

DETSEMBER 2025

ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

Energiaturud 2025 detsember

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

- Eesti hinnapiirkonnas 73,67 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 83,94 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 83,94 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 36,01 €/MWh;

Energiabörsi European Energy Exchange (EEX) andmetel oli maagaasi keskmine hind detsembris EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 33,44 €/MWh.

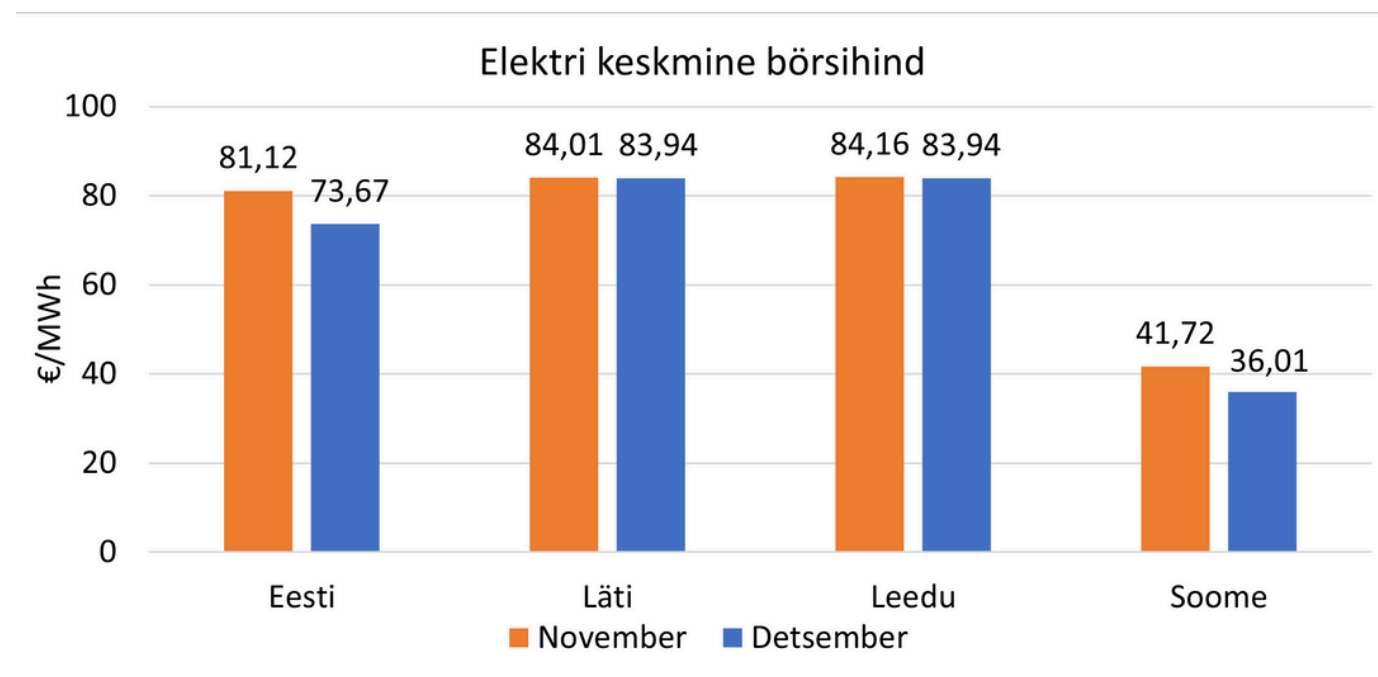
Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika novembris ja detsembris 2025 (€/MWh)¹

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Novembri kuine keskmine hind	81,12	84,01	84,16	41,72
Detsembri kuine keskmine hind	73,67	83,94	83,94	36,01
Novembri ja detsembri hinnamuutus	-9%	0%	0%	-14%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2025. aasta detsembri keskmine börsihind Eestis 73,67 €/MWh ehk ligikaudu 9% madalam, võrreldes novembri keskmise börsihinnaga. Lätis oli detsembri keskmine börsihind 83,94 €/MWh ning Leedus samuti 83,94 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind detsembris 36,01 €/MWh, mis oli 14% madalam kui novembris.

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



Joonis 1. Elektri keskmised börsihinnad Baltikumis ja Soomes²

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

Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika novembris ja detsembris 2025 (€/MWh)³

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Novembri max tunnihind	386,48	386,48	386,48	299,99
Detsembri max tunnihind	489,99	489,99	489,99	189,88
Novembri ja detsembri hinnamuutus	27%	27%	27%	-37%
Novembri min tunnihind	-2,72	-2,72	-2,72	-1,01
Detsembri min tunnihind	-0,01	-0,01	-0,01	-0,17
Novembri ja detsembri hinnamuutus	-100%	-100%	-100%	-83%

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

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



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

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri keskmine börsihind Eesti hinnapiirkonnas 2025. aasta detsembris 73,67 €/MWh, viimase 3 kuu keskmine 86,42 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 80,89 €/MWh.

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumentid⁵

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 tõttu⁶. Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2026. aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 30.12.2025.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta⁷

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 30.12.2025 seisuga	83,11
Periood (aasta)	2027
II kvartal 2026	70,93
III kvartal 2026	80,18
IV kvartal 2026	94,54
Viimane hind (baas, €/MWh) 30.12.2025 seisuga	97,02
Periood (kuu)	veebruar 2026

Tabelist 3 ilmneb, et baaskoormuse futuuride hinnatõus on 2026. aasta III kvartalis 13%, 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 97,02 €/MWh.

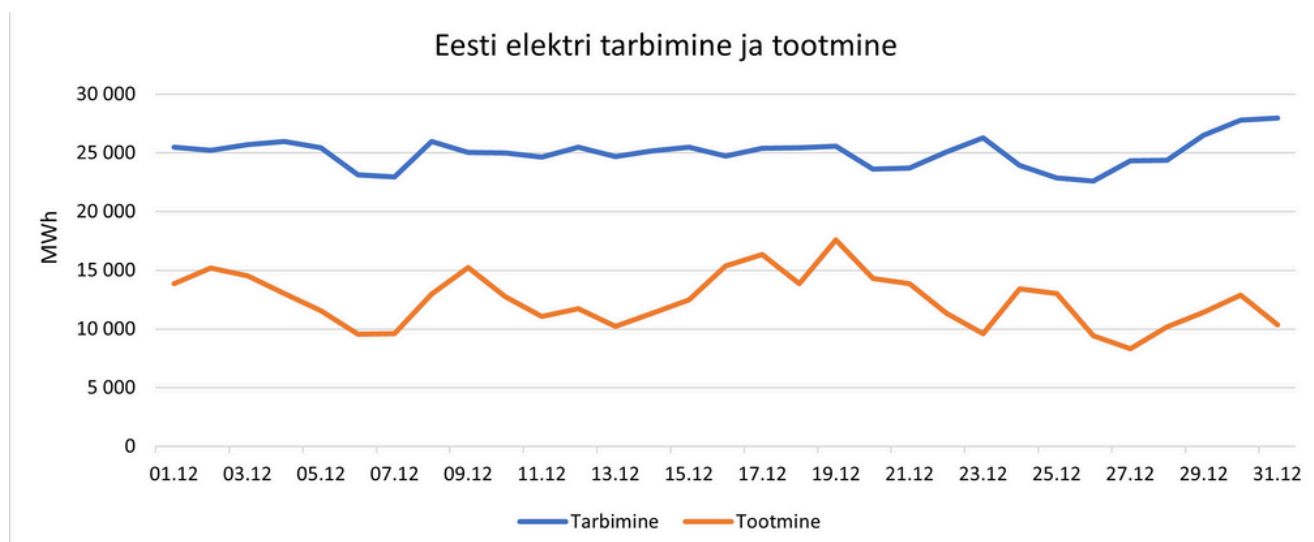
5 Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad Saksamaa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

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

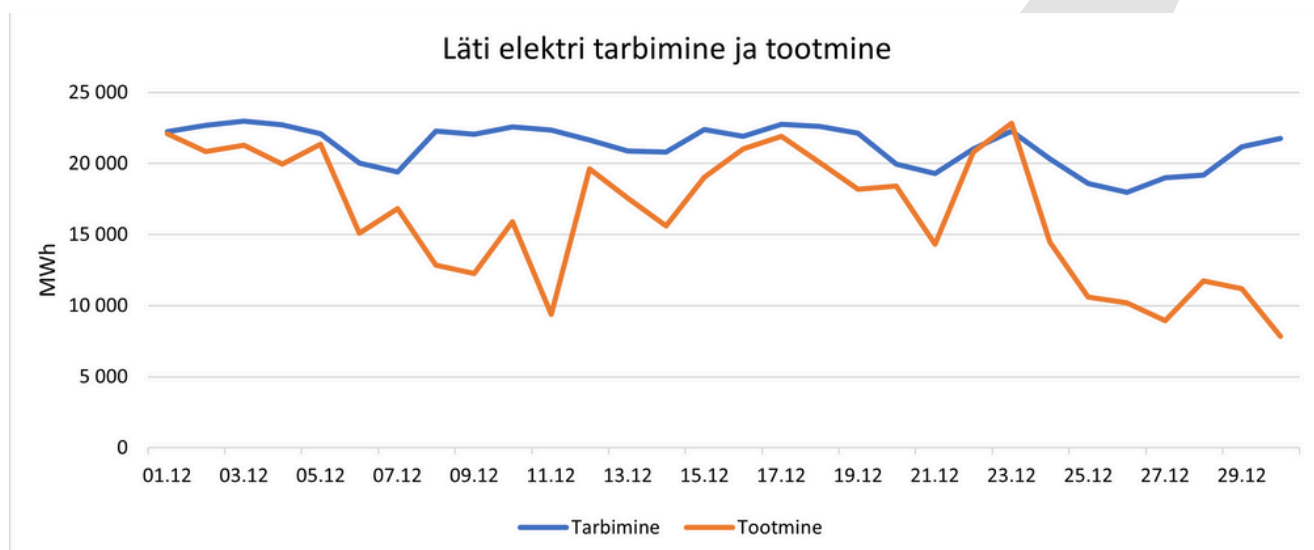
7 Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Elektri tarbimine ja tootmine

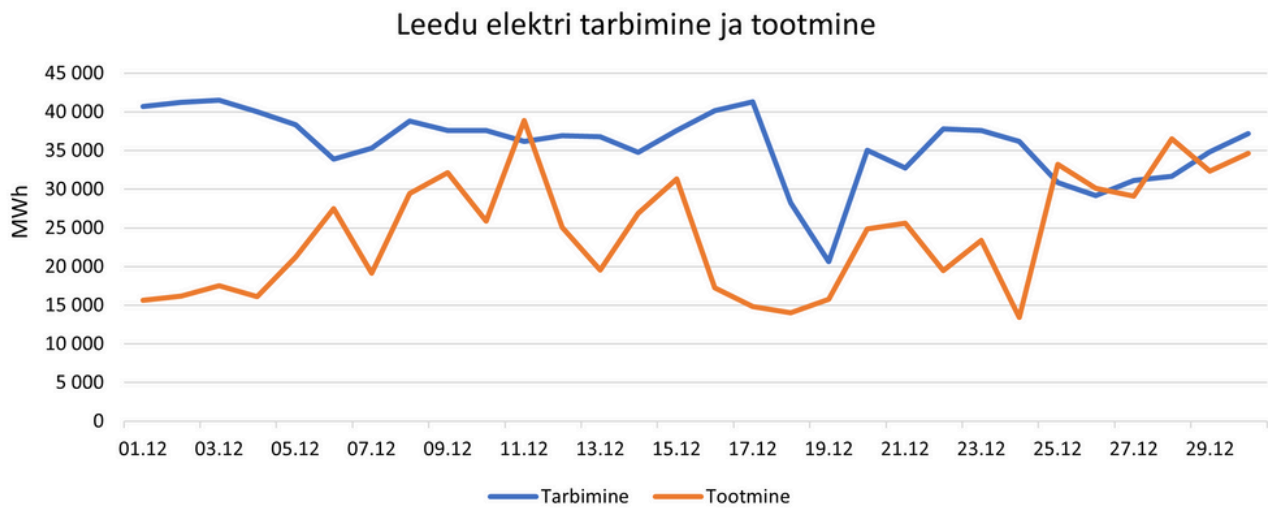
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.12.-31.12.2025 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).



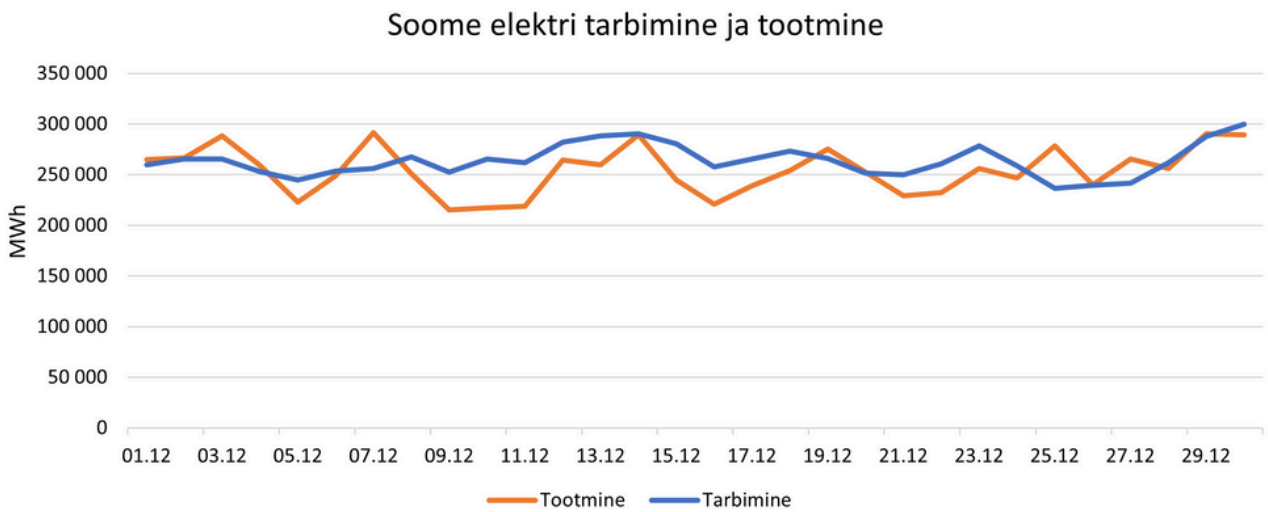
Joonis 4. Eesti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.12.-31.12.2025⁸



Joonis 5. Läti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.12.-31.12.2025⁹



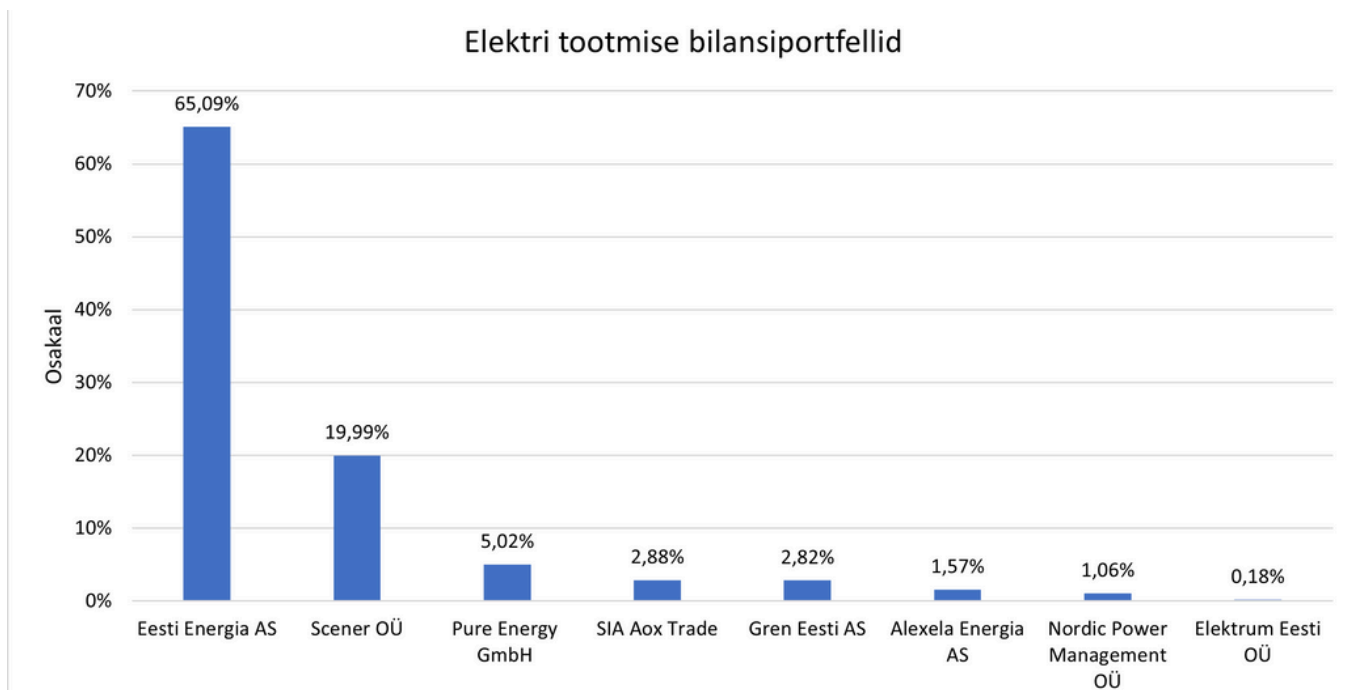
Joonis 6. Leedu elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.12.-31.12.2025¹⁰



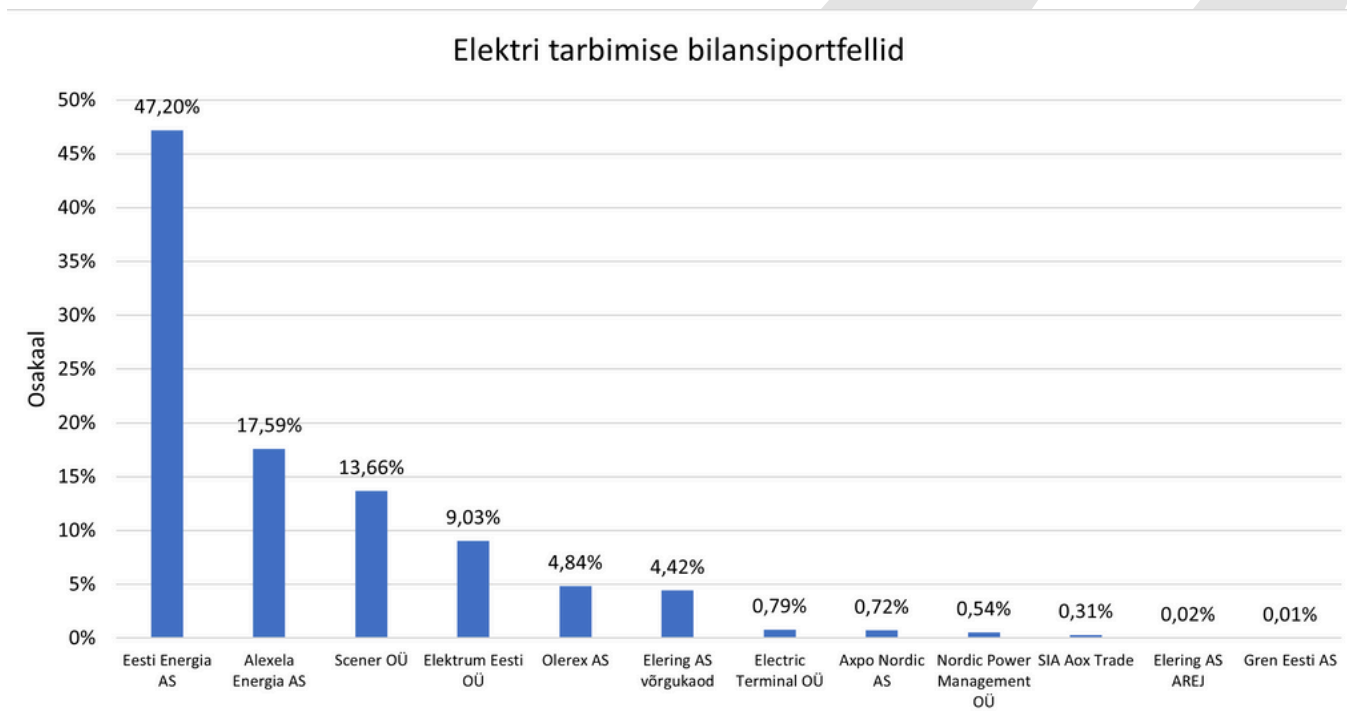
Joonis 7. Soome elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.12.-31.12.2025¹¹

Elektri bilansiportfellid

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



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, detsember 2025¹²
Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga detsember 2025 Eesti Energia AS-le (65,1%) ja Scener OÜ-le (20,0%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 14,9%).



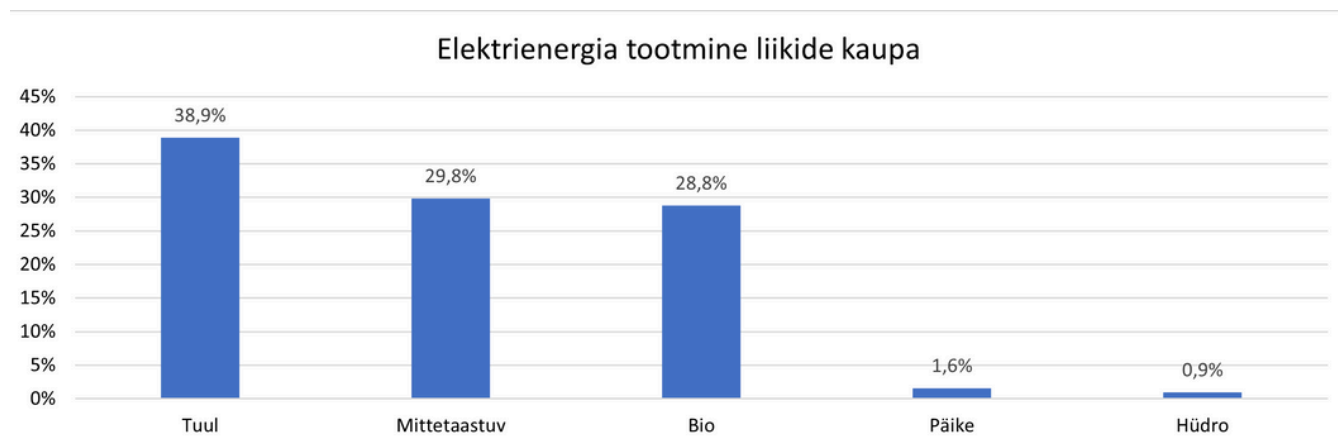
Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, detsember 2025¹³

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

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

Elektri tarbimise bilansiportfellide puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2025 detsember Eesti Energia AS-le (47,2%). Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela Energia AS (17,6%), Scener OÜ (13,7%) ning Elektrum Eesti OÜ (9,0%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist on ligikaudu 12,5%.

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

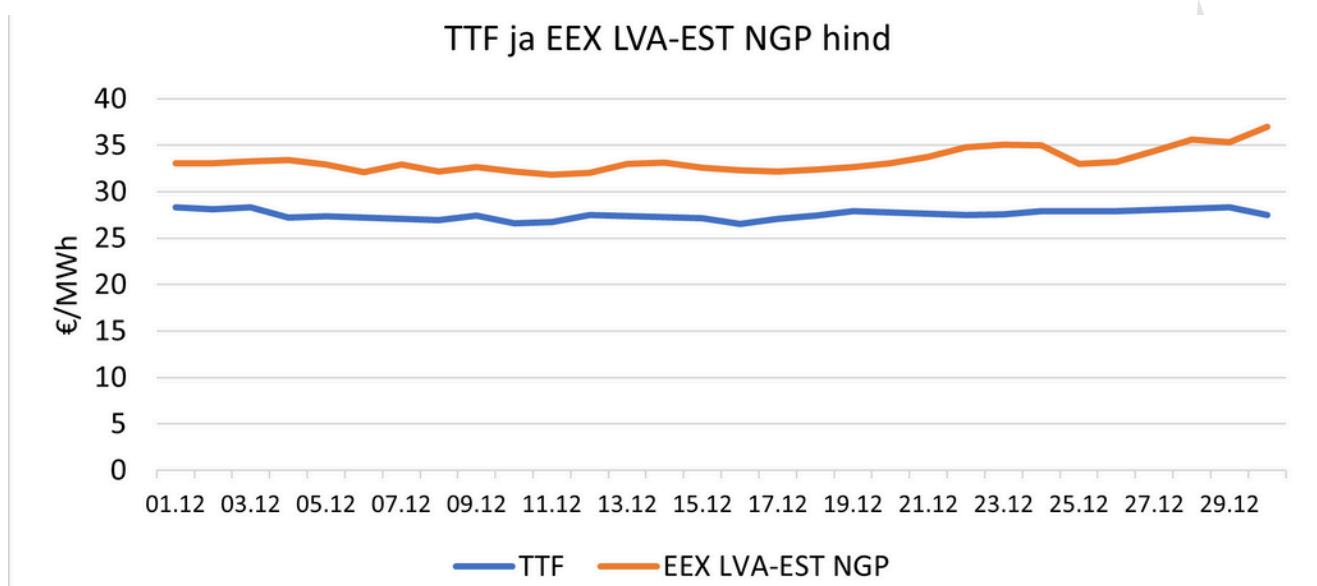


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, detsember 2025¹⁴

Jooniselt 10 nähtub, et detsembris 2025 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel tuuleenergia (38,9%), millele järgnesid mittetaastuvenergia (29,8%), biomass (28,8%) ja päikeseenergia (1,6%). Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne.

Gaasituru hinnad

Gaasituru hinnast annab ülevaate joonis 11, kus on välja toodud EEX LVA-EST NGP ehk EEX Neutral Gas Price indeksi hind Eesti-Läti piirkonnas. EEX Neutral Gas Price indeks põhineb konkreetse tarnepäeva kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisel¹⁵. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind¹⁶, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus¹⁷. Maagaasi keskmine hind detsembris oli EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 33,44 €/MWh.



Joonis 11. EEX LVA-EST NGP indeksi ja Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad detsembris 2025¹⁸

Jooniselt 11 võib näha, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli detsembris üsna stabiilne. Kuu esimesel päeval oli EEX LVA-EST NGP indeksi hind 33,09 €/MWh ja viimasel 36,44 €/MWh. LVA-EST Neutral Gas Price indeksile avaldab mõju üleeuroopaline gaasihinna kõikumine, sest Eesti on üks osa Euroopa siseturust ning sõltub paljuski imporditud gaasist, mille hind omakorda sõltub turu olukorrast laiemalt.

15 Allikas: https://www.eex.com/fileadmin/EEX/Downloads/Trading/Indices/Index_Description_v21_tracked-changes.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.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 26,86 €/MWh kohta ning 2026. aasta III kvartalis prognoositakse MWh eest 26,86 €. Hinnaprognoozi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2025. aasta veebruariks prognoositakse TTF gaasihinnaks 28,16 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad.¹⁹

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.12.2025 seisuga	25,52
Periood (aasta)	2027
II kvartal 2026	26,86
III kvartal 2026	26,86
IV kvartal 2026	27,45
Viimane hind (€)	26,86
Periood (SUMMER26)	
Viimane hind (€)	28,16
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 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 naaberriikidesse²⁰

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	november 2025	detsember 2025
Karksi GMJ ²¹	650 136	762 721
Värska GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	98	122
Balticconnector	304 620	0
Eksport Balticconnector kaudu	425 546	318 447
Eksport Karksi kaudu	165 245	0

* – väärtus on 0, sest seoses Ukrainas toimuva sõjaga ei toimu Venemaalt gaasi impordimist²²

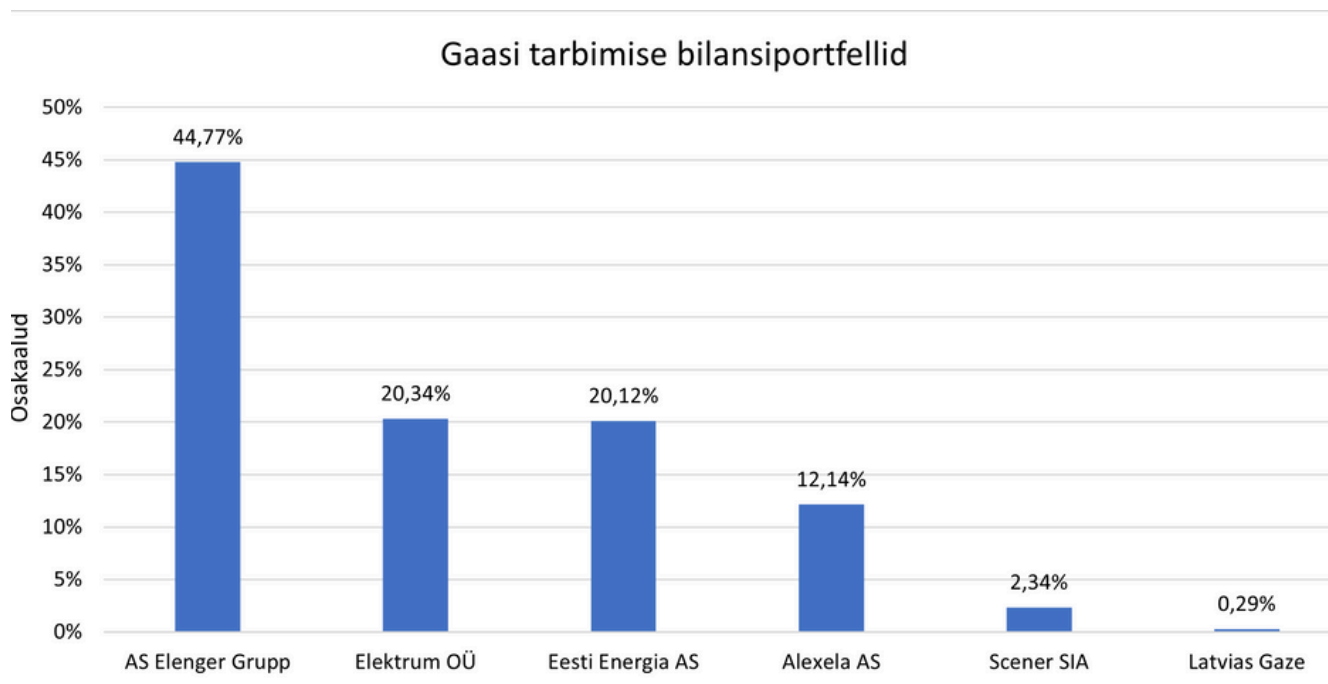
20 Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade>

21 Lühend GMJ tähistab gaasimõõtejaama

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

Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 12 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

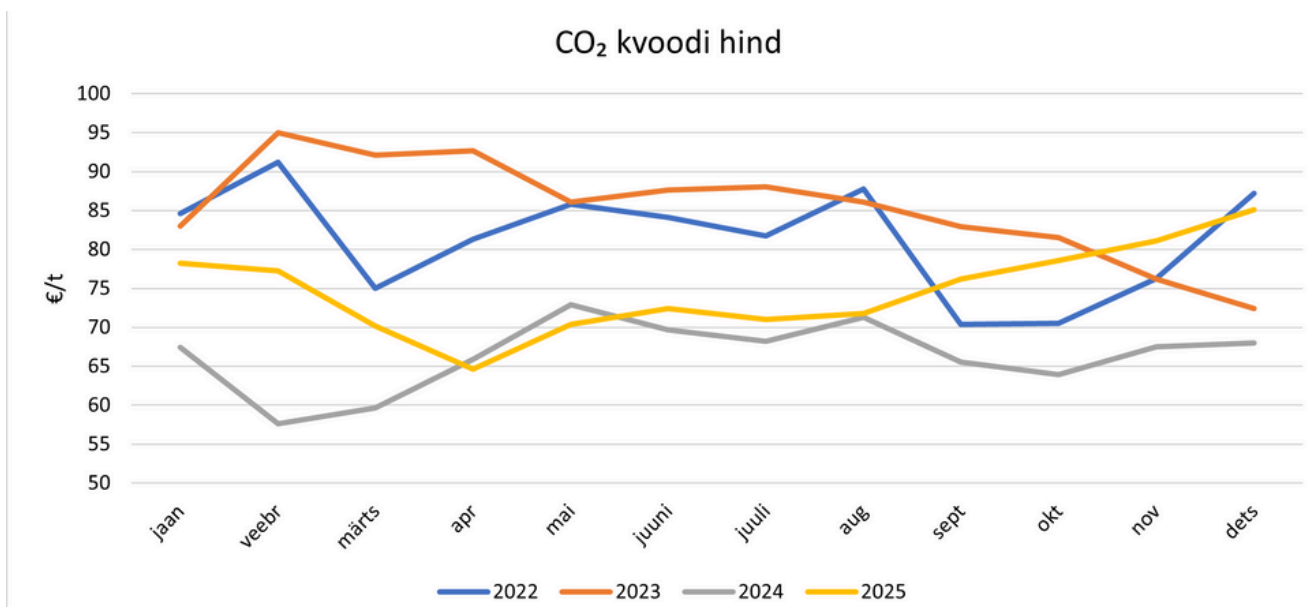


Joonis 12. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes²³

Jooniselt 12 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt nelja suurema ettevõtte vahel, milleks on AS Elenger Grupp (44,77%), Elektrum OÜ (20,34%), Eesti Energia AS (20,12%) ja Alexela AS (12,14%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

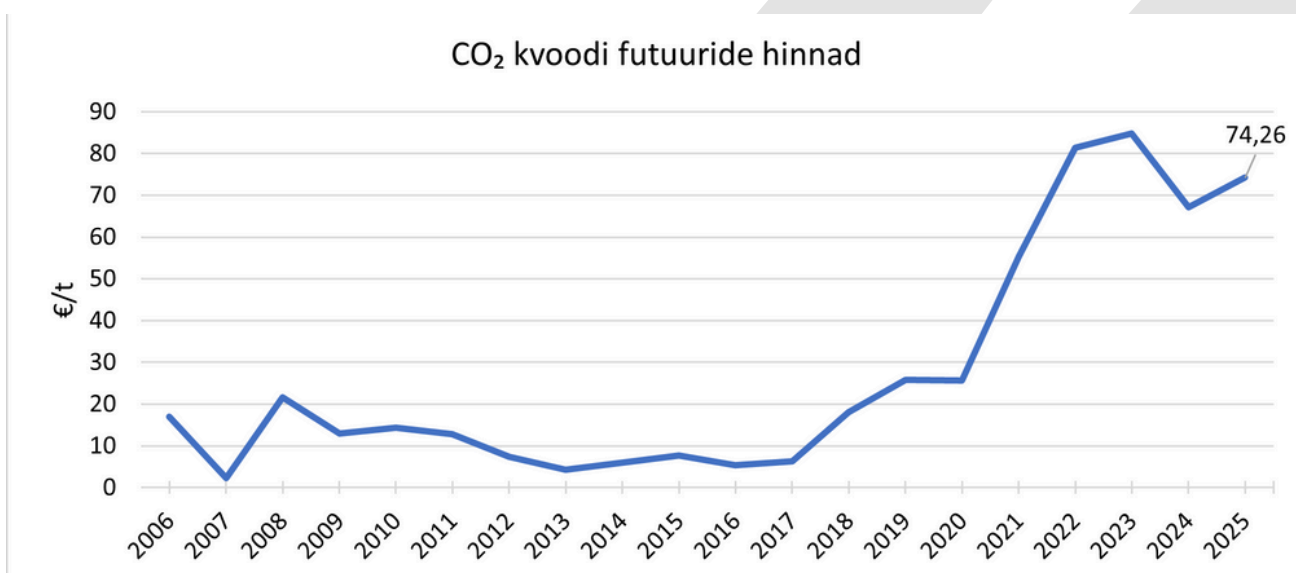
CO₂ hind

Joonisel 13 on kujutatud CO₂ kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2025. CO₂ kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasvutrendi juba 2020. aasta algul. Üheks tõusu põhjuseks on see, et Euroopa Liit karmistas 2023. aastal CO₂ 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 CO₂ hind ühe CO₂ tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. ja 2023. aastaga. 2025. aasta alguses võib täheldada langust, kuid alates aasta teisest kvartalist järgib hind taas enamasti tõusutrendi. Detsembris saavutas kvoodi keskmine hind aasta kõrgeima taseme 85,11 €/t.



Joonis 13. CO₂ hind ühe toodetud CO₂ tonni kohta²⁴

Joonisel 14 on välja toodud CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta. Jooniselt nähtub, et futuuride hinnad on alates 2021. aasta teisest poolest tõusutrendis ning 2023. aastal olid CO₂ futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. Võrreldes 2025. aastat 2024. aastaga, siis nähtub, et hinnad on kergelt tõusnud. 2025. aasta detsembri seisuga oli CO₂ kvoodi futuuride aasta keskmine hind 74,26 €/t. CO₂ futuurid näitavad prognoositavat CO₂ kvoodi hinda järgmiseks kuuks.



Joonis 14. CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta²⁵

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

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

Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse²⁶. Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektrikpaketid www.elektrihind.ee²⁷ lehe andmetel seisuga 27.01.2026. 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 lõpptarbijale²⁸

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Elenger Grupp	Börsipakett	23,86	<ul style="list-style-type: none">• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh• Prognoositud börsihind 10.34 senti/kWh• Kuutasu 0.00 €• Keskmise ühikuhind 11.01 senti/kWh
Alexela AS	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	25,64	<ul style="list-style-type: none">• Päeva hind 11.900 senti/kWh• Öö hind 9.900 senti/kWh• Kuutasu 2.02 €• Keskmise ühikuhind 11.83 senti/kWh
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	24,57	<ul style="list-style-type: none">• Päeva hind 13.050 senti/kWh• Öö hind 9.630 senti/kWh• Kuutasu 0.00 €• Keskmise ühikuhind 11.34 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 27.01.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim börsipakett kuluga 23,86 €.

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

27 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaalile (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 lehe andmetel seisuga 26.01.2026²⁹. 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 m³/a.

Tabel 7. Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³⁰

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
Alexela AS	Börsihind	25,32	<ul style="list-style-type: none">Müüja marginaal 0.47 senti/kWhPrognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmise ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m³)
Alexela AS	Fikseeritud hind	23,05	<ul style="list-style-type: none">Fikseeritud hind 4.48 senti/kWh (0.470 €/m³)Keskmine ühikuhind 4.48 senti/kWh (0.470 €/m³)
Alexela AS	Muutuv hind	26,50	<ul style="list-style-type: none">Muutuv hind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m³)Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m³)

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris ja tarbides gaasi aastas 600 m³/a, oli 26.01.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant fikseeritud hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujunes 23,05 €.

²⁹ Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müüjimarginaal

³⁰ Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>