# Energiaturud – 2017 märts

20.04.2017

* Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Eesti hinnapiir­konna keskmine hind oli märtsis 30,66 €/MWh; süsteemihind oli 30,40 €/MWh;
* Eesti hinnaga võrreldes oli Soome hind kaks senti kõrgem ja Läti hind ühe sendi võrra madalam (MWh kohta);
* Leedust Eestisse imporditud gaasi osakaal oli 6,2%;
* Leedus gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi hind oli märtsis keskmiselt 20,95 €/MWh (kuine hinnatõus 0,1%).

## Energiahinnad

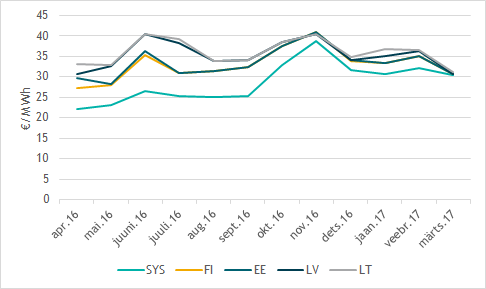
**Elektri börsihinnad**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Elektribörs** | | **Keskmine hind (€/MWh)** | | |
| **2017 märts** | **2017 veebruar** | **2016 märts** |
| Nord Pool (SYS) | | 30,40 | 32,28 | 21,92 |
| EPEX\* (base/ peak) | ELIX | 28,84/ 31,18 | 42,56/ 49,16 | 24,19/ 25,81 |
| PHELIX | 31,70/ 33,79 | 39,69/ 46,51 | 24,29/ 25,72 |
| France | 35,51/ 37,39 | 51,16/ 55,99 | 27,08/ 28,57 |

\* EPEX – European Power Exchange

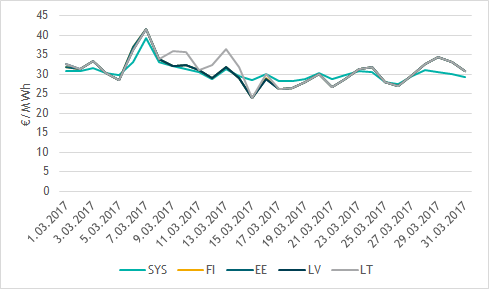
Põhjamaade elektribörsi Nord Pool (NP) märtsi hinnad langesid kõikides piirkondades – suurim kuine hinnalangus oli Baltikumi hinnapiirkondades. Hinda kujundavatest teguritest on ülevaade Energiahindade mõjurite all.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **NP hinna­piirkond** | **Keskmine hind (€/MWh)** | | |
| **2017 märts** | **2017 veebruar** | **2016 märts** |
| Eesti | 30,66 | 35,13 | 29,41 |
| Läti | 30,65 | 36,26 | 29,87 |
| Leedu | 31,27 | 36,45 | 30,81 |
| Soome | 30,68 | 35,07 | 27,09 |

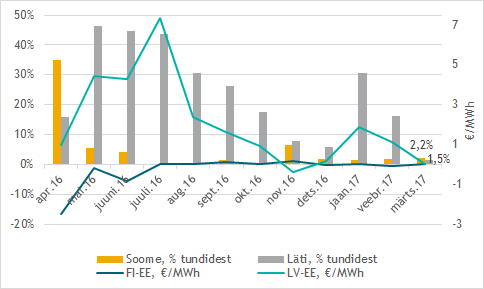


Viimase 12 kuu keskmised hinnad

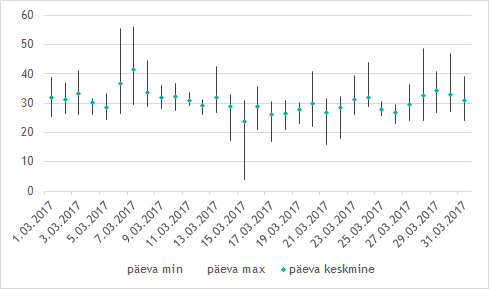
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Märts 2017 (€/MWh)** | **Min tunnihind** | **Keskmine hind** | **Max tunnihind** |
| NP Süsteem | 23,32 | 30,40 | 49,49 |
| NP Soome | 4,05 | 30,68 | 56,14 |
| NP Eesti | 4,05 | 30,66 | 56,14 |
| NP Läti | 4,05 | 30,65 | 56,14 |
| NP Leedu | 4,05 | 31,27 | 56,14 |



NP päeva keskmised hinnad 2017. aasta märtsis



Viimase 12 kuu NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva hindade erinevus Soome ja Lätiga võrreldes



NP Eesti hinnapiirkonna hindade volatiilsus märtsis 2017

Nord Pool Eesti hinnapiirkonna märtsi järgmise päeva tunnihinnad olid stabiilsed - 86% tundidest jäid hinnad alla 35 €/MWh. Suurim päevasisene hindade erinevus oli 6. märtsil, mil päeva miinimum- ja maksimumhind erinesid 29,04 euro võrra MWh kohta.

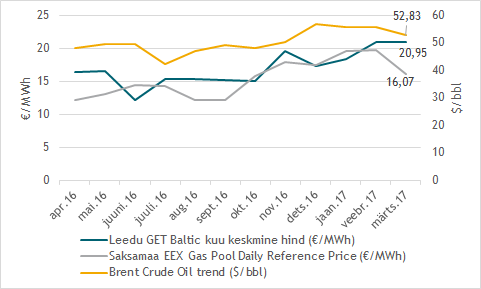
**Maagaasi hulgituru hind**

Eestis ei tegutse ühtegi gaasibörsi ning seetõttu puudub läbipaistev maagaasi hulgituru hind Eestis. Toome siin­kohal referentsina ära Leedu gaasibörsi GET Baltic hinnad ning kuigi Eesti gaasisüsteem ei ole võrgu kaudu ühenda­tud Soome ega Kesk-Euroopa gaasivõrguga, toome võrd­luse huvides ära ka naaberturgude hinnainfo.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Märts 2017 (€/MWh)** | **Keskmine hind** | **Kuine muutus** | **Min hind** | **Max hind** |
| Leedu GET Baltic börs | 20,95 | +0,1% | 19,25 | 20,95 |
| Soome Kaasupörssi\* | 19,70 | -5,5% | 16,65 | 23,49 |
| GASPOOL\*\* | 16,07 | -18,6% | 14,96 | 17,44 |

*\* Võrdluse huvides teisendatud ülemisele kütteväärtusele: erinevalt Eestist ja Leedust, kus kasutatakse gaasi ostu-müügi lepingutes ülemist kütteväärtust, kasutatakse Soome gaasibörsil alumist kütteväärtust. Kuna alumise ja ülemise kütteväärtuse vahe on keskmiselt 10%, on hindade võrdlemiseks Kaasupörssi hindu korrigeeritud 10% võrra.*

*\*\* Järgmise päeva tehingud*



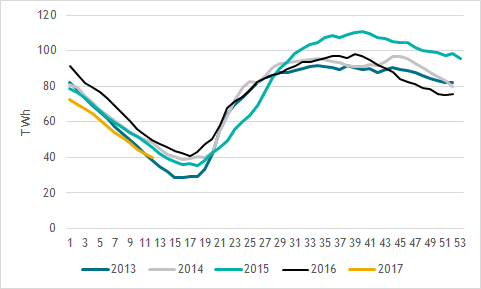
Viimase 12 kuu keskmised maagaasi hulgituru hinnad

**Energiahindade mõjurid**

Olulisemad energiahindade mõjurid:

* veeolud Põhjamaade hüdroreservuaarides – mõju Baltikumi elektri börsihinnale;
* CO2 emissioonikvootide hinnad – mõju elektri hulgi­turuhindadele läbi elektritootmiseks kasutatavate CO2-mahukate kütuste kasutamise kulu;
* kütuste maailmaturuhinnad – mõju maagaasi hinnale, kuna paljud maagaasi lepingud ning sealhulgas ka Eesti Gaasi poolt Gazpromilt ostetava maagaasi leping seob ostuhinna maailmaturu kerge kütteõli (Gasoil 0,1%) ja raske kütteõli (FuelOil 1,0%) viimase üheksa kuu keskmise hinnaga;
* euro ja dollari kurss - kuna kütuste hinnad maailma­turul määratakse USA dollarites, mõjutab maagaasi impordihinda ka euro ja USD kurss – dollari tugevne­mine muudab kütuse kallimaks.

Põhjamaade veeolud on tavapärasest kesisemad – Norra, Rootsi ja Soo­me hüdro­reser­vuaaride täituvus oli märtsi lõpu seisuga *ca* 33% tasemel maksimaalsest (100% 02.01.2012 121 429 GWh), mis on eelnevate aastatega võrreldes enam pea viie protsendipunkti võrra madalam.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades 2013-2017

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Elektri ja maagaasi hinna mõjurid** | **Märts 2017** | **Veebruar 2017** |
| CO2 emissioonikvootide hind (min … max €/t) | 4,62 … 5,90 | 4,89 … 5,38 |
| €/$ kurss kuu viimasel pangapäeval | 1,0691 | 1,0597 |
| Raske kütteõli - FuelOil 1% eelneva 9 kuu keskmine ($/tonn) | 263,48 | 252,78 |
| Kerge kütteõli - Gasoil 0,1% eelneva 9 kuu keskmine ($/tonn) | 438,98 | 431,26 |
| Toornafta hind (Brent) ($/bbl) kuu lõpu seis | 52,83 | 55,59 |

## Võimsusvood

**Elektrienergia järgmise päeva kaubanduslikud vood**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Märts 2017\*** | **Võimsus­voog, tunde** | **Turule antud võim­su­sest kasutatud** | **100% turule antud võim­su­sest kasutuses, tunde** | **Pudeli­kael ELBAS kauplemise järel, tunde** |
| EE>FI | 402/743 (204/672) | 19,9% (10,1%) | 16/743 (1/672) | 8/743 (0/672) |
| FI>EE | 169/743 (389/672) | 3,7% (21,2%) | 0/743 (10/672) | 0/743 (0/672) |
| EE>LV | 528/743 (589/672) | 28,9% (52,2%) | 9/743 (110/672) | 8/743 (86/672) |
| LV>EE | 140/743 (52/672) | 6,2% (1,7%) | 4/743 (0/672) | 4/743 (0/672) |

\* Võrdlus eelmise kuuga

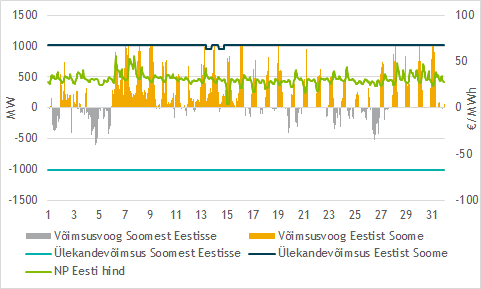
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Märts 2017\*** | **Piirang, tunde** | **Pudelikaela tunnid normaalrežiimil\*\*** | **Rampimise piirang, tunde\*\*\*** |
| EE>FI | 44/743 (0/672) | 8/743  (0/672) | 0/743  (2/672) |
| FI>EE | 0/743  (0/672) | 0/743  (0/672) |
| EE>LV | 546/743 (260/672) | 0/743  (62/672) | - |
| LV>EE | 179/743 (0/672) | 0/743  (0/672) | - |

\* Võrdlus eelmise kuuga

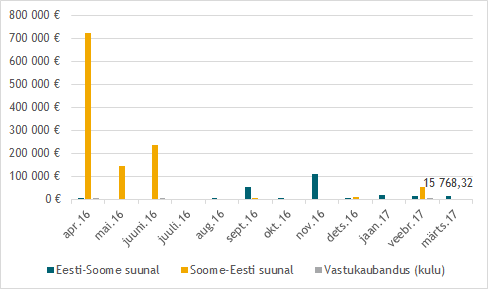
\*\* Normaalrežiimiks loetakse aega, mil elektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid

\*\*\* Alalisvooluühenduste rampimise piirang tähendab, et kõiki turutehinguid ei olnud võimalik täita, sest võimsusvoog EstLinki­del ei tohi muutu­da üle 600 MW tunnis. Tegemist ei ole EstLinki­dest tingitud tehnilise piiranguga, piirang on vajalik Põhjamaade sünkroonala elektrisüsteemide töökindla talitluse tagamiseks.

**Eesti-Soome**

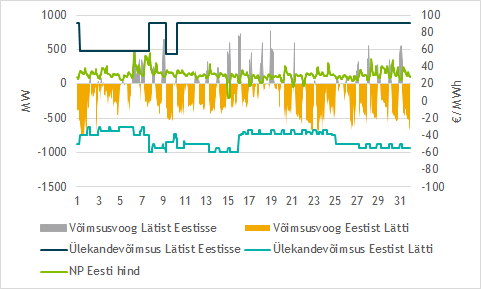


NP Eesti ja NP Soome vahelised võimsusvood 2017. a märtsis

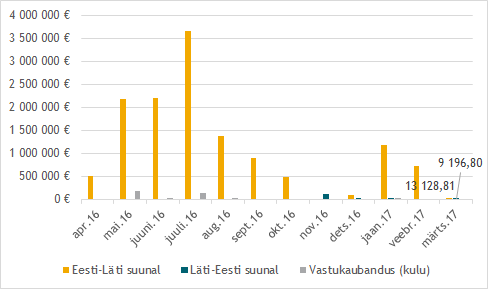


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse jaotamise tulu ja vastu­kaubanduse kulu EstLink kaablite omanikele

**Eesti-Läti**



NP Eesti ja NP Läti vahelised võimsusvood 2017. a märtsis

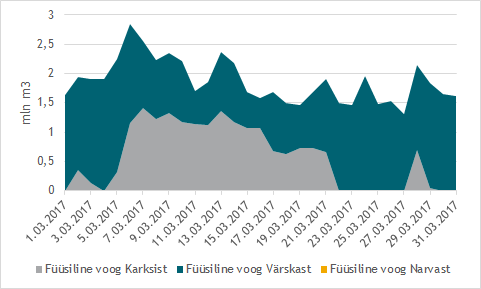


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse tulu ja vastukaubanduse kulu Eesti-Läti piiril

**Gaasivood**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Märts 2017** | **Tehniline läbilaske­võime (mln m3/päev)** | | **Tipu­koormus (mln m3/päev)** | **Kogus (mln m3)** |
| **Max rõhul** | **Tegelik** |
| Karksi | 7,0 | 5,58 | 1,40 | 18,17 |
| Värska | 4,0 | 2,79 | 1,96 | 39,76 |
| Narva | 3,0 | 1,321 | 0,00 | 0,00 |

Märtsis toimus Eesti gaasivarustus Värska ja Karksi gaasi­mõõtejaamade (GMJ) kaudu. Kuu lõikes jäi gaasivoog Eesti süsteemi päevas 1,31 ja 2,85 miljoni m3 vahele. Süsteemi­haldur tagas kõik turuosaliste soovitud tarned.



Füüsiline gaasivoog Eesti gaasisüsteemi piiripunktides 2017. aasta märtsis

Märtsis Eesti gaasi ülekandesüsteemis hooldus- ja remont­töid ei teostatud.

Alates 1.10.2016 tehtavatele gaasitarnetele rakendab Ele­ring [„Gaasi ülekandevõimsuse jaotamise ja ülekoormuse juhtimise metoodikat ning tingimusi piiriülesele taristule juurdepääsuks“](http://gaas.elering.ee/kasulikku/gaasituru-arendamine/gaasi-ulekandevoimsuste-jaotamine/). Märtsis jaotas Elering võimsust järgne­valt:

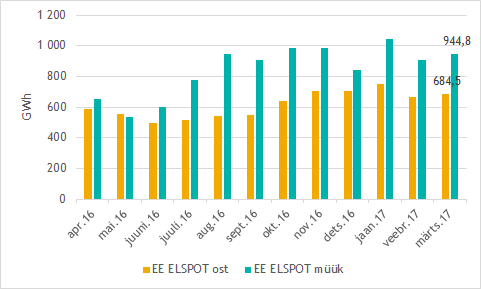
|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Asjaomane punkt** | **Järgmise päeva kindel võimsus (1000 m3/d)** | **Päevasisene kindel võimsus (1000 m3/d)** |
| Karksi sissevool | 17 497 | 670 |
| Värska sissevool | 40 209 | 2 130 |
| Misso sissevool | 12,60 | 0,96 |
| Jaotusvõrkudesse ja tarbijatele väljavoolu koondpunkt | 55 517 | 5 852 |

Gaasi bilansihalduses rakendus alates 1. aprillist 2017 muudatus, mille kohaselt muutus bilansiplaanide esita­mine kilovatt-tunni põhiseks.

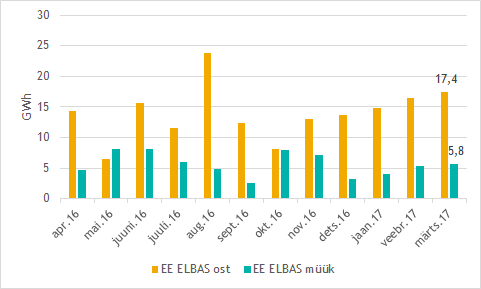
Baltikumi gaasi süsteemihaldurite eestvedamisel toimub aprillis kaks avaliku konsultatsiooni. Esimene neist on kor­ral­datud „Gaasi ülekandevõimsuse jaotamise ja ülekoor­muse juhtimise metoodika ning tingimused piiriülesele taristule juurdepääsuks“ muutmisega seoses, mille puhul on turuosaliste ettepanekud ja arvamused oodatud kuni 24. aprillini 2017. Teine konsultatsioon on maagaasi üle­kandesüsteemihaldurite vahelise ühenduslepingu (Inter­connection Agreement) põhimõtete osas, mille puhul on turuosalistel võimalik ettepanekuid esitada kuni 2. maini 2017. Täpsem info on toodud Eleringi [veebilehel](http://gaas.elering.ee/kasulikku/gaasituru-arendamine/avalikud-konsultatsioonid/).

## Energiakogused

**Elektri kaubanduslikud kogused**

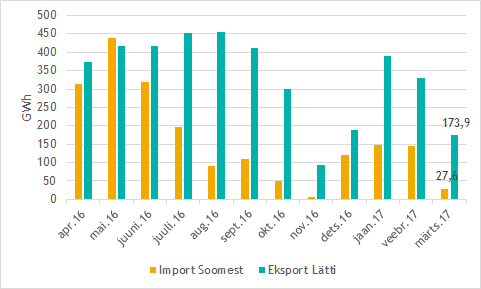


Viimase 12 kuu NP järgmise päeva (ELSPOT) Eesti hinnapiirkonnas ostetud ja müüdud kogused



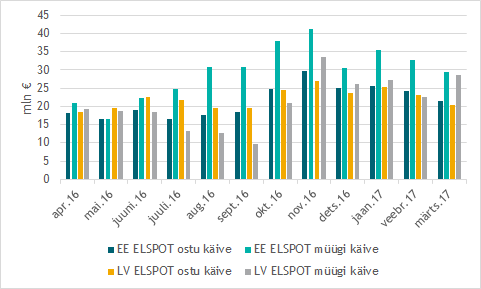
Viimase 12 kuu NP päevasisele turul (ELBAS) kaubeldud kogused

Eesti turuosalised ostsid märtsis siseriiklikuks tarbimiseks elektrit järgmise päeva (ESLPOT) ja päevasiseselt (ELBAS) turult kokku 92,2% ulatuses ehk 701,9 GWh. Eestis toodetud elektrist müüdi järgmise päeva ja päeva­sisesel turul 92,8% ehk 950,6 GWh.



Viimase 12 kuu NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva turu (ELSPOT) import Soomest ja eksport Lätti

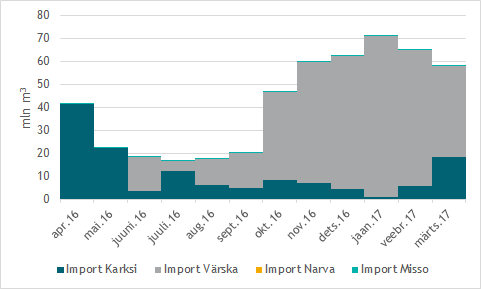
NP Eesti hinnapiirkonna märtsi järgmise päeva ostetud koguste käive oli 21,4 mln eurot ja NP Läti piirkonnas 20,4 mln eurot. Müü­dud koguste käive oli Eesti hinnapiirkonnas 29,5 mln eurot ja Läti hinnapiirkonnas 28,7 mln eurot.



Viimase 12 kuu NP Eesti ja NP Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdud koguste käive

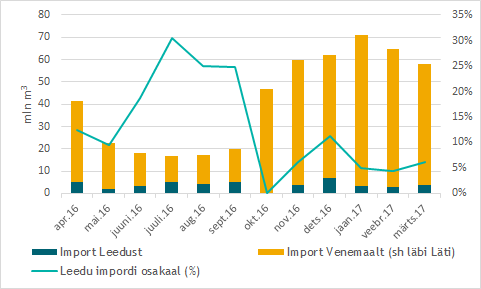
**Maagaasi import**

Maagaasi imporditi märtsis Eestisse 57,94 mln kuup­meetrit. Veebruariga võrreldes on seda 10,6% vähem ning 2016. a märtsiga võrreldes 3,3% vähem. Valdav osa gaasist imporditi Värska ja Karksi GMJ kaudu.



Viimase 12 kuu jooksul Eestisse imporditud maagaasi kogused

Bilansiplaanide järgi importisid bilansihaldurid märtsis gaasi Karksi, Värska ja Misso piiripunktide kaudu. Leedust pärineva impordi hinnanguline osakaal oli märtsis 6,2%.



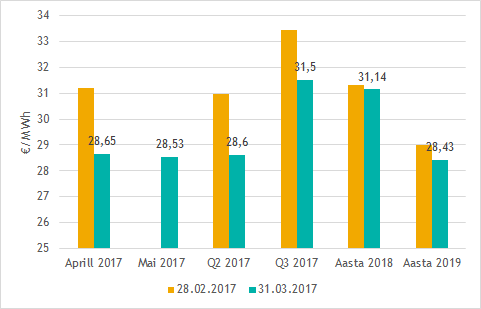
Viimase 12 kuu Leedust ja Venemaalt Eestisse imporditud maa­gaasi osakaalud

## Maagaasi kütteväärtus

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Märts 2017** | **Veebruar 2017** |
| Wobbe arv (kWh/m3) | 13,82 | 13,82 |
| Alumine kütteväärtus (kWh/m3) | 9,466 | 9,465 |
| Ülemine kütteväärtus (kWh/m3) | 10,49 | 10,49 |

## Elektri tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities 2017. aasta märtsi viimase kauplemispäeva (31.03.2017) tulevikutehingute põhjal kujuneb Nord Pool elektribörsi süsteemihinnaks 2017. a aprillis 30,30 €/MWh. EPAD Tallinn lepingute sulgemishind oli 2017. aas­ta aprilli tootel 3,20 €/MWh ehk tehingute põhjal kujuneb aprilli kesk­miseks elektri­energia hinnaks NP Eesti hinnapiirkonnas 28,65 €/MWh (veebruari lõpu tehingute põhjal 31,20 €/MWh).



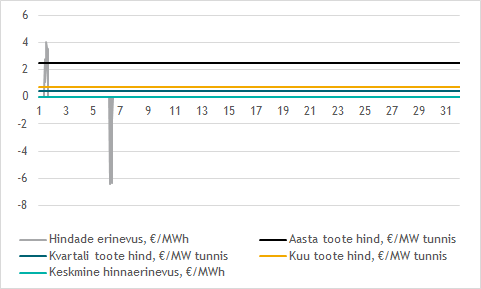
NP EE hinnapiirkonna eeldatav hind Nasdaq OMX tuleviku­tehingute hindade põhjal

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **EEX Power Derivatives futuurid, €/MWh** | **2018. a futuuride baas- ja/ tipukoormuse tunnihind** | |
| **31.03.2017** | **28.02.2017** |
| Phelix Power Futures (Saksamaa) | 29,77/37,49 | 30,40/38,57 |
| French Financial Futures (Prantsusmaa) | 35,59/46,13 | 35,88/47,33 |

## Limiteeritud PTR-ide oksjon Eesti-Läti piiril

Eesti ja Läti süsteemihaldurite Elering ja Augstsprieguma tīkls kokkuleppe kohaselt rakendatakse Eesti ja Läti vahe­lisel piiril osaliselt elektri ülekandevõimsuste limiteeritud otsest jaotus­mehhanismi.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Oksjon** | **Kuup.** | **Kogus, MW** | **Hind, €/MW tunnis** | **Osalejad (edukad/ kokku)** | **Tegelik hinna­vahe, €/MWh** |
| Y-2017 | 21.09.16 | 300 | 2,53 | 9/10 | - |
| Q1-2017 | 14.12.16 | 100 | 0,40 | 7/7 | - |
| Mar-2017 | 22.02.17 | 125 | 0,73 | 8/11 | -0,01 |



Limiteeritud PTR võrdlus NP Eesti ja Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega 2017. a märtsis

Märtsis teenisid süsteemihaldurid riskimaandamis­instrumen­tidelt 652 179 eurot.

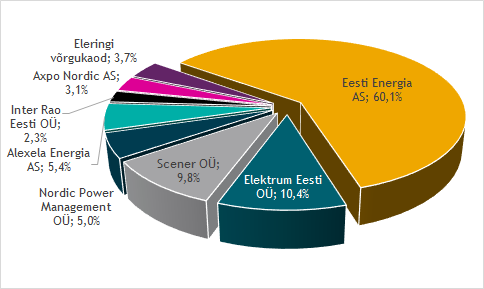
22.03.2017 toimus oksjon aprilli võimsusele Eesti-Läti piiril. Sel oksjonil osales kokku 11 turuosalist ja müüdi 150 MW igaks kuu tunniks – võimsus jagunes kuue turu­osalise vahel. Toote hinnaks kujunes 0,45 €/MW tunni kohta.

Vastavalt süsteemihaldurite vahelisele lepingule korraldab alates 30.11.2016 oksjonid AS "Augstsprieguma tīkls". Täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav Eleringi [veebi­lehel](http://elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2016/) ja AS "Augstsprieguma tīkls" [veebilehel](http://www.ast.lv/eng/electricity_market/cross_border_power_trade/).

**Bilansihaldurite portfellid**

Tabelites on bilansihaldurite portfellide osakaalud süstee­mi tarbimisest arvutatud bilansihalduri bilansipiir­konnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansi­portfellide turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektri ja gaasi müü­gil lõpptarbijatele, kuna bilansi­portfell sisaldab ka port­felli kuuluvate teiste müüjate elektri- ja gaasi­koguseid.

**Elekter**



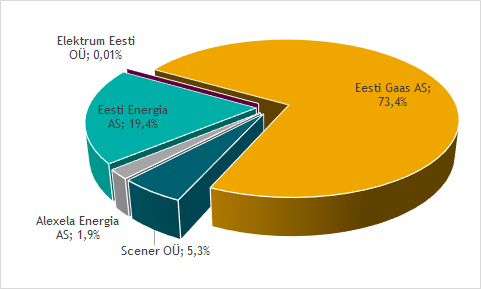
Bilansihaldurite portfellid esialgsete tarbimismahtude alusel märtsis 2017

Kõik Eesti bilansihaldurite portfellides olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus>.

| **Osakaal EES tarbimisest, %** | **Märts 2017** | **Veebr. 2017** | **Jaan. 2017** |
| --- | --- | --- | --- |
| Eesti Energia AS | 60,1 | 60,8 | 60,3 |
| sh TS Energia OÜ | 1,1 | 1,0 | 1,0 |
| Elektrum Eesti OÜ | 10,4 | 10,2 | 10,0 |
| Scener OÜ | 9,8 | 9,4 | 9,6 |
| sh VKG Energia | 3,5 | 3,3 | 3,4 |
| sh 220 Energia OÜ | 2,4 | 2,6 | 2,6 |
| sh VKG Elektrivõrgud OÜ | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| sh Sillamäe SEJ AS | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| sh AS Loo Elekter | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| sh ELVESO AS | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Alexela Energia AS | 5,4 | 5,6 | 5,7 |
| Nordic Power Management OÜ | 5,0 | 4,4 | 4,5 |
| sh Eesti Gaas AS | 0,6 | 0,6 | 0,5 |
| Axpo Nordic AS | 3,1 | 3,2 | 3,2 |
| sh Imatra Elekter AS | 2,5 | 2,6 | 2,5 |
| Inter Rao Eesti OÜ | 2,3 | 2,2 | 2,1 |
| Eleringi võrgukaod | 3,7 | 4,4 | 4,6 |

Bilansihaldurite portfellide osakaalud vastavalt tootmis-mahtudele jagunesid märtsis järgnevalt: Eesti Energia AS 88,3%, Scener OÜ 5,0%, Nordic Power Management OÜ 4,6%, Fortum Eesti AS 1,5%, Elektrum Eesti OÜ 0,6%.

**Gaas**



Bilansihaldurite portfellid esialgsete tarbimismahtude alusel märtsis 2017

Kõik Eesti bilansihaldurite portfellides olevad gaasi avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleringi veebilehel: <http://gaas.elering.ee/teenused/bilansiteenus>.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Osakaal tarbimisest, %** | **Märts 2017** | **Veebr. 2017** | **Jaan. 2017** |
| Alexela Energia AS | 1,9 | 2,0 | 2,5 |
| Baltic Energy Partners OÜ | 0 | 0 | 0 |
| Eesti Energia AS | 19,4 | 20,3 | 19,2 |
| Eesti Gaas AS | 73,4 | 72,6 | 73,4 |
| Elektrum Eesti OÜ | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Scener OÜ | 5,3 | 5,0 | 4,9 |

Allikad:

Nord Pool, Elering, European Energy Exchange AG (EEX), Nasdaq OMX, Amber Grid, Latvijas Gāze, Conexus Baltic Grid, GET Baltic, Kaasupörssi, Platts, Euroopa Keskpank, Bloomberg, Klaipedos Nafta, Gas Infrastructure Europe

\* Käesolevat raportit ja selle lisasid ei saa käsitleda juriidilise, finantsalase või muu nõuandena ega ettepanekuna osta või müüa maagaasi, elektrienergiat või finantsinstrumente. Elering ei vastuta kulude või kahjude eest, mis raportis ja selle lisades toodud informatsiooni kasutamisega seoses võivad tekkida.