KONKURENTSIAMET

Energiaturgude igakuine ülevaade

APRILL 2026

E L E K T R I T U R G

Elektrituru hinnad

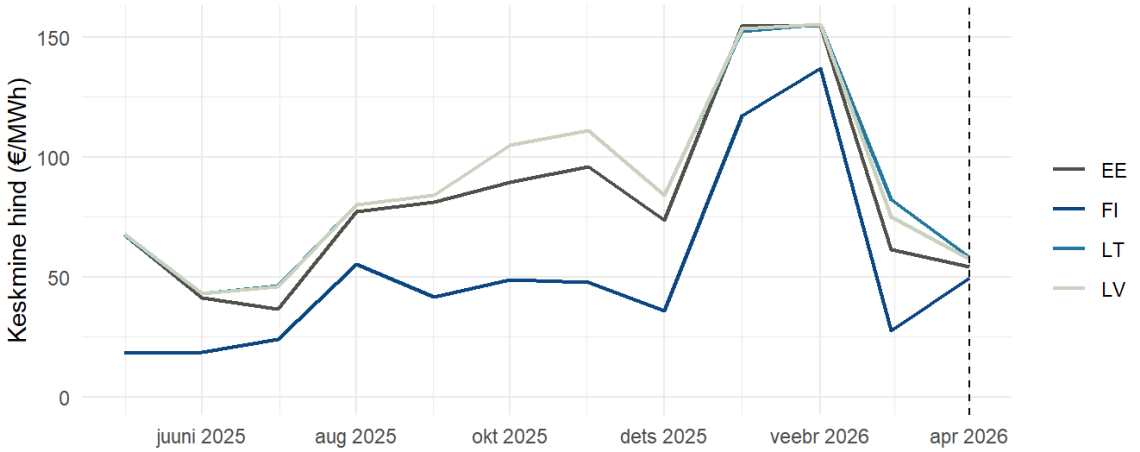
Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine hind aprillis Eesti hinnapiirkonnas ligikaudu 55 €/MWh. Lätis ja Leedus oli kuu keskmine hind veidi kõrgem, vastavalt umbes 57 €/MWh ja 58 €/MWh. Soomes oli elektrihind ligikaudu 49 €/MWh ehk vaid mõned eurod madalam, võrreldes Eestiga. Kui Balti riikides langes elektri keskmine hind märtsiga võrreldes 11-30%, siis Soomes oli aprilli keskmine hind seevastu lausa 78% kallim.

	Eesti	**Läti**	**Leedu**	**Soome**
Keskmine hind (€/MWh) + võrdlus eelmise kuu keskmisega	54.53 **▼ -11.13 %**	57.45 **▼ -23.35 %**	58.32 **▼ -28.94 %**	49.49 **▲ 77.96 %**
Kuu MIN ja MAX hind (€/MWh)	-0.84 ja 224.24	-6.8 ja 229.12	-6.8 ja 229.12	-0.84 ja 223.99

Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

Viimase aasta kuu keskmised elektrihinnad

Järgmine joonis kuvab viimase aasta kuu keskmised päev-ette turu elektrihinnad. Soome keskmine hind on läbivalt olnud madalam kui Eestis, Lätis ja Leedus. Balti riikide keskmised kuuhinnad on püsinud enam-vähem samad. Eelmise aasta lõpus ja selle aasta märtsis on keskmine hind Lätis ja Leedus olnud aga Eestist mõnevõrra kõrgem. Keskmine hind on oodatavalt madalam olnud suve- ja kevadkuudel. On tähelepanuväärne, et Soome kuu keskmine päev-ette turu elektrihind püsis 2025. aastal enamasti alla või ligikaudu 50 €/MWh.

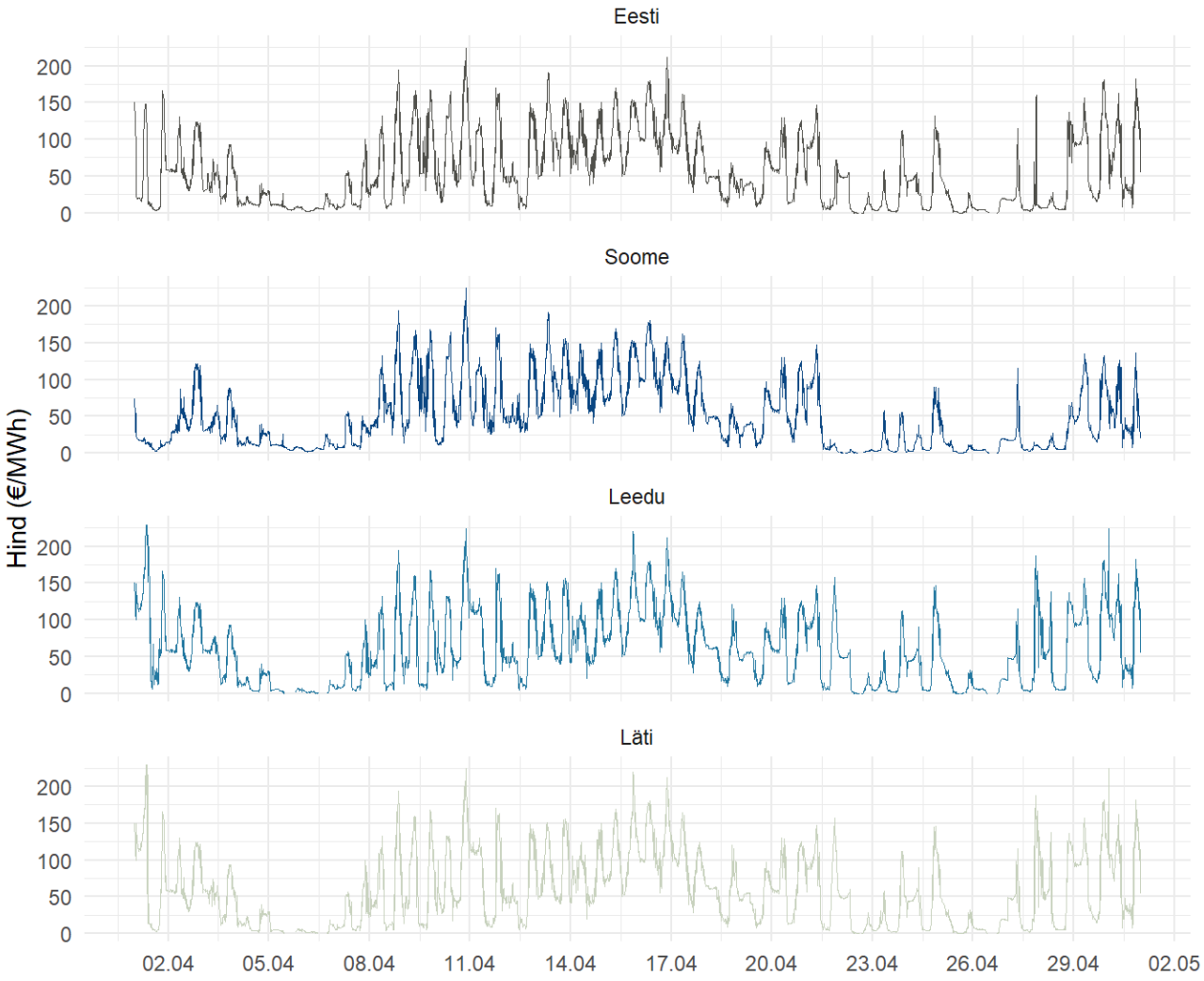


Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

Võrreldes 2026. aasta algusega, on märtsis ja aprillis elektri keskmine hind märgatavalt alanenud nii Balti riikides kui ka Soomes.

Päev-ette turu elektrihinnad

Järgmisel joonisel on näha kõik aprilli kuu päev-ette turu elektrihinnad intervalliga 15 minutit.



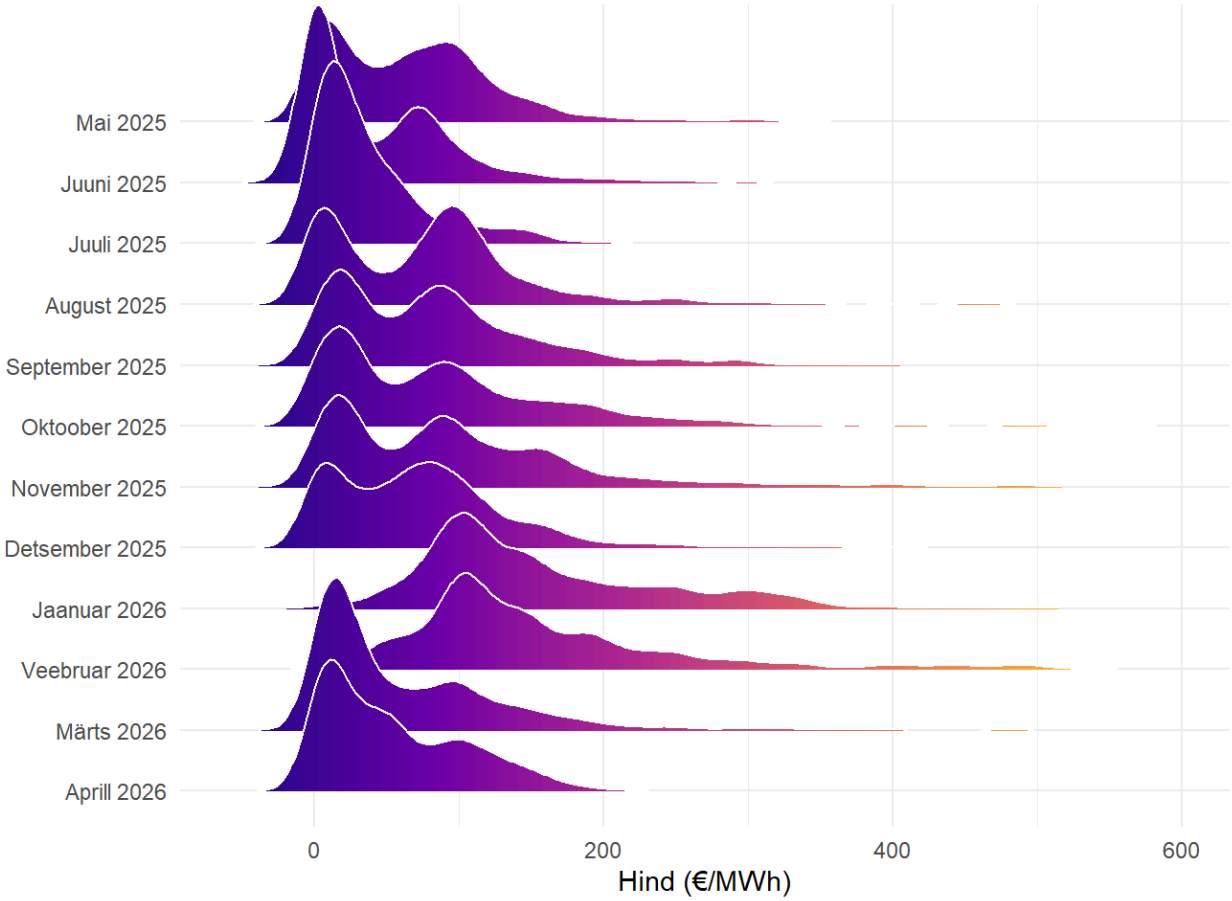
Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

Kui tavapäraselt võib Soome hinnagraafik Balti riikidest küllaltki palju erineda, siis aprillis on Soome ja Eesti hinnamustrid olnud paljuski väga sarnased. Jooniselt on näha, et 5. kuni 7. aprillil on hind püsinud nullilähedane. Kuu esimeses pooles on näha, et hinnad on Lätis ja Leedus kolmel korral tõusnud veidi üle 200 €/MWh, Soomes ühel korral ja Eestis kahel.

Jooniselt võib märgata ka pidevat hinna võnkumist, mis on elektrihinna puhul küllaltki tavapärane ja viitab üldiselt nõudluse muutumisele. Suuremat nõudlust ja kõrgemaid hindu on näha tavaliselt hommikul ja õhtul. Mida samuti tavapäraselt näha võib, on see, et Eestis, Lätis ja Leedus muutub elektrihind kas identselt või väga sarnaselt. Lätis ja Leedus on üldjuhul võrdsed hinnad, Eesti pool võib tekkida mõningaid kõrvalekaldeid.

Elektrihindade kuupõhine jaotus viimase aasta jooksul

Järgmine joonis kajastab päev-ette turu elektrihindade jaotust Eestis viimase aasta jooksul. Jaotus näitab, millised olid kuu vältel esinenud hinnad ja kui tihti neid hindu esines. Mida kõrgemale jaotuse graafik tõuseb, seda enam väärtuseid sellesse hinnavahemikku jäi.



Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

Aprilli hinnajaotusest võib näha, et tavaliselt jäi elektrihind alla 50 €/MWh. Hinnajaotuse "saba" ulatub umbes 200 €/MWh, mis viitab sellele, et aprilli hind oli võrreldes viimase aastaga üks stabiilsemaid.

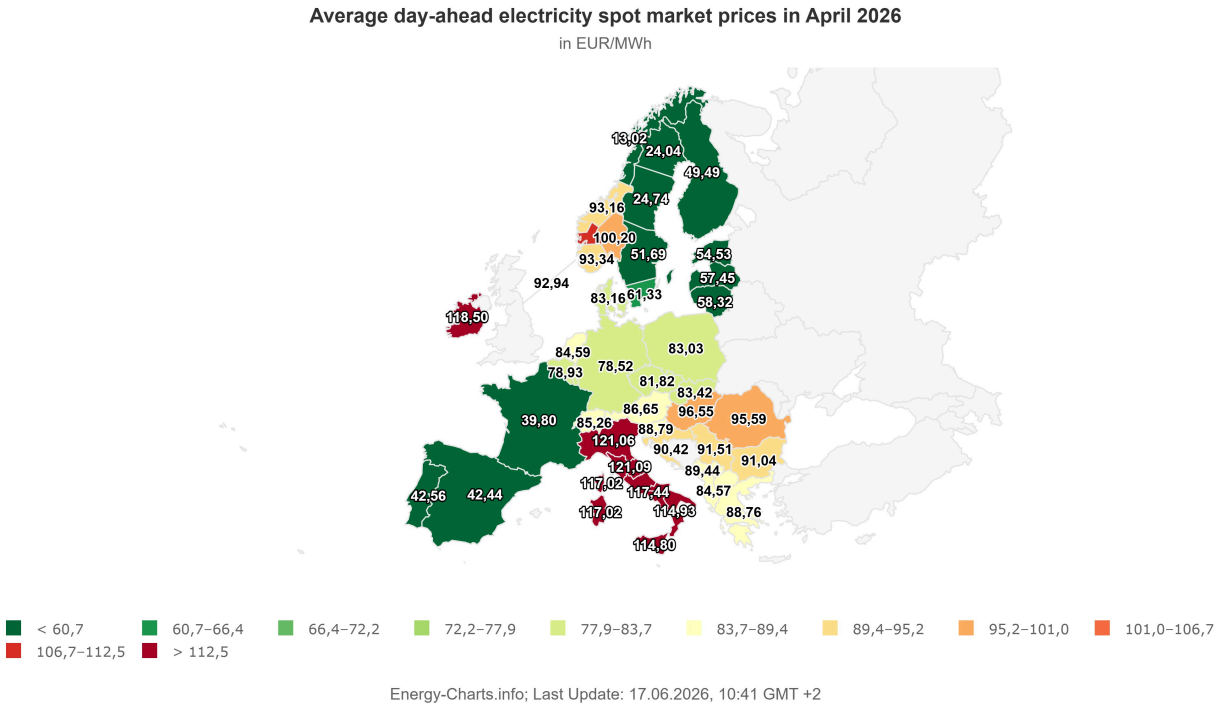
Visuaalselt hinnates võib jaotustes täheldada järgmiseid trende:

1. Hinnajaotused on enamasti kahetipulised, kus üks tippudest jääb vahemikku 0-50 €/MWh ja teine 100 €/MWh ümbrusesse. Viimase aasta erandid on 2026. aasta jaanuar ja veebruar (tavapärasest enam kallimaid hindu) ning 2025. aasta juuli (tavapärasest enam odavamaid hindu).

2. Elektrihinnad püsisid üldjuhul alla 400 €/MWh.
3. Üldjuhul muutuvad jaotused järjestikuseid kuid vaadates sujuvalt, st kaks järjestikust jaotust ei ole tavaliselt märkimisväärselt erinevad. Samas on olnud ka erandeid: 2025. aasta juuni (puudub koondumine 100 €/MWh ümbrusesse) ning 2026. aasta jaanuar ja veebruar (kõrged hinnad).

Hinnad Euroopas

Kaardil on kuvatud Euroopa riikide aprillikuu keskmised elektrihinnad (€/MWh).



Allikas: Energy Charts (https://www.energy-charts.info/charts/price_average_map/chart.htm?l=en&c=ALL&interval=month&month=).

Aprillis oli keskmine elektrihind Eestis, võrreldes ülejäänud Euroopa riikidega, soodne. Ligikaudu võrdne Eesti keskmisega oli hind Rootsi III hinnatsoonis (51,69 €/MWh). Rootsi neljandas ehk lõunapoolseimas hinnapiirkonnas SE4 oli aprilli keskmine elektrihind taaskord Eesti keskmisest kõrgem, ligikaudu 7 €/MWh võrra. Vaid Prantsusmaal, Hispaanias, Portugalis, Soomes ning mõnes Rootsi ja Norra hinnapiirkonnas jäi elektrihind Eesti keskmisest madalamale. Väga kõrged olid aprilli keskmised hinnad Itaalias ja Iirimaal.

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumendid

Elektrifutuurid

Elektrifutuurid on elektriturul kasutatavad tuletisinstrumendid, mis võimaldavad turuosalistel fikseerida elektrienergia ostu- või müügihinda tulevasteks tarneperioodideks. Elektrifutuuride hinnad kajastavad turuosaliste ootuseid elektrienergia hinnataseme suhtes tulevastel tarneperioodidel.

Euroopa elektriturul on elektrifutuurid enamasti seotud konkreetsete turu- või hinnapiirkondadega, mistõttu tähistatakse erinevate piirkondade futuure eraldi. Kuna Eesti turu kohta eraldi EEXi elektrifutuure ei noteerita, võetakse analüüsis aluseks EEXi Saksamaa elektrifutuurid. EEXi Saksamaa elektrifutuuri likviidsus on Euroopa kõrgeim ning on võrdlusaluseks nii Euroopas kui ka mujal maailmas.

Järgnev tabel näitab EEXi Saksamaa elektrienergia baaskoormuse futuuride hindu; kauplemispäev 16.06.2026.

Tarneperiood	Arveldushind (€/MWh)
Aasta 2027 (Cal27)	92.71
Juuni 2026	94.82
III kvartal 2026 (Q3 26)	99.75
IV kvartal 2026 (Q4 26)	117.13
I kvartal 2027 (Q1 27)	112.46

Allikas: EEX (https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub).

Tabelist on näha, et 2026. aasta IV kvartaliks oodatakse III kvartaliga võrreldes hinnatõusu ning 2027. aasta I kvartalis taas kerget langust.

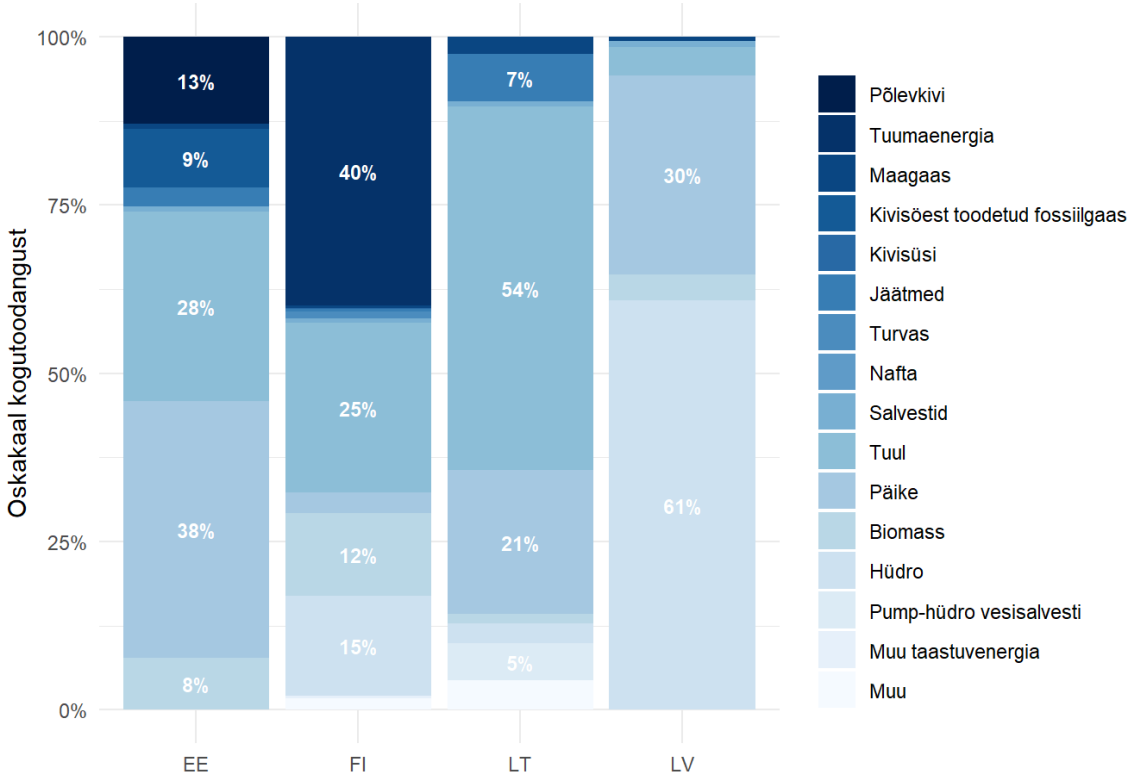
Elektri tootmine ja tarbimine

Tootmine

Järgmisel tulpdiagrammil on kuvatud aprillis toodetud elektrienergia osakaal kogutoodangust tootmisliikide kaupa. Jooniselt nähtavad trendid riigiti on järgmised:

- Soomes toetutakse elektrienergia tootmisel peamiselt tuule- ja tuumaenergiale;
- Lätis domineerib tugevalt hüdroenergia;
- Leedus toodetakse enamik elektrist tuuleenergiast;

- Eestis toetutakse paljuski tuule- ja päikeseenergiale, samuti moodustab märgatava osa põlevkivienergia.



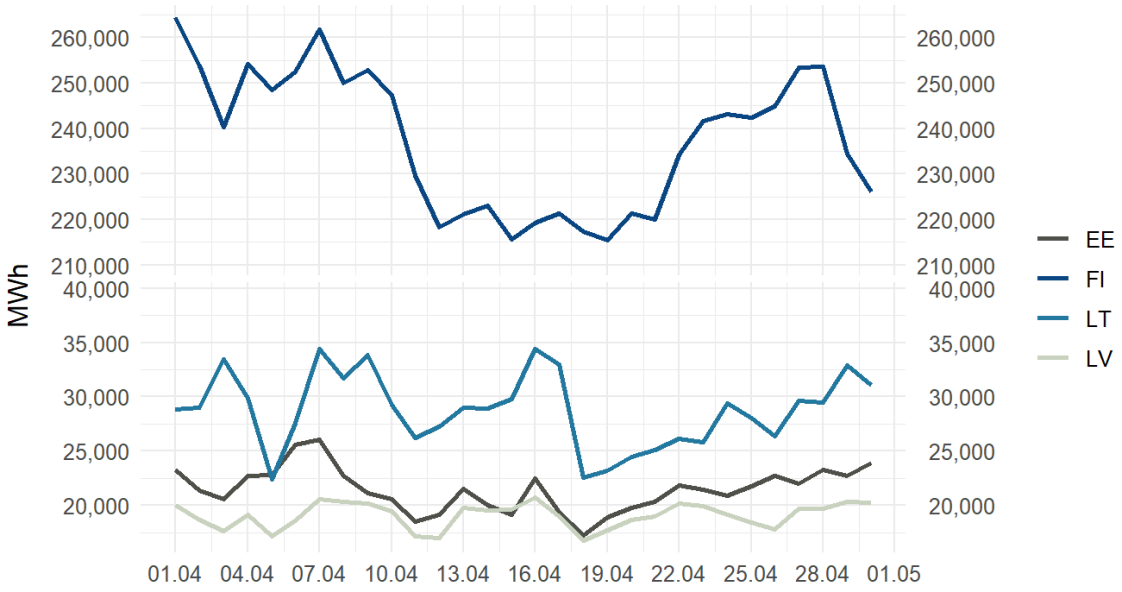
Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

Eesti puhul toodeti enim elektrienergiat aprillis päikesest (38%) ja tuulest (28%). Põlevkivist saadi 13% aprillis toodetud elektrienergiast. Soomes toodeti elektrit peamiselt tuumaenergiast (40%) ja tuulest (25%). Leedus toodeti pool aprilli kogutoodangust tuuleenergiast (54%), päikesest toodeti 21%. Lätis toodeti elektrit peamiselt hüdro- (61%) ja päikeseenergiast (30%). Läti puhul on näha, et peaaegu kõik aprillis toodetud elektrienergiast saadi taastuvatest allikatest.

Kokku toodeti Eestis NP andmetel 427 472 MWh, Lätis 719 109 MWh, Leedus 949 681 MWh ja Soomes 6 313 062 MWh elektrienergiat.

Tarbimine

Alumine joondiagramm kajastab aprilli päeva keskmist elektri tarbimist Balti riikides ja Soomes.



Allikas: Nord Pool (https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table).

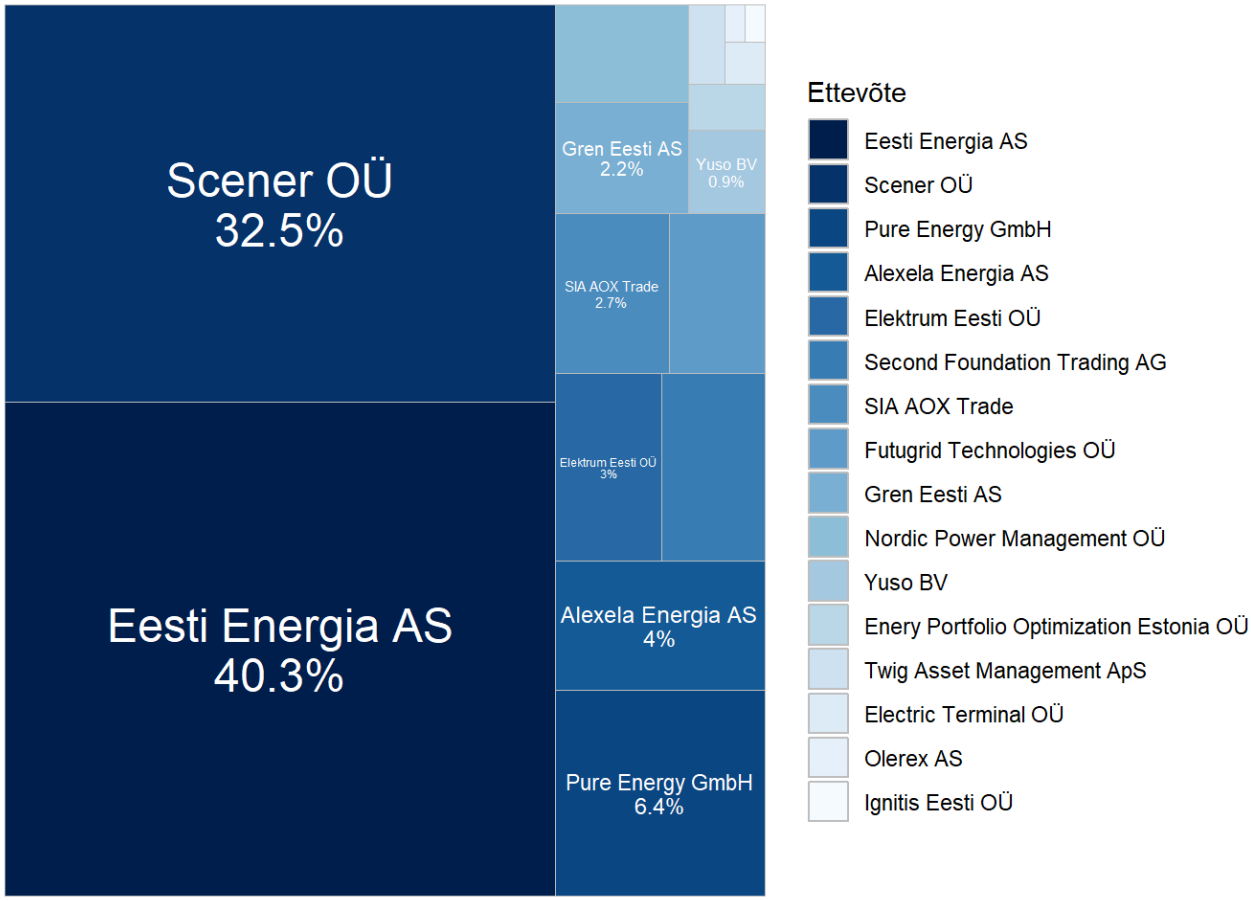
Jooniselt on näha, et aprilli päeva keskmine tarbimine jäi Eestis vahemikku 15-25 tuhat MWh. Balti riikidest oli suurima tarbimisvajadusega oodatavalt Leedu. Vaadates päevakeskmiseid, tarbiti Eestis ja Lätis enam-vähem samapalju elektrienergiat.

Turuosade jagunemine elektri bilansihaldurite vahel

Järgmised joonised visualiseerivad turuosade jagunemist elektri bilansihaldurite vahel. Bilansihaldur on turuosaline, kes vastutab oma portfelli (elektri tootjad, müüjad, tarbijad) bilansi eest. Ristküliku suurus joonisel iseloomustab ettevõtte turuosa. Bilansihaldurid, kelle turuosa on nullilähedane, on joonistelt välja jäetud.

Tootmine

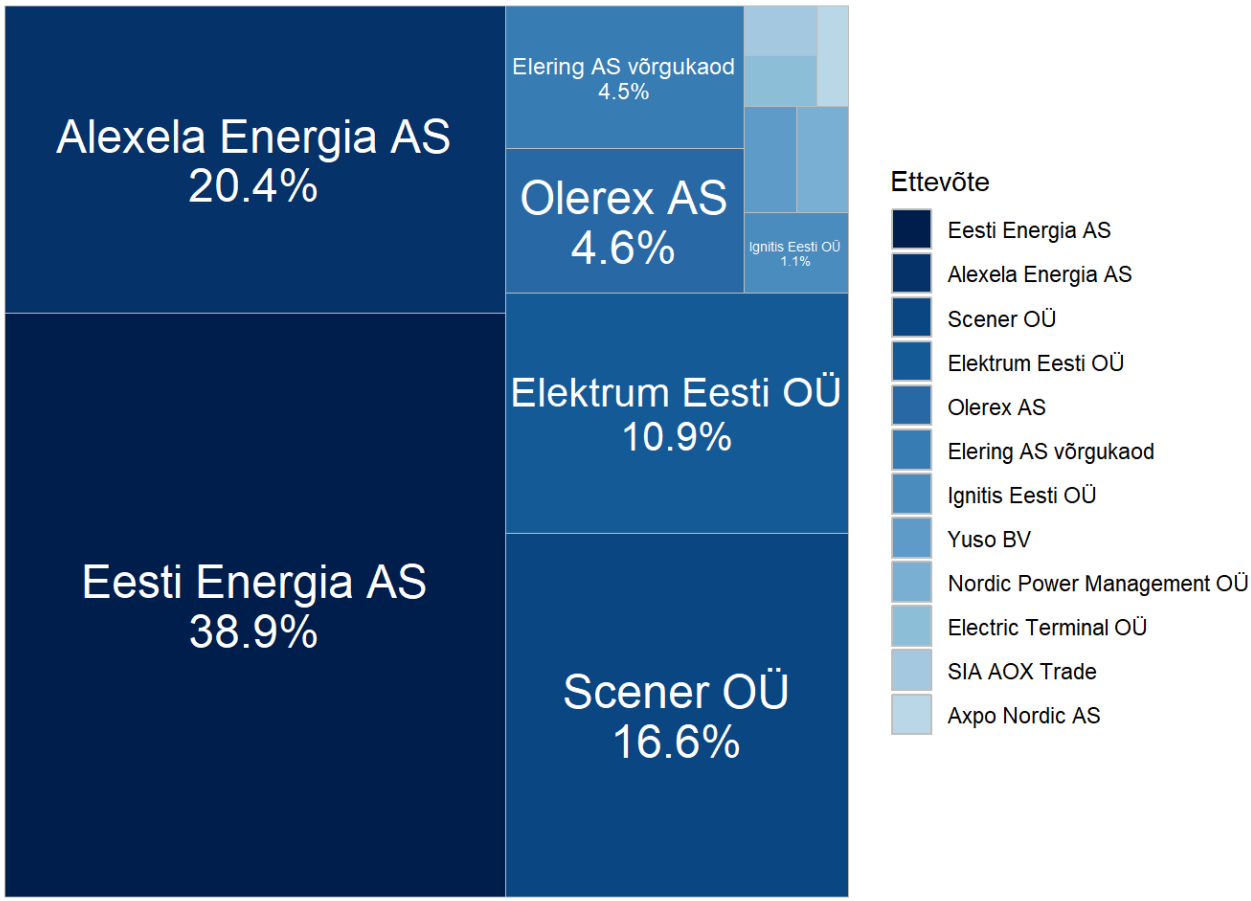
Joonisel on kujutatud aprillikuu turuosade jagumine bilansihaldurite vahel elektri tootmise lõikes. Eesti Energia AS turuosa moodustas aprillis enamuse, st 40% kogutoodangust. Suuruselt teine turuosa ehk ligikaudu 33% kuulus ettevõttele Scener OÜ. Umbes 6% elektri kogutootmisest kattis Pure Energy GmbH ja 4% Alexela Energia AS.



Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

Tarbimine

Alumine joonis näitab turuosade jagunemist bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes. Nagu tootmises oli ka tarbimise puhul suurim turuosakaal Eesti Energia AS-l (39%). Teine suurim osakaal kuulus ettevõttele Alexela Energia AS, kelle turuosa moodustas kogutarbimisest ligikaudu 20%. Ettevõtte Scener OÜ osakaal oli umbes 17%, Elektrum Eesti OÜ-le kuulus 11% ja Olerex AS-le ligikaudu 5%.

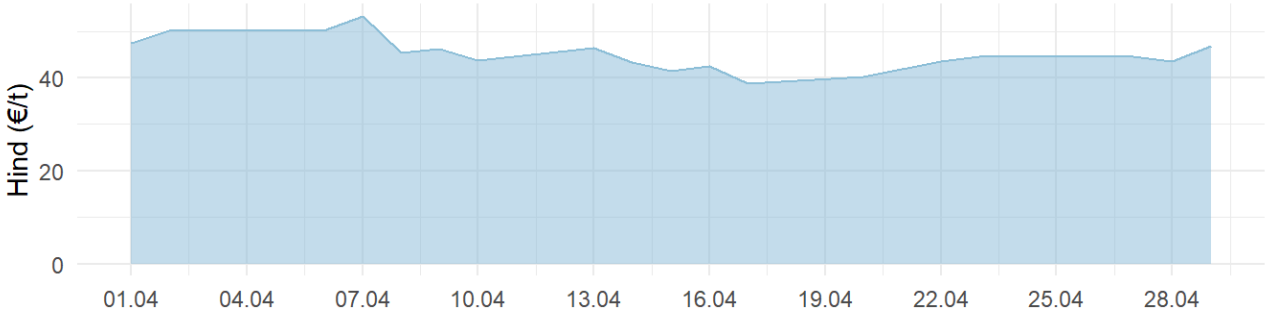


Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

GAASITURG

Gaasi tuletisinstrumendid

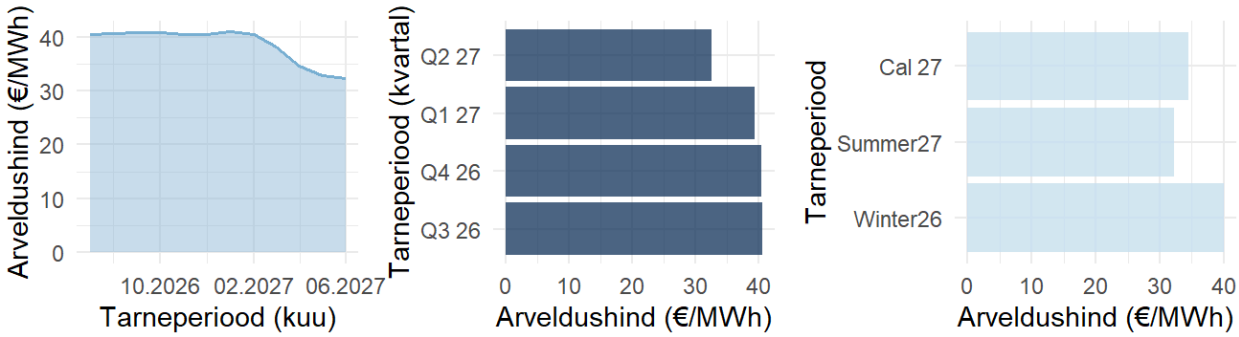
Järgmine joonis annab ülevaate Hollandi TTF maagaasi futuuride hindadest aprillis. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus. Eesti turu kohta eraldi gaasifutuure ei noteerita seega lähtume Hollandi TTF maagaasi futuuridest.



Allikas: ICE (https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Gas-Futures/data).

Jooniselt on näha, et Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad ei ole aprilli vältel märkimisväärselt muutunud. Kuu lõpus jäid hinnad veidi üle 40 €/t.

Gaasifutuuride hinnad kajastavad turuosaliste ootuseid gaasi hinnataseme suhtes tulevastel tarneperioodidel. Järgmistel joonistel on näha erinevate tarneperioodide hinnad seisuga 18.06.2026.



Allikas: ICE (https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Gas-Futures/data).

Tabelist on näha, et alates 2027. aasta I kvartalist, täpsemalt veebruarist oodatakse kerget hinnalangust.

Gaasi import ja eksport

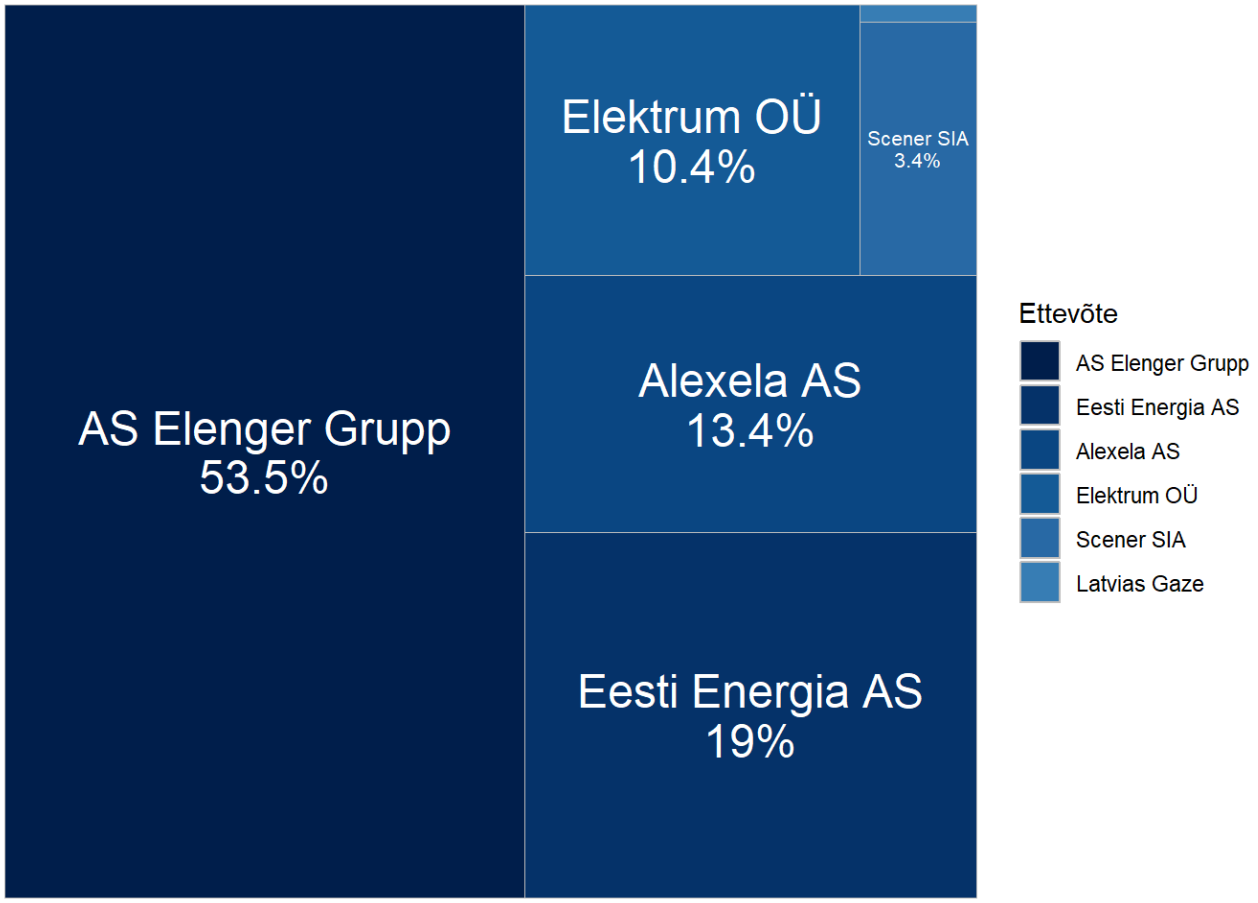
Maagaasi tootmist Eestis ei toimu, vähesel määral toodetakse aga biometaani. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnectori. Enamik Eestisse imporditud maagaasist eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. Järgmises tabelis kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest imporditud ja eksporditud maagaasi kogused aprillis.

Import	**Kogus (MWh)**
Karksi GMJ	191 212
Värska GMJ	0
Narva GMJ	0
Misso GMJ	85
Balticconnector	280 670
Eksport	
Karksi	100 008
Balticconnector	38 751

Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes

Joonisel on näha aprilli turuosade jagunemine gaasi tarbimise lõikes bilansihaldurite vahel. Suurim turuosa (54%) kuulus aprillis AS Elenger Grupile. Suuruselt teine turuosa ehk 19% kuulus Eesti Energia AS-le, veidi väiksema osakaalu ehk 13% moodustas Alexela AS tarbimine. Elektrum OÜ turuosa oli aprillis ligikaudu 10%.

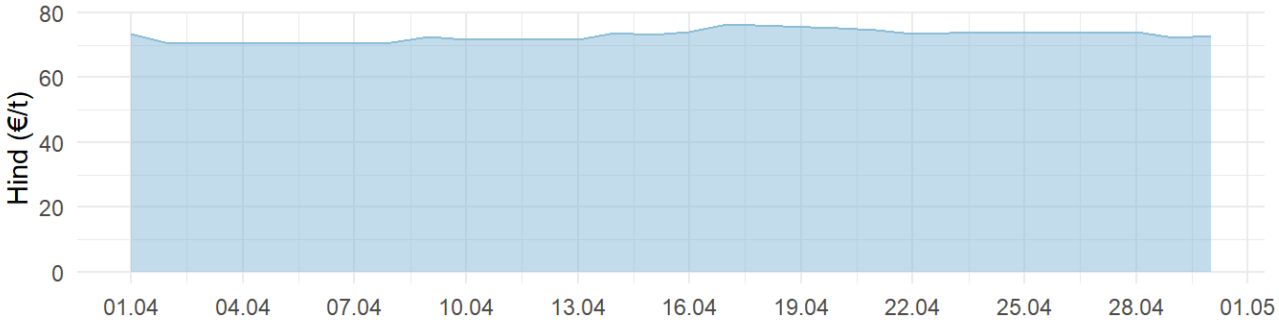


Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

CO_2 kvoodi futuuride hinnad

Järgnevalt on välja toodud CO_2 kvoodi futuuride hinnad aprillis. Aprilli hind olnud küllaltki stabiilne, püsides umbes 70 €/t juures.

CO_2 kvoodi futuuride keskmine hind oli aprillis 73.1 €/t.



Allikas: Investing.com (https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data).

CO_2 kvoodi hinnad

Järgmisel joonisel on kujutatud CO_2 kvoodi hinnad alates 2022. aastast. Sel aastal on kvoodi hind olnud aasta alguses languses ning viimastel kuudel taas veidi tõusnud.

Keskmine CO_2 kvoodi hind oli aprillis 74.03 €/t.

Allikas: Energy og Klima (https://www.energiogklima.no/data/kvotemarked-eu-og-verden).

Elektripakettide võrdlus

Järgnevalt tuuakse välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdlus. Kasutatud on andmeid veebilehelt www.elektrihind.ee (https://elektrihind.ee/paketid/) seisuga 21.05.2026. Tabelisse on koondatud soodsaim börsipakett ja fikseeritud paketid katkestamistasuga / katkestamistasuta. Paketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter ja aastane tarbimine 2600 kWh.

Pakett	Pakkuja	Hind käibemaksuga €/kuus keskmiselt	Lisatingimused
Börsipakett	AS Elenger Grupp	16.86	Börsimarginaal 0.670 senti/kWh Prognoositud börsihind 7.11 senti/kWh Kuutasu 0.00 € Keskmine ühikuhind 7.78 senti/kWh
Fikseeritud pakett katkestamistasuta	Electric Terminal OÜ	25.31	Päeva hind 12.096 senti/kWh Öö hind 9.504 senti/kWh Kuutasu 1.91 € Keskmine ühikuhind 11.68 senti/kWh
Fikseeritud pakett katkestamistasuga	Alexela AS	25.79	Päeva hind 12.300 senti/kWh Öö hind 9.660 senti/kWh Kuutasu 2.00 € Keskmine ühikuhind 11.90 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega!

Soodsaim on seisuga 15.06.2026 börsipakett, mille kuu keskmine hind oli 16.86 €.

Gaasipakettide võrdlus

Järgmisena on välja toodud soodsaimad gaasipaketid veebilehe www.gaasihind.ee (http://www.gaasihind.ee) andmetel seisuga 18.05.2026. Tabelisse on koondatud soodsaim börsipakett, fikseeritud pakett ja muutuva hinnaga pakett. Gaasipaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine aastas on 600 m³/a.

Pakett	Pakkuja	Hind käibemaksuga (€/kuus keskmiselt)	Lisatingimused
Börsipakett	Alexela AS	25.32	Müüja marginaal 0.47 senti/kWh Prognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m³)
Fikseeritud pakett	AS Elenger Grupp	26.52	Fikseeritud hind 4.67 senti/kWh (0.490 €/m³) Kuutasu 2.02 € Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m³)
Muutuvhinnaga pakett	Alexela AS	26.50	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!

Soodsaim on seisuga 15.06.2026 börsipakett, mille kuu keskmine hind oli 25.32 €.