

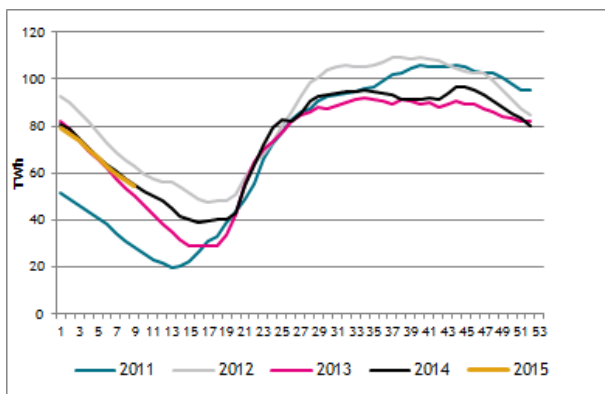
NPS Eesti 2015 veebruar

27.03.2015

- Veebruaris langes NPS Eesti hinnapiirkonna hind 1,2% ja oli 33,42 €/MWh;
- Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Spot süsteemi-hind jäi keskmiselt 29,05 €/MWh tasemele;
- NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade hinnad ühtisid D-1 ehk päev-ette turul 36,5% ajast;
- NPS Eesti ja NPS Soome päev-ette hinnad olid erinevad 21 tunnil ehk 3,1% ajast;
- Veebruari börsihindade erinevuse alusel maksid süsteemihaldurid limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistele 215 238 €.

Elektribörside hinnad

Nord Pool Spot elektribörsi süsteemihind langes jaanuarikuuga võrreldes 3,42% - keskmiseks süsteemihinnaks kujunes 29,05 €/MWh. Hind langes pea kõikides piirkondades, vaid mõlemas Taani ning ühes Rootsi (SE4) hinnapiirkonnas kuu keskmine hind tõusis. Veebruari kõrgeim hind 70,27 €/MWh esines Rootsi (SE3 ja SE4), Soome ning Taani pakkumispirkondades, olles 6,73 euro võrra MWh eest kõrgem kui Baltikumi maksimaalne tunnihind. Kõrge tunnihinna põhjustasid muuhulgas Rootsi lõunaosa ühenduse avariijärgne piirang, avarii likvideerimine Soomes Olkiluoto 2 tuumajaamas ja Poola-Rootsi vahelise ühenduse planeeritud katkestus. NPS süsteemi madalaimad hinnad esinesid sarnaselt kahele eelmisele kuule Taanis, kus soodsate tuuleolude tõttu oli 8. veebruaril seitsmel tunnil elektri hind negatiivne. Madalaimaks hinnaks kujunes -7,32 €/MWh.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades

Hinnapiirkond (€/MWh)	Keskmine hind 2015 veebruaris	Keskmine hind 2015 jaanuaris
NPS Eesti	33,42	33,84
NPS Läti	39,43	39,78
NPS Leedu	39,44	39,78
NPS Soome	33,18	33,80

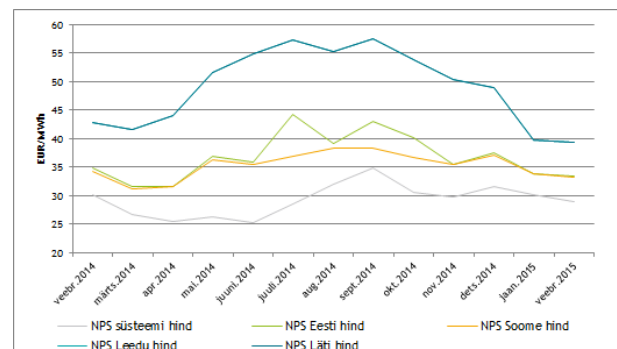
Veebruarikuu lõpu seisuga oli Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus 44,7% (100% 02.01.2012 121 429 GWh). Kuu kokkuvõttes ületas Norras tootmine siseriiklikku tarbimist 6,5% võrra, tootmine kahanes eelmise kuuga võrreldes ligi 13% ja tarbimine ca 11%. Rootsis ületas tootmine tarbimist 13,9% ja Taanis 2,3%, Soomes kattis siseriiklik tootmine vastavalt 76,7% tarbimisest. Rootsis, Taanis ja Soomes vähenes siseriiklik tootmine vastavalt 4%, 15% ja 13%. Tarbimine kahanes Rootsis, Taanis ja Soomes vastavalt 10%, 11% ja 13%. Kokku oli Põhjamaade netoülejääk 925 GWh.

Elektribörs (€/MWh)	Keskmine hind 2015 veebruaris	Keskmine hind 2015 jaanuaris
Nord Pool Spot (SYS)	29,05	30,08
European Power Exchange (ELIX Base/Peak)	45,00/50,41	35,08/41,07

European Power Exchange'i (EEX) nii ELIX baaskoormuse kui tipukoormuse keskmine hind jäi veebruaris NPS süsteemihinnast kõrgemaks, olles vastavalt 45,00 €/MWh ja 50,41 €/MWh. Saksamaa elektri hinnad (EEX PHELIX) kasvasid võrreldes jaanuariga oluliselt - baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 36,72 €/MWh (+26%) ja tipukoormuse hinnaks 42,08 €/MWh (+19%). EEX France piirkonna veebruari baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 50,13 €/MWh (+21%) ja tipukoormuse keskmiseks hinnaks 54,15 €/MWh (+18%).

CO₂ emissioonikvootide hinnad jätkasid veebruaris aeglast tõusu, liikudes vahemikus 6,91-7,70 €/t (jaanuaris olid hinnad 6,71-7,32 €/t).

NPS Baltikumi ja Soome hinnad

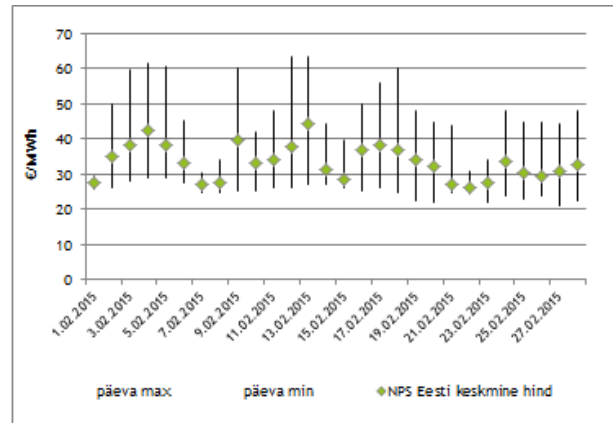


Kuu keskmine hind veebruar 2014 kuni veebruar 2015

2015. aasta veebruaris oli NPS Eesti hinnapiirkonnas elektrienergia keskmine hind 33,42 €/MWh, s.o süsteemihinnast 15% kõrgem. Kuises võrdluses langes Eesti hinnapiirkonnas 1,2%. NPS Läti hinnapiirkonnas langes kuu keskmine hind 0,9% 39,43 euroni MWh eest. Läti ja Leedu hinnapiirkondades erinesid hinnad kolmel tunnil 6. veebruaril (mil süsteemioperaatorid vähendasid Läti ja Leedu vahelist ülekandevõimsust Eesti-Läti vahelise ühenduse ülekoormuse tõttu).

Veebruaris ületas Eestis tootmine siseriiklikku tarbimist 33% võrra, kusjuures jaanuariga võrreldes langes tootmine 5% ja tarbimine 12%. Läti elektrisüsteem suutis katta 64,2% oma elektritarbimisest - nii tootmine kui tarbimine langesid 11%. Leedus elektri defitsiit süvenes - kodumaine tootmine langes 15%, tarbimise languseks oli 12% ning sisemaise tootmisega suudeti katta vaid 26,9% tarbimisest. Baltikum tervikuna oli 610 GWh-ga defitsiidis, millest napilt üle poole kaeti impordiga Soomest ning ülejäänud impordiga kolmandatest riikidest.

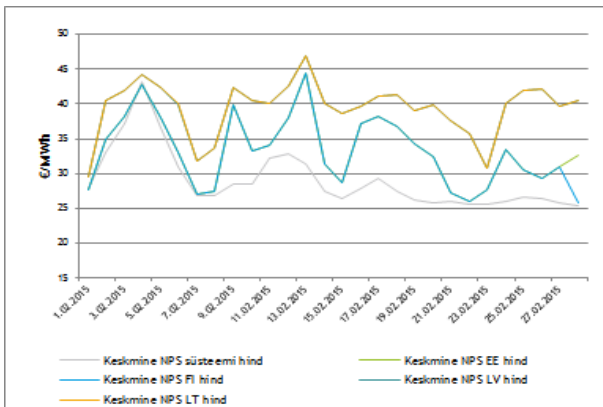
NPS Eesti ja NPS Läti piirkondade hinnad erinesid veebruaris päev-ette turul 427 tunnil ehk 63,5% tundidest (jaanuaris 501 tunnil ehk 67,3%) - keskmine hinnaerinevus oli 6,01 €/MWh (jaanuaris 5,94 €/MWh). NPS Eesti ja Soome hinnad erinesid veebruaris päev-ette turul 21 tunnil ehk 3,1% ajast (jaanuaris 14 tunnil ehk 1,9% tundidest), kusjuures neljal tunnil oli elektri hind Eestis Soomega võrreldes madalam. Keskmiseks hinnaerinevuseks kujunes 0,25 €/MWh (jaanuaris 0,03 €/MWh).



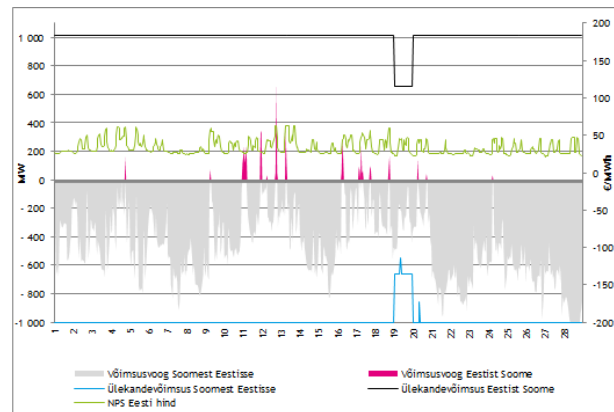
Hindade volatiilsus veebruaris 2015

Võimsusvoog

Veebruaris olid Elspot võimsusvood suunatud Soomest Eestisse 640 tunnil ja Eestist Soome 31 tunnil (jaanuaris vastavalt 722 ja 22 tunnil).



Päeva keskmine hind veebruaris 2015



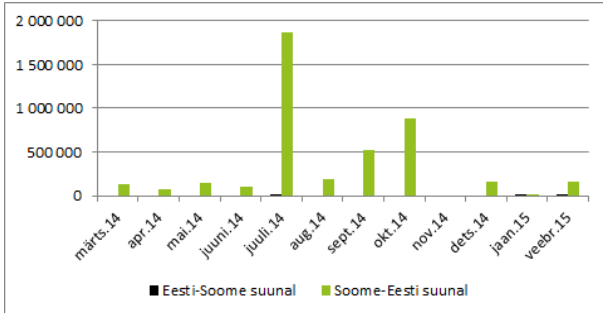
NPS Eesti ja NPS Soome vahelised võimsusvood veebruaris 2015

Veebruar 2015 (€/MWh)	Keskmine hind	Max hind	Min hind
NPS Süsteem	29,05	61,63	21,95
NPS Soome	33,18	70,27	21,24
NPS Eesti	33,42	63,54	21,24
NPS Läti	39,43	63,54	23,95
NPS Leedu	39,44	63,54	23,95

Veebruaris olid NPS Eesti hinnapiirkonna tunnihinnad võrdlemisi stabiilsed - 90% tundidest jäi hind vahemikku 24-50 €/MWh. Suurim päevasisene hindade erinevus esines 12. veebruaril, mil päeva tunnihinnad erinesid 37,16 € võrra MWh kohta (jaanuaris oli suurimaks erinevuseks 48,60 €/MWh).

Veebruari viimasel päeval oli taas ülekandevõimsus Soomest Eestisse täies ulatuses kasutatud - 12 tunnil ületas Balti riikide nõudlus EstLinkide koguvõimsuse 1000 MW. Ühendused olid veebruaris koormatud maksimaalse ülekandevõimsuse ulatuses 12 tunnil (jaanuaris 10 tunnil). Kolmel tunnil esines ülekandevõimsuse piirang süsteemi erirežiimil.

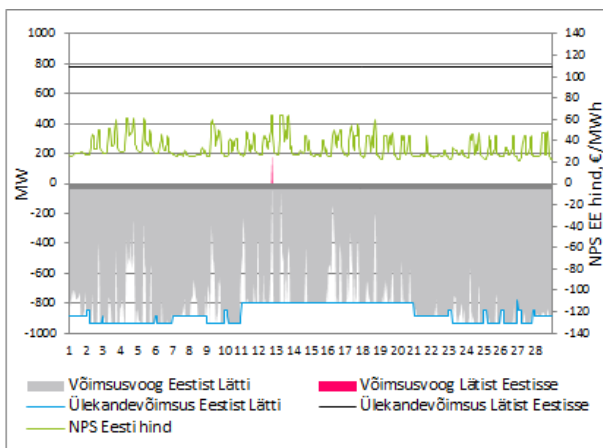
Ülekandevõimsuste jaotamise tulu põhivõrgu ettevõtetele Elering ja Fingrid oli veebruaris kokku 171 928 eurot (jaanuaris 23 673,13 eurot). Vastukaubandustehinguid veebruaris Eesti-Soome ühendusel teha vaja ei olnud (jaanuaris oli vastukaubanduse kulu 2354,02 eurot).



Ülekandevõimsuse tulu EstLink 1 ja EstLink 2 omanikele märts 2014 kuni veebruar 2015

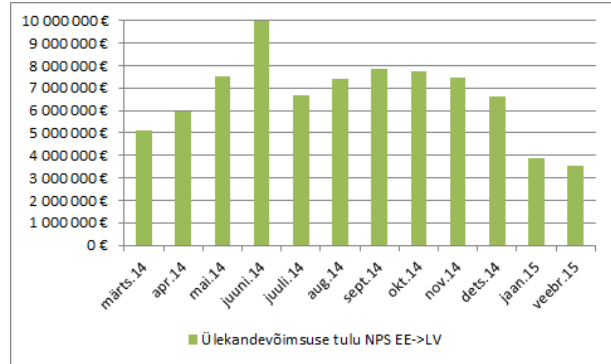
Veebruaris oli NPS Eesti ja NPS Läti ühendus päev-ette kauplemise tulemuste põhjal suunal Eestist Lätti jaotatud täies ulatuses 428 tunnil ehk 63,7% ajast (jaanuaris 501 tunnil ehk 67,3% ajast). Kaubanduslik voog oli 671 tunnil suunaga Eestist Lätti ja vaid ühel tunnil suunaga Lättist Eestisse. NPS Eesti ja NPS Läti vahel kasutati päev-ette Elspot turul suunal Eestist Lätti ära 91,7% kaubanduseks antud ülekandevõimsusest (jaanuaris 92,2%). Suunal Lättist Eestisse ülekandevõimsuse puudujääki ei esinenud.

Päevasine kauplemine mõnevõrra leevendas ülekandevõimsuse puudujääki - päevasise kauplemise järel esines võimsuse puudujääk suunal Eestist Lätti 259 tunnil ehk 38,5% ajast (jaanuaris 67,2% ajast). Liinidel toimunud hooldustööde tõttu esines ülekandevõimsuse puudujääk suunal Eestist Lätti normaalrežiimil (ajal, mil ühendelektorisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid) 147 tunnil ehk 22% tundidest (jaanuaris 266 tunnil ehk 36% ajast).



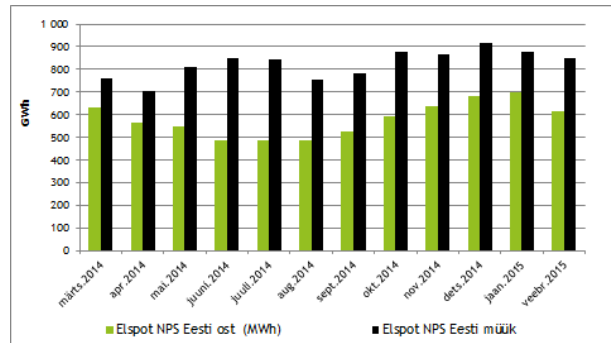
NPS Eesti ja NPS Läti vahelised võimsusvood veebruaris 2015

Päev-ette võimsuste jaotamisest tulenev tulu moodustas Eesti ja Läti põhivõrguettevõtetele Elering ja Augstsprieguma tikls veebruaris kokku 3 521 194,73 eurot (jaanuaris 3 863 783,61 eurot). Veebruaris oli Eesti-Läti suunalise ülekoormuse leevendamiseks tehtud vastukaubandustehingute kulud Eleringile 12 878,23 eurot (jaanuaris vastukaubandustehinguid vaja ei läinud).



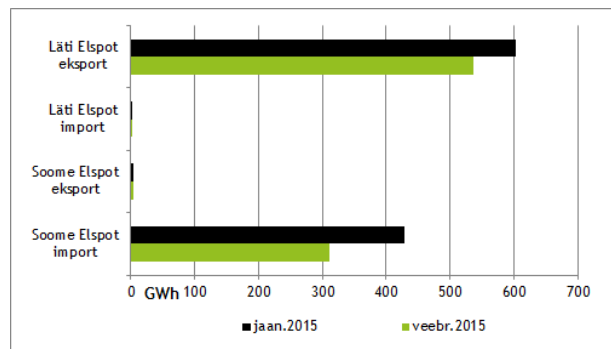
Ülekandevõimsuse tulu Eesti-Läti piiril märts 2014-veebruar 2015

NPS kogused ja käive



NPS Elspot Eesti hinnapiirkonnas ostenud/müüdnud kogused märts 2014 kuni veebruar 2015

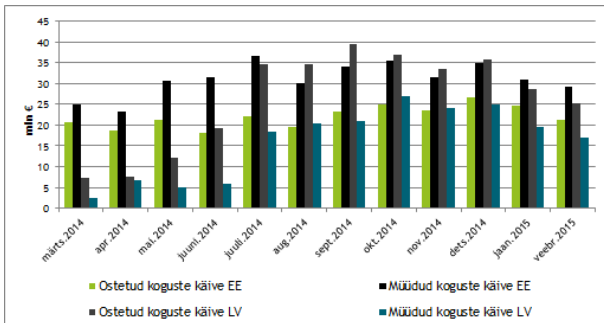
NPS Eesti hinnapiirkonnas päev-ette turul veebruaris müüdi 848 GWh elektrienergiat (jaanuaris 878 GWh) ja osteti 617 GWh elektrienergiat (jaanuaris 701).



NPS Eesti hinnapiirkonna Elspot turu import/eksport 2015. a jaanuaris ja veebruaris

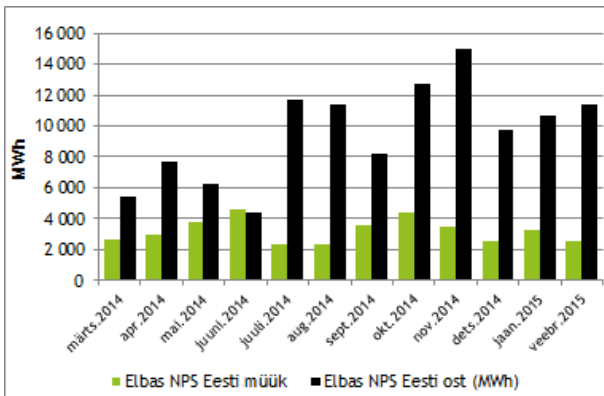
Veebruaris oli Elspot päev-ette turul eksport Eestist Lätti 537 GWh ja import 0,2 GWh (jaanuaris vastavalt 603 GWh ja 1 GWh). Eestist Soome eksporditi päev-ette turul 5 GWh ja Soomest Eestisse imporditi 311 GWh elektrienergiat (jaanuaris vastavalt 4 GWh ja 429 GWh).

Eesti turuosalised ostsid veebruaris siseriikliku tarbimise katteks elektrienergiat kokku päev-ette ja päevasiseselt turult 90% ulatuses ehk 629 GWh (jaanuaris 712 GWh). Veebruari Eesti siseriiklik brutotarbimine oli 699 GWh (jaanuaris 794 GWh). Jaanuaris Eestis toodetud 932 GWh elektrienergiast müüdi päev-ette ja päevasisesel turul 91% ehk 851 GWh (jaanuaris 881 GWh ehk 90%) toodetud elektrist.



NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdü koguste käive märts 2014 kuni veebruar 2015

Ostetud koguste käive oli veebruaris NPS Eesti hinnapiirkonnas kokku 21,4 miljonit eurot ja NPS Läti piirkonnas 25,3 miljonit eurot (jaanuaris vastavalt 24,7 ja 28,6 miljonit eurot). Müüdü koguste käive oli NPS Eesti hinnapiirkonnas 29,2 miljonit eurot (jaanuaris 30,9 miljoni eurot). NPS Läti hinnapiirkonnas müüdü koguste käive oli 16,9 miljonit eurot (jaanuaris 19,6 miljonit eurot).

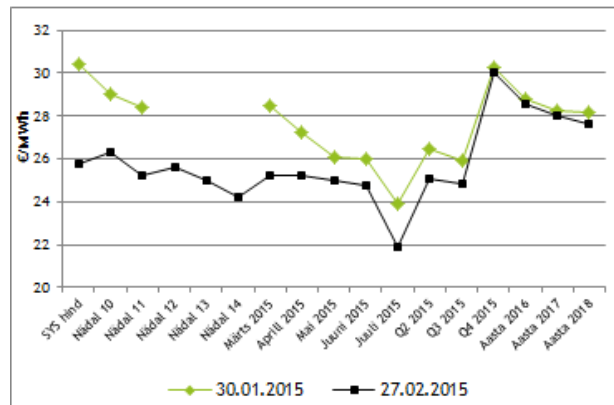


Elbas turul päevasiseselt kaubeldud kogused märts 2014-veebruar 2015

NPS Elbas päevasisesel turul veebruarikuus Eesti hinnapiirkonnas ostetud kogused võrreldes jaanuariga kasvasid, müüdü kogused seevastu kahanesid: Eesti turuosalistel ostsid Elbas platvormil kokku 11,3 GWh elektrienergiat (jaanuaris 10,6 GWh) ja müüsid 2,5 GWh elektrienergiat (jaanuaris 3,2 GWh).

Tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities turul oli 2015. aasta veebruari viimasel kauplemspäeval (27.02.2015) EPAD Tallinn lepingute sulgemishinnaks 2015. aasta märtsiks 5,88 €/MWh ning 2015. aasta teiseks kvartaliks 7,83 €/MWh. Nasdaq OMX Commodities turu viimasel kauplemspäeva finantstehingute põhjal kujuneks 2015. aasta märtsi elektrienergia hinnaks NPS Eesti hinnapiirkonnas seega 31,10 ja teise kvartali keskmiseks hinnaks 32,86 €/MWh.



Tulevikutehingute süsteemihinnad (Allikas: Nasdaq OMX)

Tulevikutehingute põhjal kujuneks NPS süsteemihinnaks märtsis 25,22 €/MWh ja 2015. aasta teises kvartaliks 25,03 €/MWh.

2016 aasta (€/MWh)	Phelix Power Futures (Saksamaa)	French Physical Futures (Prantsusmaa)
Baastunnihind	33,00	40,00
Tiputunnihind	42,04	48,88

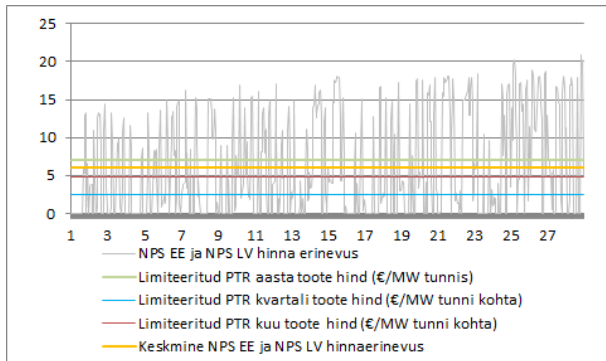
Seisuga 27.02.2015

27.02 seisuga kerkisid EEX Power Derivatives turul tulevikutehingute põhjal EPEX SPOT Saksamaa piirkonna elektrienergia baashinnad 2016. aastaks 0,86 €/MWh ja tiputundide hinnad 1,31 €/MWh võrra. EPEX SPOT Prantsusmaa piirkonna finantstehingute baasenergia hinnad 2016. aastaks tõusid samuti - 1,80 €/MWh võrra ja tiputundide hinnad 2,12 €/MWh võrra.

Limiteeritud PTR-ide oksjon Eesti-Läti piiril

Eesti ja Läti elektrisüsteemihaldurite Elering ja Augstsprieguma tīkls kokkuleppe kohaselt rakendatakse Eesti ja Läti vahelisel piiril osaliselt võimsuste limiteeritud otsest jaotusmehhanismi. 13. novembri oksjonil oli müügis 200 MW ulatuses limiteeritud PTR-e terve 2015. aasta igaks tunniks ning hinnaks kujunes 7,11 eurot megavatt-tunni kohta. 20. novembri oksjonil müüdi 100 MW PTR-e 2015. aasta esimese kvartali igaks tunniks ja hinnaks kujunes 2,41 eurot megavatt-tunni kohta. 14. jaanuari oksjonil müüdi 150 MW PTR-e 2015. aasta veebruari igaks tunniks, oksjonil osales üheksa turuosalist, kellest seitsme pakkumused osutusid edukaks, hinnaks kujunes oksjonil 4,81 eurot megavatt-tunni kohta.

Tegelikult keskmiseks hinnaerinevuseks NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade vahel kujunes veebruaris 6,01 €/MWh. Limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistel maksid süsteemihalduritele veebruari hinnaerinevuse alusel 147 752 eurot aastase toote eest ning süsteemihaldurid maksid turuosalistele 241 964 eurot esimese kvartali toote eest ning 121 026 eurot veebruari toote eest.



Limiteeritud PTR võrdlus NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega jaanuar 2015

Veebruaris toimusid limiteeritud PTR-ide oksjonid 2015. a teise kvartali ning märtsikuu võimsustele. Kvartali-toote oksjonil (4.02.2015) oli müügis 65 MW, osales seitse turuosalist (eduka pakkumuse tegi kuus osalist) ja teise kvartali toote hinnaks kujunes 9,94 €/MWh. 11. veebruaril toimunud oksjonil oli müügis 150 MW limiteeritud PTR-e 2015. aasta märtsikuu igaks tunniks. Oksjonil osales kaheksa turuosalist, kellest kuue pakkumus osutus edukaks. Oksjonil kujunes PTR-L Mar-2015 hinnaks 5,26 eurot megavatt-tunni kohta.

Täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav Eleringi veebilehel elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2/.

Allikad

Nord Pool Spot, Elering, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, European Energy Exchange, Nasdaq OMX

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