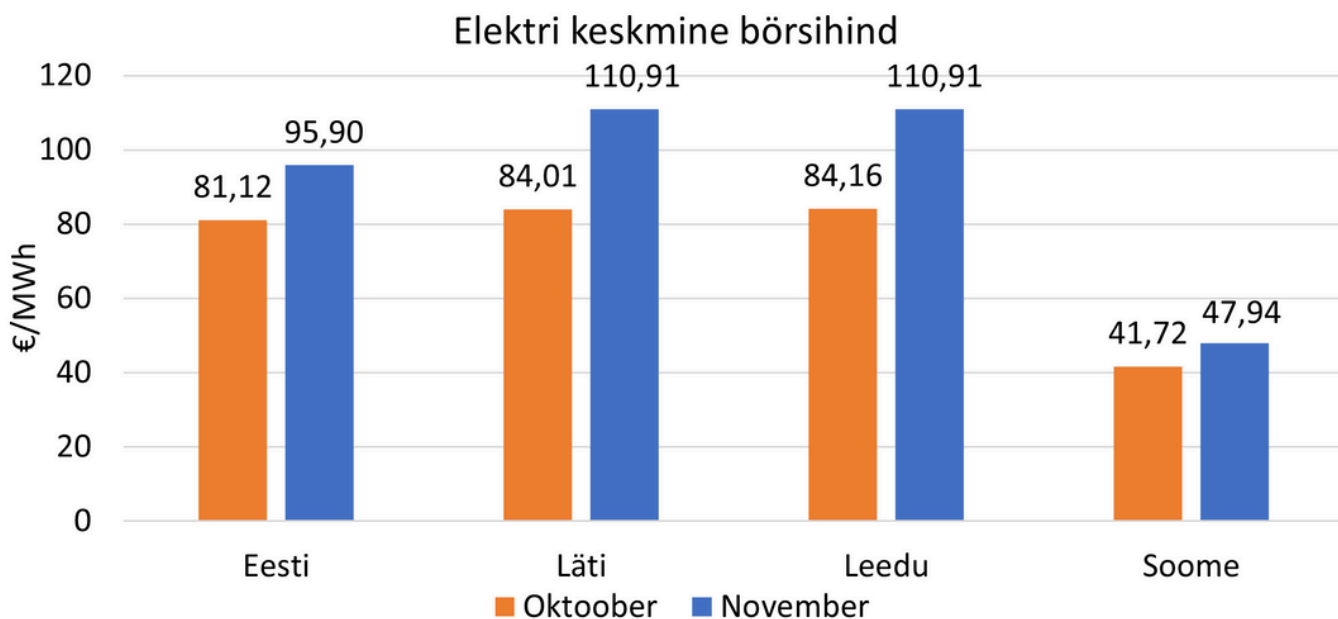
## Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika oktoobris ja novembris 2025 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Oktoobri kuine keskmine hind	81,12	84,01	84,16	41,72
Novembri kuine keskmine hind	95,90	110,91	110,91	47,94
Oktoobri ja novembri hinnamuutus	18%	32%	32%	15%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2025. aasta novembri keskmine börsihind Eestis 95,9 €/MWh ehk ligikaudu 18% kõrgem, võrreldes oktoobri keskmise börsihinnaga. Lätis oli novembri keskmine börsihind 110,91 €/MWh ning Leedus 110,91 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind novembris 47,94 €/MWh, mis oli 15% kõrgem kui oktoobris.

Tabelis 1 välja toodud börsihindu illustreerib alljärgnev joonis (vt Joonis 1).



Joonis 1. Elektri keskmised börsihinnad Baltikumis ja Soomes<sup>2</sup>

Ülevaate NP maksimaalsetest (max) ja minimaalsetest (min) elektri börsihindadest annab alljärgnev tabel (vt Tabel 2).

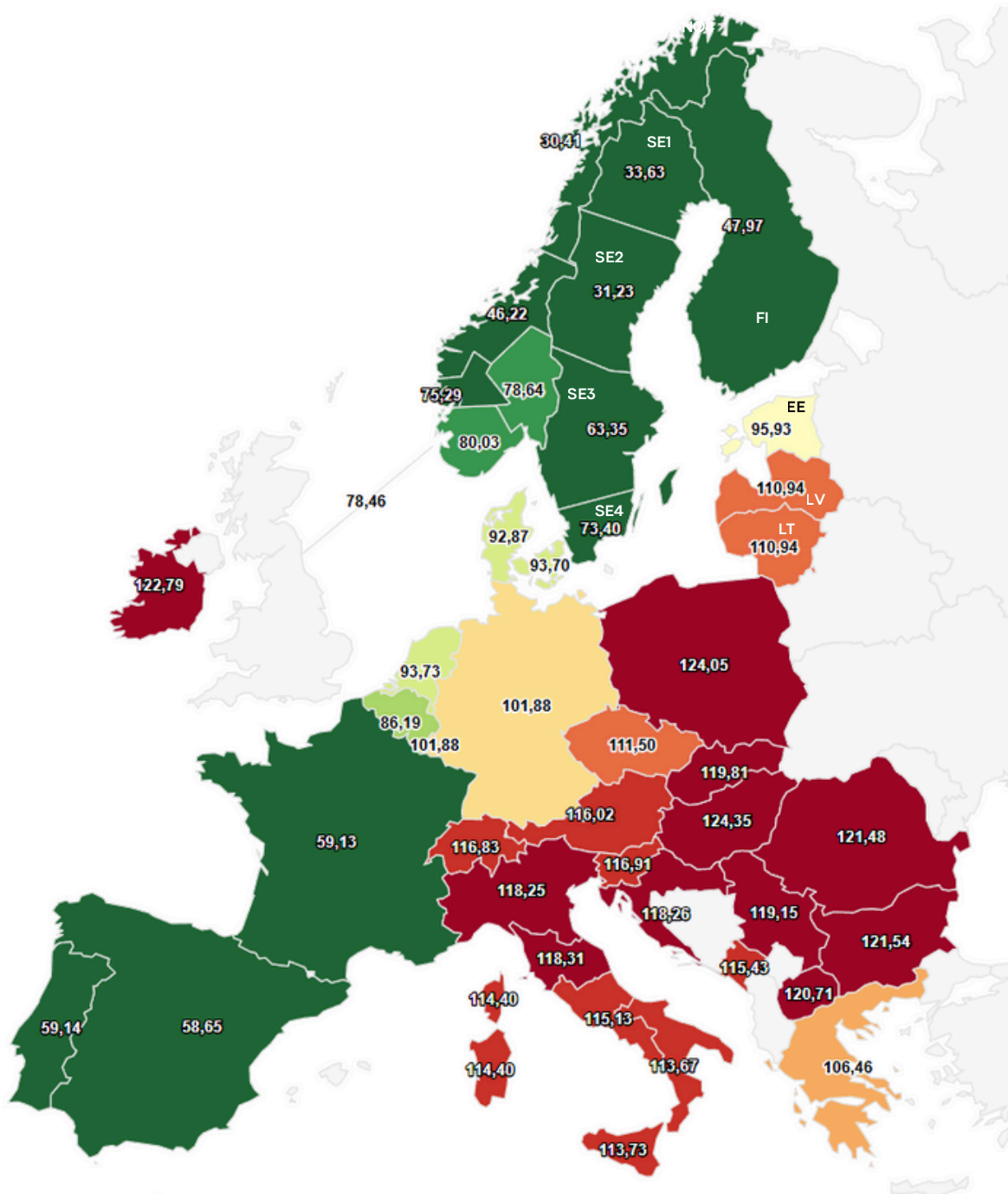
Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika oktoobris ja novembris 2025 (€/MWh)<sup>3</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Oktoobri max tunnihind	386,48	386,48	386,48	299,99
Novembri max tunnihind	556,58	690,00	690,00	304,74
Oktoobri ja novembri hinnamuutus	44%	79%	79%	2%
Oktoobri min tunnihind	-2,72	-2,72	-2,72	-1,01
Novembri min tunnihind	-0,53	-0,53	-0,53	-0,53
Oktoobri ja novembri hinnamuutus	-81%	-81%	-81%	-48%

<sup>2</sup> Allikas: <https://data.nordpoolgroup.com/auction/day-ahead/prices?deliveryDate>

<sup>3</sup> Allikas: <https://data.nordpoolgroup.com/auction/day-ahead/prices?deliveryDate>

Elektri börsihinnad saavutasid novembri kõrgeima taseme Eesti, Lätis ja Leedus 03.11.2025, mil hind ulatus Eestis 556,58 €/MWh ja Lätis, Leedus 690 €/MWh-ni. Soomes kujunes tipphinnaks 304,74 €/MWh 21. novembril. Baltimaades ja Soomes alanes hind kuu madalaimale tasemele 5. novembril, langes -0,53 €/MWh-ni.



Joonis 2. Elektri keskmised börsihinnad novembris Euroopas (€/MWh)<sup>4</sup>

Jooniselt 2 ilmneb, et novembrikuu keskmine elektri börsihind Lätis ja Leedus ületas Eesti keskmist ligikaudu 15 €/MWh võrra. Soome keskmine tunnihind oli Eesti keskmisest aga umbes 48 €/MWh võrra madalam. Hind Rootsi SE3 ja SE4 hinnapiirkondades oli novembris vastavalt 32 €/MWh ja 24 €/MWh madalam kui Eestis.



Joonis 3. Elektri viimase 12 kuu keskmised börsihinnad Eesti piirkonnas (€/MWh)

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri keskmine börsihind Eesti hinnapiirkonnas 2025. aasta novembris 95,90 €/MWh, viimase 3 kuu keskmine 88,9 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 81,80 €/MWh.

## Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumentid<sup>5</sup>

Tulevikutehingute hinnad näitavad indikatsiooni, milliseks kujunevad elektri hinnad tulevikus ehk teisiti öelduna – tulevikutehingute hinnad on prognoositud elektri hinnad tulevikus. Näiteks on Saksamaa futuuride puhul tegemist tuletisinstrumentidega, millega esiteks maandatakse Saksamaa elektriturul tekkivat hinnariski ja teiseks spekulereetakse turuhindadega. Aluseks on võetud Saksamaa futuurid just nende likviidsuse tõttu<sup>6</sup>. Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2026 aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 15.12.2025.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta<sup>7</sup>

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 15.12.2025 seisuga	82,54
Periood (aasta)	2027
II kvartal 2026	69,21
III kvartal 2026	80,44
IV kvartal 2026	95,29
Viimane hind (baas, €/MWh) 15.12.2025 seisuga	97,75
Periood (kuu)	veebruar 2026

Tabelist 3 ilmneb, et baaskoormuse futuuride hinnatõus on 2026. aasta III kvartalis 16%, võrreldes 2025. aasta II kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale tõusule. Võrreldes 2026. aasta III ja IV kvartaliga, on näha 18% hinnatõusu. Veebruariks on prognoositud futuuride hinnaks 97,75 €/MWh.

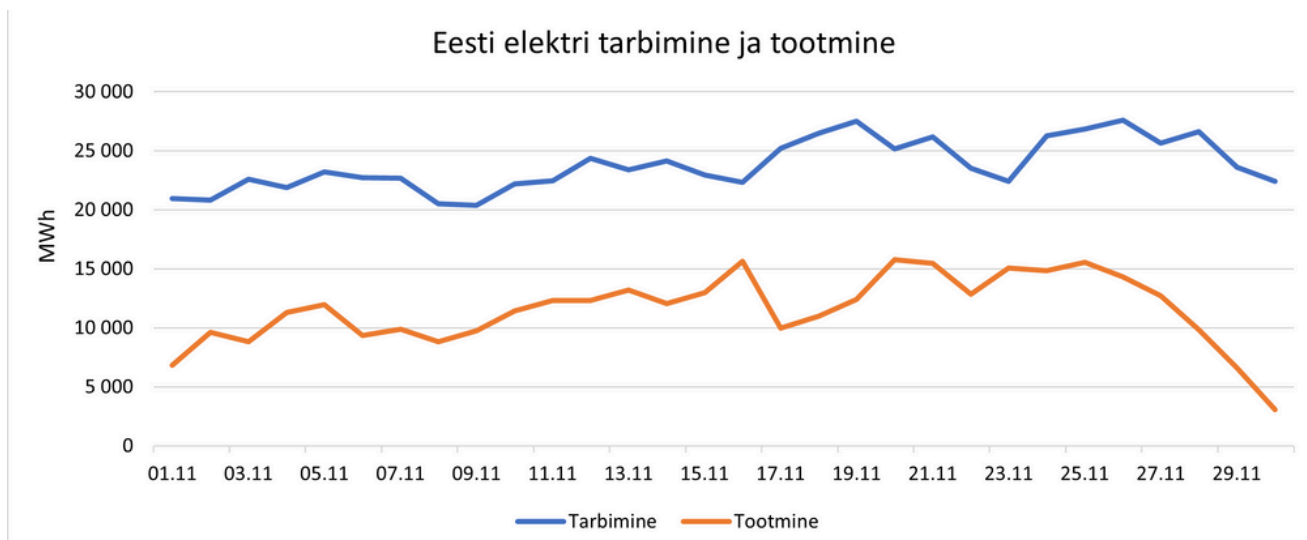
<sup>5</sup> Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad Saksamaa turupiirkonna elektrituru hindasid.

<sup>6</sup> Allikas <https://www.eex.com/en/markets/power/power-futures>

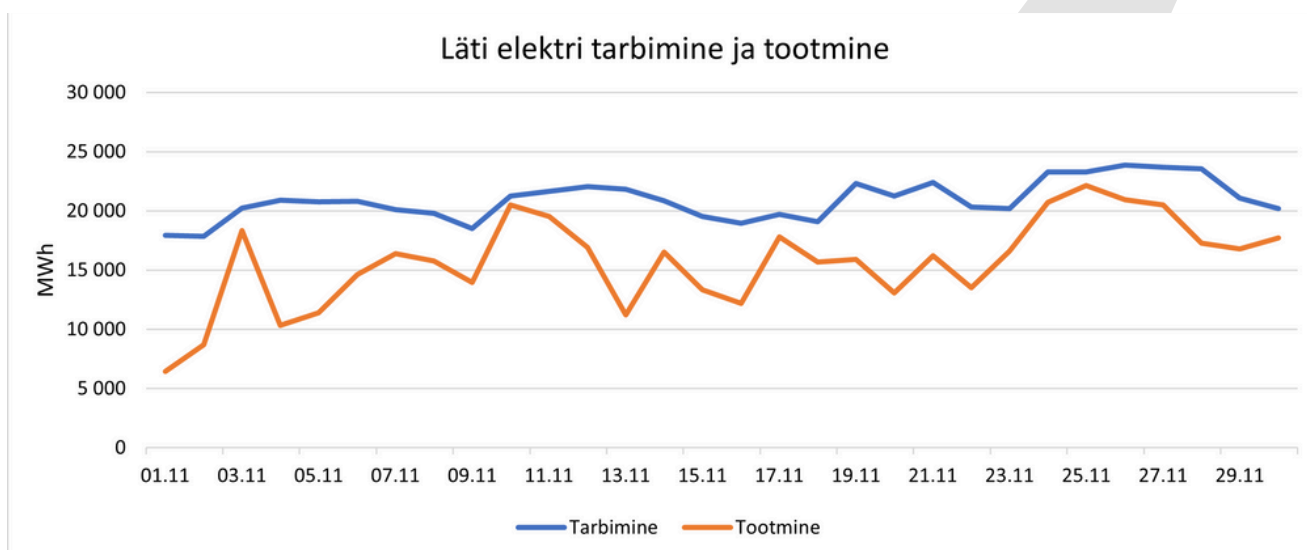
<sup>7</sup> Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

# Elektri tarbimine ja tootmine

Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.11.-30.11.2025 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).

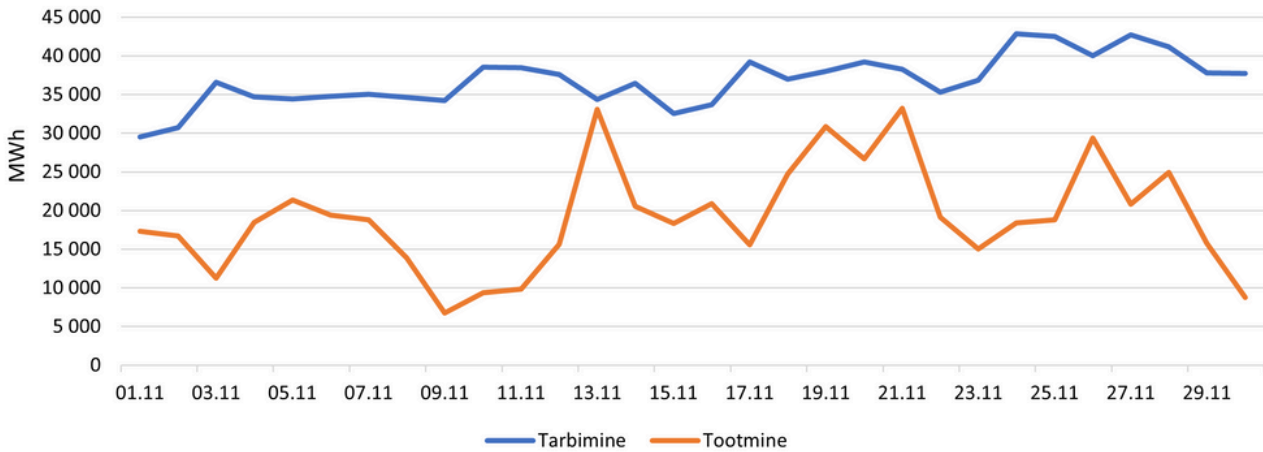


Joonis 4. Eesti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.11.-30.11.2025<sup>8</sup>



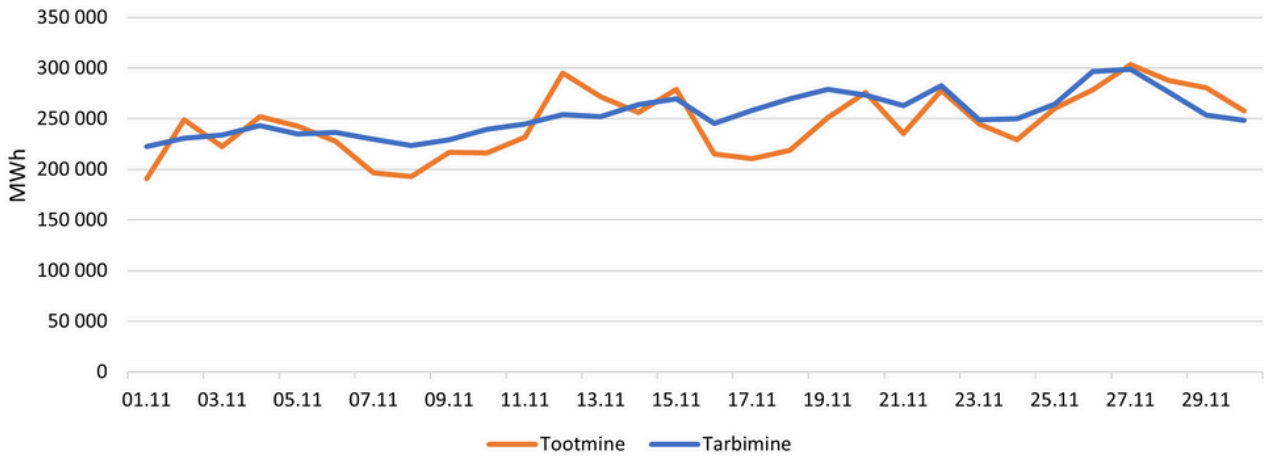
Joonis 5. Läti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.11.-30.11.2025<sup>9</sup>

### Leedu elektri tarbimine ja tootmine



Joonis 6. Leedu elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.11.-30.11.2025<sup>10</sup>

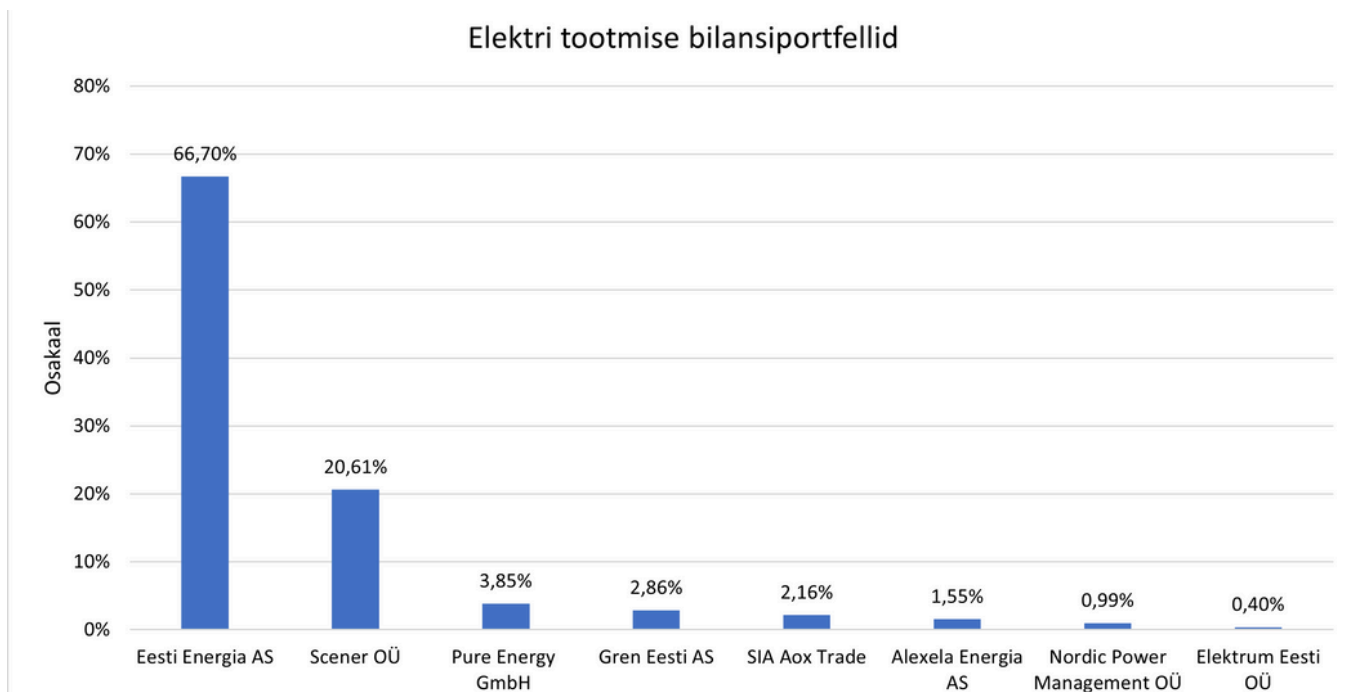
### Soome elektri tarbimine ja tootmine



Joonis 7. Soome elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.11.-30.11.2025<sup>11</sup>

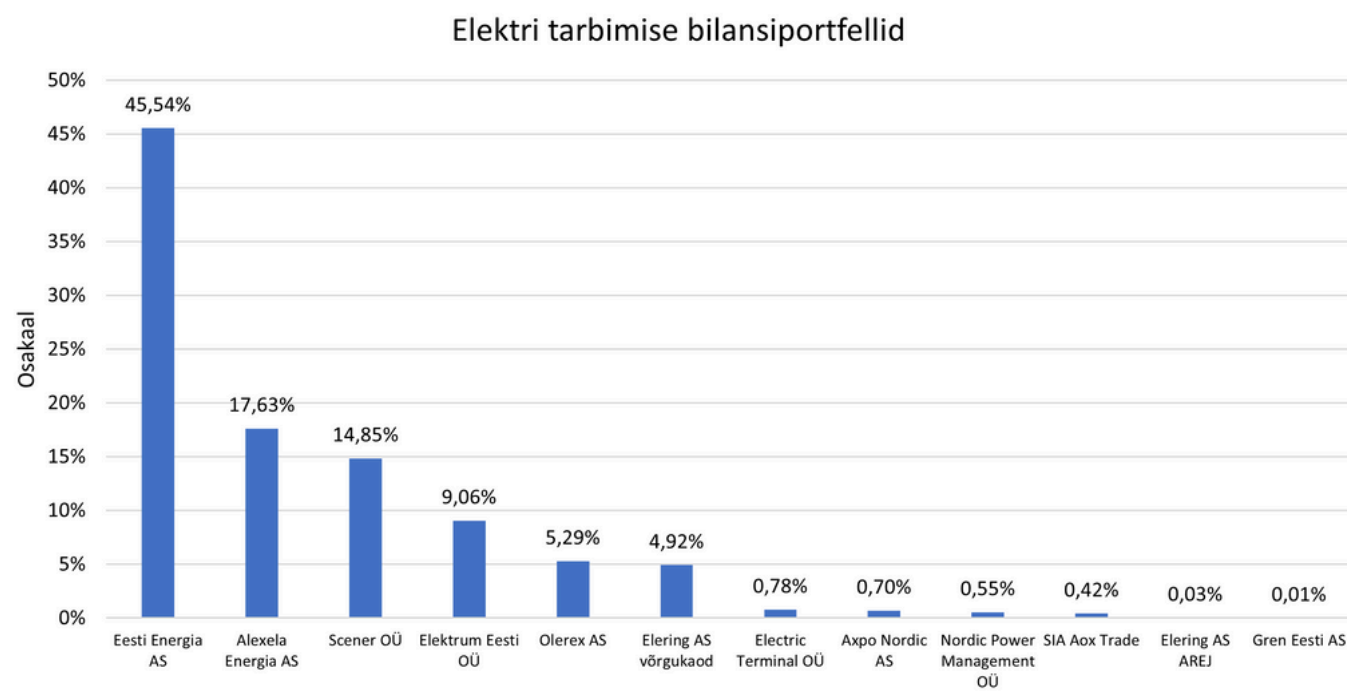
# Elektri bilansiportfellid

Elektri tootmise ja tarbimise bilansiportfellidest annavad ülevaate joonised 8 ja 9.



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, november 2025<sup>12</sup>

Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga november 2025 Eesti Energia AS-le (66,7%) ja Scener OÜ-le (20,6%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (12,7%).



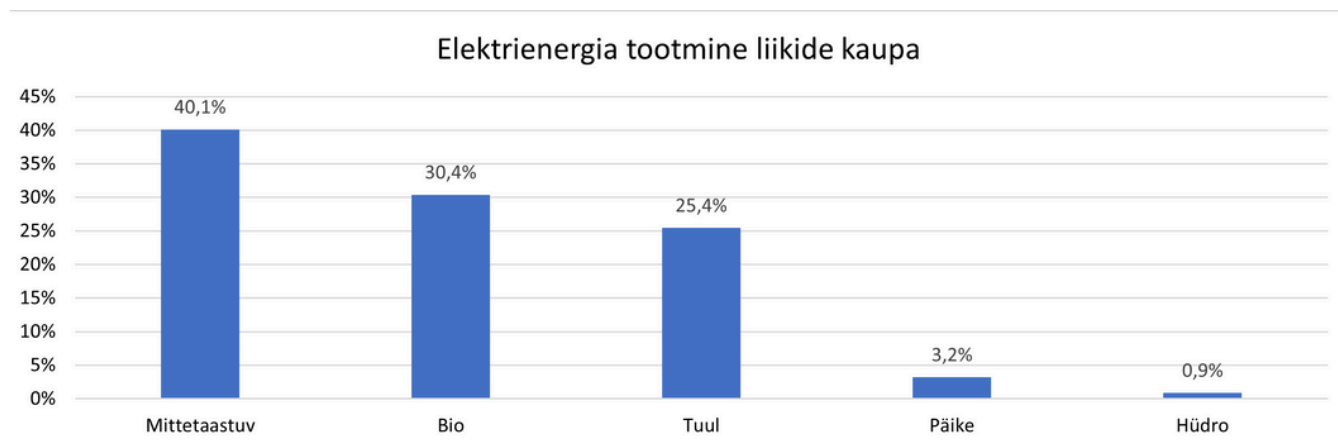
Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, november 2025<sup>13</sup>

<sup>12</sup> Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud>

<sup>13</sup> Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud>

Elektri tarbimise bilansiportfellide puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2025 november Eesti Energia AS-le (45,5%). Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela Energia AS (17,6%), Scener OÜ (14,9%) ning Elektrum Eesti OÜ (9,1%). Ülejäänud turuosa bilansiportfelist on ligikaudu 12,9%.

Joonisel 10 on välja toodud elektrienergia tootmine energialiikide kaupa (MWh).

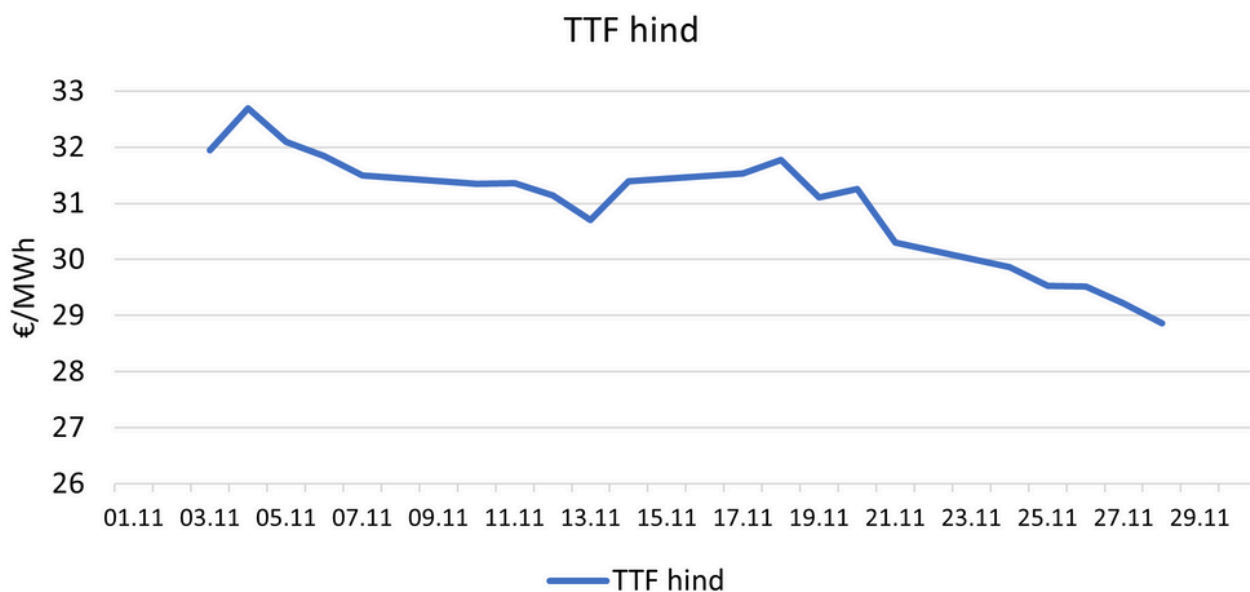


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, november 2025<sup>14</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et novembris 2025 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel mittetaastuv energia (40,1%), millele järgnesid biomass (30,4%), tuuleenergia (25,4%) ja päikeseenergia (3,2%). Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne.

# Gaasituru hinnad

Gaasituru hinnast annab ülevaate joonis 11, kus on välja toodud novembri Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind<sup>16</sup>, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus<sup>17</sup>.



Joonis 11. Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad novembris 2025<sup>18</sup>

<sup>16</sup> Info võetud siit: <https://tradingeconomics.com/commodity/eu-natural-gas>

<sup>17</sup> Info võetud siit: <https://www.lawinsider.com/dictionary/dutch-ttf>

<sup>18</sup> Allikas: [https://www.getbaltic.com/en/market-data/trading-data/?date\\_from](https://www.getbaltic.com/en/market-data/trading-data/?date_from) & <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5786629>

# Gaasi tuletisinstrumentid

Tabelist 4 nähtub, et 2026. aasta II kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 27,42 €/MWh kohta ning 2026. aasta III kvartalis prognoositakse MWh eest 27,50 €. Hinnaprognoozi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2026. aasta veebruariks prognoositakse TTF gaasihinnaks 28,86 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad.<sup>19</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 15.12.2025 seisuga	26,39
Periood (aasta)	2027
II kvartal 2026	27,42
III kvartal 2026	27,50
IV kvartal 2026	28,39
Viimane hind (€)	27,46
Periood (SUMMER26)	
Viimane hind (€)	28,86
Periood (kuu)	veebruar 2026

# Gaasi import ja eksport

Maagaasi imporditakse Eestisse teiste riikide kaudu, sest maagaasi tootmist Eestis ei toimu, see-eest toodetakse vähesel määral biometaani. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnector, sh Eestisse imporditud maagaasist enamik eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnector kaudu tähendab maagaasi eksporti Soome.

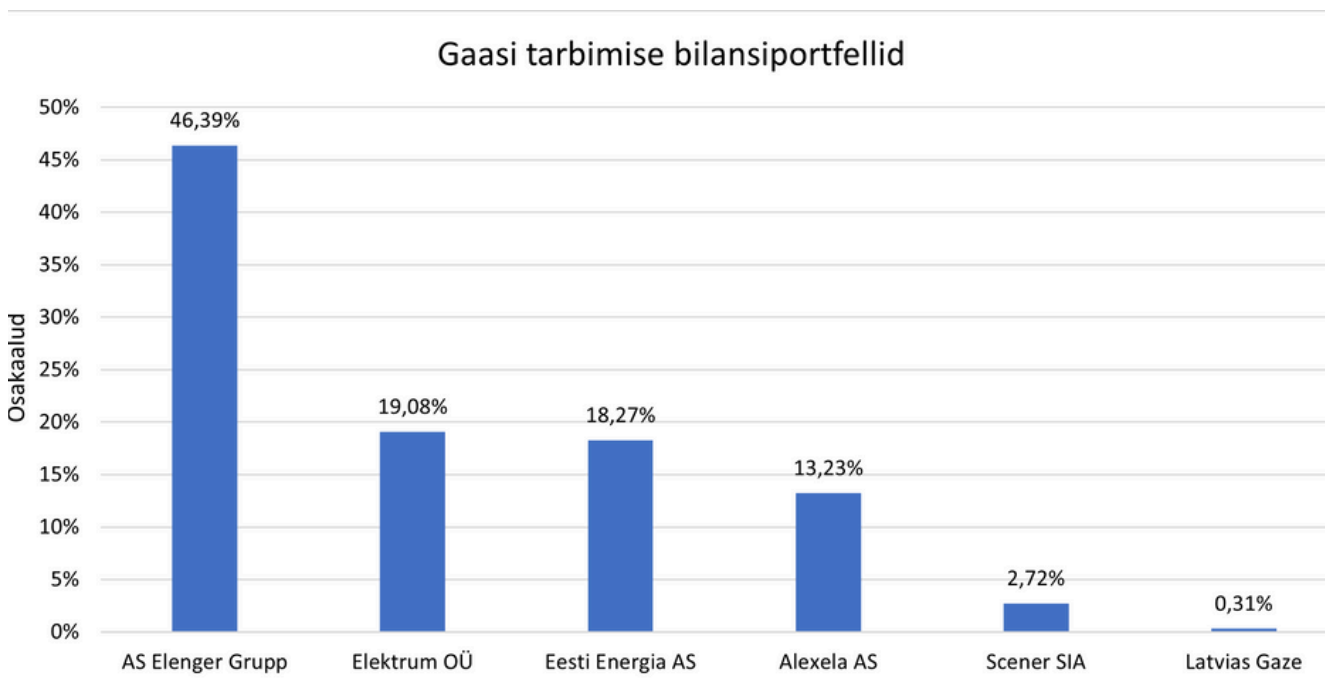
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse<sup>20</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	oktoober 2025	november 2025
Karksi GMJ <sup>21</sup>	16 360	650 136
Värska GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	82	98
Balticconnector	591 537	304 620
Eksport Balticconnector kaudu	13 318	425 546
Eksport Karksi kaudu	325 090	165 245

\* – väärtus on 0, sest seoses Ukrainas toimuva sõjaga ei toimu Venemaalt gaasi impordimist<sup>22</sup>

# Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 12 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

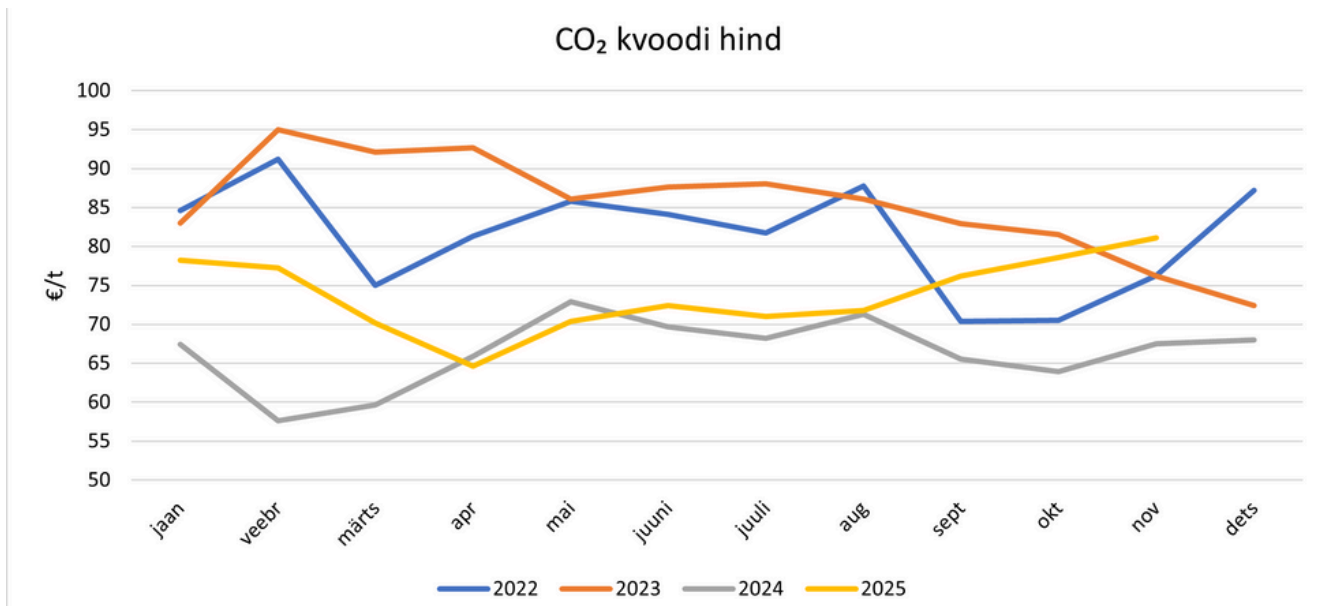


Joonis 12. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes<sup>23</sup>

Jooniselt 12 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt nelja suurema ettevõtte vahel, milleks on AS Elenger Grupp (46,4%), Elektrum (19,1%), Eesti Energia AS (18,3%) ja Alexela AS (13,2%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

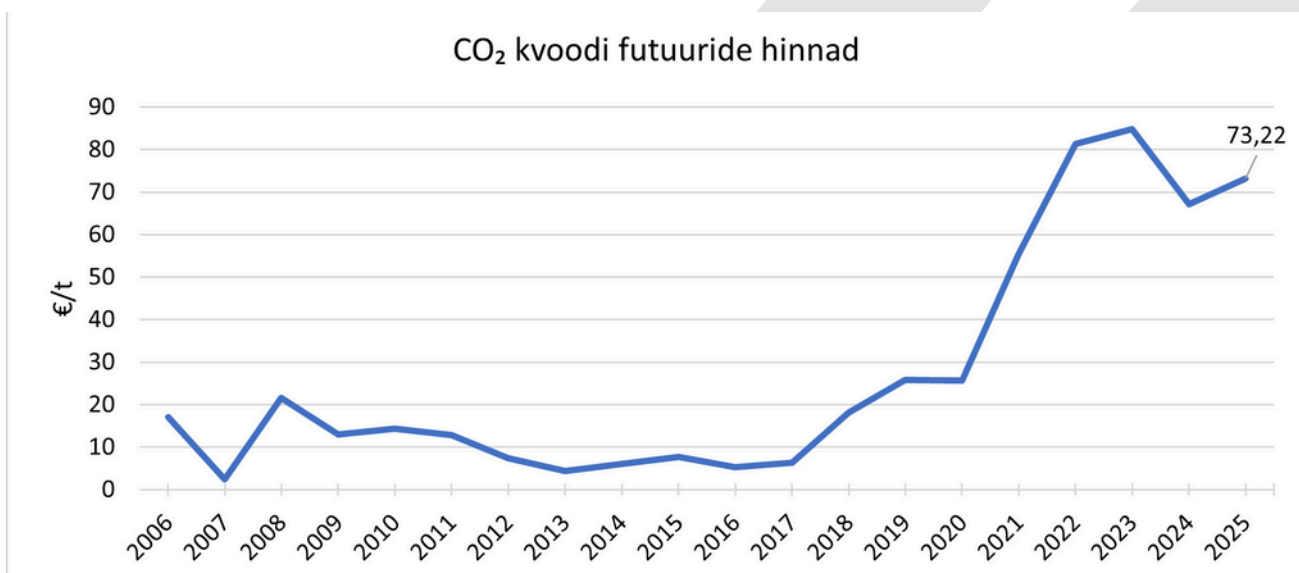
## CO<sub>2</sub> hind

Joonisel 13 on kujutatud CO<sub>2</sub> kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2025. CO<sub>2</sub> kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasvutrendi juba 2020. aasta algul. Üheks tõusu põhjuseks on see, et Euroopa Liit karmistas 2023. aastal CO<sub>2</sub> eeskirju, mille tulemusena muutus süsteem saastajatele koormavamaks. Samuti leidis aset ka Euroopa Liidu saastekvootide kauplemise süsteemi neljas etapp, kusjuures heitkoguste kärpimise tempo tõstmiseks väheneb saastekvootide koguarv alates 2021. aastast 2,2% aastas, võrreldes varasema 1,74%-ga. Euroopa Liidu eesmärk läbi kõrgemate kvoodihindade on saavutada lõppkokkuvõttes aastaks 2050 kliimaneutraalsus. Jooniselt 13 nähtub, et 2024. aastal on CO<sub>2</sub> hind ühe CO<sub>2</sub> tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. ja 2023. aastaga. 2025. aasta alguses võib täheldada langust, kuid aasta teine ja kolmas kvartal järgivad taas enamasti tõusutrendi.



Joonis 13. CO<sub>2</sub> hind ühe toodetud CO<sub>2</sub> tonni kohta<sup>24</sup>

Joonisel 14 on välja toodud CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta. Jooniselt nähtub, et futuuride hinnad on alates 2021. aasta teisest poolest tõusutrendis ning 2023. aastal olid CO<sub>2</sub> futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. Võrreldes 2025. aastat 2024. aastaga, siis nähtub, et hinnad on kergelt tõusnud. 2025. aasta novembri seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride aasta keskmine hind 73,22 €/t. CO<sub>2</sub> futuurid näitavad prognoositavat CO<sub>2</sub> kvoodi hinda järgmiseks kuuks.



Joonis 14. CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta<sup>25</sup>

<sup>24</sup> Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

<sup>25</sup> Allikas: <https://www.energiogklima.no/klimavakten/kvotemarked-eu-og-verden>

# Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse<sup>26</sup>. Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektrikpaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>27</sup> lehe andmetel seisuga 23.12.2025. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka fikseeritud paketi katkestamistasuga. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale<sup>28</sup>

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Elenger Grupp	Börsipakett	25,98	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 11.32 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 0.00 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.99 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	24,68	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 12.080 senti/kWh</li><li>• Öö hind 8.940 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1.91 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.39 senti/kWh</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	25,11	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 13.350 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9.830 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 0.00 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.59 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 23.12.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim fikseeritud pakett katkestamistasuta kuluga 24,68 €.

26 Lõpptarbijale kujuneb elektrihind lisaks elektrienergia ostukulule, veel võrguteenusel, taastuvenergia tasust, elektriaktsiisist ja käibemaksust.

27 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaale (elektrihind.ee) on Konkurentsiamet andnud elektrituruseaduse kohaselt usaldusmargise. Usaldusmargisega on tagatud, et võrdlusportaal vastab seaduses ettenähtud nõuetele.

28 Allikas: <https://elektrihind.ee/paketid>

# Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid [www.gaasihind.ee](http://www.gaasihind.ee) lehe andmetel seisuga 23.12.2025<sup>29</sup>. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi ning ka muutuva hinnaga paketi. Gaasipaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine aastas on 600 m<sup>3</sup>/a.

Tabel 7. Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale<sup>30</sup>

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
Alexela AS	Börsihind	25,32	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal 0.47 senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud hind	25,02	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 4.38 senti/kWh (0.460 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Kuutasu 2.02 €</li><li>Keskmine ühikuhind 4.77 senti/kWh (0.500 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
Alexela AS	Muutuv hind	26,50	<ul style="list-style-type: none"><li>Muutuv hind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris ja tarbides gaasi aastas 600 m<sup>3</sup>/a, oli 23.12.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant fikseeritud hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujunes 25,02 €.