

ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT



KONKURENTSIAMET

Energiaturud 2023 august

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

- Eesti hinnapiirkonnas 94,38 €/MWh;
- Läti ja Leedu hinnapiirkonnas 102,49 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 66,44 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind augustikuus Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 41,44 €/MWh.

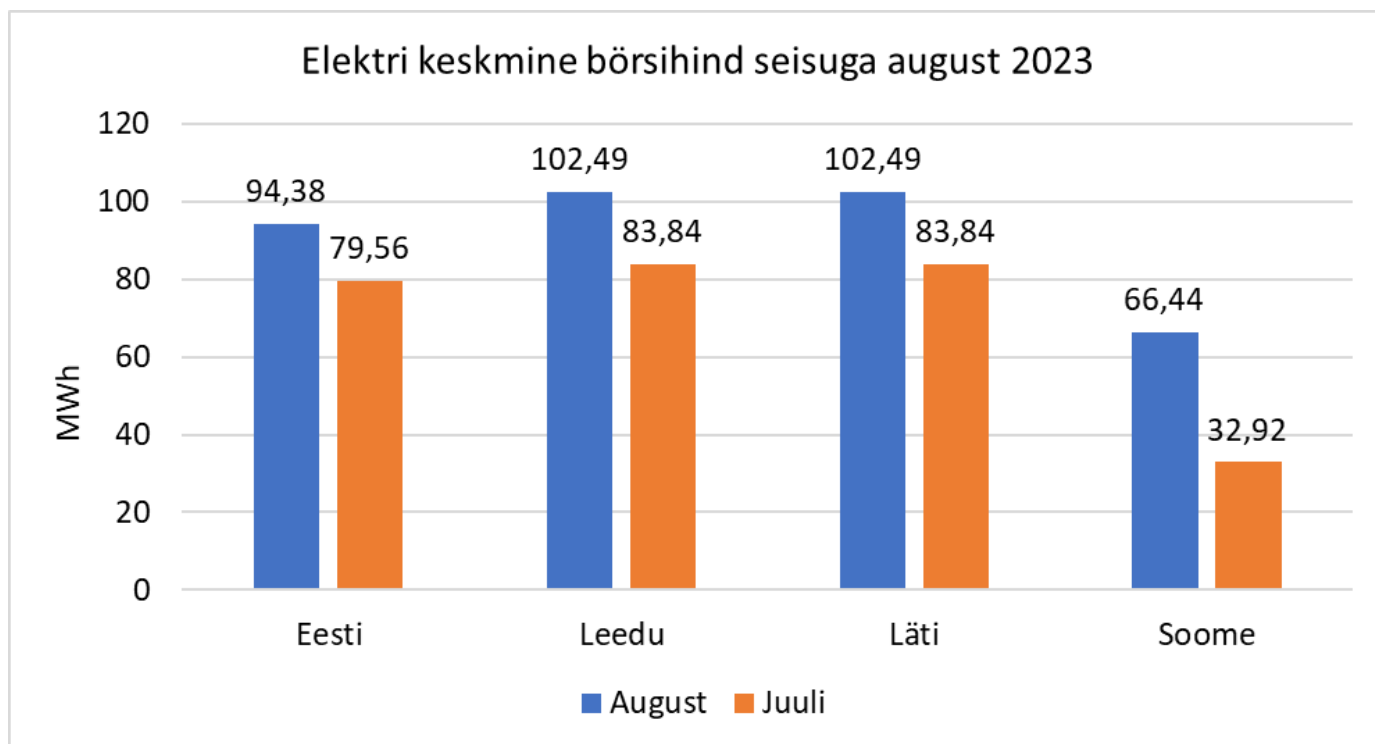
Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika juulis ja augustis 2023 (€/MWh)¹

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Juulikuu keskmine hind	79,56	83,84	83,84	32,92
Augustikuu keskmine hind	94,38	102,49	102,49	66,44
Juuli- vs augustikuu hinnamuutus	19%	22%	22%	102%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli käesoleva aasta augustikuu keskmine börsihind Eestis 94,38 €/MWh ehk 19% kõrgem võrreldes juulikuu keskmise hinnaga 79,56 €/MWh ja keskmine börsihind Soomes 66,44 €/MWh ehk 102% kõrgem võrreldes juulikuu keskmise hinnaga 32,92 €/MWh. Börsihinda mõjutasid augusti teises pooles aset leidnud nii Eesti kui ka Soome elektriijaamade pikemaajalised hooldus- ja remonttööd ning Soome ja Rootsi vahelised ülekandevõimsuste piirangud. Keskmised börsihinnad augustis olid Lätis ja Leedus 102,49 €/MWh, sest riikidevahelistel piiriülestel ühendustel ülekoormust ei esinenud, ning suurenesid 22% võrreldes juulikuu keskmise hinnaga 83,84 €/MWh. Läti ja Leedu börsihinda mõjutasid Eesti, Läti, Leedu ja Poola vahelised ülekandepiirangud.

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 juulis ja augustis 2023 (€/MWh)³

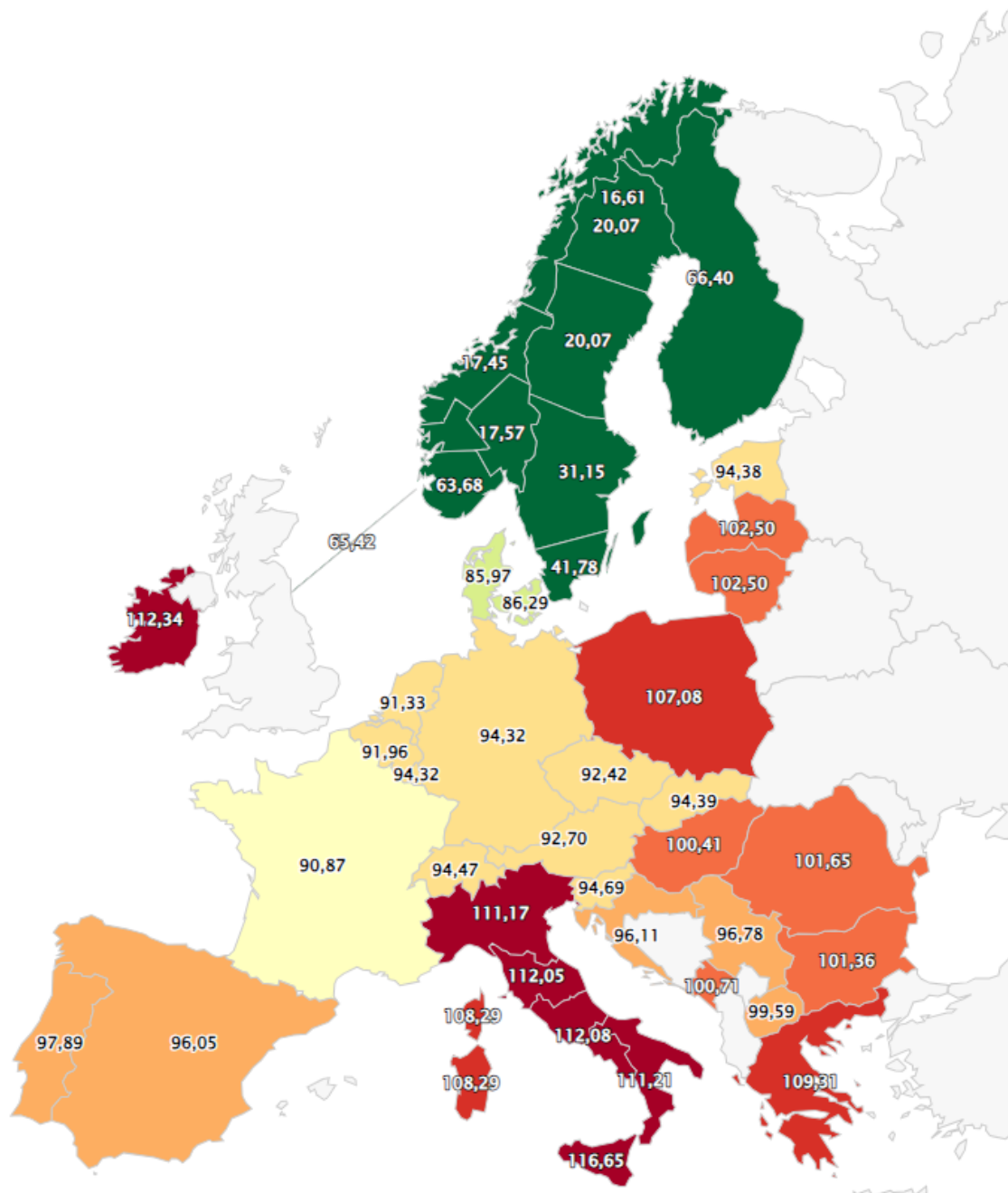
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Juulikuu max tunnihind	187,18	187,18	187,18	106,47
Augustikuu max tunnihind	549,95	549,92	549,92	549,95
Juuli- vs augustikuu hinnamuutus	194%	194%	194%	417%
Juulikuu min tunnihind	-60,04	-56,55	-56,55	-60,04
Augustikuu min tunnihind	-9,97	-9,97	-9,97	-11,6
Juuli- vs augustikuu hinnamuutus	-83%	-82%	-82%	-81%

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 ja Soome hinnapiirkonna maksimaalne tunnipõhine börsihind oli augustikuus 549,95 €/MWh ja Läti ja Leedu hinnapiirkonna maksimaalne tunnipõhine börsihind oli augustikuus 549,92 €/MWh ning need kõrged hinnad olid kuupäeval 21.08.2023. Balti riikide ja Soome hinnapiirkondade minimaalsed tunnipõhised börsihinnad olid kuupäeval 08.08.2023, vastavalt -9,97 €/MWh ja -11,6 €/MWh.

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



Jooniselt 2 ilmneb, et augustikuu keskmine börsihind oli Eesti hinnapiirkonnas sarnane Läti ja Leedu hinnapiirkonna börsihinnaga ning Rootsi kolmanda (SE3) hinnapiirkonna börsihind oli sarnane Rootsi neljanda (SE4) hinnapiirkonna börsihinnaga. Rootsi teise (SE2) ja kolmanda (SE3) hinnapiirkonna börsihinnad olid sarnased Norra kolmanda (NO3) ja neljanda (NO4) hinnapiirkonna börsihinnaga. Võrreldes Eestit (EE) Soomega (FI), on märgatav väike 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 hüdroelektri jaamade osakaal.

Taastuenergiajaamade (tuulepargid, päikesejaamad, hüdroelektrijaamad, jpt) puhul on muutuvkulud (näiteks kütusekulud, marginaalkulud)⁵ märkimisväärselt väiksemad või olematud võrreldes näiteks kivisöest, põlevkivist ja õlist toodetud elektrienergia marginaalkuludega.

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumentid⁶

Valdavalt on elektribörsil kaubeldavaks tuletisinstrumentiks futuurid, mis kohustavad ostjat seda vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Tulevikutehingute hinnad näitavad indikatsiooni, milliseks kujunevad elektri hinnad tulevikus ehk teisiti öelduna – tulevikutehingute hinnad on prognoositud elektri hinnad tulevikus. Tuletisinstrumentide lepingute sõlmimise eesmärk on riskide ümberjaotamine, mida kasutatakse järjest rohkem ka lisatootluse saamiseks või spekulatsiooniks⁷. Seega võib taoliste lepingute sõlmimisel finantsiliselt nii võita kui kaotada. Näiteks on Saksamaa futuuride puhul tegemist tuletisinstrumentidega, millega esiteks maandatakse Saksamaa elektriturul tekkivat hinnariski ja teiseks spekulatsiooniks turuhindadega. Aluseks on võetud Saksamaa futuurid just nende likviidsuse tõttu⁸. Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2023. ja 2024. aastal erinevates kvartalites annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 31.08.2023.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta⁹

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.08.2023 seisuga	144,92
Periood (aasta)	2024
IV kvartal 2023	125,03
I kvartal 2024	150,92
II kvartal 2024	128,87
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.08.2023 seisuga	98,66
Periood (kuu)	sept.23

5 Marginaalkulu on energiaettevõtte kulu täiendava energia- (või võimsus)ühiku tootmiseks tehtud kulu.

6 Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulatsiooniks finantsinstrumenti hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulatsiooniks Saksamaa turupiirkonna elektriturul hindasid.

7 <https://www.rup.ee/uudised/majandus-ja-ari-tuletisinstrumentid>

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

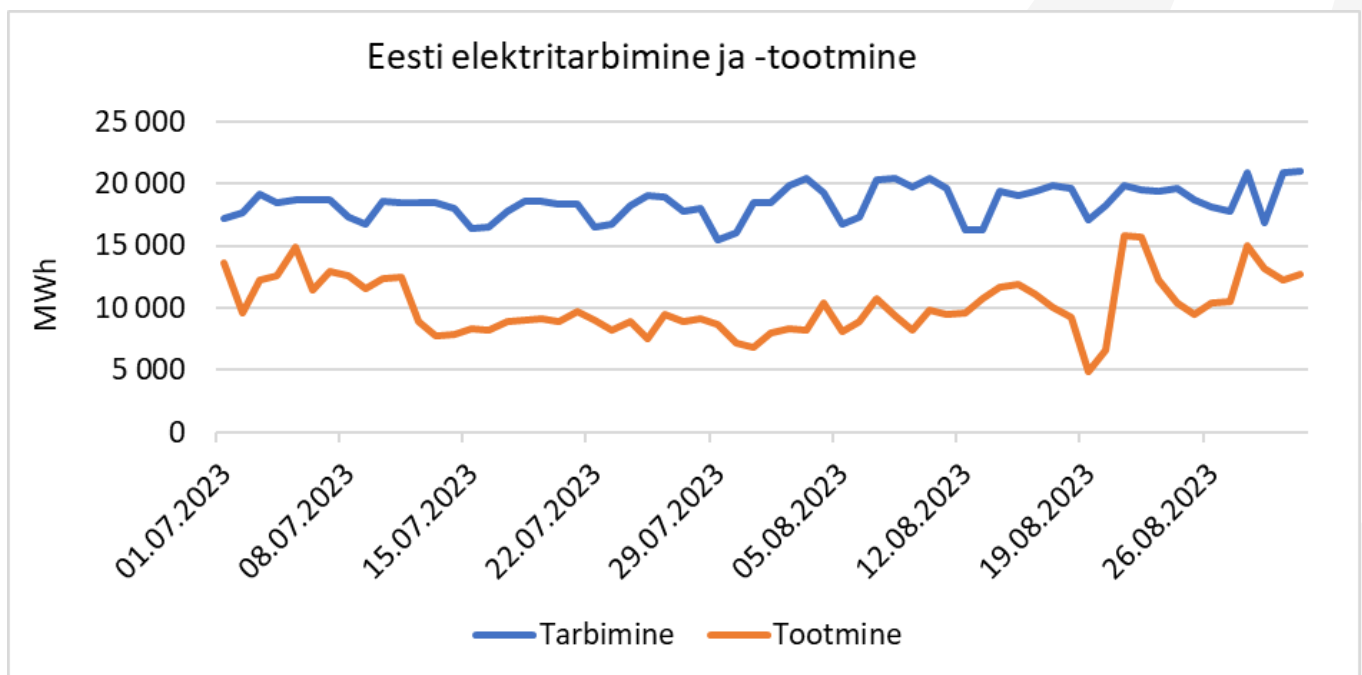
9 Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnakasv on 2024. aasta I kvartalis 21%, võrreldes 2023. aasta IV kvartaliga, mis viitab prognoositavale elektri börsihinna kasvule 2024. aasta alguses. Futuuride hinnalangus on 2024. aasta II kvartalis 15%, võrreldes 2024. aasta I kvartaliga, mis viitab prognoositavale elektri börsihinna langusele 2024. aasta II kvartalis. Septembriks 2023 on prognoositud futuuride hinnaks 98,66 €/MWh.

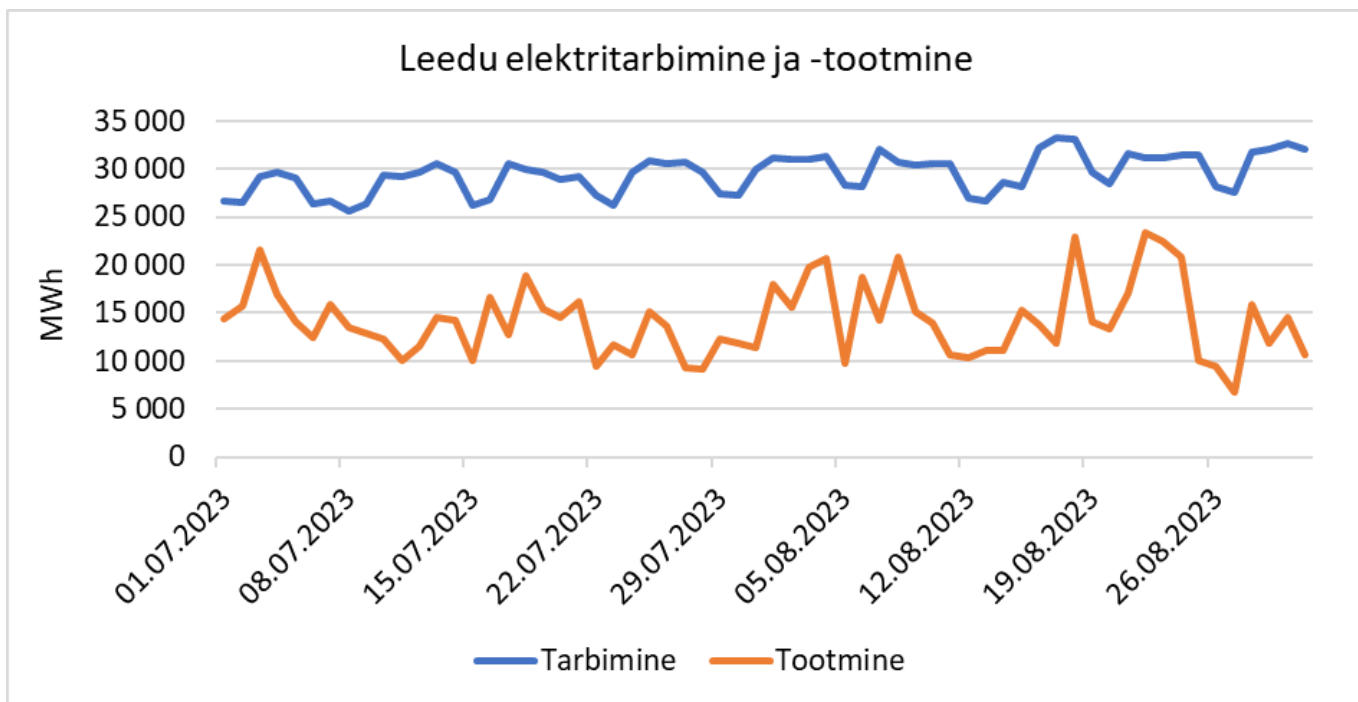
Elektri tarbimine ja tootmine

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. Perioodil 21.08.2023–25.08.2023 saab täheldada Eesti, Läti ja Leedu riikide tootmise märkimisväärset suurenemist. Eesti, Läti ja Leedu vahelised ülekandevõimsused olid sel perioodil piiratud, mistõttu pääsesid Balti kallimad tootmisüksused turule. Samuti suurenes ka Eesti tootmine ning seda Soomes vähese tuule ja eri elektritootmisjaamade hooldustööde tõttu. Samuti oli Soome ja Rootsi vaheline ülekandevõimsus kohati piiratud.

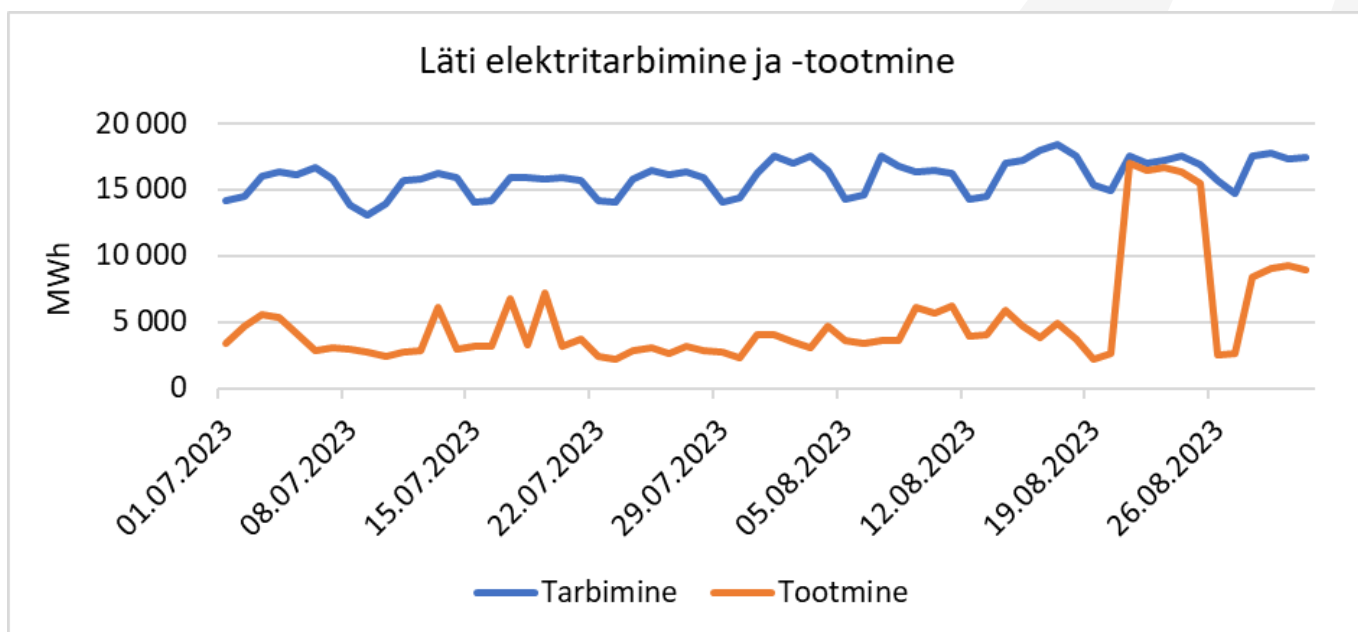
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.07–31.08.2023 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 1–6).



Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.07–31.08.2023¹⁰



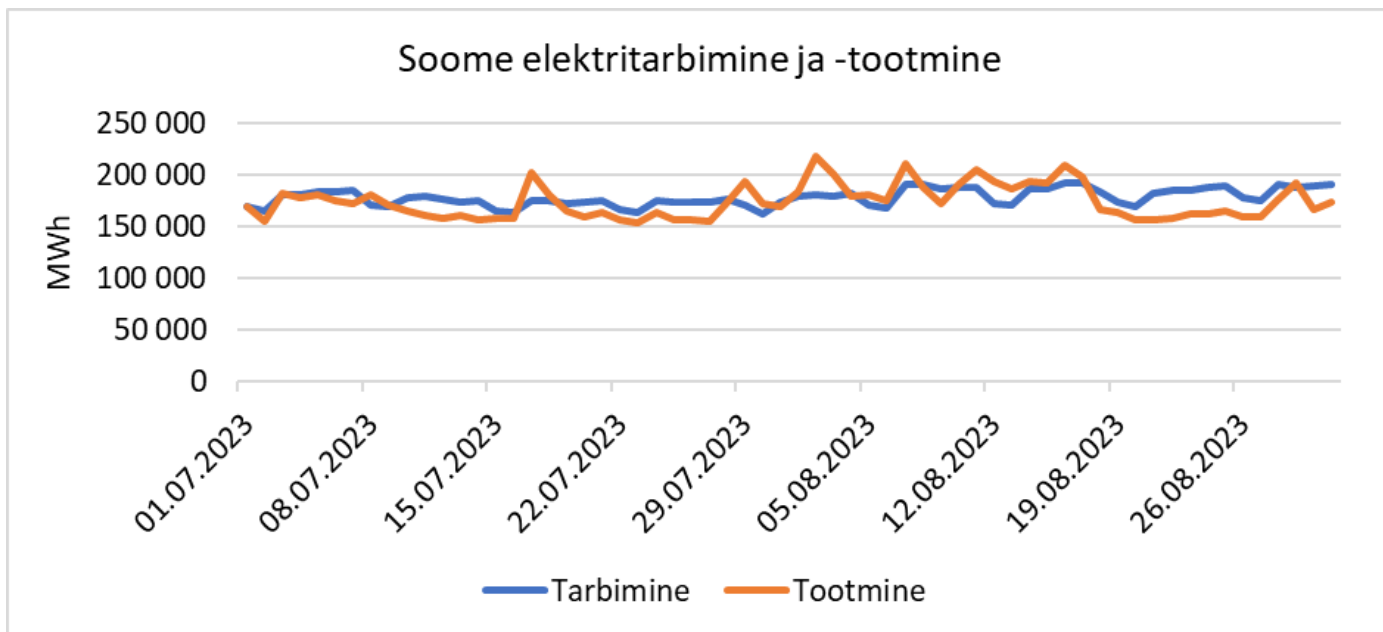
Joonis 4. Leedu elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.07–31.08.2023¹¹



Joonis 5. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.07–31.08.2023¹²

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

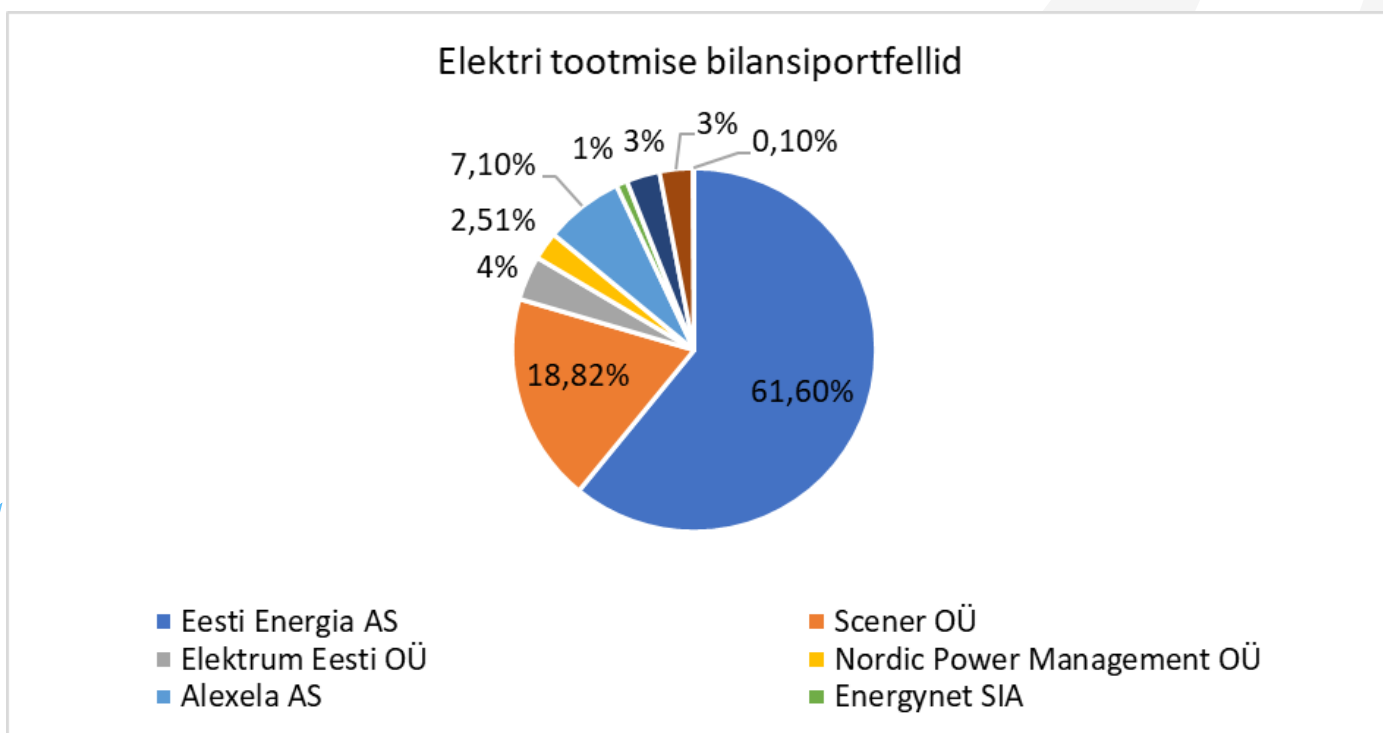
¹² Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/Power-system-data/Production/Production/EE/Daily/?view=table>



Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.07–31.08.2023¹³

Elektri bilansiportfellid

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



Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, august 2023¹⁴

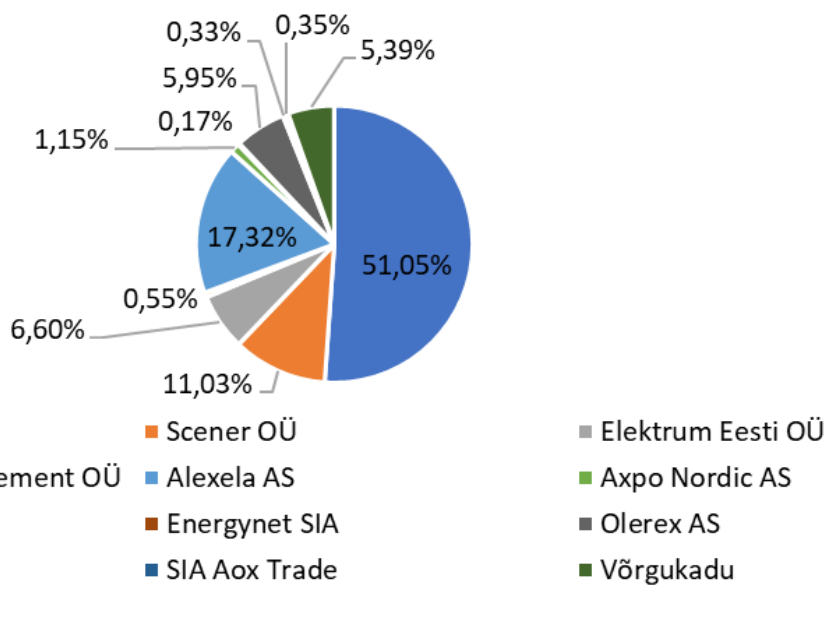
Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga august 2023 Eesti Energia AS-le, vastavalt 61,6%. Järgmised suuremad ettevõtted on Scener OÜ, kellele kuulub 18,82% elektri tootmise bilansiportfellist.¹⁵ Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 21%).

¹³ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

¹⁴ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

¹⁵ Allikas: <https://www.scener.eu/?lang=et>

Elektri tarbimise bilansiportfellid

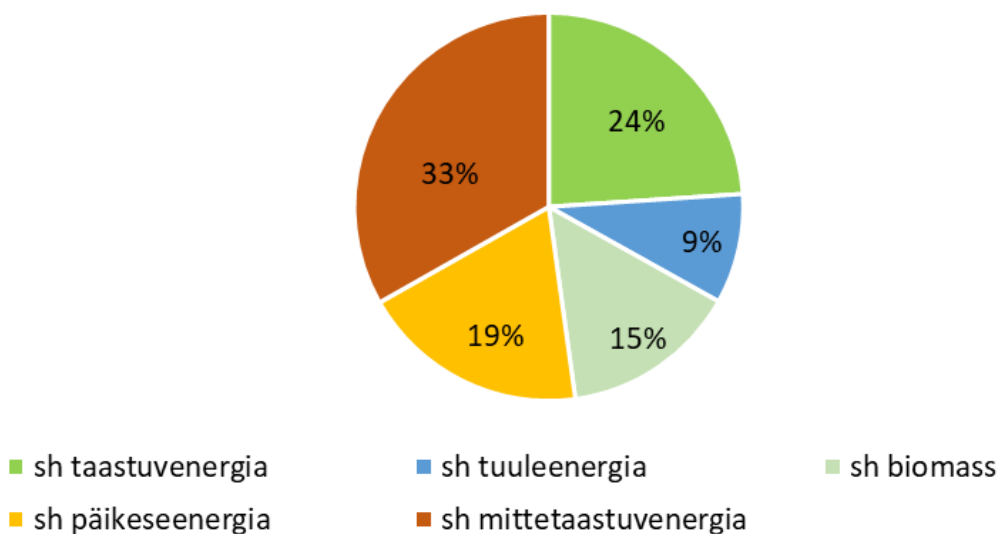


Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, august 2023¹⁶

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2023 august Eesti Energia AS-le, vastavalt 51,05%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 17,32%, Scener OÜ vastavalt 11,03%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 6,6%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist kuulub teistele ettevõtetele, ligikaudu 13,89%.

Joonisel 9 on välja toodud elektrienergia tootmine energialiikide kaupa.

Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa



Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, august 2023¹⁷

¹⁶ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

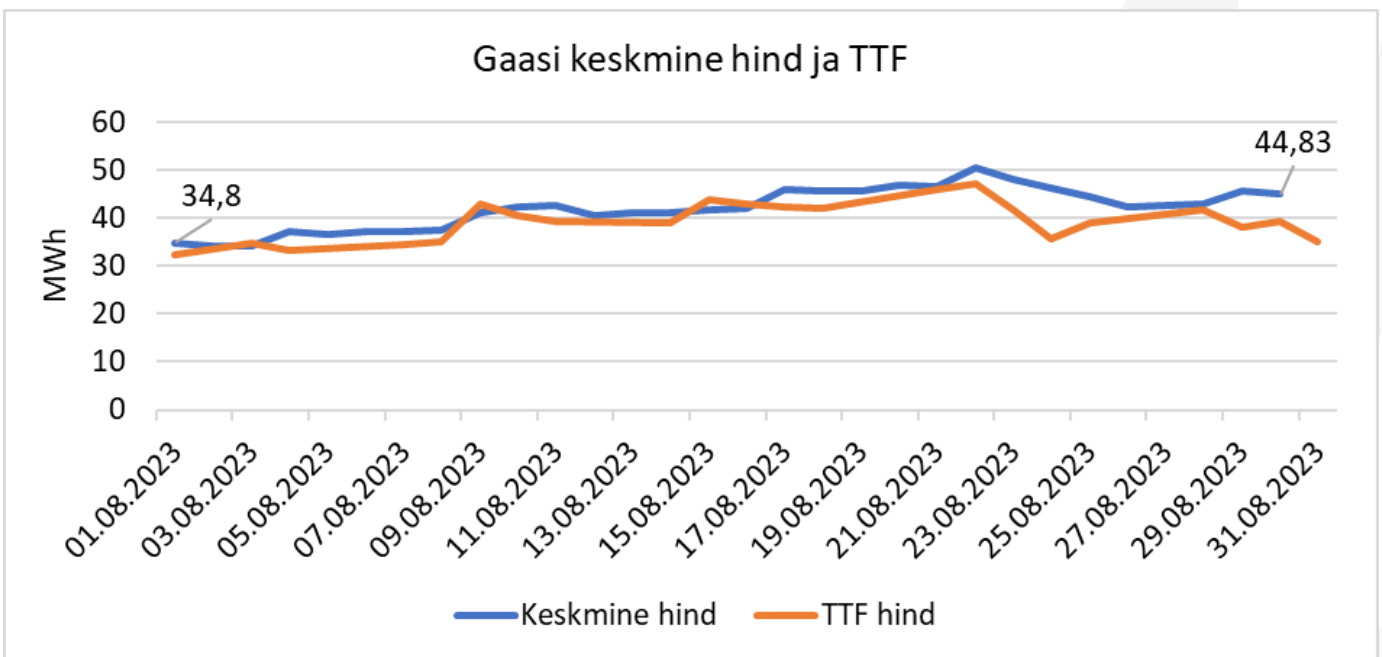
¹⁷ Allikas: <https://dashboard.elering.ee/et/balance/total?interval=hours&period=years&start=2022-12-31T22:00:00.000Z&end=2023-12-31T21:59:59.999Z&show=table>

Jooniselt 9 nähtub, et augustis 2023 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel mittetaastuvenergiaga 33%, talle järgnesid taastuvenergia vastavalt 24%, päikeseenergia 19%, biomass 15% ja tuuleenergia 9%.

Gaasituruhinnad

Gaasituruhinnast annab ülevaate joonis 10. Joonisel 10 on välja toodud GET Baltic andmebaasi põhjal BGSi näitaja Balti-Soome suunal. BGSi lühend tähistab gaasituruiindeksi, mis on kalkuleeritud konkreetse tarnepäeva kohta kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisena.¹⁸ Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa võrdlushind,¹⁹ lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus.²⁰ Käesoleva aasta augustikuu keskmine gaasi börsihind Balti-Soome suunal oli 41,44 €/MWh, minimaalne 33,05 €/MWh ning maksimaalne 49,29 €/MWh kohta.

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



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF väärtus augustis 2023²¹

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli tõusutrendis alates 01.08.2023 – sel kuupäeval oli keskmine gaasi börsihind 34,8 €/MWh, kuid 31.08.2023 oli hind 44,83 €/MWh kohta. Kuiseks hinnamuutuseks oli ligikaudu 26%. Samuti on jooniselt 10 näha, et augustikuu gaasi TTF ja gaasi keskmine börsihind on liikunud enamasti samas suunas.

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

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

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

21 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>

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 I kvartalis ennustatakse gaasihinnaks 53,705 €/MWh kohta, kuid 2023. aasta IV kvartalis ennustatakse MWh eest 45,155€. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2023. aasta oktoobri kuuks prognoositakse gaasi hinnaks 36,5 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hind 2023. ja 2024 aastal²²

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 31.08.23 seisuga	53,175
Periood (aasta)	2024
IV kvartal 2023	45,155
I kvartal 2024	53,705
II kvartal 2024	51,610
Viimane hind (€)	49,405
Periood (Winter23)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	36,5
Periood (kuu)	okt.23

Gaasi import ja eksport

Maagaasi imporditakse Eestisse teiste riikide kaudu, sest maagaasi tootmist Eestis ei toimu, see-eest toodetakse vähesel määral biometaan. Enne 2022. aasta veebruari tuli enamik Eestis tarbitavast maagaasist Venemaalt, kuid seoses Venemaa sissetungiga Ukrainasse on Eesti Vabariik loobunud Venemaalt gaasi importimisest. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnectori. Eestisse imporditud maagaasist enamik eksporditakse naaberriikidesse tarbimise vajaduse katmiseks. Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnectori kaudu tähendab maagaasi ekspordi Soome.

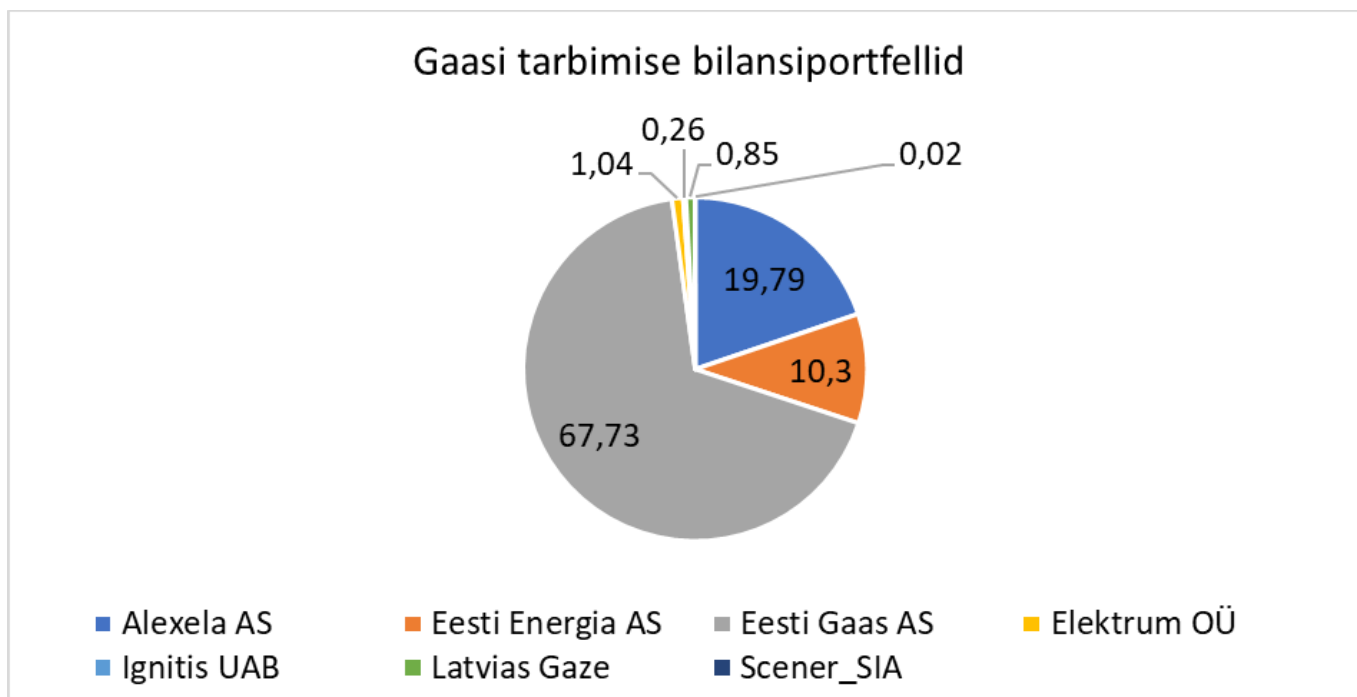
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse²³

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	juuli 2023	august 2023
Karksi GMJ ²⁴	20 066	24 264
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	7	6
Balticconnector	101 708	993 958
Eksport Balticconnectori kaudu	0	20 383
Eksport Karksi kaudu	0	849 830

* – väärtus on 0, sest pärast Ukraina sõja algust võeti vastu määrus²⁵, mis keelab Eesti Vabariigil importida Venemaalt pärinevat gaasi

Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 11 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.



Joonis 11. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes²⁶

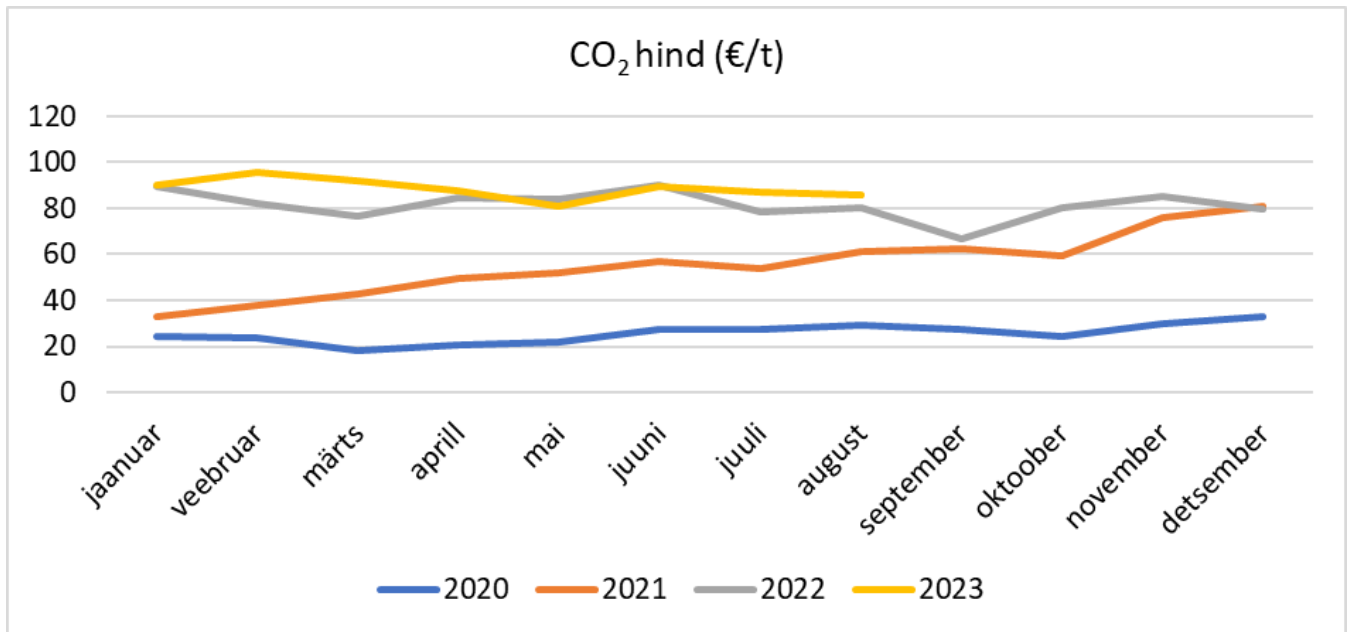
Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (67,73%), Alexela AS (19,79%) ja Eesti Energia AS (10,3%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal kokku on 2,17%. Ettevõtte Eesti Gaas AS-i puhul on tegemist firmaga, kes tegutseb Eestis, Soomes, Lätis, Leedus ja Poolas.²⁷

CO₂ hind

Joonisel 12 on kujutatud CO₂ kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2020 kuni 2023. Jooniselt 12 nähtub, et 2020. aasta algusest on CO₂ kvootide hinnad märkimisväärselt tõusnud. Üheks tõusu põhjuseks on Euroopa Liidu poolt 2023. aastal CO₂ eeskirjade karmistamine, mille tulemusena muutub süsteem saastajatele koormavamaks. Samuti leidis aset ka Euroopa Liidu saastekvootide kauplemise süsteemi neljas etapp, kusjuures heitkoguste kärpimise tempo suurendamiseks 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.

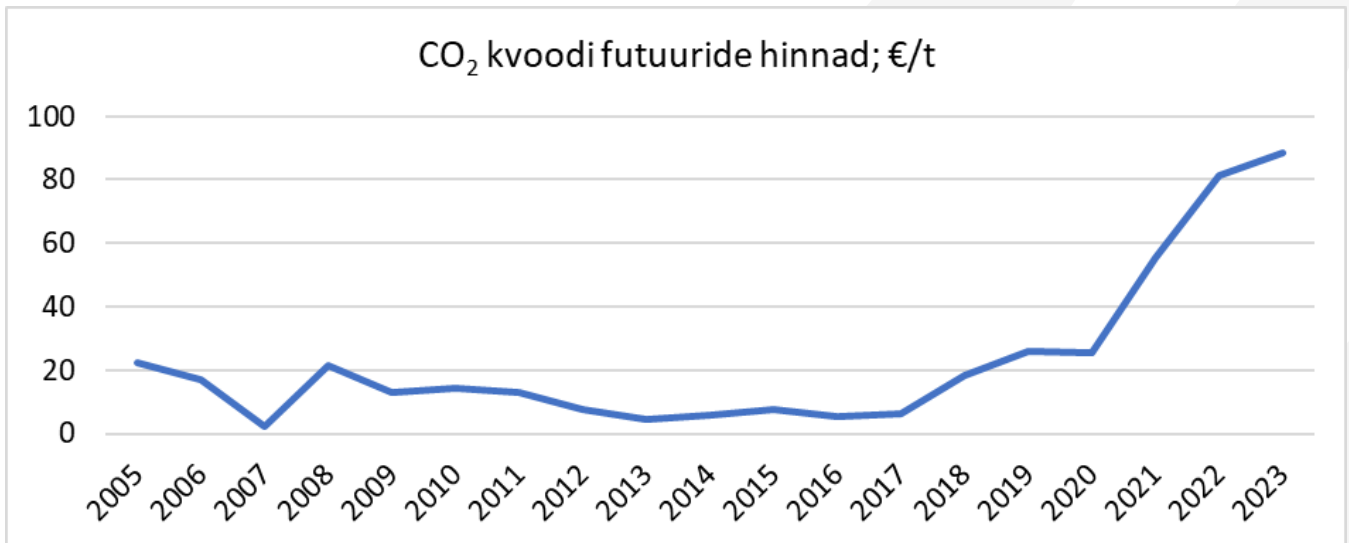
²⁶ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

²⁷ Info võetud siit: <https://www.gaas.ee/eesti-gaas-solmis-lepingu-lati-gaasivorgu-ostuks/>



Joonis 12. CO₂ hind ühe toodetud CO₂ tonni kohta²⁸

Joonisel 13 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.



Joonis 13. CO₂ futuuride hinnad, €/t²⁹

²⁸ Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

²⁹ Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja augustikuu soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse.³⁰ Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid www.elektrihind.ee³¹ lehe andmetel seisuga 31.08.2023. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka universaalteenuse hinnaga paketi. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³²

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	23,98	<ul style="list-style-type: none">• Börsimarginaal 0,630 senti/kWh• Prognoositud börsihind 10,44 senti/kWh• Keskmine ühikuhind 11,07 senti/kWh
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	30,39	<ul style="list-style-type: none">• Ööpäeva hind 13,170 senti/kWh• Kuutasu 1,85 €• Keskmine ühikuhind 14,02 senti/kWh
Alexela AS	Universaalteenus ja universaalteenusehinnaga seotud paketid	24,96	<ul style="list-style-type: none">• Baashind 9,90 senti/kWh• Kuutasu 1,99 €• Keskmine ühikuhind 11,52 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 31.08.2023 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett börsipakett, mille alusel kujuneb elektrienergia kulu 23,98€ kuus. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 30,39€.

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

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

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

Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid www.gaasihind.ee lehe andmetel seisuga 31.08.2023.³³ Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi ning ka muutuva hinnaga paketi. Gaasipaketid on valitud järgmistel eeldustel: elamumajaks on korter, tarbimine aastas on 600 m³/a.

Tabel. 7 Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³⁴

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	24,96	<ul style="list-style-type: none">• Müüja marginaal 0,38 senti/kWh• Prognoositud börsihind 4,37 senti/kWh• Keskmine ühikuhind 4,75 senti/kWh
Eesti Energia AS	Fikseeritud hind	32,05	<ul style="list-style-type: none">• Fikseeritud hind 6,1 senti/kWh• Keskmine ühikuhind 6,1 senti/kWh
220 Energia OÜ	Muutuv hind	23	<ul style="list-style-type: none">• Muutuv hind 4,19 senti/kWh• Kuutasu 1€• Keskmine ühikuhind 4,38 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris, tarbides gaasi aastas 600 m³/a, oli 31.08.2023 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett kuluks kuus kujuneb 23€. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 32,05€.

³³ Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müügitarbijale

³⁴ Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>