

DETSEMBER 2024

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2024 detsember

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind detsembris 2024:

- Eesti hinnapiirkonnas 84,28€/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 90,51 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 89,69 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 38,79 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind detsembris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 46,70 €/MWh.

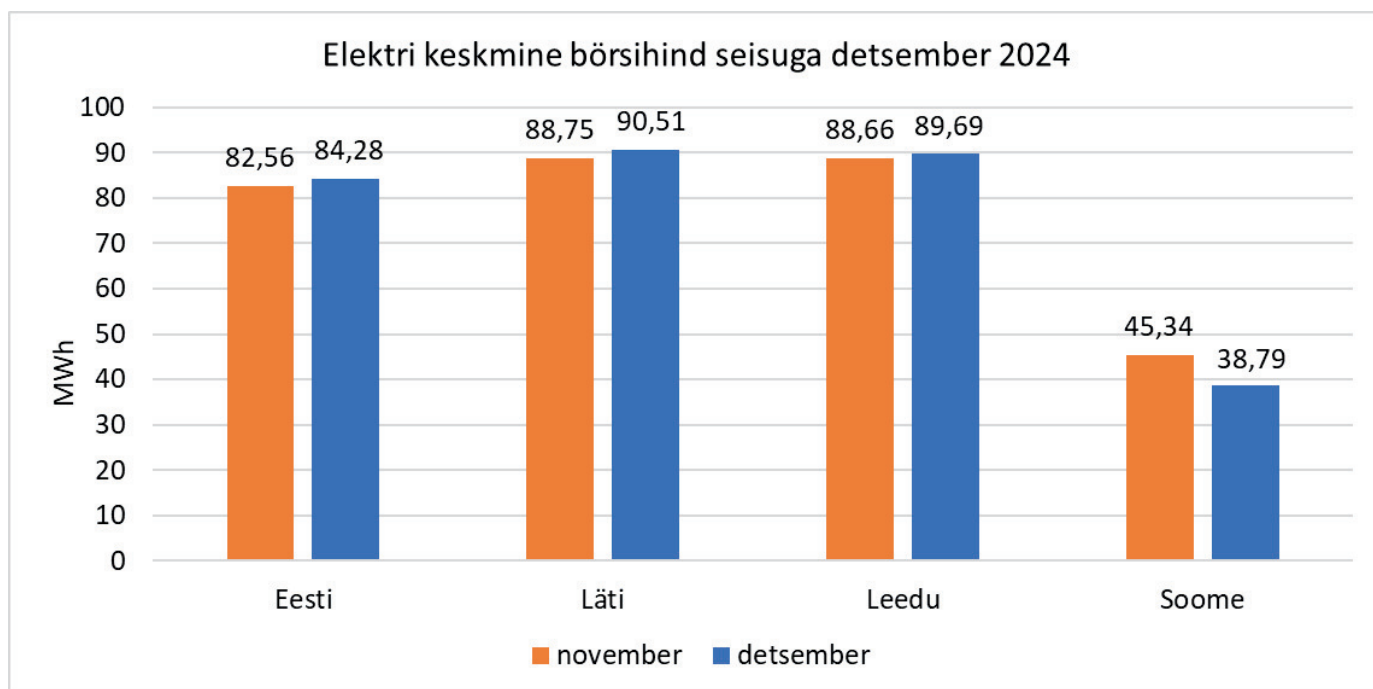
## Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika novembris ja detsembris 2024 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Novembri kuine keskmine hind	82,56	88,75	88,66	45,34
Detsembri kuine keskmine hind	84,28	90,51	89,69	38,79
Novembri ja detsembri hinnamuutus	2%	2%	1%	-14%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2024. aasta detsembri keskmine börsihind Eestis 84,28 €/MWh ehk ligikaudu 2% kõrgem võrreldes novembri keskmise börsihinnaga. Lätis oli detsembri keskmine börsihind vastavalt 90,51 €/MWh ning Leedus vastavalt 89,69 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind detsembris 38,79 €/MWh, mis oli -14% madalam kui novembris. Eesti hinnapiirkonna börsihinda mõjutasid detsembri vältel aset leidnud Eesti ja Läti elektrijaamade pikaajalised hooldus- ja remonttööd. Samuti mõjutas Eesti hinnapiirkonna börsihinda detsembris Eesti ja Läti vahelised ülekandevõimsusepiirangud. Lisaks avaldasid mõju ka Eesti elektrijaamade hooldus- ja remonttööd.

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) tunnipõhistest elektri börsihindadest annab alljärgnev tabel (vt Tabel 2).

Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika novembris ja detsembris 2024 (€/MWh)<sup>3</sup>

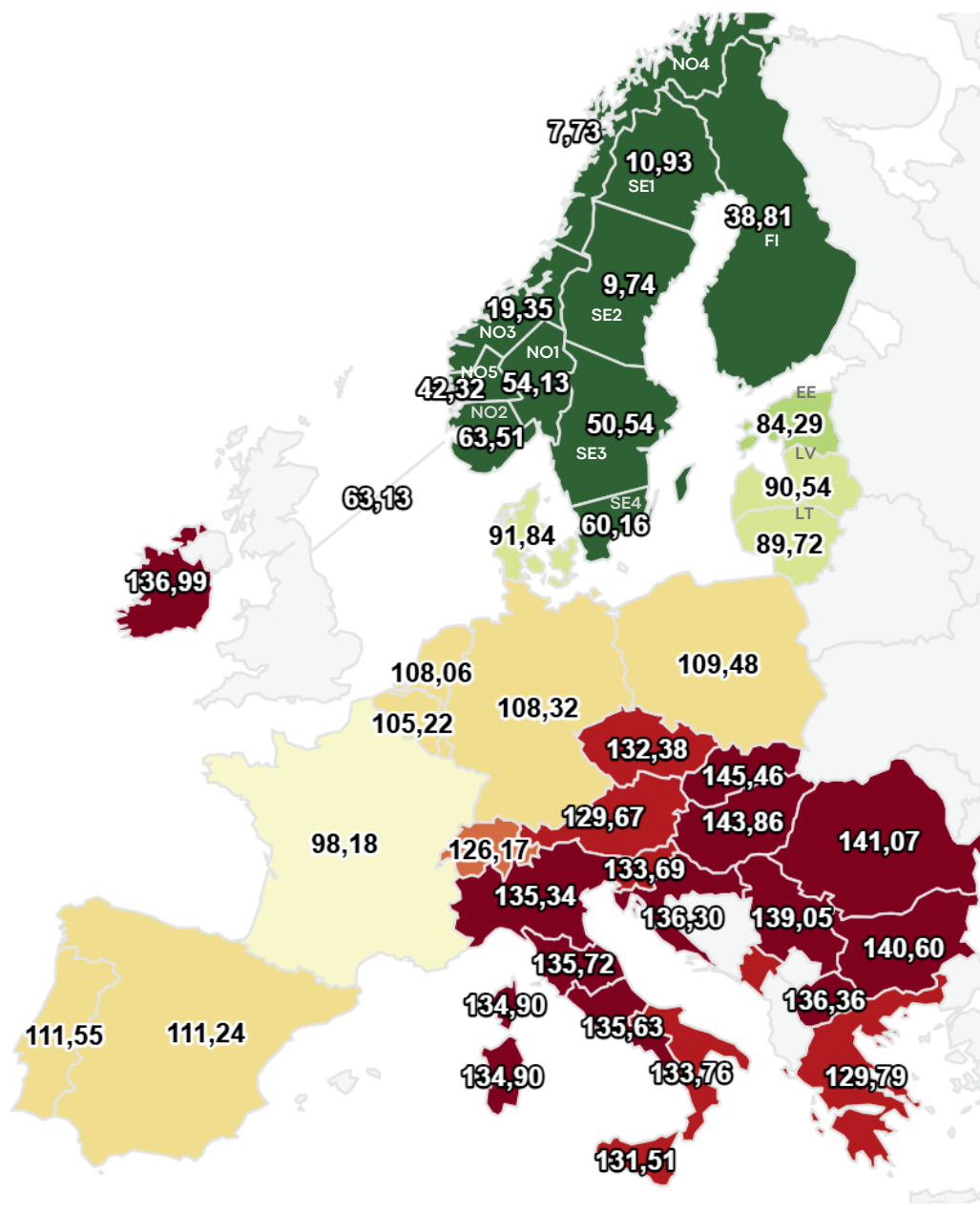
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Novembri max tunnihind	385,85	385,85	385,85	221,43
Detsembri max tunnihind	542,03	542,03	542,03	493,96
Novembri ja detsembri hinnamuutus	40,5%	40,5%	40,5%	123,1%
Novembri min tunnihind	-1,18	-1,18	-1,18	-1,51
Detsembri min tunnihind	0,00	0,00	0,00	-1,00
Novembri ja detsembri hinnamuutus	-100%	-100%	-100%	-34%

<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>

Eesti, Läti, Leedu ja Soome hinnapiirkondade maksimaalsed tunnipõhised börsihinnad tegid hinnatipu Eestis, Lätis, Leedus 12.12.2024 ja Soomes 18.12.2024. Tabelist 2 selgub, et Eesti, Läti ja Leedu hinnapiirkonna maksimaalne tunnipõhine börsihind oli 542,03 €/MWh. Eesti, Läti ja Leedu minimaalsed tunnipõhised börsihinnad olid kuupäeval 30.12.2024, vastavalt 0,00 €/MWh ning Soomes samuti 30.12.2024 ning -1,00 €/MWh.

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



Jooniselt 2 ilmneb, et detsembris keskmine börsihind oli sarnane Eesti, Läti ja Leedu hinnapiirkonnas. Rootsi esimese (SE1) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi teise (SE2), Norra kolmanda (NO3) ja Norra neljanda (NO4) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Norra teise (NO2) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Norra esimese (NO1), Norra viienda (NO5), Rootsi kolmanda (SE3) ja Rootsi neljanda (SE4) ja Soome (FI) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga.

# Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumendid<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 2024. aastal IV kvartalis ning ka 2025. aasta I ja II kvartalis annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 08.01.2025.

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

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 08.01.2025 seisuga	89,8
Periood (aasta)	2025
II kvartal 2025	78,30
III kvartal 2025	90,44
IV kvartal 2025	104,77
Viimane hind (baas, €/MWh) 08.01.2025 seisuga	101,2
Periood (kuu)	veebruar 2025

Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnatõus on 2025. aasta II kvartalis 16%, võrreldes 2025. aasta III kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale kasvule. Võrreldes 2025. aasta III ja IV kvartalit, siis prognoositakse baaskoormuse futuuride samuti hinnatõusuks 16%. Veebruaris 2025 on prognoositud futuuride hinnaks 101,2 €/MWh.

<sup>5</sup> Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumendid, 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 elektrituruhindasid.

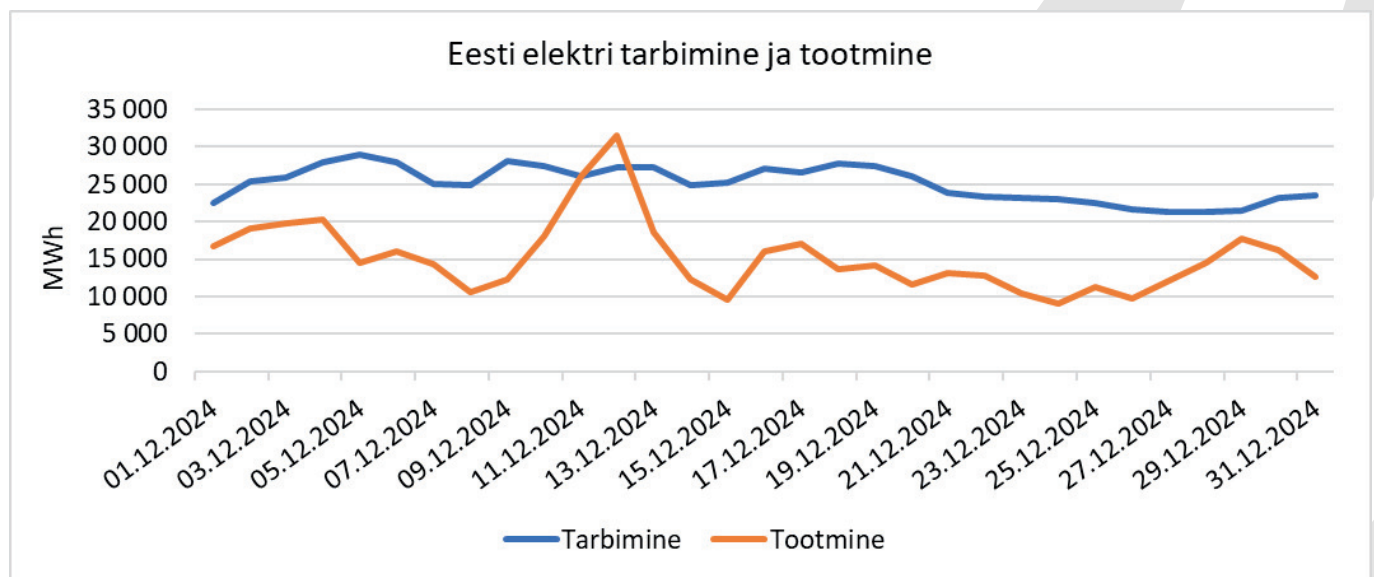
<sup>6</sup> Allikas <https://www.eex.com/en/markets/power/power-futures>

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

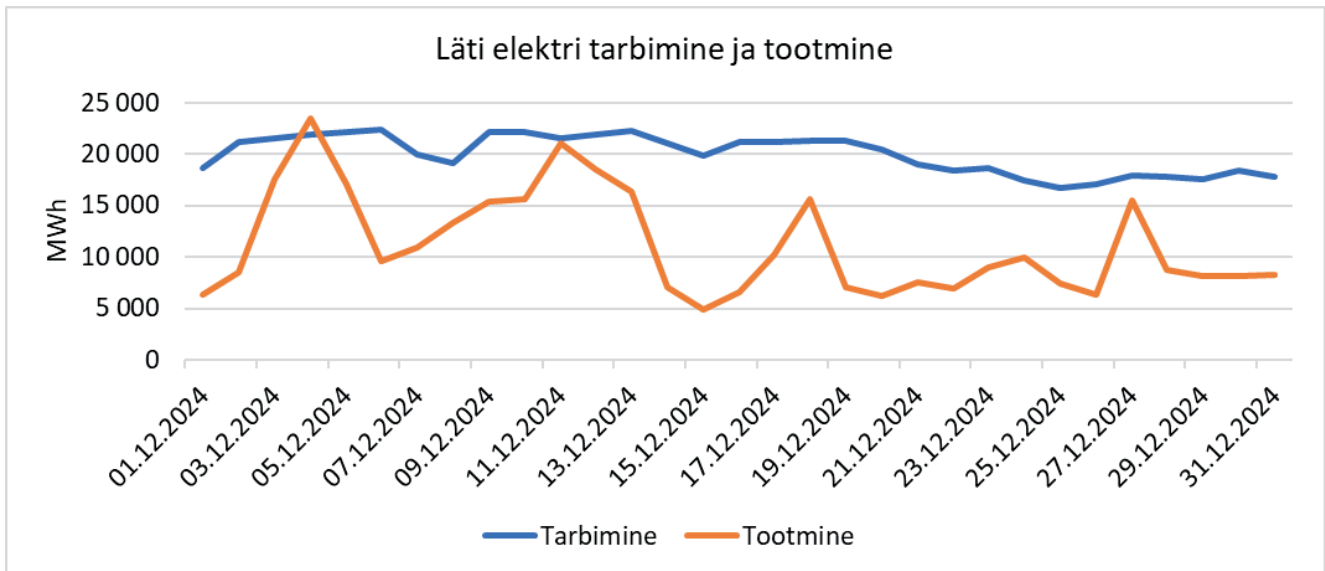
# Elektri tarbimine ja tootmine

Eesti, Läti, Leedu ja Soome puhul saab täheldada elektri tootmise ja tarbimise pidevat kõikumist. Üheks kõikumise põhjuseks on ka see, et nädalavahetusel on tarbimine ja tootmine võrreldes argipäevadega väiksem. Eestis on märgata terve detsembri kuu vältel stabiilset tootmist ja tarbimist. Detsembri keskel on märgata märkimisväärset tootmise suurenemist. Peamiselt tulenes see suurenenud tuulelektritoodangust ning nõudluse kasvust. Lisaks avaldas mõju ka ülekandevõimsuse piirangud Lätiga ja elektrijaamade hooldused. Lätis on märgata terve kuu vältel tootmise kõikumist. Sellele avaldasid mõju ülekandevõimsused Eesti ja Läti ning Läti ja Leedu vahel, samuti ka elektrijaamade hooldustööd. Kindlasti avaldasid mõju ka ilmastikutingimused. Leedus on märgata detsembris samuti kõikuvat tarbimist ja tootmist. Ka Leedu puhul avaldasid mõju ülekandevõimsuse piirangud Leedu ja Läti ning Leedu ja Poola vahel. Lisaks olid osad elektrijaamad ka hoolduses. Soome puhul saab täheldada detsembri kuu keskel stabiilset tootmise ja tarbimise kõikumist. Peamiselt tulenes see ilmastikutingimustest ja rohkest taastuvenergia olemasolust.

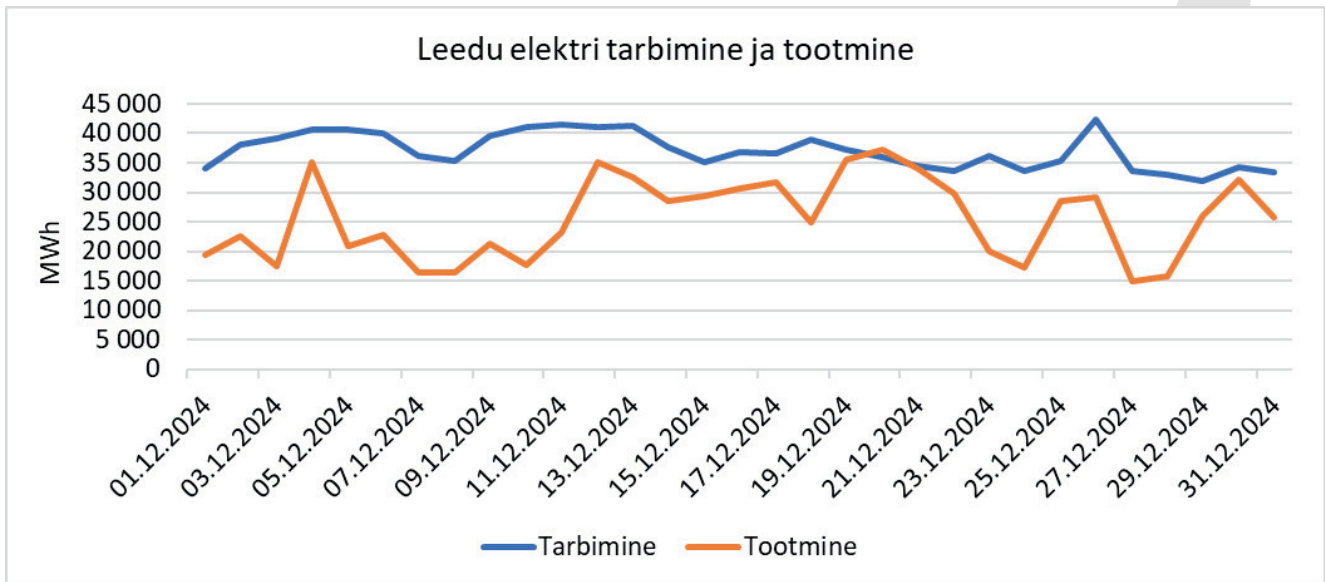
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.12.-31.12.2024 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 1–6).



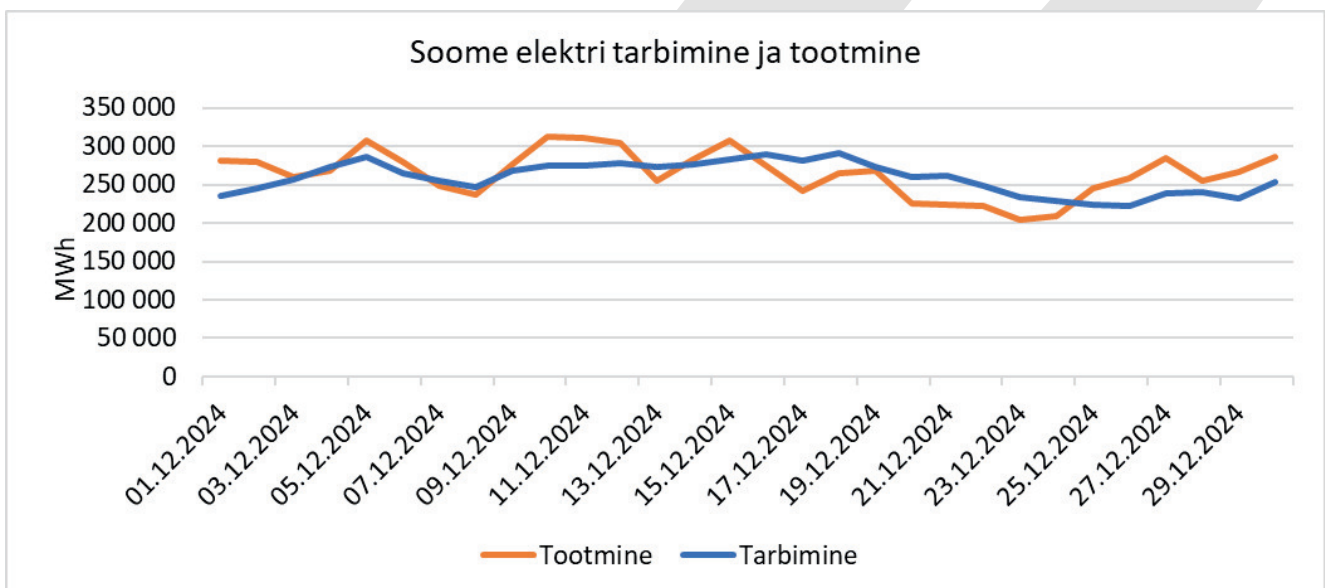
Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.12.-31.12.2024<sup>8</sup>



Joonis 4. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.12.-31.12.2024<sup>9</sup>



Joonis 5. Leedu elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.12.-31.12.2024<sup>10</sup>

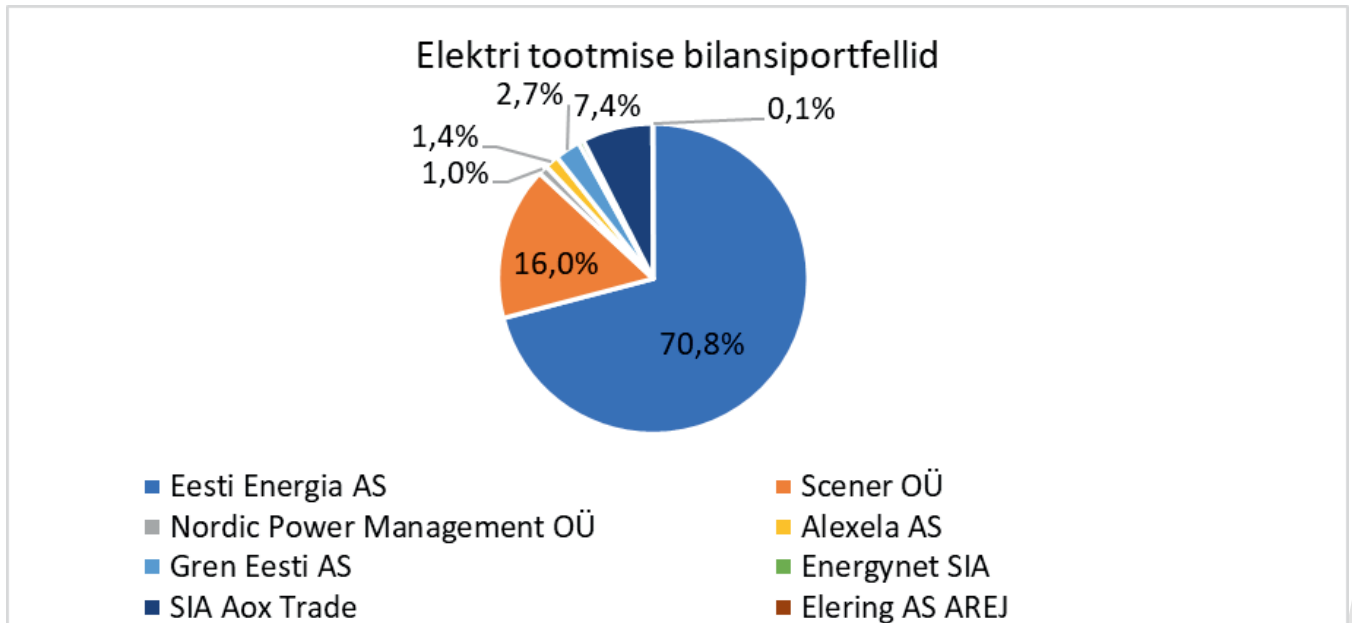


Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.12.-31.12.2024<sup>11</sup>

9,10, 11 Allikas: <https://data.nordpoolgroup.com/power-system/production?deliveryDate=latest&deliveryArea> & <https://data.nordpoolgroup.com/power-system/consumption?deliveryDate>

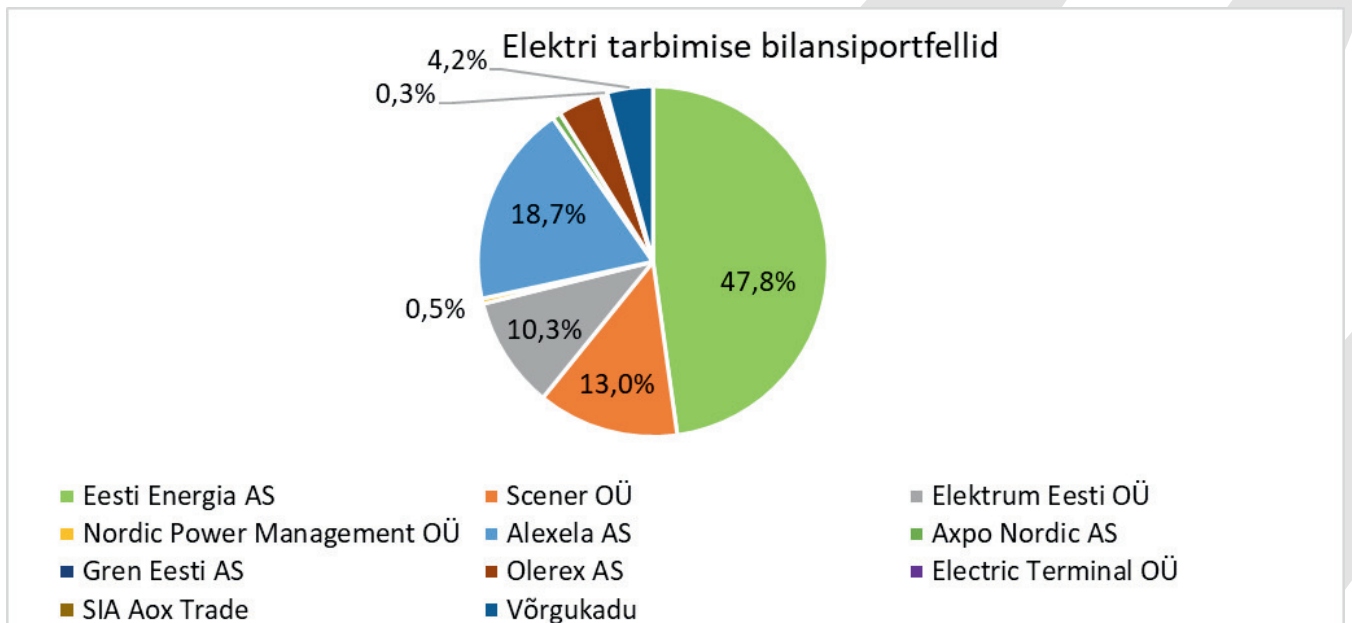
# Elektri bilansiportfellid

Elektri tootmise ja tarbimise bilansiportfellidest annavad ülevaate joonised 7 ja 8.



Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, detsember 2024<sup>12</sup>

Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga detsember 2024 Eesti Energia AS-ile, vastavalt 70,8% ja Scener OÜ-le vastavalt 16%. Ülejäänud turuosad bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 13%).



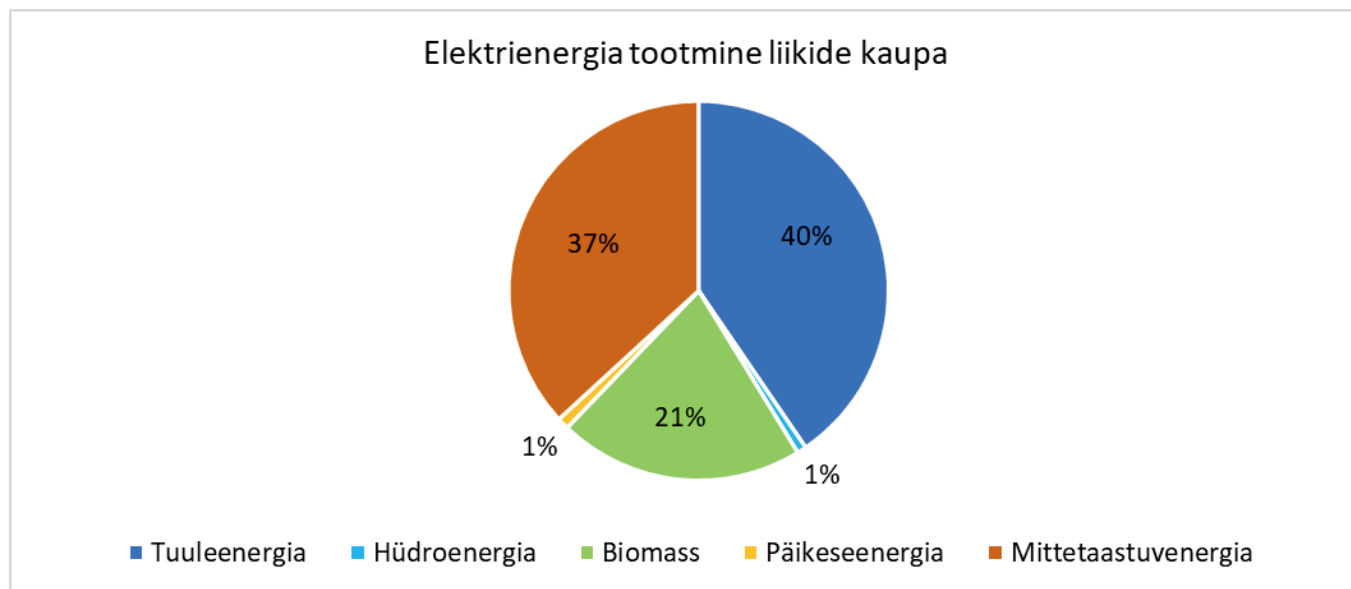
Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, detsember 2024<sup>13</sup>

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

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

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2024 detsember Eesti Energia AS-ile, vastavalt 47,8%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 18,7%, Scener OÜ vastavalt 13%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 10,3%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist on ligikaudu 10,2%.

Joonisel 9 on välja toodud elektrienergia tootmine energialiikide kaupa (MWh).



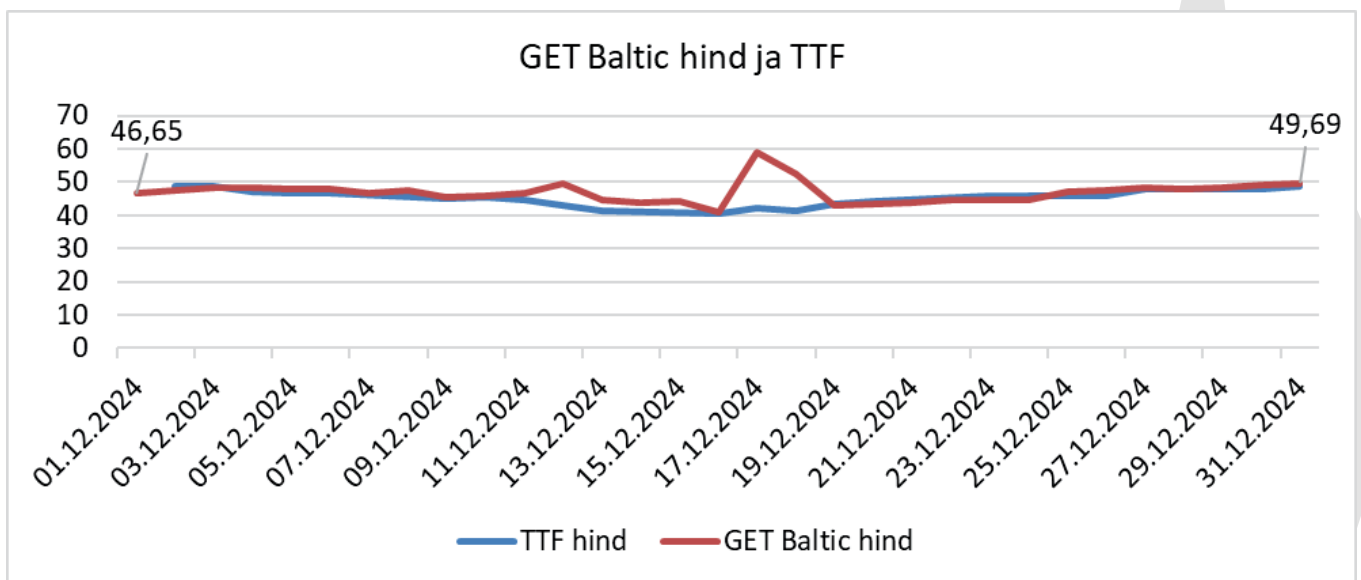
Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, detsember 2024<sup>14</sup>

Jooniselt 9 nähtub, et detsembris 2024 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel tuuleenergial 40%, neile järgnesid mittetaastuenergia 37%, biomass vastavalt 21% ja päikeseenergia 1%. Hüdrouenergia osakaal oli minimaalne.

# Gaasituru hinnad

Gaasituru hinnast annab ülevaate joonis 10. Joonisel 10 on välja toodud GET Baltic andmebaasi põhjal BGSi näitaja Balti-Soome suunal. BGSi lühend tähistab gaasituru indeksit, mis on kalkuleeritud konkreetse tarnepäeva kohta kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahy kaalutud keskmisena.<sup>15</sup> 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> 2024. aasta detsembri keskmine gaasi börsihind Balti-Soome piirkonnas oli 46,70 €/MWh, minimaalne 41,75 €/MWh ning maksimaalne 49,89 €/MWh kohta.

Joonisel 10 on välja toodud gaasi keskmine börsihind ja TTF väärtused MWh kohta detsembris 2024.



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF gaasibörsi väärtus detsembris 2024<sup>18</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli detsembris kerges tõusutrendis. Kuu esimesel päeval oli gaasi keskmine GET Baltic börsihind 46,65 €/MWh, kuid 31.12.2024 oli keskmine gaasi börsihind 49,69 €/MWh. Get Baltic gaasihinnale avaldab mõju üleeuroopaline gaasihinna kõikumine, sest Eesti on üks osa Euroopa siseturust ning sõltub paljuski imporditud gaasist, mille hind omakorda sõltub turu olukorrast laiemalt. 17.12.2024 saab täheldada märkimisväärset gaasihinna tõusu. Sellele avaldas mõju ka tehniline viga Puiatu kompressorjaamas. Vastav turuteade on avalikustatud EntsoG lehel.<sup>19</sup>

15 Allikas: <https://www.getbaltic.com/wp-content/uploads/2019/09/Specification-of-the-Baltic-Gas-Spot-Index.pdf>

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

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

18 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>

19 Avalikustatud turuteade: <https://transparency.entsoG.eu/#/umm/>. Message ID: 24121610X1001A1001A39W001

## Gaasi tuletisinstrumendid

Tabelist 4 nähtub, et 2025. aasta I kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 45,09 €/MWh kohta ning 2025. aasta II kvartalis prognoositakse MWh eest 44,82 €. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2025. aasta jaanuariks prognoositakse TTF gaasihinnaks 44,91 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2024. ja 2025. aastal<sup>20</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 03.12.2024 seisuga	44,35
Periood (aasta)	2025
I kvartal 2025	45,09
II kvartal 2025	44,82
III kvartal 2025	44,46
Viimane hind (€)	41,7
Periood (Winter24)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	44,91
Periood (kuu)	jaanuar 2025

# Gaasi import ja eksport

Maagaasi imporditakse Eestisse teiste riikide kaudu, sest maagaasi tootmist Eestis ei toimu, see-eest toodetakse vähesel määral biometaan. 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>21</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	november 2024	detsember 2024
Karksi GMJ <sup>22</sup>	522 838	1 191 626
Värskas GMJ	0	0
Narva GMJ	0	0
Misso GMJ	90	131
Balticconnector	75 421	33 407
Eksport Balticconnector kaudu	216 677	736 594
Eksport Karksi kaudu	3 695	4 459

\* – väärtus on 0, sest seoses Ukrainas toimuva sõjaga ei toimu Venemaalt gaasi importimist<sup>23</sup>

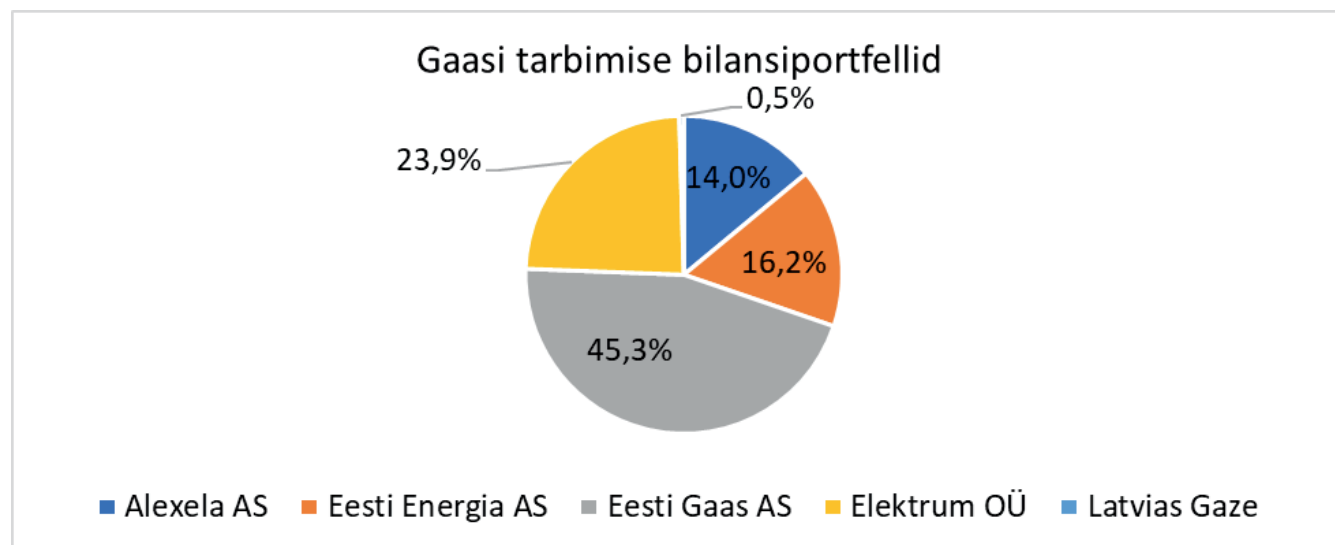
21 Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade>

22 Lühend GMJ tähistab gaasimöötejaama

23 Info määruse kohta: <https://www.riigiteataja.ee/akt/101102022007>

# Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 11 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

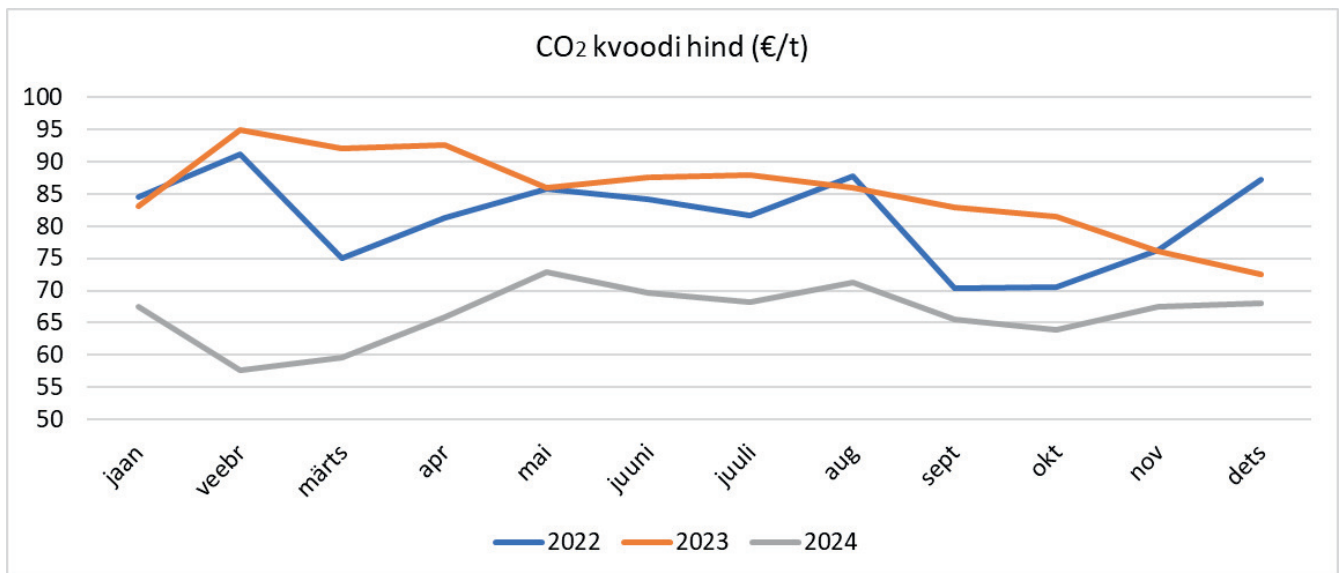


Joonis 11. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes<sup>24</sup>

Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (45,3%), Elektrum OÜ (23,9%), Eesti Energia AS (16,2%) ja Alexela AS (14%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

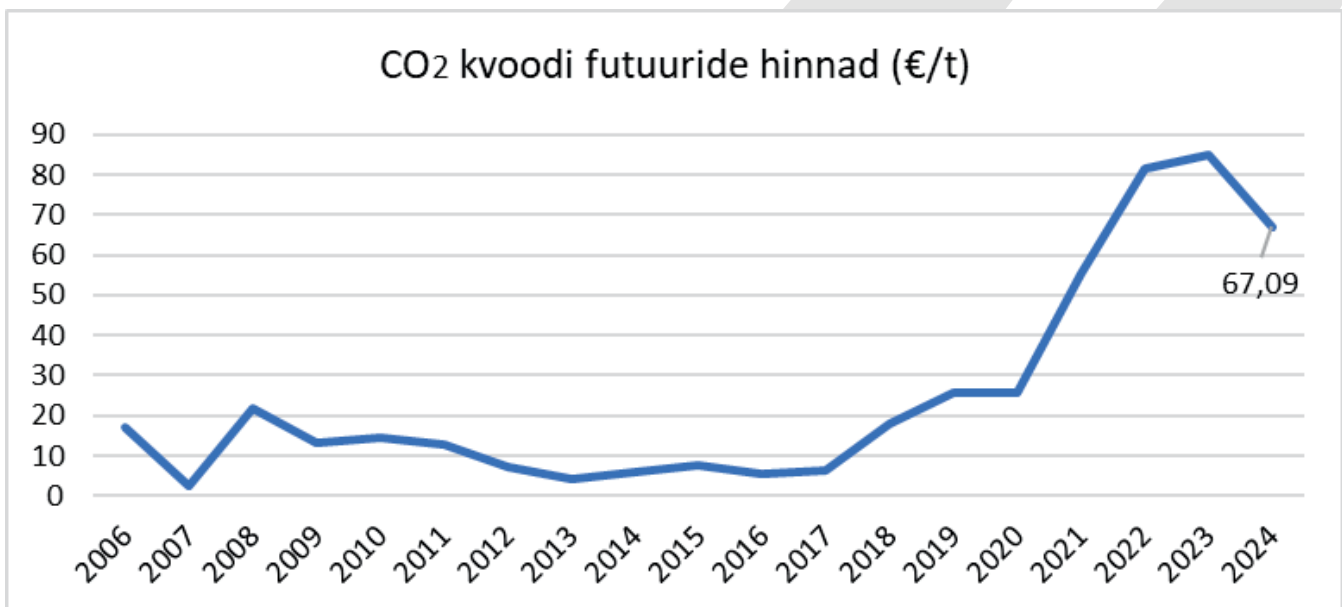
## CO<sub>2</sub> hind

Joonisel 13 on kujutatud CO<sub>2</sub>kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2023. CO<sub>2</sub> kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasvtrendi 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.



Joonis 13. CO<sub>2</sub> hind ühe toodetud CO<sub>2</sub> tonni kohta<sup>25</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 2024. aastat 2023. aastaga, siis nähtub, et hinnad on langenud. 2024. aasta novembri seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride keskmine hind 67,09 €/t. CO<sub>2</sub> futuurid näitavad prognoositavat CO<sub>2</sub> kvoodi hinda üks kuu ette seisuga.



Joonis 14. CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta<sup>26</sup>

<sup>25</sup> Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

<sup>26</sup> Allikas: <https://www.energioklima.no/klimavakten/kvotemarked-eu-og-verden>

# Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse<sup>27</sup>. Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>28</sup> lehe andmetel seisuga 08.01.2025. 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>29</sup>

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Eesti Gaas	Börsipakett	23,44	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0,64 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 10,18 senti/kWh</li><li>• Keskmine ühikuhind 10,82 senti/kWh</li></ul>
Enefit AS	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	30,30	<ul style="list-style-type: none"><li>• Ööpäeva hind 13,05 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 2,02€</li><li>• Keskmine ühikuhind 13,98 senti/kWh</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	24,72	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 13,19 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9,863 senti/kWh</li><li>• Keskmine 11,41 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 08.01.2025 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett börsipakett, kusjuures selle paketi puhul kujuneks kulu kuus lõpptarbijale 23,44 €.

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

28 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaali (elektrihind.ee) on Konkurentsiamet andnud elektrituruseaduse kohaselt usaldusmärgise. Usaldusmärgisega on tagatud, et võrdlusportaal vastab seaduses ettenähtud nõuetele.

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

# Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid [www.gaasihind.ee](http://www.gaasihind.ee) lehe andmetel seisuga 08.01.2025.<sup>30</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>31</sup>

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
Alexela AS	Börsihind	32,06	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal 0,46 senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind 5,65 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 6,11 senti/kWh</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud hind	33,99	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 6,10 senti/kWh</li><li>Kuutasu 1,99€</li><li>Keskmine ühikuhind 6,47 senti/kWh</li></ul>
Alexela AS	Muutuv hind	29,50	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 5,62 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 5,62 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris, tarbides gaasi aastas 600 m<sup>3</sup>/a, 08.01.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujuneb lõpptarbijale 29,50€. Kõige kallimad oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud hinnaga pakett ja börsipakett.

<sup>30</sup> Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müüjimarginaal

<sup>31</sup> Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>