

Elektrisüsteemi kokkuvõte: detsember ja IV kvartal 2014

29.01.2014

- Elektritootmine kasvas detsembris 23% ja elektritarbimine 6%;
- Taastuvenergia osakaal koguelektritarbimisest oli detsembris kokku 17,4%;
- Eesti elektrisüsteemi netoeksport kasvas detsembris mulluselt 100 GWh-lt 236 GWh-ni;
- Baltikumi summaarne tarbimine ja tootmine kasvas 6%. Kolme riigi defitsiit moodustas kokku 734 GWh;
- Põhjamaades suurenes tootmine ja tarbimine 5% ning netoeksportidiks kujunes 523 GWh.

Elektritarbimine kasvas detsembris 6% 793 GWh-ni. Tarbimise kasvu põhjuseks võib pidada peamiselt madalamat õhutemperatuuri - Riigi Ilmateenistuse andmetel oli tänava detsembris keskmine õhutemperatuur enam kui kahe kraadi võrra jahedam kui 2013. aasta detsembris.

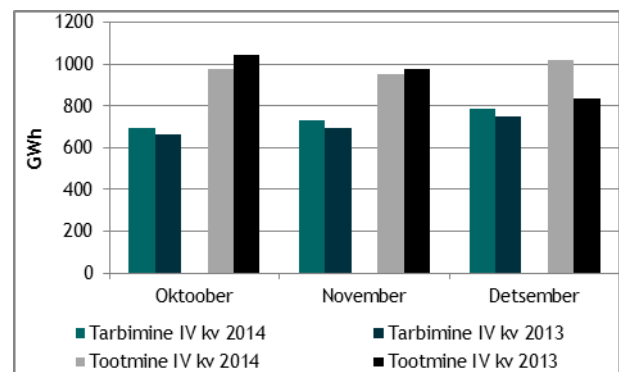
Tabel 1: Eesti elektrisüsteemi elektribilanss

EES elektribilanss, GWh	Dets.14	Dets.13	Muutus %	Muutus IV %
Võrku sisenenud elekter kokku	1373	1238	11%	1%
Sisemaine tootmine	1028	834	23%	4%
sh taastuvenergia	155,4	155,9	0%	4%
- tuuleenergia	83,0	87,3	-5%	-10%
- hüdroenergia	2,4	3,7	-34%	-33%
- biomass, biogaas	69,9	64,9	8%	21%
Välisliinidelt import	345	404	-15%	-5%
sh füüsiline import	1	14	-	-77%
sh füüsiline transiit	344	390	-12%	-4%
Võrku läbinud elekter kokku	1373	1238	11%	1%
Sisemaine tarbimine võrgukadudega	793	748	6%	5%
Välisliinidele eksport	580	491	18%	-3%
sh füüsiline eksport	236	100	136%	-2%
sh füüsiline transiit	344	390	-12%	-4%
Bilanss	235	86	172%	-1%

Eesti sisemaine elektritootmine kerkis detsembris aastatagusega võrreldes 23%, moodustades kokku 1028 GWh. Toodang kasvas üle mitme kuu, viimati oli tootmise kasvu esinenud sama aasta juulikuus. Tootmine fossiilsetest kütustest kasvas 29% samas kui tootmine taastuvatest aastases arvestuses ei muutunud. Elektritootmine kasvas ekspordi suurenemise tõttu. Kuukokkuvõttes kujunes Eesti

netoeksportidiks 236 GWh, mida on 136 GWh enam kui möödunud aasta samal ajal. Eleringi võrguga liitunud elektritootmine detsembris mullusega võrreldes 25%. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmismahud kerkisid aga 9%. Viimase kasv põhines tuuleenergia suurenenud kogustes, mida täiendas biomassist ja biogaasist toodetud koguste kasv ning vähendas tootmise langus hüdroenergiast.

Taastuvenergiatoodang jäi detsembris aastatagusega võrreldes samale tasemele, moodustades kokku 155 GWh. Tootmine biomassist kasvas 8% samas kui hüdroenergiast toodeti 34% ja tuuleenergiast 5% võrra vähem elektrit. Taastuvatest energiaallikatest toodetud koguste osakaaludes aastatagusega võrreldes suuri muutusi ei esinenud: tuuleenergia andis 53%, biomass 45% ja hüdroenergia 2% toodetud elektritootmisest. Taastuvenergia osakaal koguelektritarbimisest oli detsembris kokku 17,4%.

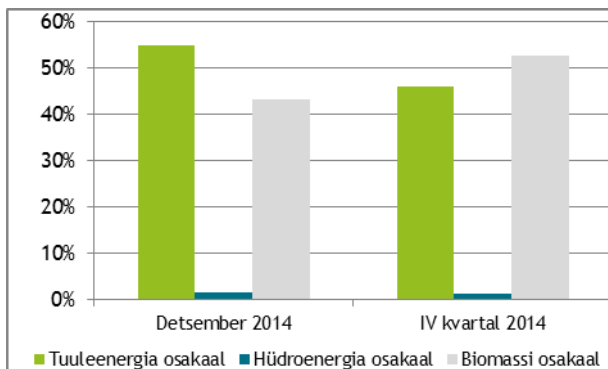


Elektri tootmine ja tarbimine Eestis IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

Eesti sisemaine tarbimine suurenes neljandas kvartalis 5%, moodustades kokku 2216 GWh. Tarbimine kasvas eranditult kõikidel kuudel. Kasvu põhjuseks võib lugeda madalamat õhutemperatuuri võrreldes eelneva aasta sama perioodiga.

Aasta viimase kolme kuu kokkuvõttes kasvas Eesti sisemaine elektritoodang 4% 2953 GWh-ni. Kuude lõikes esines tootmise kasvu detsembris, samas kui oktoober ja november olid tootmismahude poolest eelneva aastaga võrreldes madalamad. Eesti neljanda kvartali elektribilansi alusel kujunes netoeksportidiks 741 GWh, mis on 2% vähem kui aastatagusel perioodil. Eleringi võrguga liitunud elektritootmine kolme kuu arvestuses mullusega võrreldes 7%. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmismahud kerkisid aga 17% ja seda eeskätt biogaasist ja tuuleenergiast toodetud elektrikoguste suurenemisest.

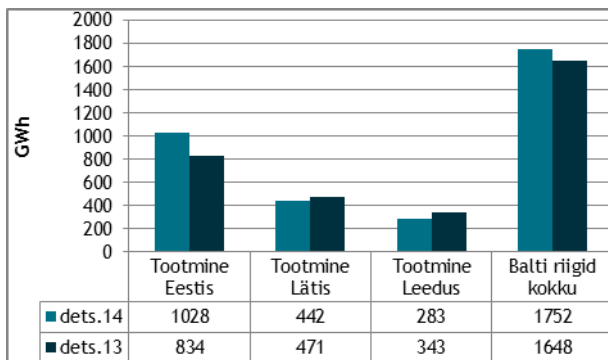
Neljandas kvartalis kasvas tootmine taastuvatest allikatest 4% 417 GWh-ni, sh kerkis tootmine biomassist 21%, hüdro- ja tuuleelektrijaamade toodang vähenes vastavalt kolmandiku ja kümnendiku võrra. Neljanda kvartali toodetud taastuvate osakaalude jaotuses oli 53%-ga esikohal biomass. Toodangu jaotus tuule- ja hüdroenergiast oli vastavalt 46% ja 1%. Taastuvenergia osatähtsus kogu elektritoodangust oli neljandas kvartalis 14,1%, samas kui taastuvenergia osakaal koguelektritarbimises moodustas kokku 16,7%.



Taastuenergia tootmise jaotus detsembris ja IV kvartalis 2014. aastal

Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades

Baltikumi elektritoodang kasvas eelmise aasta detsembriga võrreldes 6%. Toodangu kasvu vedas Eesti, mujal Baltimaades tootmine vähenes. Balti riikide elektritarbimine kasvas aastases võrdluses 6%, moodustades kokku 2486 GWh.



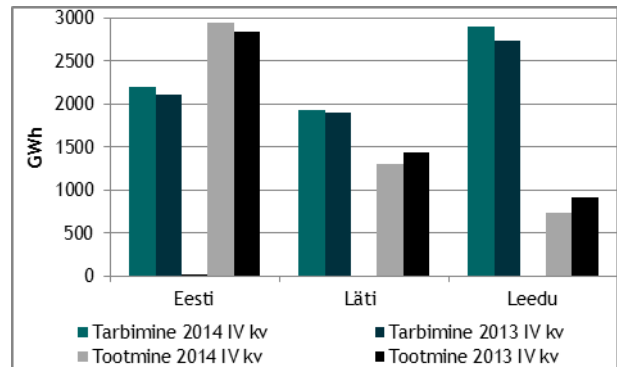
Elektri tootmine Baltikumis detsembris 2014. ja 2013. aastal

Lätis jäi tootmine detsembris eelmise aasta samale perioodile 6% alla. Tootmise jaotuses vähenes tootmine hüdro- ja tuuleenergiast. 2014. aasta detsembris andsid hüdroelektrijaamad veidi enam kui kolmandiku mullusest toodangust. Samal ajal kasvas tootmine koostootmisjaamades (kokku veidi enam kui 2,5 korda). Elektritoodangu osakaalud tootmisjaamade lõikes olid detsembri kohta järgnevad: 48% toodeti koostootmisjaamades, 28% alla 10 MW nimivõimsusega elektrijaamades, 21% hüdroelektrijaamades ning 3% tuuleelektrijaamades. Läti tarbimine suurenes 3% võrra ning elektribilansi puudujääk kasvas veidi enam kui neljandiku võrra 239 GWh-ni. Läti elektritootjate panus sisemaise tarbimise katmisel oli 65%, ülejäänud 35% imporditi Eesti elektrisüsteemi kaudu.

Elektritootmine Leedus vähenes detsembris mullusega võrreldes 18% 283 GWh-ni. Elektritarbimine kasvas 9% ja moodustas kokku 1012 GWh. Ligi 72% Leedu tarbimisest tuli välisliinidelt sisse impordida. Elspot elektrituru tarnete alusel kaeti Leedu detsembri defitsiit 44% ulatuses impordiga Läti kaudu (Eesti ja Põhjamaade transiidi näol) ja 56% impordiga kolmandatest riikidest.

Baltikumi summaarne elektribilanss oli detsembris 734 GWh-ga defitsiidis (kasv 7%) ja moodustas kolme riigi

kogutarbimisest 30%. Aasta tagasi samal ajal oli Baltikumi puudujääk 689 GWh.



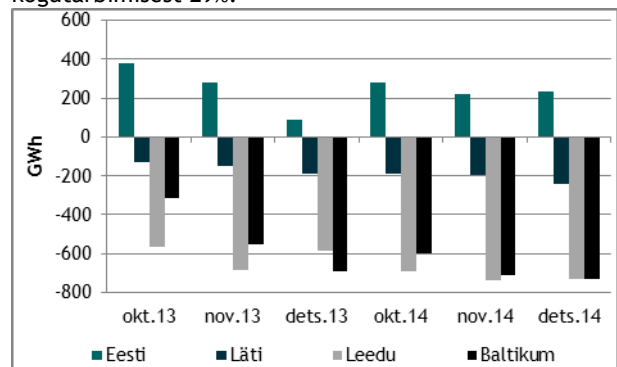
Baltikumi elektri tootmine ja tarbimine IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

2014. aasta viimases kvartalis tootsid Balti riigid elektrit kokku 4% vähem kui aasta tagasi samal ajal. Elektritarbimine kasvas 4%, sh suurenes tarbimine Leedus 6%, Eestis 5% ja Lätis 2%.

Läti neljanda kvartali toodang kukkus möödunud aasta sama perioodiga võrreldes 9% 1305 GWh-ni. Tootmine hüdro- ja tuuleelektrijaamades vähenes ligi kolmandiku võrra, alla 10 MW nimivõimsusega jaamades tootmine kasvas (+9%). Koostootmisjaamade tootmismahudes muudatusi ei esinenud. Läti elektribilanss jäi kolme kuu kokkuvõttes 626 GWh-ga defitsiiti. Läti tootjad katsid siseriikliku tarbimise 68% ulatuses.

Leedus moodustas neljanda kvartali elektritoodang kokku 743 GWh, mis on 18% väiksem kui mullu samal ajal. Leedu tarbimine moodustas neljandas kvartalis kokku 2902 GWh (kasv +6%), millest kodumaise toodanguga kaeti 28%. Leedu tootmise ja tarbimise saldo oli 2159 GWh-ga miinuses.

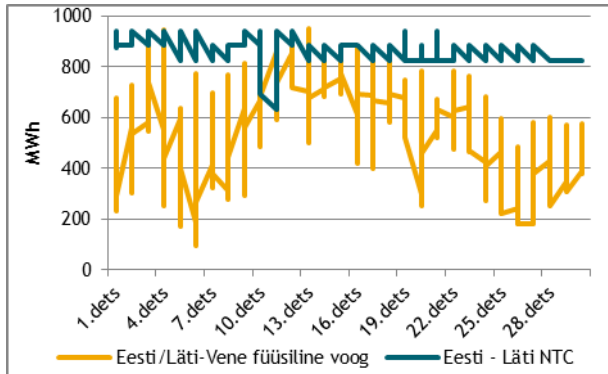
Balti riikide summaarne elektribilansi puudujääk kasvas aasta viimasel kuul ligi kolmandiku võrra 2047 GWh-ni. Elektribilansi defitsiit moodustas Baltikumi kogutarbimisest 29%.



Baltikumi elektrisüsteemide bilansid IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

Eesti ja Läti ristlõikel rakendatud piirangud olid tingitud hooldustöödest Läti ja Eesti-Venemaa vahelistel liinidel. Kuu algusest kuni 16. detsembrini oli elektrivõrk Eestist Lätti ja vastupidi piiratud seoses hooldustöödega Pihkva ja Kingissepa alajaamade vahelisel liinil L412. Detsembrikuu lõppjärgus kärbiti

Eesti ja Läti vahelist ülekandevõimsust seoses Loode-Venemaal aset leidnud hooldustöödega.

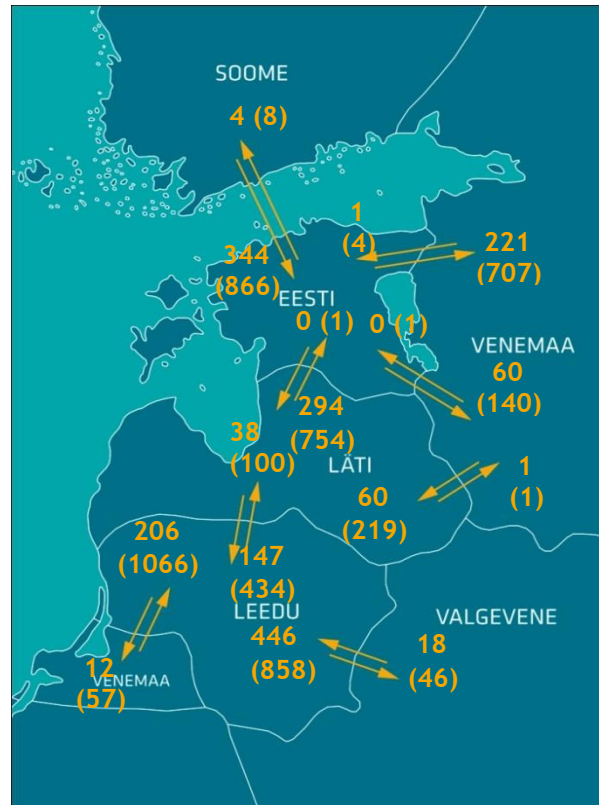


Ülekandevõimsus ja füüsilised vood Eesti-Läti piiril detsembris 2014. aastal

Eesti ja Soome ristlõikel kehtestati ülekandevõimsuste piirangud perioodil 17.12.- 21.12.2014 seoses plaaniliste katsetustöödega Eleringi avariiservelektrijaamades Kiisal. Sellest tulenevalt oli antud ajavahemikul tehniliselt lubatav elektriülekanne Soomest Eestisse piiratud 750 MW-ni.

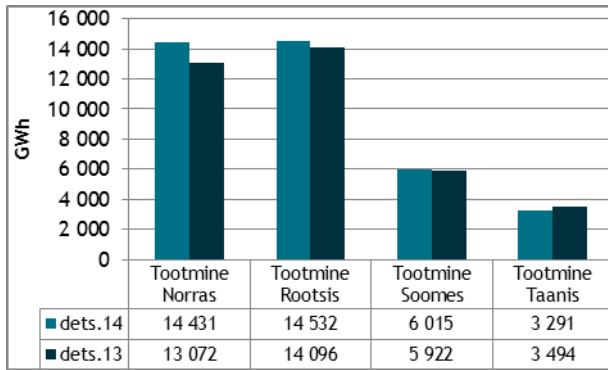
Tootmisüksuste avariidid Balti riikide elektrisüsteemides toimus NPS kiirete turuteadete (UMM) alusel Eesti Elektrijaamas 5., 7., 11., 26. ja 30. detsembril ning Balti Elektrijaamas detsembri 6., 8. ja 20. kuupäeval. Mujal Baltikumis esines tootmisüksuste lühiajalisi katkestusi Lätis: 3., 13., 15. ja 29. detsembril Riia koostootmisjaamades ning 24. detsembril Kegumsi hüdroelektrijaamade kahes tootmisüksuses. Ülejäänud tootmisvõimsuste väljalülitamised toimusid plaaniliste hooldustööde tarbeks.

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood detsembris (sulgudes neljandas kvartali) 2014, GWh



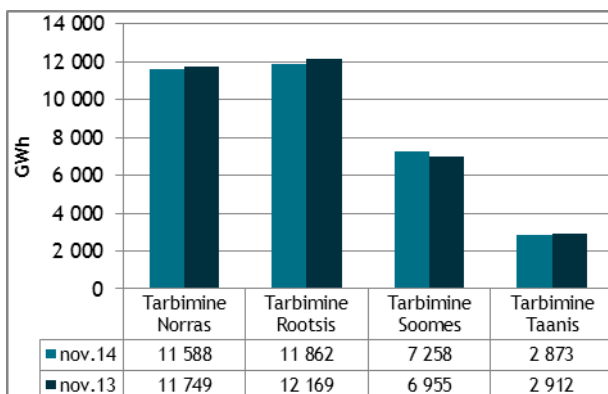
Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades

Põhjamaade summaarne elektritoodang kasvas detsembris aastases võrdluses 5% 38,3 TWh-ni. Tootmine suurenes tarbimise kasvu toel. Samuti mõjutas tootmist ka mullusega võrreldes kõrgem hüdroreservuaaride täituvus. Norras kerkis tootmine 10%, Rootsis 3% ja Soomes 2%. Põhjamaadest ainsana kahanes elektritootmine Taanis. Sealsed tuulikud tootsid 13% vähem kui aasta tagasi samal ajal, millest võib eeldada, et 2014. aasta detsembris olid tuuletingimused aastatagusega võrreldes mõnevõrra kehvemad. Sellegipoolest oli tuuleenergia osatähtsus Taani koguelektritoodangust 43%. Põhjamaade üldtoodangust 76% pärines võrdsetes osades Norra ja Rootsi elektrisüsteemidest. Soome ja Taani osakaalud olid vastavalt 16% ja 8%.



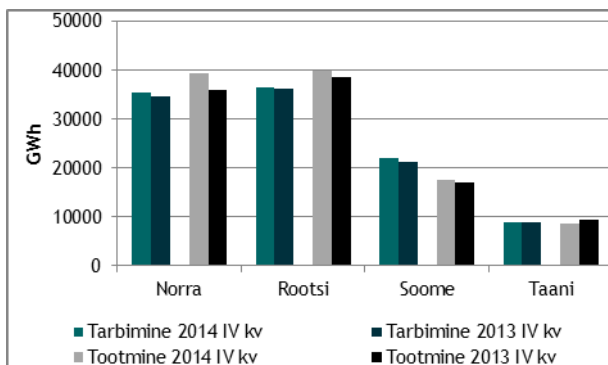
Elektri tootmine Põhjamaades detsembris 2014. ja 2013. aastal

Soomes kasvas 2014. aasta detsembris elektritootmine tuuma- ja tuuleenergiast. Koostootmisjaamade tootmismahud langesid aastatagusega võrreldes 5%, hüdroelektrijaamade tootmine jäi mulluse perioodiga samale tasemele. Toodangu osakaalude võrdluses moodustas Soome elektritoodang 46% koostootmisjaamades toodetud elektril, 33% toodeti tuumaelektrijaamades, 18% hüdroelektrijaamades ja 3% tuuleelektrijaamades. Soome impordi osakaalud jäid 2013. aasta detsembriga võrreldes samaks - 82% imporditi Rootsi ja 18% Venemaalt.



Elektritarbimine Põhjamaades 2014. ja 2013. aasta detsembris

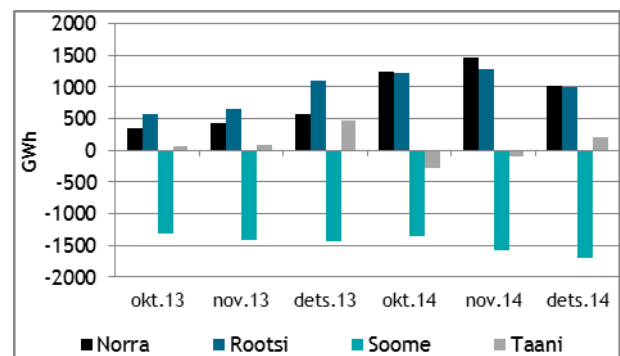
Põhjamaade elektritarbimine kasvas 2013. aasta detsembriga võrreldes 5% võrra, sh suurenes tarbimine Norras 7%, Soomes 5%, Rootsis 4% ja Taanis 2%. Kuukokkuvõttes tarbiti Põhjamaades elektrit kokku 37,7 TWh.



Põhjamaade elektri tootmine ja tarbimine IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

Põhjamaade summaarne elektribilanss oli detsembris 0,5 TWh-ga ülejäägis. Elektritootmine ületas tarbimist Norras, Rootsis ja Taanis. Soomel tuli tarbimise rahuldamiseks 1,7 TWh elektrit piiriüleselt sisse importida. Mullu samal ajal oli Põhjamaade ülejääk 0,7 TWh.

2014. aasta neljandas kvartalis kasvas tootmine Põhjamaades 4%, moodustades kokku 105,2 TWh. Norras suurenes tootmine 9%, Rootsis 3% ja Soomes 2%. Taanis langes tootmine aastases võrdluses 8%. Summaarne tarbimine kasvas 2013. aasta neljanda kvartaliga võrreldes 2%, sh suurenes tarbimine Soomes 4% ja Norras 2%. Rootsis ja Taanis jäid tarbimismahud eelneva aastaga võrreldes samale tasemele. Aasta viimase kolme kuu kokkuvõttes oli Põhjamaade tootmise ja tarbimise bilanss 2,4 teravatt-tunniga ülejäägis. Norra ja Rootsi olid vastavalt 3,7 TWh ja 3,5 TWh-ga eksportivad ning Soome ja Taani 4,6 TWh ja 0,2 TWh-ga importivad süsteemid.



Elektrisüsteemide bilansid Põhjamaades 2013. ja 2014. aasta IV kvartalis

Elektrikaubandusbilans

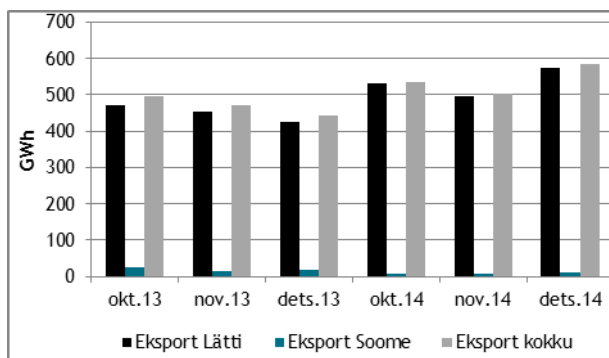
Elektrikaubandusbilans, mille koostamise aluseks on kauplejate vahel kokkulepitud tärned, on detsembrikuu kohta alljärgnev:

Tabel 2: Eesti elektrisüsteemi elektrikaubandusbilans

Piiriülene elektrikaubandusbilans, GWh	Dets.14	Dets.13	Muutus %	Muutus % IV kv
Import kokku	356	366	-3%	22%
sh Eesti-Läti piiril	4	3	51%	60%
sh Eesti-Soome	352	364	-3%	33%
Import läbi elektribörsi	356	365	-3%	35%
Import kahepoolsete lepingutega	0	2	-	-
Eksport kokku	587	443	32%	15%
sh Eesti-Läti piiril	575	426	35%	18%
sh Eesti-Soome	11	17	-31%	-55%
Eksport läbi elektribörsi	587	441	33%	16%
Eksport kahepoolsete lepingutega	0	1	-	-
Elektrikaubandusbilans	231	76	203%	-1%
Juhtimistärned ja piiriülene eabilans Eesti-Läti piiril	4	1	-	-
Juhtimistärned ja piiriülene eabilans Eesti-Soome piiril	0	9	-	-
EES elektribilans	235	86	172%	172%

* Kaubandusbilans ei sisalda süsteemide eabilansse ja piiriülesei juhtimistärneid, mistõttu elektrikaubanduse bilans ei võrdu füüsilise bilansiga

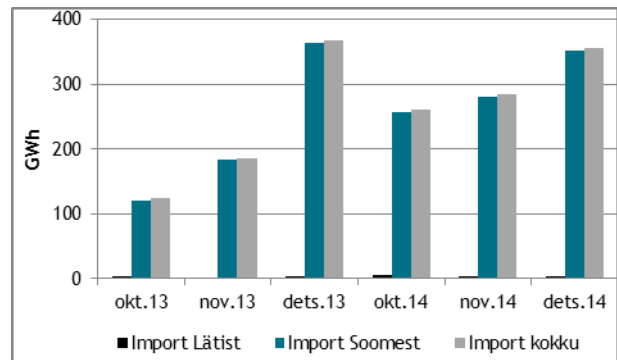
Eesti elektrikaubanduslik eksport kasvas 2013. aasta detsembriga võrreldes 32%, moodustades kokku 587 GWh. Elektri eksport Eesti-Läti piiril kasvas 35% 575 GWh-ni, eksport Soome langes 31%. Kuu kokkuvõttes eksporditi elektrit 573 GWh ulatuses läbi Elspot päevette turu ja 14 GWh läbi Elbas päevasise turu.



Elektrikaubanduse eksport IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

2014. aasta detsembrikuu import moodustas kokku 356 GWh, mis on 3% vähem kui aasta tagasi samal ajal.

Koguimportist tuli 352 GWh Soomest (-3%) ja 4 GWh Lätist (+51%). Elektri import läbi Elspot ja Elbas elektriturude oli vastavalt 335 GWh ja 21 GWh.



Elektrikaubanduse import IV kvartalis 2014. ja 2013. aastal

Eesti kaubanduslik netoeksport ehk elektri ekspordi ja impordi vahe kasvas 2014. aasta detsembris kolm korda 231 GWh-ni. Elektrikaubanduslik saldo Lätiga oli 571 GWh-ga plussis ning Soomega 340 GWh-ga miinuses.

Tabel 3: Baltikumi elektrikaubandusbilans

Baltikumi elektrikaubandusbilans, GWh	Dets.14	Dets.13	Muutus %	Muutus % IV kv
Eesti bilanss	231	76	203%	-1%
sh Eesti-Läti piiril	571	423	35%	18%
sh Eesti-Soome	-340	-347	-2%	42%
Läti bilanss	-248	-193	29%	25%
sh Läti-Eesti	-571	-423	35%	18%
sh Läti-Leedu	323	231	40%	14%
Leedu bilanss	-732	-584	25%	22%
sh Leedu-Läti	-323	-231	40%	14%
sh Leedu-kolmandad riigid	-410	-354	16%	29%

* Balti riikide elektrikaubandusbilansi eksport ja import saldeerituna 2014. ja 2013. aasta detsembris

Detsembrikuu börsitarnete alusel kaeti Baltikumi summaarne elektrienergia puudujääk 45% ulatuses impordiga Põhjamaadest ja 55%-ga kolmandatest riikidest. Kolmandatest riikidest imporditud elektrienergia osakaalu suurenemise tingis ülekandevõimsuste puudujääk Eesti ja Läti piiril.

Elektribörsi hindadest, müüdüd ja ostetud kogustest ning võimsusvoogudest saab põhjalikuma ülevaate [Eleringi veebilehel](#) avaldatud elektrituru kokkuvõttest „NPS Eesti detsember 2014“.

2014. aasta viimast kolme kuud arvesse võttes kasvas kaubanduslik import 22% 900 GWh-ni. Soomest imporditi eelneva aasta neljanda kvartaliga võrreldes kolmandiku ja Eesti-Läti piirilt 60% võrra enam elektrit.

Neljanda kvartali ekspordimahud kerkisid 18%. Kolmekuulisel perioodil eksporditi elektrit Eesti hinnapiirkonnast välja 1628 GWh ulatuses, millest 98% läks lõunanaabrite ning ülejäänud 2% Soome suunal.

Neljanda kvartali piiriülene elektrikaubandusbilans moodustas kokku 728 GWh, mis on 1% võrra väiksem 2013. aasta bilansist.

Bilansiselgitus

Detsembri kokkuvõttes kasvas Eesti elektrisüsteemis bilansienergia import 8%, bilansienergia eksport suurenes 3%. Bilansienergia eksport ületas importkoguseid 4,5 GWh ulatuses ning kuukokkuvõttes liikus bilansienergia 61% tundidest süsteemist välja. Bilansihaldurite summaarne sisemine bilansienergia kogus vähenes mullusega võrreldes 4%, sealhulgas vähenes süsteemihalduri poolt bilansihalduritele bilansienergia müük 6% ja bilansihalduritele bilansienergia ost 3%.

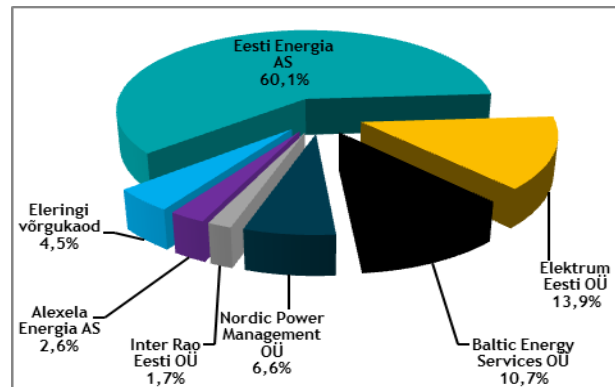
Tabel 4: Bilansiselgituse kokkuvõte

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	Dets.14	Dets.13	Muutus %	Muutus % IV kv
Bilansienergia import	6,9	6,3	8%	2%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia ost	25,8	28,1	-8%	-6%
Juhtimistarnete ost	4,6	4,0	13%	11%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia ost	4,9	8,5	-42%	-69%
Kokku:	42,2	46,9	-10%	-22%
Bilansienergia eksport	11,4	11,1	3%	8%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia müük	21,6	21,2	2%	-3%
Juhtimistarnete müük	3,3	5,1	-34%	-27%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia müük	5,9	9,6	-39%	-67%
Kokku:	42,2	46,9	-10%	-22%

Selle aasta detsembris osteti Eesti elektrisüsteemi bilansi juhtimiseks 13% enam juhtimistarneteid kui mullu samal ajal. Valdava osa juhtimistarnete ostust moodustasid ülesreguleerimistarned, aktiveeritud avariireserve maht oli kokku ligi 80 MWh. Juhtimistarnete müüki ehk allareguleerimist korraldati kolmandiku võrra vähem kui 2013. aasta detsembris. Detsembrikuu süsteemiteenuste müügi- ja ostukogused langesid aastatagusega võrreldes vastavalt 42% ja 39%. Nendest arvestatava osa moodustas bilansienergia ost tärned naabersüsteemihalduritele, samuti veel ka tärned Eesti ja Soome vaheliste merekaablite juhtimiseks. Vastukaubandust 2014. aasta detsembris ei tehtud, küll aga tehti vastukaubandust 2013. aasta samal kuul (Eesti ja Soome ristlõikel 2,9 GWh ulatuses).

Bilansihaldurite portfellid

Esialgsete bilansiaruannete alusel jagunesid Eesti elektrisüsteemis (EES) bilansihaldurite portfelli osakaalud tarbimismahtude alusel järgmiselt:



Bilansihaldurite portfelliid tarbimismahtude alusel detsembris 2014

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliides olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus/>. Täpsema ülevaate bilansihaldurite ja nende all olevate avatud tarnijate ja võrguettevõtjate portfelliide mahtudest leiab järgmisest tabelist:

Tabel 5: Tarbimise jaotus bilansiportfelliides

Osakaal EES tarbimisest, %	Detsember 2014
Eesti Energia AS bilansiportfell	60,1%
Elektrum Eesti OÜ bilansiportfell	13,9%
Baltic Energy Services OÜ bilansiportfell	10,7%
sh VKG Energia osakaal	2,5%
sh 220 Energia OÜ osakaal	2,2%
sh VKG Elektrivõrgud OÜ osakaal	1,2%
sh TS Energia OÜ osakaal	1,2%
sh Sillamäe SEJ AS osakaal	0,7%
sh AS Loo Elekter osakaal	0,3%
sh ELVESO AS osakaal	0,2%
sh Starman AS osakaal	0,2%
Nordic Power Management OÜ bilansiportfell	6,6%
sh Imatra Elekter AS osakaal	2,0%
sh Eesti Gaas AS osakaal	0,1%
Alexela Energia AS bilansiportfell	2,6%
Inter Rao Eesti OÜ bilansiportfell	1,7%
Eleringi võrgukaod bilansiportfell	4,5%

Tabelis on bilansihaldurite portfelliide osakaalud süsteemi tarbimisest arvatud bilansihalduri bilansipiirkonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfelliide turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektrimüügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfell sisaldab ka portfelli kuuluvate teiste müüjate elektrikoguseid.

Bilansihaldurite portfelli osakaalud vastavalt tootmis- ja mahtudele jagunesid detsembris järgnevalt: Eesti Energia AS 89%, Nordic Power Management OÜ 7% ning Baltic Energy Services OÜ 4%.

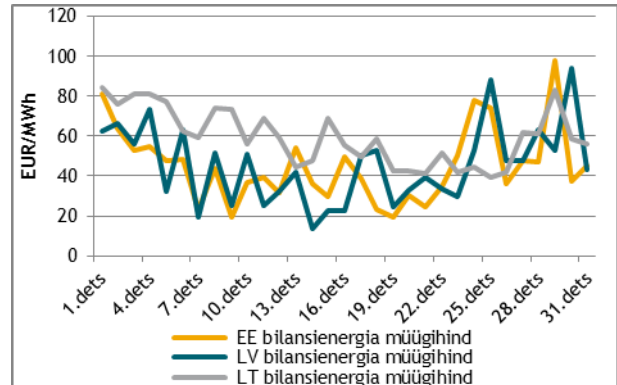
Bilansenergia hind

Detsembris kujunes Eesti bilansenergia keskmiseks müügihinnaks 45,03 €/MWh kohta, vähenedes eelneva aasta detsembriga võrreldes 11%. Kõrgeim bilansenergia müügihind oli 2014. aasta viimasel kuul 200,85 €/MWh, mille tingis kõrge ülesreguleerimistarne hind. Bilansenergia ostuhind vähenes aastases arvestuses 10% ja keskmiseks hinnaks kujunes 41,54 €/MWh. Madalaim bilansenergia ostuhind oli selle aasta detsembris 3,11 €/MWh, mis tulenes sel tunnil tehtud allareguleerimistarnest.

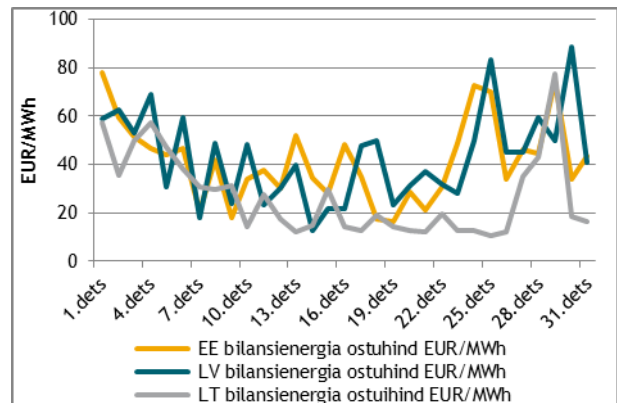
Tabel 6: Bilansenergia hinnad (€/MWh)

Bilansenergia hinnad	Detsember 2014	Detsember 2013	Muutus %
BILANSIENERGIA KESKMISED MÜÜGIHINNAD			
Eesti	45,03	50,47	-11%
Läti	45,56	69,85	-35%
Leedu	59,44	71,50	-17%
Soome (tootmine)	43,32	39,54	10%
Soome (tarbimine)	39,73	36,21	10%
BILANSIENERGIA KESKMISED OSTUHINNAD			
Eesti	41,54	46,06	-10%
Läti	42,91	65,78	-35%
Leedu	26,94	24,48	10%
Soome (tootmine)	33,55	32,32	4%
Soome (tarbimine)	39,73	36,21	10%
BILANSIENERGIA MAX MÜÜGIHIND			
Eesti	200,85	122,72	64%
Läti	195,70	125,67	56%
Leedu	220,45	147,71	49%
Soome (tootmine, tarbimine)	500,00	220,00	127%
BILANSIENERGIA MIN OSTUHIND			
Eesti	3,11	11,90	-74%
Läti	9,68	13,08	-26%
Leedu	4,26	2,84	50%
Soome (tootmine, tarbimine)	-1,07	-10,00	-89%
EES AVATUD TARNE KESKMINE HIND			
Keskmine ostuhind	90,74	100,25	-9%
Keskmine müügihind	15,86	19,19	-17%

Lätis kukkusid keskmised bilansenergia hinnad 35%, Leedus langes keskmine müügihind 17%, ostuhind aga kasvas 10%. Soomes kasvasid bilansenergia hinnad tulenevalt kõrgemast NPS Soome hinnapiirkonna hinnast.

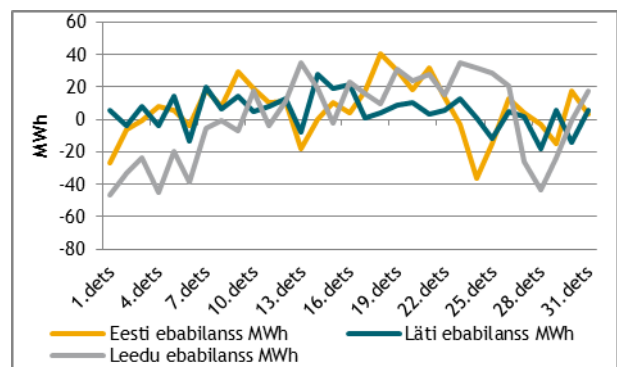


Balti riikide bilansenergia päeva keskmised müügihinnad 2014. aasta detsembris



Balti riikide bilansenergia päeva keskmised ostuhinnad 2014. aasta detsembris

Baltikumi elektrisüsteemides lõplikud piiriülesed eabilansid kujunesid järgnevalt:



Balti riikide elektrisüsteemide päeva keskmised eabilansid 2014. aasta detsembris

Balti riikide elektrisüsteemide bilansid olid detsembrikuus valdavalt bilansenergia ekspordi poole kaldu. Eestis oli bilansenergiat 61% tundidest üle. Lätis ja Leedus oli see näitaja vastavalt 64% ja 61%.

Allikad: Elering, Nord Pool Spot, Scada, Baltpool, Latvenergo, Augstsprieguma tšiks, Litgrid, Fingrid, Finnish Energy Industries, EMHL.

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside metoodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil <http://elering.ee/elektisusteemi-kuukokkuvotted>.

* 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 kasutamise seoses võivad tekkida.