

NOVEMBER 2023

ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

Energiaturud 2023 november

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind novembris 2023:

- Eesti hinnapiirkonnas 105,2 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 105,2 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 105,2 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 69,68 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind novembris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 48,1 €/MWh.

Elektrituru hinnad

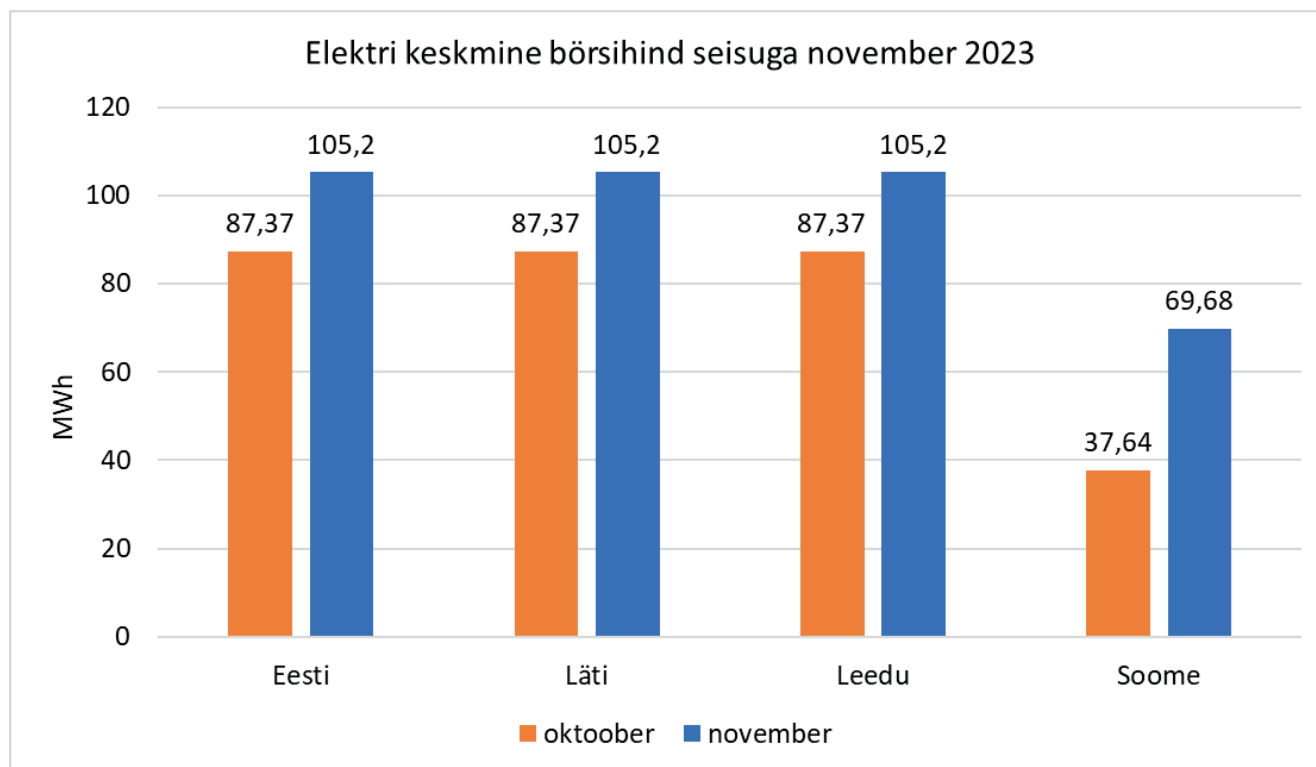
Tabel 1. Elektrituru hindade statistika oktoobris ja novembris 2023 (€/MWh)¹

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Oktoobri keskmine hind	87,37	87,37	87,37	37,64
Novembri keskmine hind	105,2	105,2	105,2	69,68
Oktoobri vs novembri hinnamuutus	20%	20%	20%	85%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli käesoleva aasta novembri keskmine börsihind Eestis 105,2 €/MWh ehk 20% kõrgem võrreldes oktoobri keskmise börsihinnaga 87,37 €/MWh ja keskmine novembri börsihind oli Soomes 69,68 €/MWh ehk 85% kõrgem võrreldes oktoobri keskmise hinnaga 37,64 €/MWh. Eesti hinnapiirkonna börsihinda mõjutasid novembrikuu vältel aset leidnud Eesti ja Soome elektrijaamade nii lühi- kui pikaajalised hooldus- ja remonttööd. Samuti avaldas mõju ka Eesti ja Soome vaheline ülekandevõimsuse piirang ja Soome Olkiluoto tuumajaamas juhtunud avarii.

Keskmesed börsihinnad novembris olid Lätis ja Leedus 105,2 €/MWh, vastavalt 20% kõrgemad võrreldes oktoobri keskmise börsihinnaga.

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

Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika oktoobris ja novembris 2023 (€/MWh)³

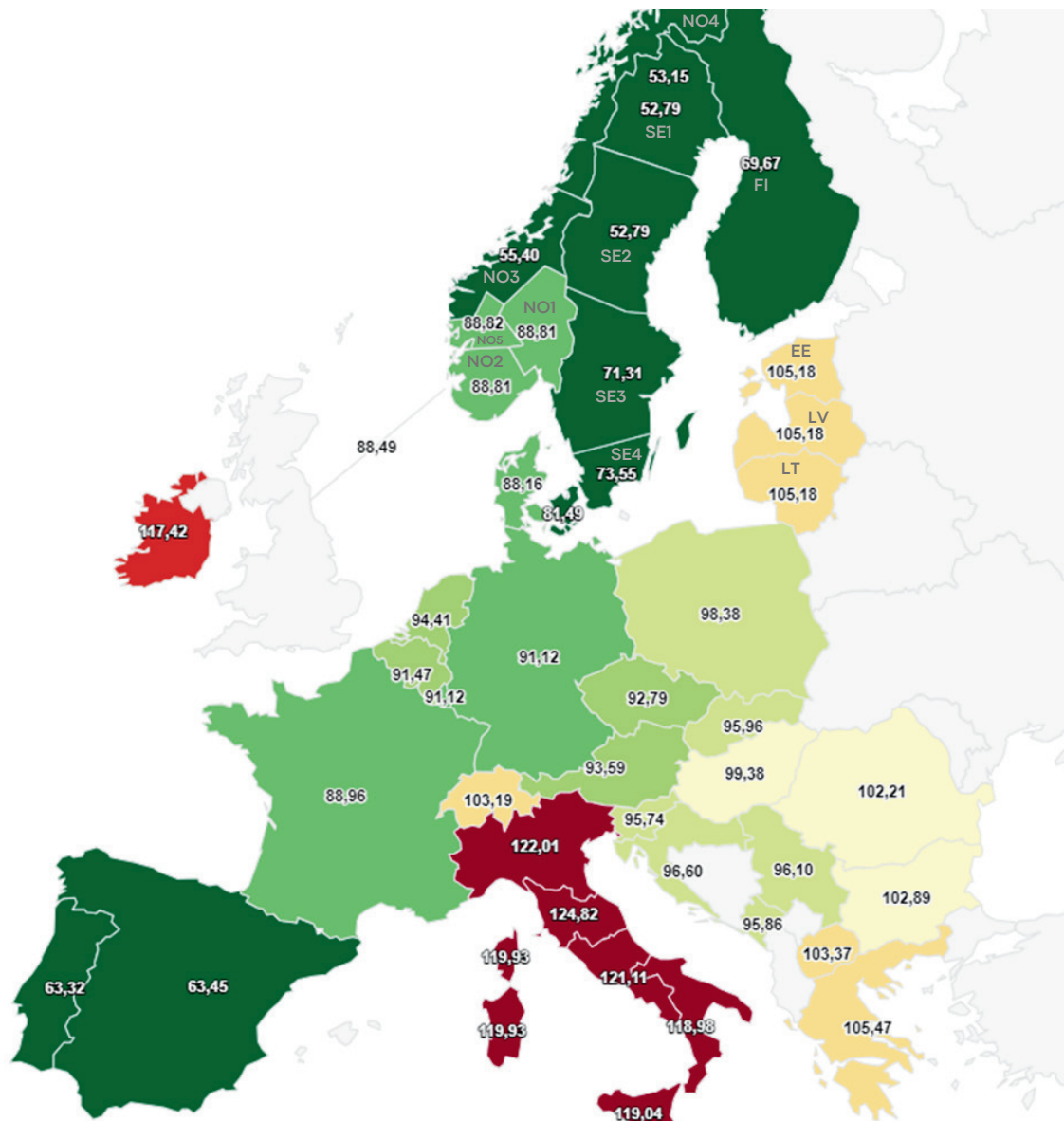
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Oktoobri max tunnihind	329,91	329,91	329,91	329,91
Novembri max tunnihind	777,18	777,18	777,18	777,18
Oktoobri vs novembri hinnamuutus	136%	136%	136%	136%
Oktoobri min tunnihind	-4,43	-4,43	-4,43	-10,39
Novembri min tunnihind	3,06	3,06	3,06	-500
Oktoobri vs novembri hinnamuutus	-169%	-169%	-169%	4712%

² Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/1/Dayahead/Area-Prices/EE/Monthly/?view=table>

³ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table>

Tabelist 2 selgub, et Eesti, Läti, Leedu ja Soome hinnapiirkonna maksimaalne tunnipöhine börsihind oli novembris 777,18 €/MWh (kuupäeval 21.11.2023). Baltiriikide minimaalsed tunnipöhised börsihinnad olid kuupäeval 01.11.2023 ja Soome hinnapiirkonnas 24.11-25.11.2023, vastavalt 3,06 €/MWh ja -500 €/MWh.

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



Jooniselt 2 ilmneb, et novembri keskmine börsihind oli võrdne Eesti, Läti ja Leedu hinnapiirkonnas. Soome (FI) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi kolmanda (SE3) ja Rootsi neljanda (SE4) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Rootsi teise (SE2) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi esimese (SE1), Norra kolmanda (NO3) ja Norra neljanda (NO4) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Norra esimese (NO1) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Norra teise (NO2) ja Norra viienda (NO5) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Võrreldes Eestit (EE) Soomega (FI), on märgatav hinnaerinevus, mille põhjuseks on asjaolu, et Eestis ja Soomes esinesid osades elektrijaamades hooldus- ja remonttööd ning lisaks oli Rootsi ja Soome vaheline ülekandevõimsus piiratud, mis pärssis odavama elektri liikumist Balti riikidesse. Põhjamaade oluliselt odavama elektri hinna põhjuseks on asjaolu, et nendel riikidel on väga suur taastuvenergia osakaal ehk tuule-, päikese- ja hüdroelektrijaamade osakaal.

⁴ Allikas: https://www.energy-charts.info/charts/price_average_map/chart.htm?l=en&c=ALL&interval=month&month=08

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 likviidsuse⁶ tõttu. Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2024. aastal eri kvartalites annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 01.12.2023.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta⁷

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 01.12.2023 seisuga	110,35
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	113,07
II kvartal 2024	94,17
III kvartal 2024	105,14
Viimane hind (baas, €/MWh) 01.12.2023 seisuga	115,98
Periood (kuu)	jaanuar 2024

⁵ 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 elektrituruhindasid.

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

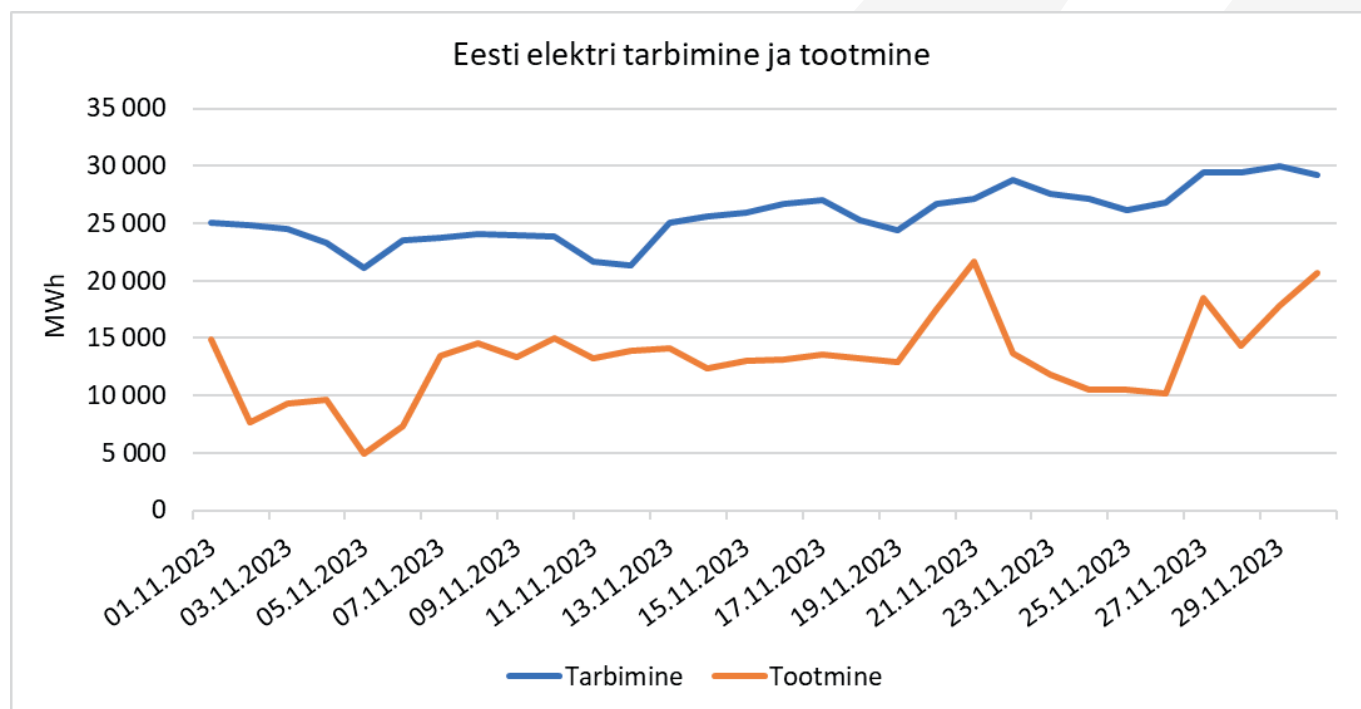
⁷ Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnalangus on 2024. aasta II kvartalis -17%, võrreldes 2024. aasta I kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale langusele 2024. aasta alguses ning futuuride hinnakasv on 2024. aasta III kvartalis 12%, võrreldes 2024. aasta II kvartaliga, mis viitab samuti elektri börsihinna prognoositavale kasvule. Jaanuaris 2024 on prognoositud futuuride hinnaks 115,98 €/MWh.

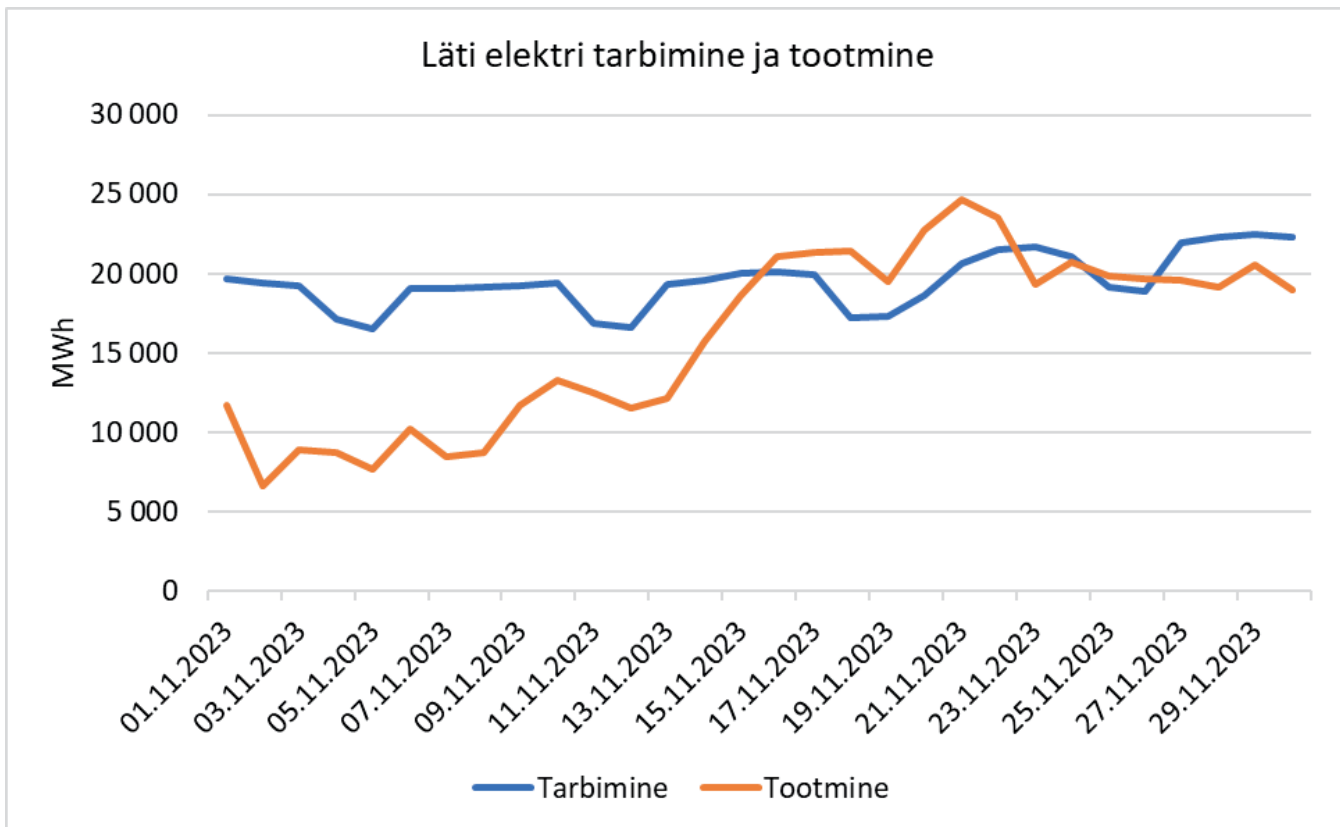
Elektri tarbimine ja tootmine

Eesti, Soome, Läti ja Leedu puhul saab täheldada elektri tootmise ja tarbimise pidevat kõikumist. Kõikumise põhjuseid võib olla mitmeid, kuid peamiseks on see, et nädalavahetusel on tarbimine ja tootmine võrreldes argipäevadega väiksem. 21.11.2023 saab täheldada Eestis tootmise märkimisväärset kasvu. Tootmise kasvu üheks põhjuseks on see, et Soomes Olkiluoto tuumajaamas juhtus avarii, mille tõttu ei saanud Soome nii palju soodsat elektrit Eestisse eksportida ning Eestil tuli enda tootmisüksustega tarbimine katta. Samuti esines Eesti ja Läti vahel ülekandepiirang, mille tõttu Eestis tootmine kasvas. Jooniselt 4 nähtub, et Lätis on novembris olnud tarbimine ja tootmine samuti tõusutrendis, sh tootmine kasvas märkimisväärselt perioodil 15.11.-25.11.2023. Üheks põhjuseks oli see, et Läti ja Leedu vaheline ülekandevõimsus oli piiratud, mistõttu tuli Lätil enda tootmisüksustega katta vastav tarbimisvajadus. Leedus saab täheldada märkimisväärset tootmise kasvu 23.11.2023. Sel päeval oli Läti, Leedu ja Poola vaheline ülekandevõimsus piiratud, mille tõttu katsid Leedu tarbimisvajaduse Leedu enda tootmisüksused. Eestis toodeti elektrit oktoobris 396 739 MWh ning tarbiti 769 588 MWh.

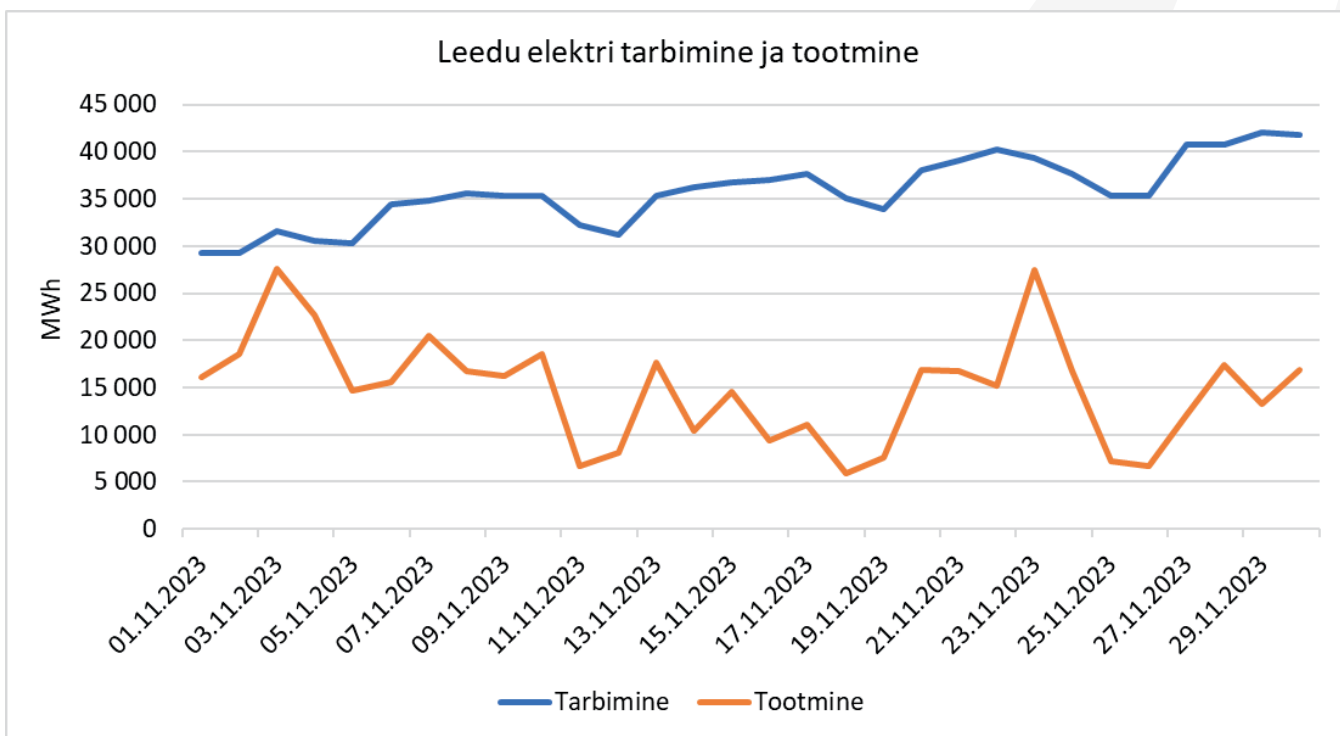
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.11–30.11.2023 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 1–6).



Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.11.–30.11.2023⁸



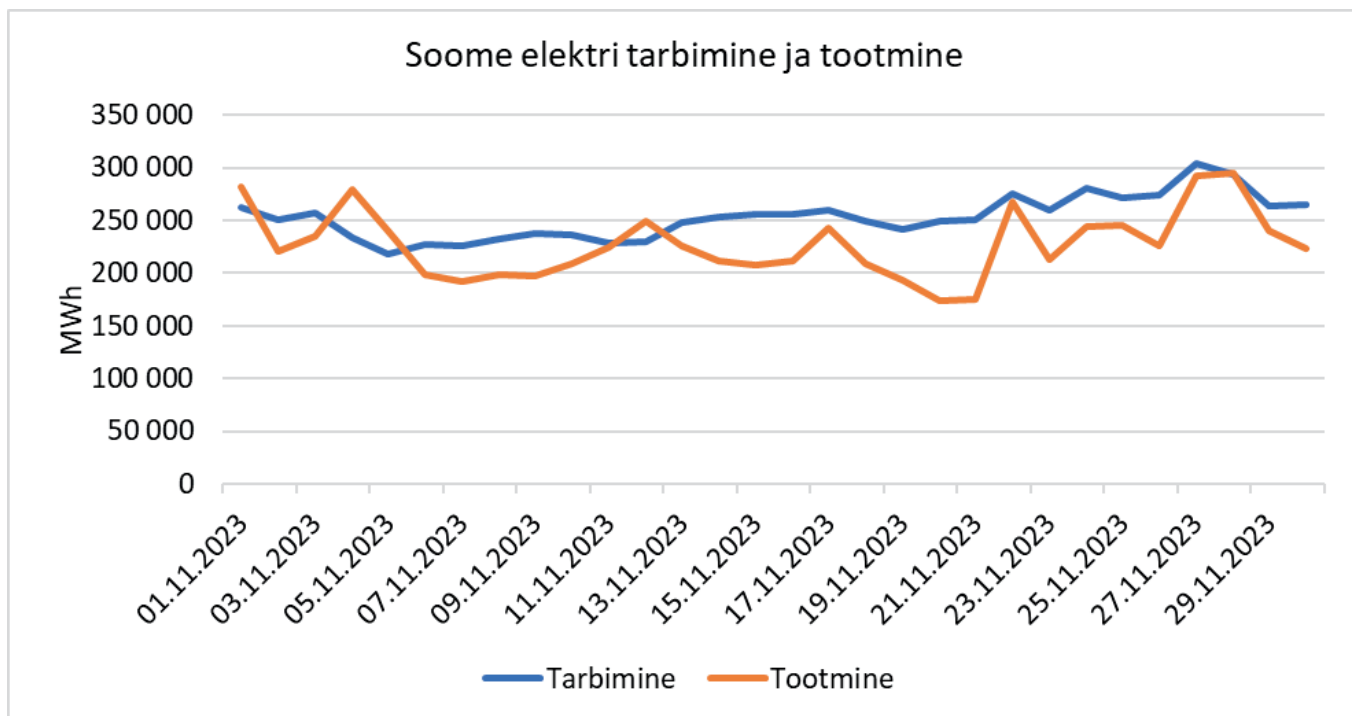
Joonis 4. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.11.–30.11.2023⁹



Joonis 5. Leedu elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.11.–30.11.2023¹⁰

⁹ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

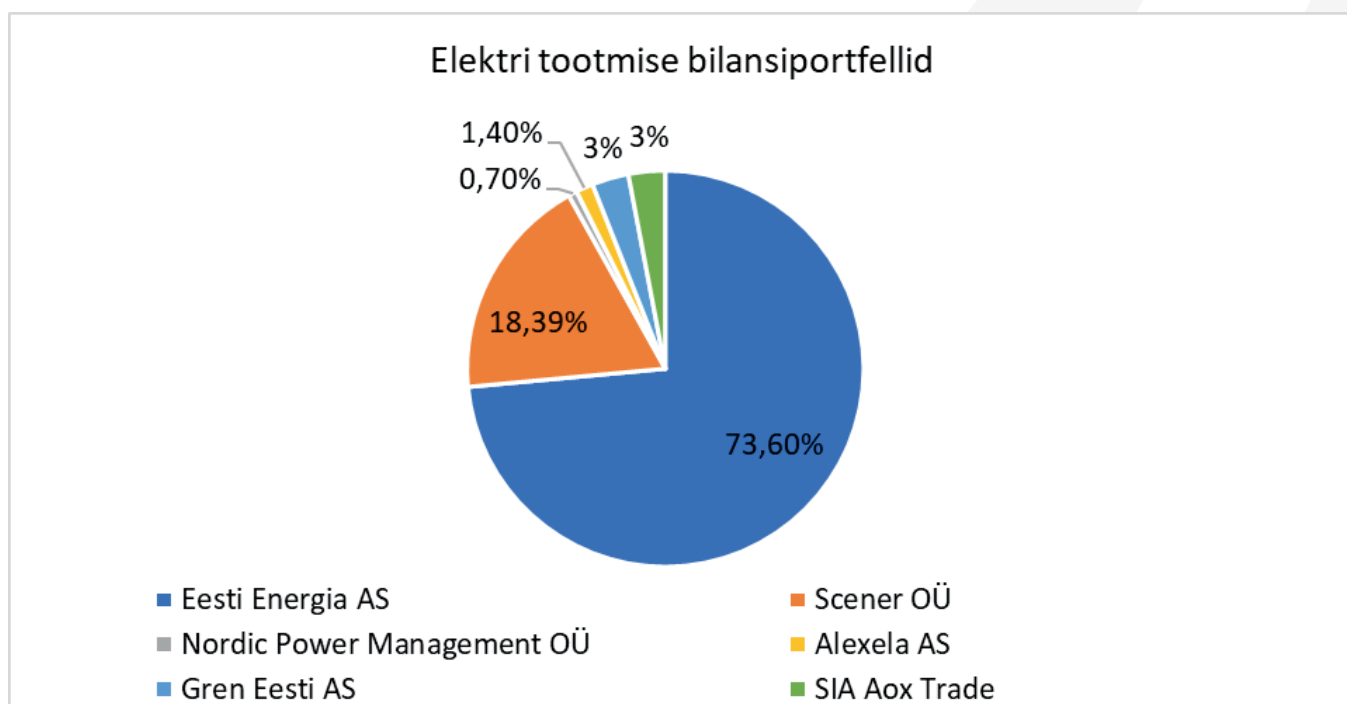
¹⁰ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>



Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.11.–30.11.2023¹¹

Elektri bilansiportfellid

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

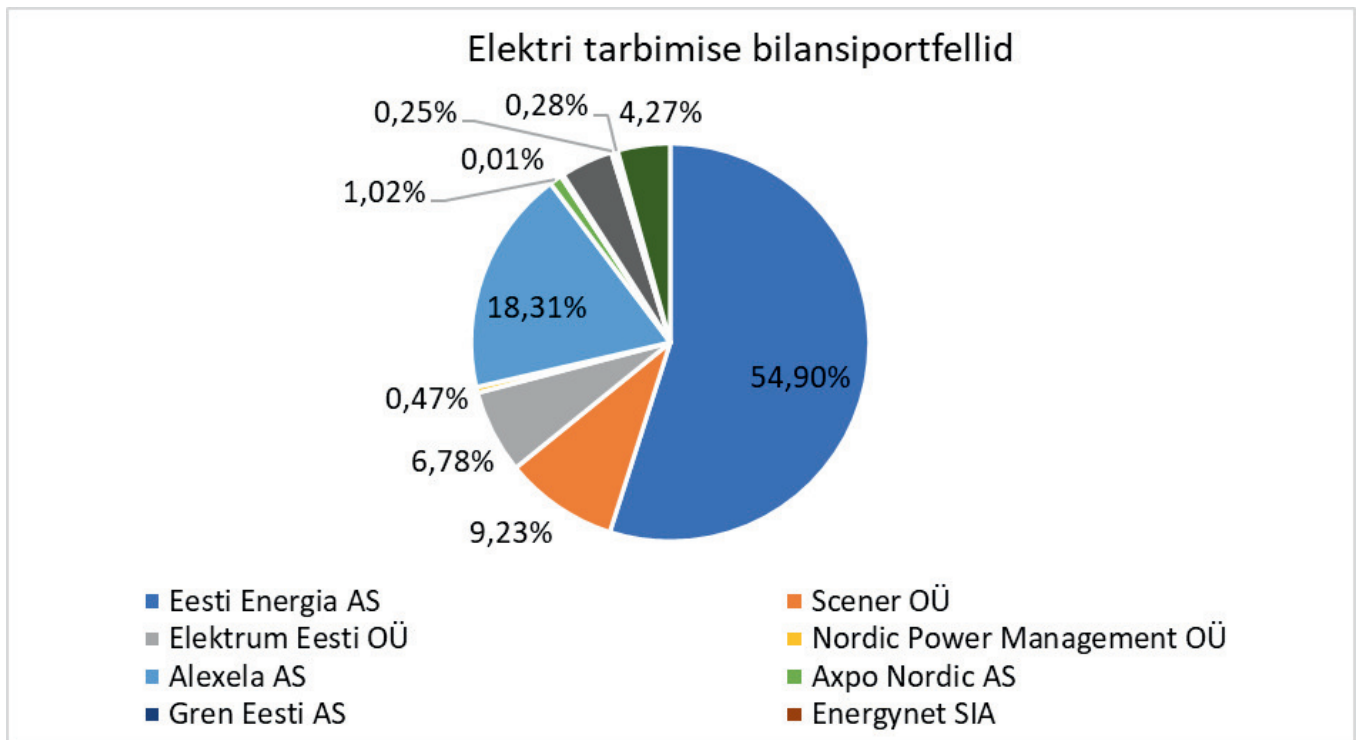


Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, november 2023¹²

Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga november 2023 Eesti Energia AS-ile, vastavalt 73,60% ja Scener OÜ-le vastavalt 18,39%. Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 8,1%).

¹¹ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

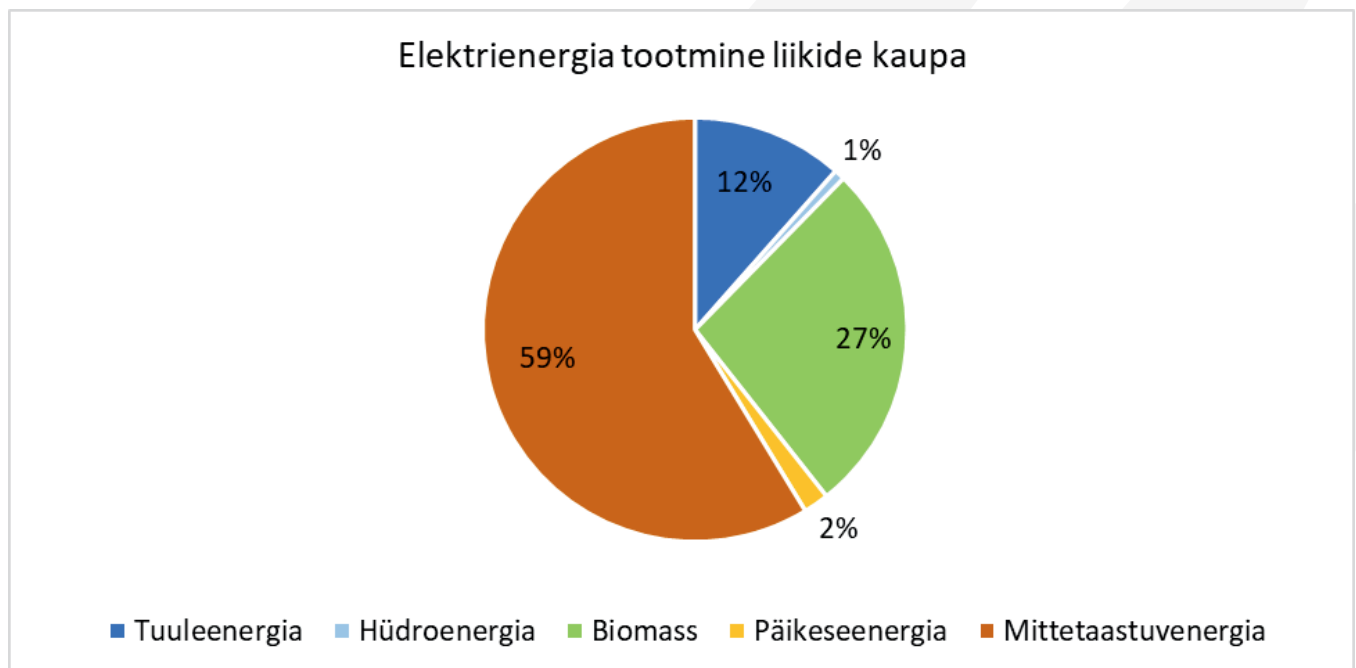
¹² Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, november 2023¹³

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2023 november Eesti Energia AS-ile, vastavalt 54,90%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 18,31%, Scener OÜ vastavalt 9,23%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 6,78%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist kuulub teistele ettevõtetele, ligikaudu 10,8%.

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



Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, november 2023¹⁴

¹³ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

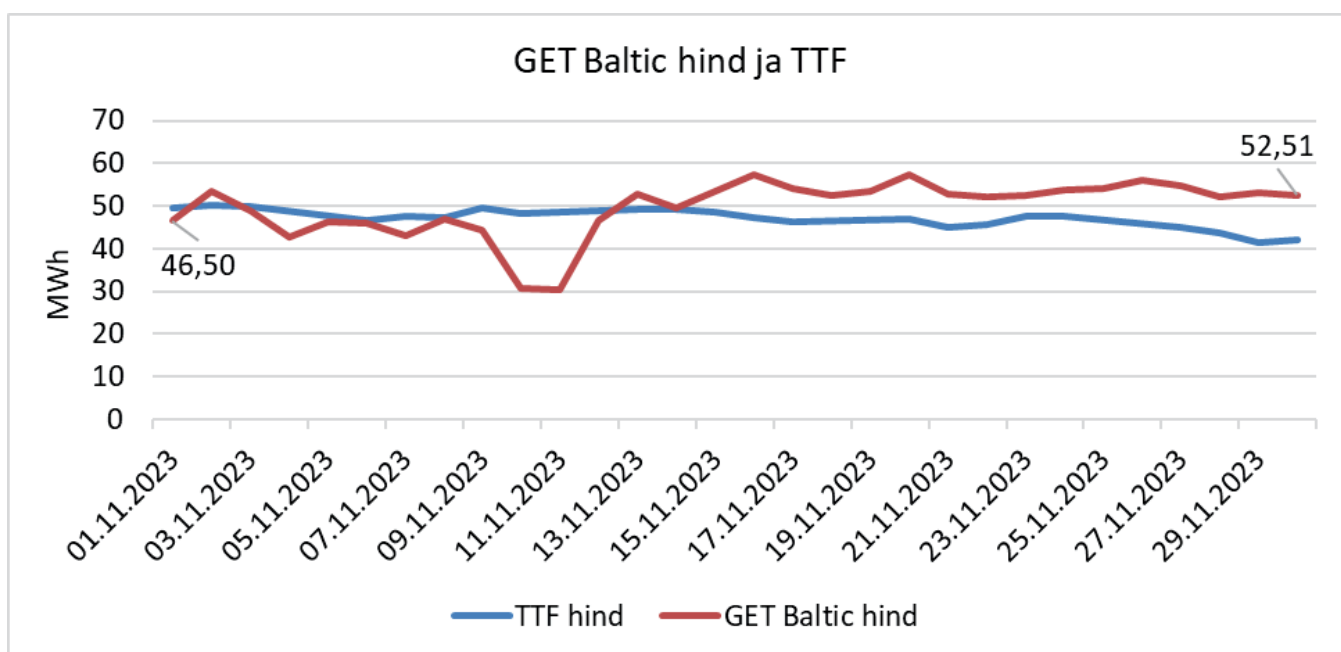
¹⁴ Allikas: <https://dashboard.elering.ee/et/balance/total?interval=hours&period=years&start=2022-1231T22:00:00.000Z&end=2023-12-31T21:59:59.999Z&show=table>

Jooniselt 9 nähtub, et novembris 2023 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel mittetaastuvenergiat 59%, talle järgnesid biomass vastavalt 27%, tuuleenergia 12% ja päikeseenergia 2%. Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne.

Gaasituruhinnad

Gaasituruhinnast annab ülevaate joonis 10. Joonisel 10 on välja toodud GET Baltic andmebaasi põhjal BGSi näitaja Balti-Soome suunal. BGSi lühend tähistab gaasituruiindeksit, mis on kalkuleeritud konkreetse tarnepäeva kohta kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisena.¹⁵ Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa võrdlushind,¹⁶ lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus.¹⁷ Käesoleva aasta oktoobri keskmine gaasi börsihind Balti-Soome suunal oli 48,1 €/MWh, minimaalne 42,24 €/MWh ning maksimaalne 52,68 €/MWh kohta.

Joonisel 10 on välja toodud gaasi keskmine börsihind ja TTF väärtused MWh kohta novembris 2023.



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF väärtus novembris 2023¹⁸

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli kõikuv kogu novembri vältel. Kuu esimesel päeval oli gaasi keskmine börsihind 46,5 €/MWh, kuid 30.11 oli keskmine gaasi börsihind 52,51 €/MWh. Gaasi keskmise börsihinna ja TTF hinnad on märkimisväärselt tõusnud mitmete erinevate põhjuste tõttu. Üheks põhjuseks on talvise hooaja algus, mis toob endaga kaasa külmemad ilmad ning suurema gaasi tarbimise. Siinkohal vajab märkimist, et Euroopa Liidu gaasihoidlad on oma gaasivarud maksimeerinud. Lisaks nähtub joonisel, et perioodil 10.11.2023-12.11.2023 oli gaasi keskmine hind oluliselt madalamal võrreldes teiste päevadega. Üheks hinnalanguse põhjuseks oli pehmemad ilmastikuolud ning väiksem nõudlus. Samuti on joonisel 10 näha, et novembri gaasi TTF ja gaasi keskmine börsihind on liikunud enamasti samas suunas.

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=2023-06-01&date_to=2023-06-30&period=day&graph=trades&area=0&show=price&display=table & <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures>

Gaasi tuletisinstrumendid

Tabelist 4 nähtub, et 2024. aasta II kvartalis ennustatakse gaasihinnaks 41,4 €/MWh kohta, kuid 2024. aasta I kvartalis ennustatakse MWh eest 42,15 €. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2024. aasta jaanuariks prognoositakse gaasi hinnaks 41,96 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2023. ja 2024. aastal¹⁹

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 04.12.2023 seisuga	42,43
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	42,15
II kvartal 2024	41,40
III kvartal 2024	41,46
Viimane hind (€)	45,50
Periood (Winter24)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	41,96
Periood (kuu)	jaanuar 2024

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. Kahjuks leidis 09.10.2023 aset kahetsusväärne juhtum, kus Balticconnector sai kahjustada, kuid gaasitoru ühendus Eesti ja Soome vahel loodetakse taastada 2024. aasta aprilliks vastavalt turuteatele.²⁰ Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnector kaudu tähendab maagaasi ekspordi Soome.

Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse²¹

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	oktoober 2023	november 2023
Karksi GMJ ²²	274 166	401 471
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	69	113
Balticconnector	266 511	0
Eksport Balticconnector kaudu	0	0
Eksport Karksi kaudu	216 100	0

* – väärtus on 0, sest pärast Ukraina sõja algust võeti vastu määrus,²³ mis keelab Eesti Vabariigil impordida Venemaalt pärinevat gaasi

²⁰ Avalikustatud turuteade: <https://umm.getbaltic.com/public-umm/4223>

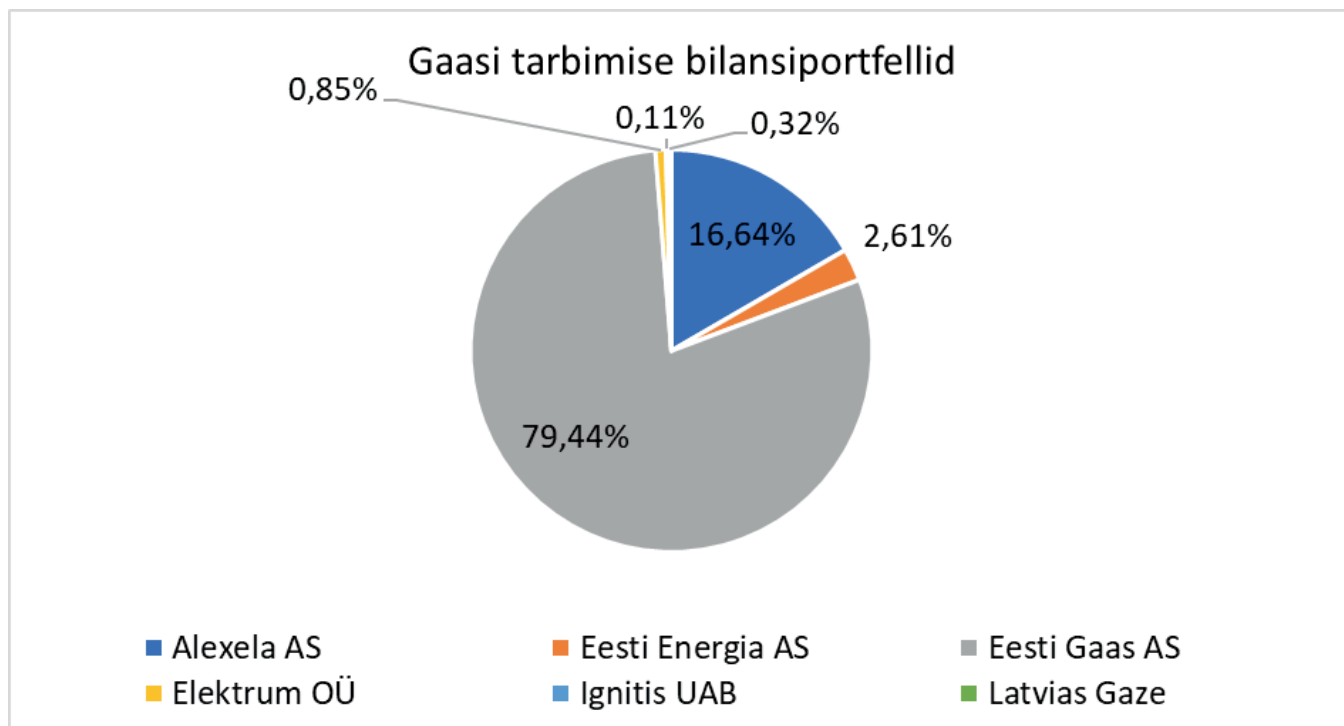
²¹ Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade-2023>

²² Lühend GMJ tähistab gaasimõõtejaama

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

Gaasi bilansiportfellid

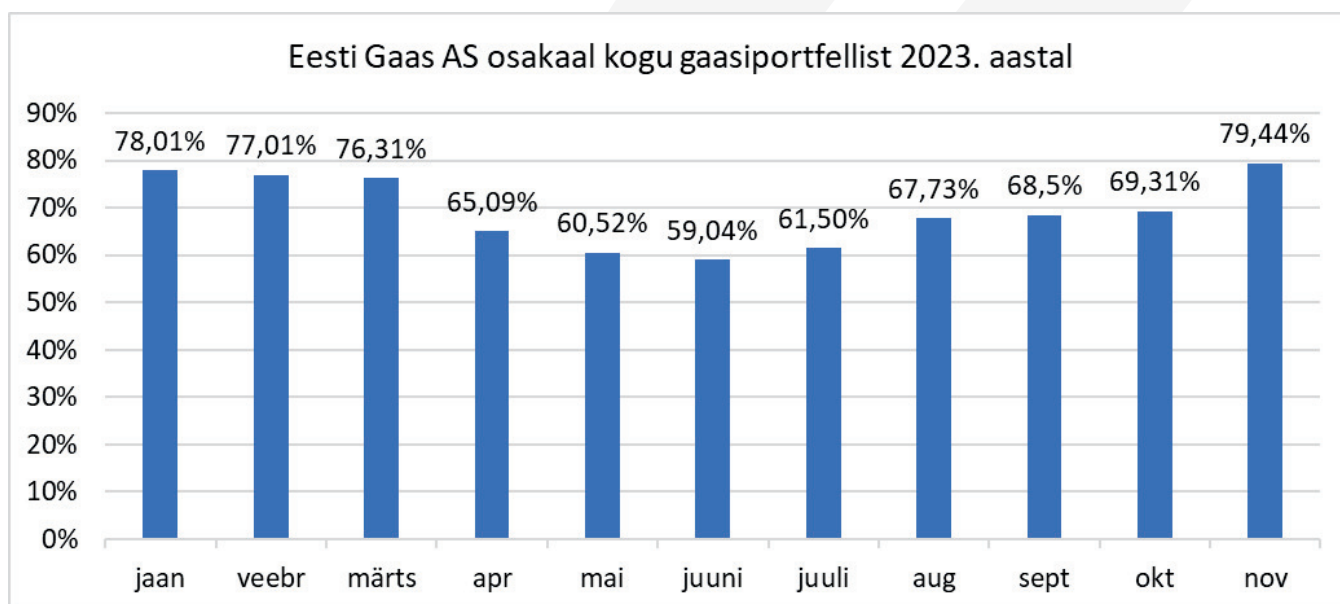
Alljärgnev joonis 11 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.



Joonis 11. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes²⁴

Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (79,44%), Alexela AS (16,64%) ja Eesti Energia AS (2,61%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal kokku on 1,28%. Ettevõtte Eesti Gaas AS-i puhul on tegemist firmaga, kes tegutseb Eestis, Soomes, Lätis, Leedus ja Poolas.²⁵

Joonisel 12 on välja toodud Eesti Gaas AS turuosade muutus võrreldes varasemate kuudega.



Joonis 12. Eesti Gaas AS osakaal kogu gaasiportfellist 2023. aastal²⁶

24 Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

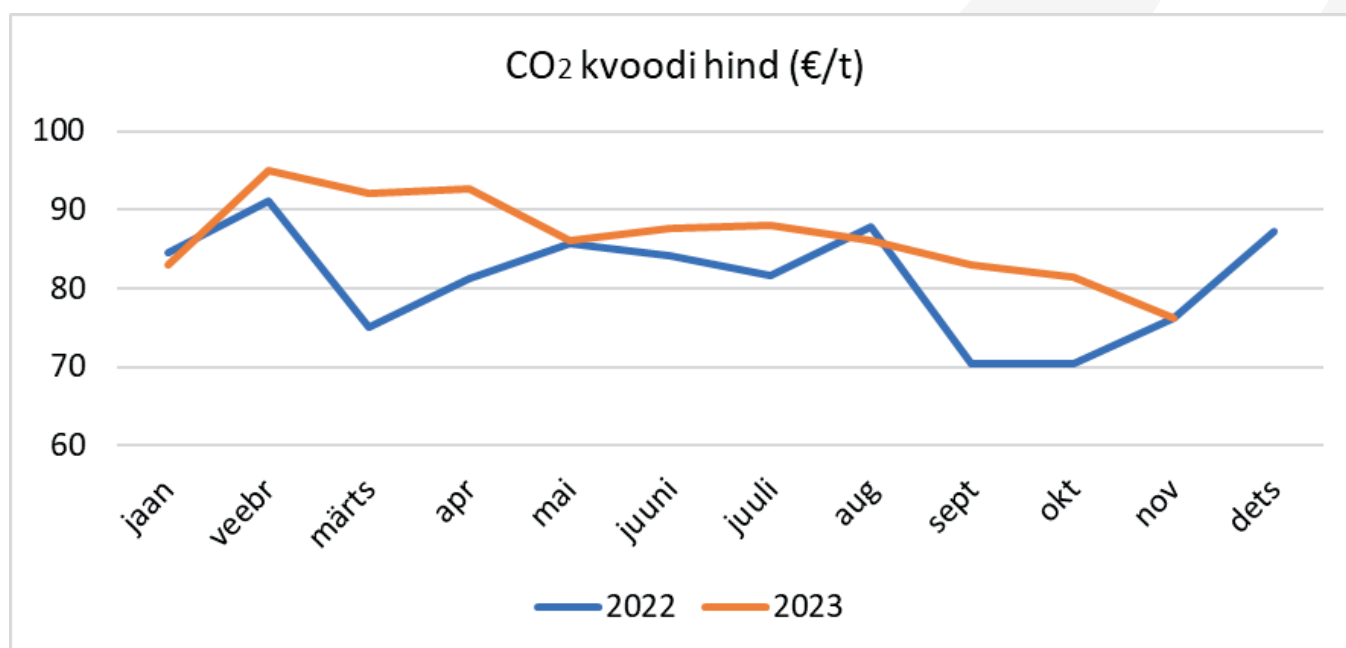
25 Info võetud siit: <https://www.gaas.ee/eesti-gaas-solmis-lepingu-lati-gaasivorgu-ostuks/>

26 Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

Joonisel 12 nähtub, et Eesti Gaas AS osakaal kogu gaasiportfelligist on 2023. aastate lõikes olnud kõikum. Aasta esimeses pooles saab täheldada keskmiselt 77%-st turuosa suurus, see-eest suvel väiksemat turuosa – keskmiselt 60% ning sügisest on märgata taaskord tõusutrendi. November 2023 seisuga on Eesti Gaas AS turuosa 2023 aastal suurim, vastavalt 79,44%.

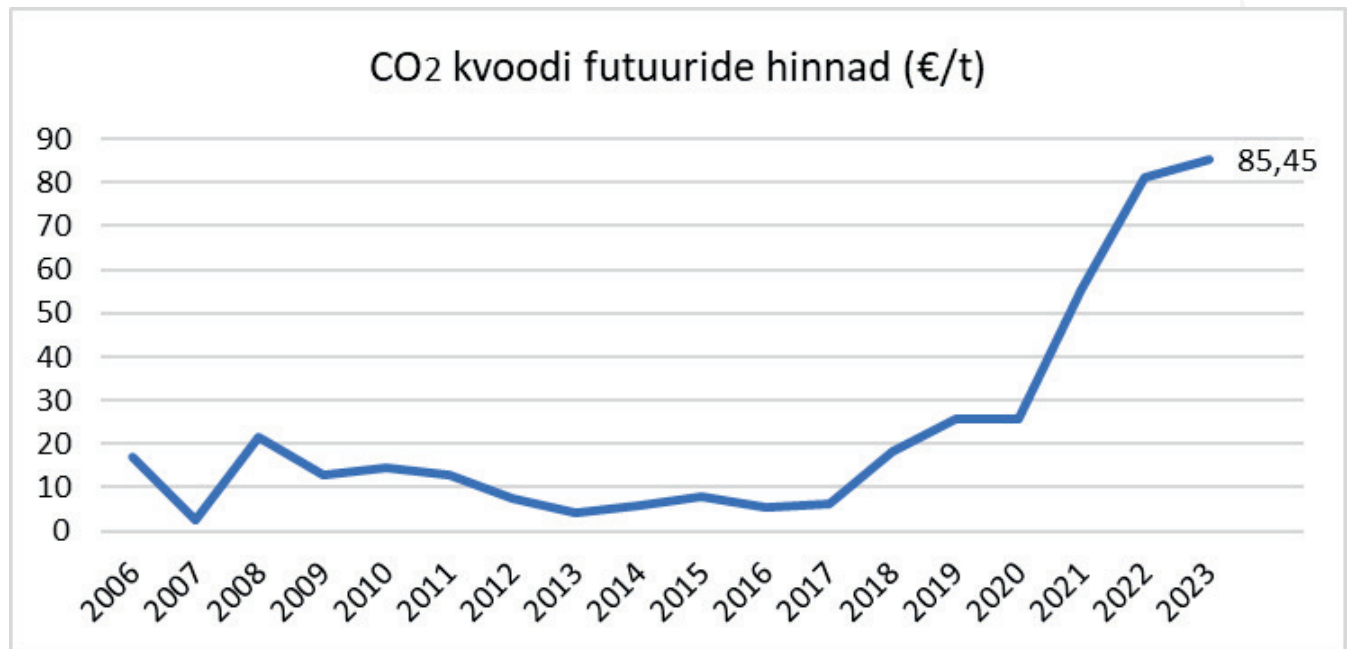
CO₂ hind

Joonisel 13 on kujutatud CO₂kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2023. 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. Joonisel 13 nähtub, et 2023. aastal on CO₂ hind ühe CO₂ tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. aastaga.



Joonis 13. CO₂ hind ühe toodetud CO₂ tonni kohta²⁷

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. aastaks on CO₂ futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. 2023. aasta novembri seisuga oli CO₂ kvoodi futuuride keskmine hind 85,45 €/t. CO₂ futuurid näitavad prognoositavat CO₂ kvoodi hinda üks kuu ette seisuga.



Joonis 14. CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta²⁸

Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja novembri soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse.²⁹ Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid www.elektrihind.ee lehe andmetel seisuga 06.12.2023. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka universaalteenuse hinnaga seotud paketi. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³¹

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsipakett	26,40	<ul style="list-style-type: none">• Börsimarginaal 0,63 senti/kWh• Prognoositud börsihind 11,55 senti/kWh• Keskmine ühikuhind 12,18 senti/kWh
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	27,31	<ul style="list-style-type: none">• Ööpäeva hind 11,75 senti/kWh• Kuutasu 1,85€• Keskmine ühikuhind 12,60 senti/kWh
Elektrum Eesti OÜ	Kaljukindel Klõps kindlustusega	31,43	<ul style="list-style-type: none">• Baashind 12,89 senti/kWh• Kuutasu 3,50€• Keskmine ühikuhind 14,51 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 06.12.2023 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett börsipakett, kusjuures selle paketi puhul kujuneks kulu kuus lõpptarbijale 26,40 €.

29 Lõpptarbijale kujuneb elektrihind lisaks elektrienergia ostukulule, veel võrguteenusest, taastuvenergia tasust, elektriaktsiisist ja käibemaksust.

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

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

Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid www.gaasihind.ee lehe andmetel seisuga 06.12.2023.³² 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 lõpptarbijale³³

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	33,15	<ul style="list-style-type: none">Müüja marginaal 0,38 senti/kWhPrognoositud börsihind 5,94 senti/kWhKeskmine ühikuhind 6,32 senti/kWh
220 Energia OÜ	Fikseeritud hind	33,45	<ul style="list-style-type: none">Fikseeritud hind 6,37 senti/kWhKeskmine ühikuhind 6,37 senti/kWh
220 Energia OÜ	Muutuv hind	29,50	<ul style="list-style-type: none">Muutuv hind 5,43 senti/kWhKuutasu 1 €Keskmine ühikuhind 5,62 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris, tarbides gaasi aastas 600 m³/a, oli 06.12.2023 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujuneb lõpptarbijale 29,50 €. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud hinnaga pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 33,45 €.

32 Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müügitarbijamarginaal

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