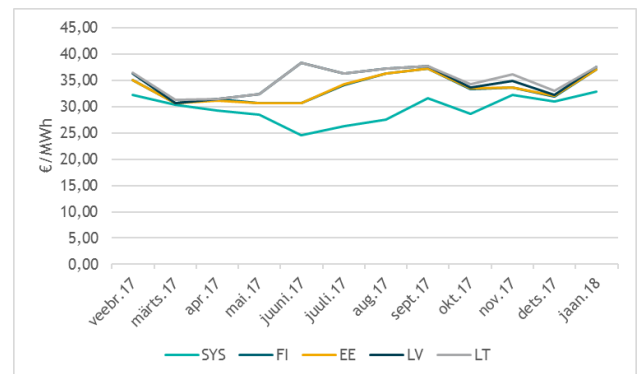


Energiaurud - 2018 jaanuar

22.02.2018

- Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Eesti hinnapiirkonna keskmine hind oli jaanuaris 37,11 €/MWh; süsteemihind oli 32,93 €/MWh;
- Soome hind oli Eesti hinnast 0,03 euro võrra madalam (MWh kohta) ning Läti hind Eesti hinnast 0,47 euro võrra kõrgem;
- Leedus gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi hind oli Eesti hinnapiirkonnas 19,85 €/MWh. "Baltic Gas Spot Index (BGSi)" langes 2,9% võrra tasemele 19,87 €/MWh;
- Alates 01.2018 rakendati Baltikumis uus ühine harmoniseeritud bilansimudel ja reguleerimisturg, mille tulemusena oli eabilansi hind 97% tundidest üle Baltikumi sama.



Viimase 12 kuu keskmised hinnad

Jaanuar 2018 (€/MWh)	Min tunnihind	Keskmine hind	Max tunnihind
NP Süsteem	23,68	32,93	77,73
NP Soome	15,18	37,08	200,02
NP Eesti	15,18	37,11	200,02
NP Läti	15,18	37,58	200,02
NP Leedu	15,18	37,62	200,02

Energiahinnad

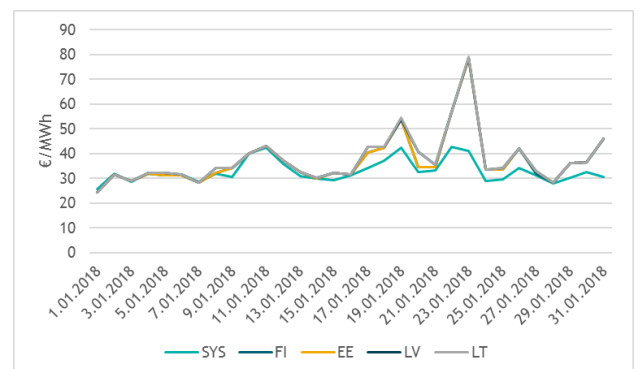
Elektri börsihinnad

Elektribörs		Keskmine hind (€/MWh)		
		2018 jaan.	2017 dets.	2017 jaan.
Nord Pool (SYS)		32,93	30,92	30,81
EPEX* (base/ peak)	ELIX	25,05 / 32,79	40,00 / 47,57	66,65 / 77,42
	PHelix	29,46 / 36,79	30,77 / 38,05	52,37 / 64,06
	France	34,96 / 41,52	56,77 / 64,08	78,00 / 87,07

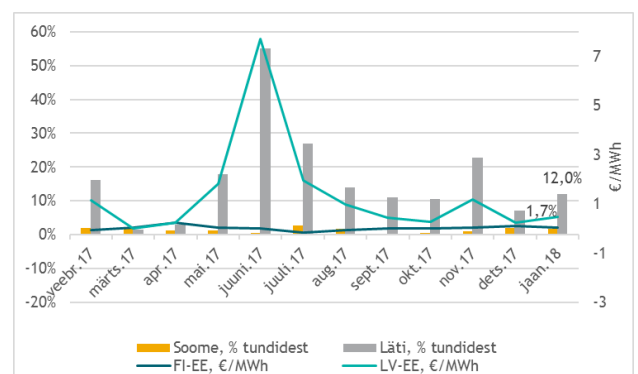
* EPEX - European Power Exchange

Põhjamaade elektribörsi Nord Pool (NP) jaanuari hinnad tõusid kuises võrdluses kõikides hinnapiirkondades. Suurim oli hinnatõus Soome, Eesti ja Läti piirkondades, kus hind tõusis võrreldes detsembriga ligikaudu 16%. Eesti piirkonna hind tõusis võrreldes detsembriga 15,9%. Hinda kujundavatest teguritest on ülevaade [Energiahindade mõjurid](#) all.

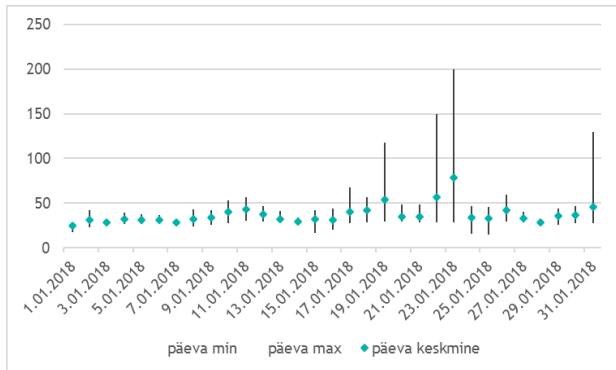
NP hinna- piirkond	Keskmine hind (€/MWh)		
	2018 jaanuar	2017 detsember	2016 jaanuar
Eesti	37,11	33,70	37,63
Läti	37,58	34,87	50,01
Leedu	37,62	36,20	50,32
Soome	37,08	33,67	37,83



NP päeva keskmised hinnad 2018. aasta jaanuaris



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



NP Eesti hinnapiirkonna hindade volatiilsus jaanuaris 2018

61,3% Nord Pool Eesti hinnapiirkonna jaanuari järgmise päeva tunnihindadest jäid alla 35 €/MWh. Suurim päevasisene hindade erinevus oli 23. jaanuaril, mil päeva miinimum- ja maksimumhind erinesid 171,91 euro võrra MWh kohta. Nii suur hinnaerinevus tekkis defitsiidi tõttu Leedus, kus oli väljas NordBalt ning olid ülekandevõimsuste piirangud Valgevene ja Poola piiridel.

Maagaasi hulgituru hind

Info Balti riikide ühtse gaasiturust tehingute kohta on kättesaadav GET Balticu [koduleheküljel](#).

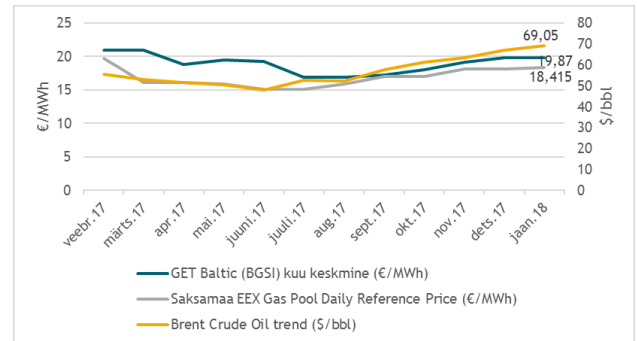
Kuigi Eesti gaasisüsteem ei ole võrgu kaudu ühendatud Soome ega Kesk-Euroopa gaasivõrguga, toome võrdluse huvides ära ka naaberturgude hinnainfo.

Jaanuar 2018 (€/MWh)		Keskmine hind	Kuine muutus	Min hind	Max hind
GET Baltic	BGSI*	19,87	-2,8%	19,05	20,8
	Eesti	19,85	0,3%	19,5	20,45
	Läti	19,60	-0,66%	19,05	20,4
	Leedu	20,01	-2,63%	19,45	20,8
Soome Kaasupõrssi**		22,48	8,8%	17,46	25,47
GASPOOL***		18,42	-8,67%	17,29	20,33

* BGSI - Baltic Gas Spot Index

** Võrdluse huvides teisendatud ülemisele kütteväärtusele: Eestis ja Leedus kasutatakse gaasi ostu-müügi lepingutes ülemist kütteväärtust, Soome gaasibörsil aga alumist kütteväärtust. Kuna alumise ja ülemise kütteväärtuse vahe on keskmiselt 10%, on hindade võrdlemiseks Kaasupõrssi hindu korrigeeritud 10% võrra.

*** EGSI - European Gas Spot Index



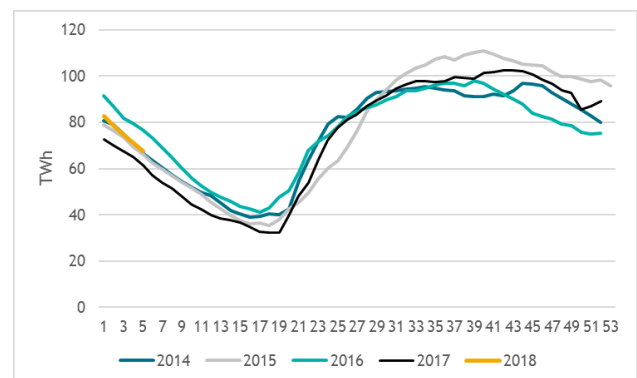
Viimase 12 kuu keskmised maagaasi hulgituru hinnad

Energiahindade mõjurid

Olulisemad energiahindade mõjurid:

- veeolud Põhjamaade hüdroreservuaarides ja Läti Daugava jões - mõju Baltikumi elektri börsihinnale;
- CO₂ emissioonikvootide hinnad - mõju elektri hulgituruhindadele läbi elektritootmiseks kasutatavate CO₂-mahukate kütuste kasutamise kulu;
- kütuste maailmaturu hinnad - 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 (Norra, Rootsi ja Soome) hüdroreservuaaride täituvus oli jaanuari lõpus ca 58,8% tasemel maksimaalsest (100% 02.01.2012 121 429 GWh), mis on detsembriga võrreldes küll mõnevõrra madalam, kuid eelmiste aastate keskmisega võrdlemise samal tasemel.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades 2014-2018

Elektri ja maagaasi hinna mõjurid	Jaanuar 2018	Detsember 2017
CO ₂ emissioonikvootide hind (min ... max €/t)	7,62 ... 9,42	7,07 ... 8,17
€/€ kurss kuu viimasel pangapäeval	1,1246	1,1993
Toornafta hind (Brent) (\$/bbl) kuu lõpu seis	69,05	66,87

Jätakuvalt on tõusnud nafta hind, mis ulatus jaanuaris 69,05 dollarini barrelist. Viimati ulatus nafta hind üle 60 dollari barrelist 2015. aasta esimeses pooles. Tõusnud on ka CO₂ emissioonikvootide hind, mis oli viimati samal hinnatasemel 2016. aasta jaanuaris.

Võimsusvood

Elektrienergia järgmise päeva kaubanduslikud vood

Jaan. 2018*	Võimsusvoog, tunde	Turule antud võimsusest kasutatud	100% turule antud võimsusest kasutuses, tunde	Pudelikaal ELBAS kauplemise järel, tunde
EE>FI	262/744 (147/744)	9,5% (3,5%)	0/744 (0/744)	0/744 (1/744)
FI>EE	402/744 (496/744)	19,8% (25,1%)	8/744 (15/744)	9/744 (9/744)
EE>LV	612/744 (643/744)	44,6% (43,9%)	94/744 (58/744)	99/744 (47/744)
LV>EE	45/744 (47/744)	3,9% (2,1%)	0/744 (2/744)	12/744 (0/744)

* Võrdlus eelmise kuuga

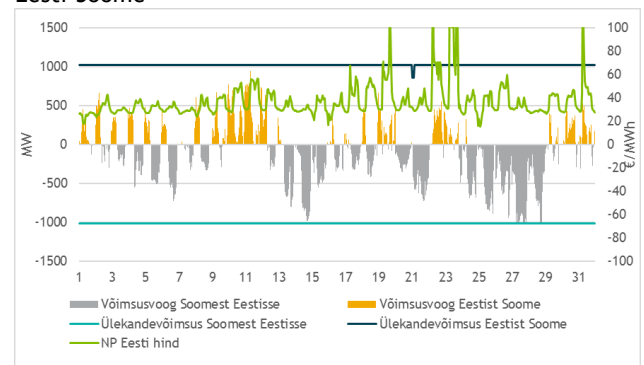
Jaan. 2018*	Piirang, tunde	Pudelikaala tunnid normaalrežiimil**	Rampimise piirang, tunde***
EE>FI	3/744 (30/744)	0/744 (0/744)	2/744 (0/744)
FI>EE	0/744 (30/744)	9/744 (0/744)	
EE>LV	744/744 (744/744)	0/744 (0/744)	-
LV>EE	586/744 (744/744)	9/744 (0/744)	

* Võrdlus eelmise kuuga

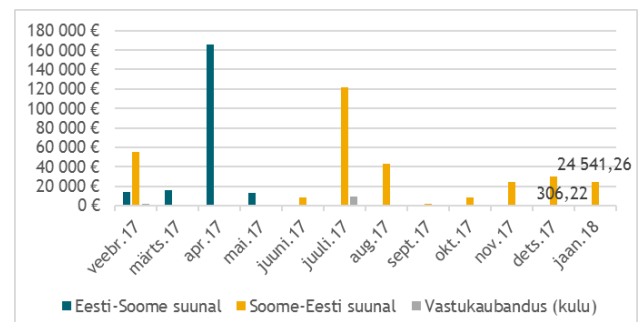
** Normaalrežiimiks loetakse aega, mil elektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid

*** Alalisvooluühenduste rampimise piirang tähendab, et kõiki turutehinguid ei olnud võimalik täita, sest võimsusvoog EstLinki-del ei tohi muutuda üle 600 MW tunnis. Tegemist ei ole EstLinki-dest tingitud tehnilise piiranguga, piirang on vajalik Põhjamaade sünkronala elektrisüsteemide töökindla talitluse tagamiseks.

Eesti-Sooe

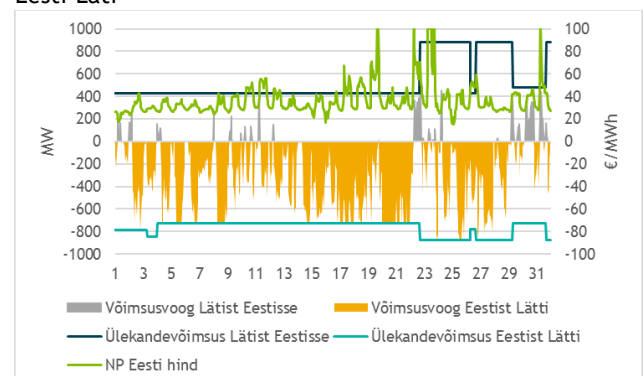


NP Eesti ja NP Soome vahelised võimsusvood 2018. a jaanuaris

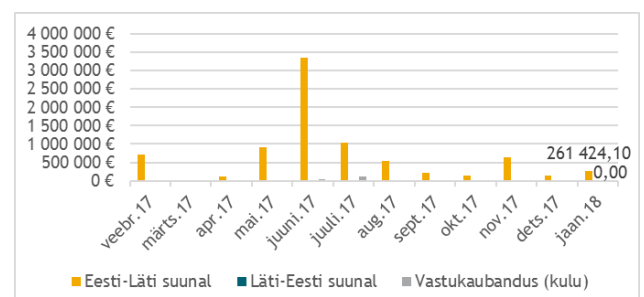


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse jaotamise tulu ja vastukaubanduse kulu EstLink kaablite omanikele

Eesti-Läti



NP Eesti ja NP Läti vahelised võimsusvood 2018. a jaanuaris

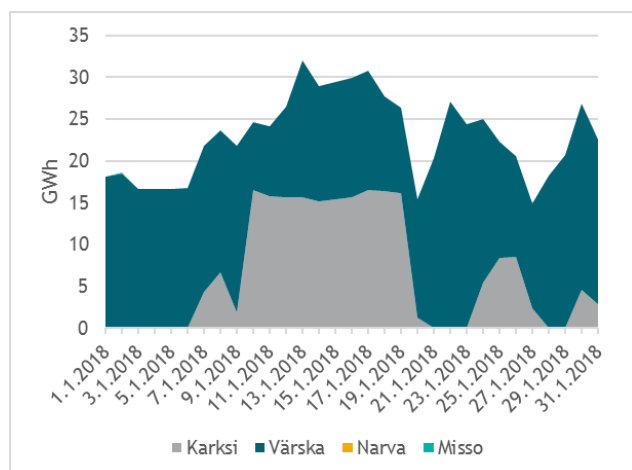


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse tulu ja vastukaubanduse kulu Eesti-Läti piiril

Gaasivood

Jaan. 2017	Tehniline läbilaskevõime (GWh/päev)		Tipukoormus (GWh/päev)	Kogus (GWh)
	Max rõhul	Tegelik		
Karksi	73,5	58,5	16,6	205,3
Värskas	42,0	24,9	27,1	504,2
Narva	31,5	8,4	0	0,0

Jaanuaris toimus Eesti gaasivarustus Karksi ja Värskas gaasimõõtejaamade (GMJ) kaudu. Kuu lõikes jäi gaasivoog Eesti süsteemi päevas 14,9 ja 32,1 GWh vahele.



Füüsiline gaasivoog Eesti gaasisüsteemi piiripunktides 2018. aasta jaanuaris

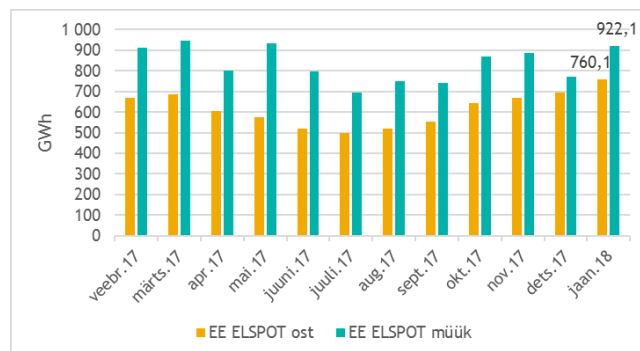
Pro-rata meetodil ülekandevõimsuse jaotamist jaanuaris ei toimunud.

Jaanuaris kasutas Elering võimsust järgnevalt:

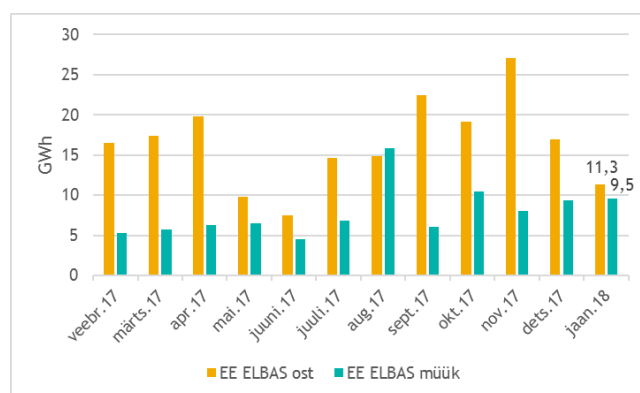
Asjaomane punkt	Kuine kindel võimsus (kWh/d)	Järgmise päeva kindel võimsus (kWh/d)	Päevasisene kindel võimsus (kWh/d)	Implicit-Järgmise päeva kindel võimsus (kW)
Karksi sissevool	0	204 379 726	6 216	129 500
Värskas sissevool	16 120 000	519 643 580	13 870 500	0
Misso sissevool	0	185 850	5 555	0

Energiakogused

Elektri kaubanduslikud kogused



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



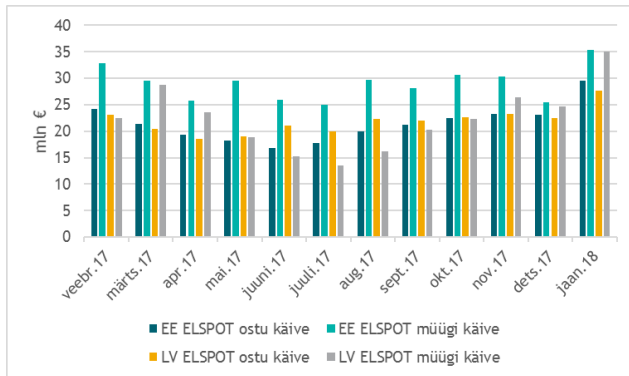
Viimase 12 kuu NP päevasele turul (ELBAS) kaubeldud kogused

Eesti turuosalised ostsid jaanuaris siseriiklikuks tarbimiseks elektrit järgmise päeva (ELSPOT) ja päevasiseselt (ELBAS) turult kokku 92,6% ulatuses ehk 771,4 GWh. Eestis toodetud elektrist müüdi järgmise päeva ja päevasisesel turul 93,2% ehk 782,6 GWh.

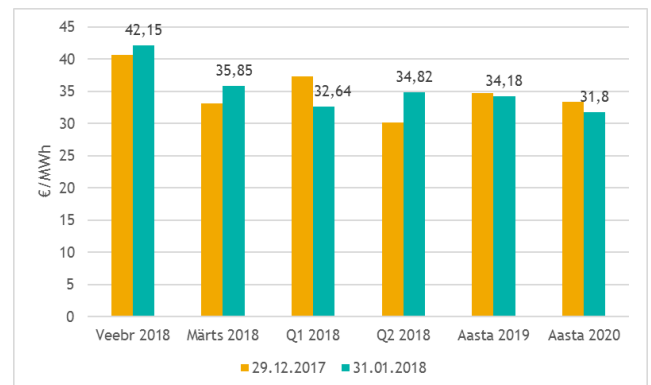


Viimase 12 kuu NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva turu (ELSPOT) import Soomest ja eksport Lätti

NP Eesti hinnapiirkonna jaanuari järgmise päeva ostetud koguste käive oli 23,1 mln eurot ja NP Läti piirkonnas 22,4 mln eurot. Müüdud elektrienergia käive oli Eesti hinnapiirkonnas 25,4 mln eurot ja Läti hinnapiirkonnas 24,6 mln eurot.



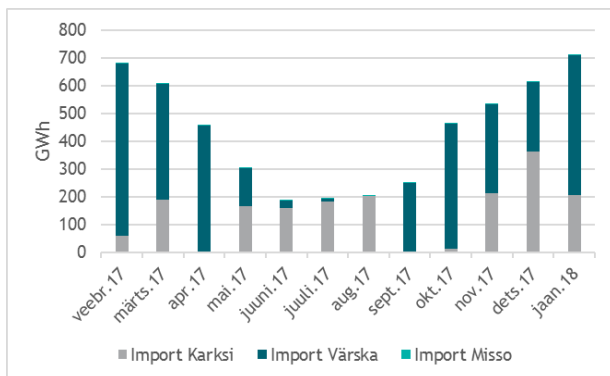
Viimase 12 kuu NP Eesti ja NP Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdud koguste käive



NP EE hinnapiirkonna eeldatav hind Nasdaq OMX tuleviku-tehingute hindade põhjal

Maagaasi import

Jaauvaris imporditi maagaasi Eestisse 709,6 GWh. Detsembriga võrreldes on seda 16% rohkem ning 2017. a jaauvariga võrreldes 4,9% vähem. Enamik gaasist imporditi Värska GMJ kaudu.



Viimase 12 kuu jooksul Eestisse imporditud maagaasi kogused

Bilansiplaanide järgi impordisid bilansihaldurid jaauvaris gaasi Karksi, Värska ja Misso piiripunktide kaudu.

Maagaasi kütteväärtus

	Jaauvar 2018	Detsember 2017
Wobbe arv (kWh/m ³)	13,81	13,81
Alumine kütteväärtus (kWh/m ³)	9,453	9,454
Ülemine kütteväärtus (kWh/m ³)	10,48	10,48

Elektri tulevikutehingud

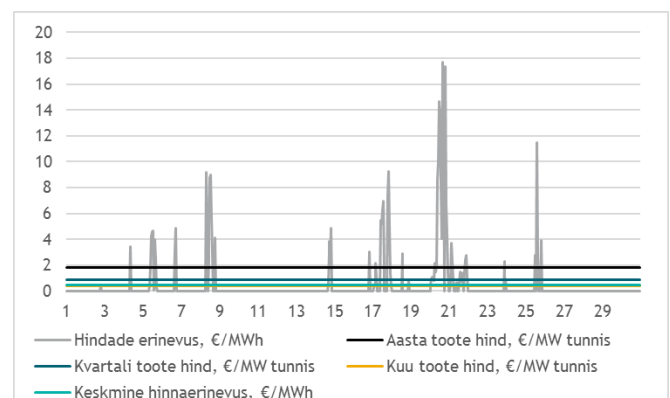
Nasdaq OMX Commodities 2018. aasta jaauvari viimase kauplemispäeva (31.01.2018) tulevikutehingute põhjal kujuneb Nord Pool elektribörsi süsteemihinnaks 2018. a veebruaris 36,3 €/MWh. EPAD Tallinn lepingute sulgemishind oli 2018. aasta veebruari tootel 5,85 €/MWh ehk tehingute põhjal kujuneb veebruari keskmiseks elektrienergia hinnaks NP Eesti hinnapiirkonnas 42,15 €/MWh (detsembri lõpu tehingute põhjal 40,7 €/MWh).

EEX Power Derivatives futuudid, €/MWh	2019. a futuuride baas- ja/ tipukoormuse tunnihind	
	31.01.2018	29.12.2017
Phelix Power Futures (Saksamaa)	34,21/42,90	36,95/46,17
French Financial Futures (Prantsusmaa)	39,42/50,53	41,85/54,65

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-2018	20.09.17	300	1,85	9/10	-
Q1-2018	13.12.17	100	0,86	4/9	-
Jaau-2018	20.12.18	150	0,40	8/9	0,5



Limiteeritud PTR võrdlus NP Eesti ja Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega 2018. a jaauvaris

Jaauvaris teenisid süsteemihaldurid riskimaandamis-instrumentidelt 327 042 eurot.

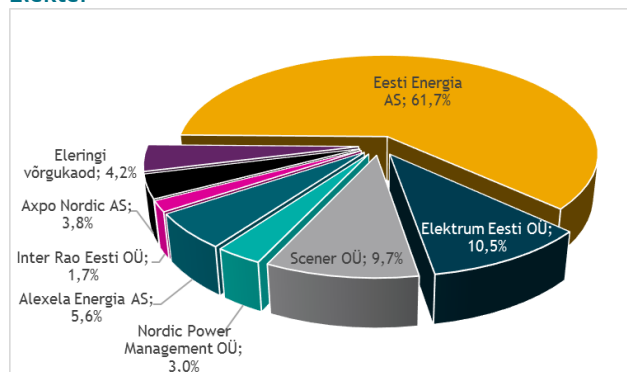
20.12.2017 toimus oksjon jaauvari võimsusele Eesti-Läti piiril. Sel oksjonil osales kokku üheksa turuosalist ja müüdi 150 MW igaks kuu tunniks - võimsus jagunes kaheksa turu-osalise vahel. Toote hinnaks kujunes 0,40 €/MW tunni kohta.

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](#) ja AS "Augstsprieguma tīkls" [veebilehel](#). 2019. aastal läheb võimsuste oksjonite korraldamine üle-Euroopalisele platvormile (Singel Allocation Platform (SAP), mida haldab ettevõte JAO (<http://www.jao.eu>) ([link](#)).

Bilansihaldurite portfelliid

Tabelites on bilansihaldurite portfelliid osakaalud süsteemi tarbimisest arvutatud bilansihalduri bilansiipiirkonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfelliid turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektri ja gaasi müügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfelliid sisaldab ka portfelliid kuuluvate teiste müüjate elektri- ja gaasi-koguseid.

Elekter



Bilansihaldurite portfelliid esialgsete tarbimismahude alusel jaauvaris 2018

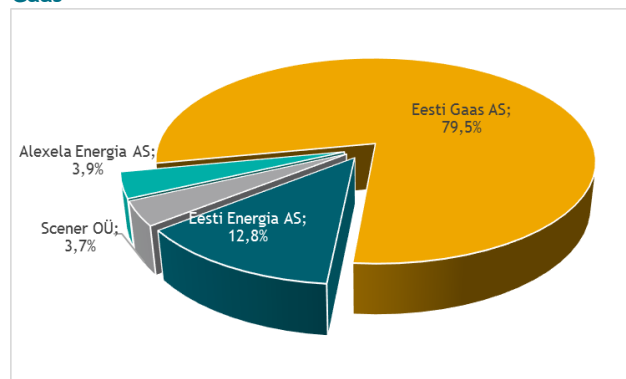
Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliidides olevad elektri avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleringi [veebilehel](#).

Osakaal EES tarbimisest, %	Jaau. 2018	Dets. 2017	Nov. 2017
Eesti Energia AS	61,7	60,8	60,3
Elektrum Eesti OÜ	10,5	9,8	10,3
Scener OÜ	9,7	8,8	9,3
Alexela Energia AS	5,6	5,7	5,4
Nordic Power Management OÜ	3,0	5,5	5,4
Axpo Nordic AS	3,8	3,1	3,2
Inter Rao Eesti OÜ	1,7	2,3	2,0
Eleringi võrgukaod	4,2	4,2	4,2

Bilansihaldurite portfelliid osakaalud vastavalt tootmis-mahudele jagunesid järgnevalt:

Osakaal EES tootmisest, %	Jaau. 2018	Dets. 2017	Nov. 2017
Eesti Energia AS	87,3	83,7	86,0
Scener OÜ	5,9	6,9	6,3
Nordic Power Management OÜ	4,3	6,1	4,8
Fortum Eesti AS	2,0	1,8	1,6
Elektrum Eesti OÜ	1,0	0,9	0,7
Alexela Energia AS	0,3	0,5	0,4

Gaas



Bilansihaldurite portfelliid esialgsete tarbimismahude alusel jaauvaris 2018

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliidides olevad gaasi avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleringi [veebilehel](#).

Osakaal tarbimisest, %	Jaau. 2018	Dets. 2017	Nov. 2017
Alexela Energia AS	3,9	2,3	2,6
Baltic Energy Partners OÜ*	0	0	0
Eesti Energia AS	12,8	14,9	15,5
Eesti Gaas AS	79,5	77,0	76,7
Elektrum Eesti OÜ	0,01	0,01	0,01
Scener OÜ	3,7	5,8	5,2
Trafigura Trading (Europe) SARL*	0	0	0
Verum Plus AG*	0	0	0
Latvijas Gāze*	0	0	0

* Lõpptarbijatele gaasi ei müü

Allikad:

Nord Pool, Elering, European Energy Exchange AG (EEX), Nasdaq OMX, Amber Grid, GET Baltic, Kaasupõrssi, Platts, Euroopa Keskpank, Bloomberg

* 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 kasutamise seoses võivad tekkida.